



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 169**

**София, 10.06.2025 година**

Днес, 10.06.2025 г. от 10:00 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Н. Косев – и. д. директор на дирекция „Обща администрация“, Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ и експерти на КЕВР.

Председателят установи, че няма възражения по проекта за дневен ред и няма други предложения, както и няма правни пречки за провеждане на заседанието, което протече при следния

### **ДНЕВЕН РЕД:**

1. Доклад с вх. № О-Дк-249 от 09.06.2025 г. относно проект на Решение на Министерски съвет за одобряване на проект на Закон за устойчивост на критичните субекти и проект на писмо до заместник-министъра на вътрешните работи.

Работна група: Елена Маринова; Недко Косев;  
Радостина Методиева; Силвия Петрова;  
Радослав Райков; Наталия Кирова

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 25.04.2025 г. от „Енерджи Оперейшънс“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

3. Доклад с вх. № Е-ДК-725 от 06.06.2025 г. относно избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-713 от 02.06.2025 г. относно Комплексна планова проверка на „ЗИВ“ ЕООД за територията на община Балчик.

Работна група: Росица Тодорова, Мариана Сиркова, Ралица Караконова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-726 от 06.06.2025 г. относно заявления за одобряване на общи условия на договорите за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД и общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,  
Росица Тодорова, Пламен Кованджиев, Ралица Караконова,  
Рада Башлиева Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-719 от 05.06.2025 г. и проект на решение относно поправки на очевидни фактически грешки, допуснати в Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и в Приложение № 2 към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, което е неразделна част от решението.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Радослав Након,  
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,  
Радостина Методиева и Радослав Райков

7. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 20.03.2025 г. на „Е2Б“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Трифонов,  
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,  
Ваня Караджова-Чернева, Рали Манчев,  
Радостина Методиева, Теодора Бельова

8. Доклад с вх. № Е-Дк-722 от 05.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Трифонов,  
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,  
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

9. Доклад с вх. № Е-Дк-721 от 05.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. – чуждестранно юридическо лице, държава: Република Хърватия за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Елена Маринова, Милен Трифонов,  
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,  
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-723 от 05.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2025 г. на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, за издаване на лицензия за

дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,  
Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,  
Рали Манчев, Ваня Караджова-Чернева,  
Радостина Методиева, Теодора Бельова

**По т.1. Комисията разглежда доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за устойчивост на критичните субекти.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № О-03-02-5 от 27.05.2025 г. от заместник-министъра на вътрешните работи, с което на основание чл. 32, ал. 1 и ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация (УПМСНА) са изпратени за съгласуване документи относно проект на Решение на Министерски съвет за одобряване на проект на Закон за устойчивост на критичните субекти. Съгласуването на проекти на нормативни актове се извършва в 14-дневен срок от получаването на материалите в съответната администрация – чл. 34, ал. 1, изр. 1, предл. 1 от УПМСНА.

**Предвид горното и след проучване на проекта на Закон за устойчивост на критичните субекти (проект на ЗУКС) и мотивите към него, се установи следното:**

**I.** Проектът на ЗУКС е изготвен в изпълнение на ангажиментите на Р България, като държава - член на Европейския съюз, в срок до 18 октомври 2024 г. да транспонира в националното си законодателство Директива (ЕС) 2022/2557 на Европейския парламент и на Съвета от 14 декември 2022 г. за устойчивостта на критичните субекти и за отмяна на Директива 2008/114/ЕО на Съвета (Директива (ЕС) 2022/2557) и незабавно да информира Европейската комисия за това.

В преамбюла на Директива (ЕС) 2022/2557 е отчетено, че предоставянето на основни услуги с използването на критични инфраструктури, които са в основата на жизненоважни обществени функции или икономически дейности в Европейския съюз, изисква тези услуги да се предоставят надеждно, което означава, че съответните оператори трябва да бъдат устойчиви на настоящи и очаквани бъдещи рискове. Освен, че застрашават гладкото функциониране на вътрешния пазар, смущенията, особено тези с трансгранични и потенциално общоевропейски последици, може да имат сериозни отрицателни последици за гражданите, предприятията, правителствата и околната среда. На индивидуално равнище смущенията може да засегнат способността на европейските граждани да пътуват свободно, да работят и да ползват основни обществени услуги като здравеопазването. В много случаи тези и други основни услуги от ежедневието се предоставят от тясно взаимосвързани мрежи от европейски предприятия. Също така, прекъсването на дейността на предприятие от даден сектор може да има каскадно въздействие върху много други икономически сектори. И накрая, смущения като например големи сринове в електрозахранването и сериозни транспортни произшествия могат да подкопаят сигурността и обществената безопасност, като предизвикат несигурност и липса на доверие в критичните субекти, както и в органите, отговорни за техния надзор и за безопасността и сигурността на населението.

В допълнение, отменената Директива 2008/114/ЕО е съсредоточена изключително върху защитата на критичните инфраструктури. По тази причина, през 2019 г. Европейската комисия е инициирала оценка на тази директива, при която е установено, че поради все по-взаимосвързания и трансграничен характер на дейностите, при които се използват критични инфраструктури, защитните мерки, свързани само с отделни активи, не са достатъчни, за да се предотврати възникването на всякакви смущения. В тази връзка, като е взела предвид динамичния спектър от заплахи - хибридни действия, тероризъм, вътрешни инциденти, извънредни ситуации, свързани с общественото здраве, природни

бедствия и климатични промени и др., Европейската комисия е идентифицирала, че въпреки предприетите мерки на европейско и национално равнище, насочени към повишаване на устойчивостта на критичната инфраструктура, субектите, които експлоатират тази инфраструктура не винаги са достатъчно подготвени да се справят с настоящите и очаквани бъдещи рискове за тяхната дейност, които могат да доведат до смущения и прекъсване на предоставянето на основни услуги от съществено значение за поддържането на жизненоважни обществени функции или икономически дейности.

Горното налага генерална промяна в подхода на Европейския съюз чрез преориентиране от защита на конкретни активи (критични инфраструктури) към укрепване на устойчивостта на критичните субекти (операторите, експлоатиращи тези активи) - тяхната способност да смекчават, да поемат, да се приспособяват към инциденти, които могат да доведат до нарушаване на дейността им, и да се възстановяват от такива инциденти, както и да се установят хармонизирани минимални правила, за да се повиши устойчивостта на критичните субекти и да се гарантира предоставянето на основни услуги на вътрешния пазар.

Така, Европейският парламент и Съветът на Европейския съюз приемат Директива (ЕС) 2022/2557 и създават цялостна рамка с цел укрепване устойчивостта на критичните субекти на вътрешния пазар чрез установяване на хармонизирани минимални правила и оказване на подкрепа на тези субекти чрез последователни и целенасочени мерки за подкрепа и надзор. Рамката е насочена към устойчивостта на критичните субекти по отношение на всички опасности, независимо дали са природни или антропогенни, случайни или умишлени, както и към постигане на равнопоставеност на критичните субекти в целия Съюз.

В допълнение, отменената Директива 2008/114/ЕО се прилага само за секторите на енергетиката и транспорта, поставя акцент единствено върху защитните мерки и предвижда процедура за установяване и означаване на европейски критични инфраструктури чрез трансграничен диалог. В този смисъл, Директива (ЕС) 2022/2557 внася значителни промени, които се изразяват основно в следното: има много по-широк секторен обхват, който включва единадесет сектора - енергетика, транспорт, банково дело, инфраструктура на финансовите пазари, здравеопазване, питейна вода, отпадъчни води, цифрова инфраструктура, публична администрация, преработка и дистрибуция на храни и космическо пространство; предвижда процедура, чрез която държавите - членки на Европейския съюз да установяват критичните субекти, като използват общи критерии въз основа на национална оценка на риска; определя задължения на държавите - членки на Европейския съюз и за установените от тях критични субекти, включително тези с особено европейско значение, които подлежат на специален надзор.

Предвид горното, общата цел на Директива (ЕС) 2022/2557 е подпомагане осигуряването на вътрешния пазар на непрекъснатост на предоставянето на основни услуги - услуги от основно значение за поддържането на жизненоважни обществени функции или икономически дейности, чрез повишаване на устойчивостта на критичните субекти, предоставящи такива услуги. Постигането на тази обща цел се гарантира чрез следните конкретни цели: по-високо ниво на разбиране на рисковете и взаимозависимостите, както и на средствата за справяне с тях; установяване от компетентни държавни органи на всички критични съответни субекти в ключовите сектори; държавна политика и оперативна практика, включващи широк кръг от дейности за повишаване на устойчивостта на критичните субекти; укрепване на капацитета и подобряване на сътрудничеството и комуникацията между заинтересованите страни.

**II.** Предвид изложеното, с оглед транспониране на Директива (ЕС) 2022/2557 в националното законодателство и за постигане на нейните цели, проектът на ЗУКС предвижда уреждане на:

1. задълженията на държавните органи за установяване на критичните субекти, предоставящи услуги на територията на Р България, които са от основно значение за поддържането на жизненоважни обществени функции или икономически дейности;

2. оказването на подкрепа от държавните органи на критичните субекти при изпълнение на задълженията им;

3. задълженията на критичните субекти за повишаване на тяхната устойчивост и способността им да предоставят на вътрешния пазар услугите;

4. реда за установяване на критичните субекти, включително критични субекти от особено европейско значение;

5. осъществяването на контрол над критичните субекти;

6. налагането на административни наказания за нарушения по закона;

7. осъществяването на сътрудничество и докладване по прилагането на Директива (ЕС) 2022/2557;

8. прилагането на мерки за постигане на висока степен на устойчивост на критичните субекти, за да се гарантира предоставянето на основни услуги и да се подобри функционирането на вътрешния пазар.

По отношение на критичните субекти – публични или частни субекти, които са установени от компетентен държавен орган като попадащи в категориите и извършващи дейност в секторите и подсекторите, посочени в Директива (ЕС) 2022/2557, проектът на ЗУКС предвижда компетентност на следните държавни органи:

**1. Министерския съвет на Р България:** определя държавната политика за устойчивост на критичните субекти и осъществява общото ръководство по нейното изпълнение.

**2. Съвет по устойчивост на критичните субекти:** създава се към Министерския съвет за подпомагане дейността на същия във връзка с определянето и изпълнението на държавната политика за устойчивост на критичните субекти.

**2.1. Състав** - председател е министър-председателят или определен от него заместник министър-председател, а членове: министъра на вътрешните работи, министъра на отбраната, министъра на финансите, министъра на транспорта и съобщенията, министъра на енергетиката, министъра на здравеопазването, министъра на електронното управление, министъра на икономиката и индустрията, министъра на земеделието и храните, министъра на регионалното развитие и благоустройството, председателя на Държавна агенция „Национална сигурност“, председателя на Държавна агенция „Разузнаване“, председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, председателя на Комисията за регулиране на съобщенията, секретаря на Съвета по сигурността към Министерския съвет, секретаря на Съвета по киберсигурността и секретаря на Съвета по устойчивост на критичните субекти.

Президентът на републиката и председателят на Народното събрание може да участват лично в заседанията на Съвета по устойчивост на критичните субекти.

**2.2. Дейност** - анализира тенденциите на заплахите и рисковете за предоставянето на основни услуги, които са от основно значение за поддържането на жизненоважни обществени функции или икономически дейности, мерките за противодействие и за развитието на необходимия капацитет, приоритетите за изграждането и развитието на човешки, технологични, инфраструктурни, финансови и организационни компоненти и при необходимост предлага решения и действия по отношение на тях; предлага на Министерския съвет Национална стратегия за повишаване на устойчивостта на критичните субекти, както и изготвя периодичната ѝ актуализация; осъществява взаимодействие с компетентните държавни органи, провеждащи секторните политики в секторите и подсекторите по Директива (ЕС) 2022/2557, включително с националните компетентни органи и с Националното единно звено за контакт по проекта на ЗУКС, с регулаторни органи и с други институции; дава предложения за хармонизиране и

координиране на секторните политики за постигане на високо общо ниво на устойчивост на предоставянето на основни услуги; осигурява координацията на стратегическо ниво по въпросите за устойчивостта на критичните субекти, както и за провеждането на учения и стрес-тестове в секторите и подсекторите; може да създава работни групи от експерти за изпълнение на конкретни задачи; предлага решения по искания до и от Европейската комисия за организиране на консултативни мисии за оценка на мерките и изпълнение на задълженията на критични субекти от особено европейско значение; при необходимост дава насоки в подкрепа на критичните субекти за повишаване на тяхната устойчивост и на националните компетентни органи при изпълнение на дейностите по установяване на критичните субекти и извършване на оценки на рисковете за съответните сектори и подсектори, включително за организиране и провеждане на учения и стрес-тестове.

**3. Национален координатор по устойчивост на критичните субекти:** определя се от министър-председателят. Националният координатор по устойчивост на критичните субекти е и секретар на Съвета по устойчивост на критичните субекти.

**3.1. Дейност** - организира и подпомага работата на Съвета по устойчивост на критичните субекти; координира изготвянето и актуализирането на Националната стратегия за повишаване на устойчивостта на критичните субекти; съдейства при планирането, подготовката и провеждането на учения и стрес-тестове в секторите и подсекторите; координира изготвянето на националните оценки на риска за съответните сектори и подсектори; осигурява взаимодействие със секретаря на Съвета по сигурността към Министерския съвет.

**4. Национални компетентни органи:** определят се с решение на Министерския съвет на Р България в срок до два месеца от влизане в сила на Закона за устойчивост на критичните субекти, с изключение на секторите, за които националните компетентни органи се определят от самия закон, а именно: сектор „Банково дело“ - Българска народна банка; сектор „Инфраструктура на финансовите пазари“ - Комисията за финансов надзор; сектор „Цифрова инфраструктура“ - министърът на електронното управление за категориите субекти - доставчици на точки за обмен в интернет, доставчици на DNS услуги, доставчици на регистри на имена на домейни от първо ниво, доставчици на компютърни услуги „в облак“ и доставчици на услуги на центрове за данни, както и Комисия за регулиране на съобщенията за категориите субекти - доставчици на обществени електронни съобщителни мрежи, доставчици на обществено достъпни електронни съобщителни услуги, доставчици на мрежи за доставяне на съдържание и доставчици на удостоверителни услуги.

**4.1. Дейност** - осъществяват държавната политика за устойчивост на критичните субекти; анализират тенденциите на заплахите и оценяват рисковете за предоставянето на основни услуги в съответните сектори и подсектори; подпомагат разработването и актуализацията на Национална стратегия за повишаване на устойчивостта на критичните субекти; установяват критичните субекти в съответните сектори и/или подсектори; координират и оценяват изпълнението на задълженията на критичните субекти, както и въздействието на това изпълнение върху предоставянето на съответната основна услуга и предприемат съответни мерки при неизпълнение; оценяват дали мерките, предприети от критичните субекти, за да се гарантира тяхната устойчивост, отговарят на изискванията; приемат, след съгласуване с Министерството на вътрешните работи, Държавна агенция „Национална сигурност“ и Националното единно звено за контакт, насоки относно обстоятелствата, при които критичните субекти са длъжни да уведомяват за инциденти; дават насоки и препоръки за използването на европейските и международните стандарти и технически спецификации, включително националните, които са от значение за мерките за повишаване на устойчивостта, приложими спрямо критичните субекти, когато това е от полза и без да налагат или отдават предпочитание на използването на определен вид технология; осъществяват сътрудничеството и при необходимост участват в консултации с Европейската комисия и националните компетентни органи на държавите - членки на

Европейския съюз по въпросите за устойчивостта на критичните субекти; провеждат консултации с компетентните органи на други държави-членки на Европейския съюз по отношение на критични субекти, които: използват критична инфраструктура на територията на Република България, физически свързана с една или повече държави-членки или са част от корпоративни структури, които са свързани с критични субекти в други държави-членки или имат отношение към тях или са установени като критични субекти в една държава-членка и предоставят основни услуги на или във други държави-членки; чрез Националното единно звено за контакт предоставят по компетентност информация по постъпили искания до консултативните мисии, организирани от Европейската комисия, след съгласуване с Държавна агенция „Национална сигурност“ и националния координатор по устойчивост на критичните субекти; при необходимост определят експерти за участие в консултативни мисии; участват в планирането, подготовката и провеждането на учения и стрес-тестове в съответните сектори и подсектори; осъществяват сътрудничество и обменят информация с компетентните органи по Закона за киберсигурност относно рискове за киберсигурността, киберзаплахи и киберинциденти и относно несвързани с киберпространството рискове, заплахи и инциденти, засягащи критични субекти, включително по отношение на мерки, предприети от националния компетентен орган по този закон и от съответните компетентни органи по Закона за киберсигурност; обменят информация и споделят добри практики с критичните субекти в съответния сектор или подсектор; чрез Националното единно звено за контакт съобщават на Групата по въпросите на устойчивостта на критичните субекти основните констатации на консултативната мисия и извлечените поуки.

**4.2.** Националните компетентни органи трябва да разполагат с технически, финансови и човешки ресурси, за да гарантират, че са в състояние да изпълняват ефективно възложените им функции и задължения.

**5. Национално единно звено за контакт:** създава се в администрацията на Министерския съвет на Р България.

**5.1.** Дейност - подпомага дейността на Съвета по устойчивост на критичните субекти и осъществява функции за връзка по въпросите, свързани с устойчивостта на критичните субекти и трансграничното сътрудничество с Европейската комисия, с Групата за сътрудничество по въпросите за устойчивост на критичните субекти към Европейската комисия и със съответните единни звена за контакт в други държави - членки на Европейския съюз. За тази цел:

**5.1.1.** предоставя на Европейската комисия информация, когато е необходимо, но най-малко веднъж на всеки четири години относно определянето на критичните субекти, както и обобщен доклад в срок до 17 юли 2028 г. и на всеки две години след това за получени уведомления за инциденти, включващ броя на тези уведомления, естеството на инцидентите и предприети действия, както и идентификационни данни и информация за задачите и отговорностите на компетентните органи в срок до три месеца от определянето им, включително данни за контакт и всички последващи промени в тях.

**5.1.2.** уведомява Европейската комисия за Националната стратегия за повишаване на устойчивостта на критичните субекти и нейните актуализации в тримесечен срок от приемането им.

**5.1.3.** при трансграничен инцидент уведомява националните единни звена за контакт на другите засегнати държави - членки на Европейския съюз, като запазва търговските интереси на критичните субекти, както и поверителността на информацията, съдържаща се в уведомленията им, в съответствие с българското законодателство и с правото на Европейския съюз.

**5.1.4.** предоставя доклад на Групата за сътрудничество по въпросите за устойчивост на критичните субекти към Европейската комисия относно получените уведомления, естеството на инцидентите и предприети действия.

Проектът на ЗУКС предвижда задължения за критичните субекти в срок до девет месеца от датата на получаване на уведомлението за установяването им като критичен субект, а впоследствие – когато е необходимо, но най-малко веднъж на всеки четири години, да извършват оценка на всички съответни рискове, които могат да нарушат предоставянето от тяхна страна на основните им услуги, както и да предприемат подходящи и пропорционални технически мерки, организационни мерки и мерки за сигурност, за да гарантират своята устойчивост.

Проектът на ЗУКС предвижда административнонаказателна отговорност за нарушения, извършени от критични субекти, като актовете за установяване на такива нарушения се съставят от длъжностни лица, определени от съответния национален компетентен орган, съответно наказателните постановления се издават от този орган по реда и при условията на Закона за административните нарушения и наказания.

### **III. Във връзка с описаната по-горе регламентация на права и задължения в проекта на ЗУКС следва да се има предвид:**

Съгласно § 3, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на проекта на ЗУКС Министерският съвет в срок до два месеца от влизането в сила на закона определя с решение национални компетентни органи за секторите и подсекторите по Директива (ЕС) 2022/2557, сред които са и сектор „Енергетика“, подсектори „Електроенергия“ и „Природен газ“, сектор „Питейна вода“ и сектор „Отпадъчни води“. В тази връзка, не е целесъобразно КЕВР да бъде определяна като национален компетентен орган за тези сектори и подсектори, поради следните аргументи:

1. Според съображение 22 от преамбюла на Директива (ЕС) 2022/2557 държавите - членки следва да определят или да създадат органи, компетентни да упражняват надзор върху прилагането и когато е необходимо, да осигуряват спазването на правилата на тази директива и да гарантират, че тези органи разполагат с подходящи правомощия и ресурси. В тази връзка, проектът на ЗУКС предвижда прилагането на изискванията на Директива (ЕС) 2022/2557 по отношение на критичните субекти да е в компетентност на няколко държавни органа - Министерския съвет на Р България, Съвета по устойчивост на критичните субекти, Националния координатор по устойчивост на критичните субекти, Националните компетентни органи и Националното единно звено за контакт. Също така, чл. 4, ал. 1 от проекта на ЗУКС определя Съветът по устойчивост на критичните субекти да е консултативен и координиращ орган по въпросите за устойчивост на предоставянето на основни услуги, които са от основно значение за поддържането на жизненоважни обществени функции или икономически дейности. Следователно, тези държавни органи осъществяват своята компетентност съгласувано и в координация помежду си, за които отговаря Съветът по устойчивост на критичните субекти. Освен това, този орган при необходимост дава насоки на националните компетентни органи при изпълнение на дейностите по установяване на критичните субекти и извършване на оценки на рисковете за съответните сектори и подсектори, включително за организиране и провеждане на учения и стрес-тестове - чл. 5, т. 8 от проекта на ЗУКС.

От друга страна, Министерският съвет определя държавната политика за устойчивост на критичните субекти и осъществява общото ръководство по нейното изпълнение, а националните компетентни органи са органите, които осъществяват тази политика – чл. 3, ал. 1 и чл. 7, ал. 2, т. 1 от проекта на ЗУКС.

В допълнение, КЕВР е независим специализиран държавен орган, който при осъществяване на своите правомощия е независим от изпълнителната власт и дейността му се осъществява въз основа на независимост, безпристрастност, професионализъм, почтеност, последователност, публичност и прозрачност – чл. 10, ал. 2 и ал. 3 от Закона за енергетиката. Тези законови разпоредби транспонират изискванията на чл. 57 от Директива (ЕС) 2019/944 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година



относно общите правила за вътрешния пазар на електроенергия и за изменение на Директива 2012/27/ЕС (Директива (ЕС) 2019/944) и чл. 76 от Директива (ЕС) 2024/1788 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година относно общите правила за вътрешните пазари на газ от възобновяеми източници, природен газ и водород, за изменение на Директива (ЕС) 2023/1791 и за отмяна на Директива 2009/73/ЕО (Директива (ЕС) 2024/1788). Посочените норми на двете директиви регламентират изискванията, които държавите – членки следва да гарантират, за да бъде независим регулаторния орган. Сред тях са и изискванията регулаторният орган да е функционално независим от други публични и частни образувания – чл. 57, параграф 4, буква „а“ от Директива (ЕС) 2019/944, съответно чл. 76, параграф 4, буква „а“ от Директива (ЕС) 2024/1788, както и регулаторният орган да може да взема автономни решения, независимо от всякакви политически органи - чл. 57, параграф 5, буква „а“ от Директива (ЕС) 2019/944, съответно чл. 76, параграф 5, буква „а“ от Директива (ЕС) 2024/1788.

Поради горното, предвидените в проекта на ЗУКС механизъм компетентните държавни органи по Директива (ЕС) 2022/2557 да осъществяват своята дейност в съгласуваност и координация, включително и чрез насоки от Съвета по устойчивост на критичните субекти, както и правото и задължение на националните компетентни органи да осъществяват определената от Министерския съвет политика за устойчивост на критичните субекти, не кореспондират с посочените изисквания на Директива (ЕС) 2019/944 и от Директива (ЕС) 2024/1788, съответно с възлагането на правомощия на КЕВР като компетентен орган след приемането и влизането в сила на проекта на ЗУКС.

2. Директива (ЕС) 2022/2557 - в чл. 9, параграф 4, предложение 1, изисква всяка държава – членка да гарантира, че компетентният ѝ орган разполага с правомощия и подходящи финансови, човешки и технически ресурси за ефективно и ефикасно изпълнение на възложените му задачи. В тази връзка, регламентираните в проекта на ЗУКС правомощия на компетентния орган по своята същност са дейности, които не са присъщи на КЕВР като регулаторен орган в секторите „Енергетика“, „Природен газ“ и „Водоснабдителни и канализационни услуги“. Също така, до влизането в сила на Директива (ЕС) 2022/2557, респективно до отмяната на Директива 2008/114/ЕО на Съвета от 8 декември 2008 г. относно установяването и означаването на европейски критични инфраструктури и оценката на необходимостта от подобряване на тяхната защита, установяването на критичните инфраструктури и обектите е осъществявано от компетентните министри. В този смисъл, същите към момента имат изграден капацитет и ресурси в обхвата на задълженията, произтичащи от Директива (ЕС) 2022/2557.

Изказвания по т.1.:

Докладва Ел. Маринова. В Комисията е постъпило писмо от заместник-министъра на вътрешните работи, с което по реда на Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация е предоставен проект на Решение на Министерски съвет за одобряване на проект на Закон за устойчивост на критичните субекти и относимите към него документи за съгласуване. В тази връзка от обективна гледна точка следва да бъде изложено, че проектът на Закон за устойчивост на критичните субекти е изготвен в изпълнение на ангажиментите на Р България, като държава - член на Европейския съюз. В посочения в Директива (ЕС) 2022/2557 за устойчивост на критичните субекти срок, а именно до 18 октомври 2024 г. да транспонира изискванията на тази Директива.

В тази нова Директива Европейската комисия е отчетла, че надеждното изпълнение на функции, които са жизнено важни за обществени отношения и икономически дейности в Европейския съюз и които се осъществяват чрез използване на критични инфраструктури, е от особено значение за тяхната надеждност, което означава, че операторите, които изпълняват тези функции, трябва да бъдат устойчиви на настоящия и очаквани бъдещи рискове.

По смисъла на Директивата и според разпоредбите на проекта на Закон за устойчивост на критичните субекти, критичен субект е публичен или частен субект, който е установен от компетентен държавен орган, като попадащ в категориите субекти и категориите сектори или подсектори на тази Директива. Секторите и подсекторите са единадесет и сред тях са секторите „Енергетика“, „Природен газ“ и „Водоснабдителни и канализационни услуги“.

Според определенията за категориите субекти може да се приеме, че като критични субекти попадат почти всички енергийни предприятия и ВиК оператори, по отношение на които Комисията има правомощия по ЗЕ и ЗРВКУ. Отменената Директива или това е Директивата за установяване и означаване на европейски критични инфраструктури и за необходимостта от подобряване на тяхната същност, на практика е съсредоточена само върху защитата на критичните инфраструктури.

Поради тази причина и поради динамично променящите се отношения през 2019 г. Европейската комисия е инициирала оценка на тази директива, при която е установено, че поради все по-голямата взаимосвързаност и трансграничен характер на дейностите, при които се използват критични инфраструктури, защитните мерки, свързани само с отделните активи на тези инфраструктури, не са достатъчни, за да предотвратят възникването на всякакви критични ситуации. Поради това усилията на държавите – членки трябва да бъдат насочени към защита на сигурността на критичните субекти или на субектите, които експлоатират тези критични инфраструктури. Това е причината, която налага генералната промяна в подхода на Европейския съюз в тази насока, като отменената Директива има много по-тесен характер. Прилага се само за два сектора – „Енергетиката“ и „Транспорт“, докато новата Директива, която предстои да бъде транспонирана, вече включва 11 сектори, предвижда процедури за установяване на критичните субекти, компетентни органи, които да имат надзор върху целия механизъм на установяването, правата и задължението на тези субекти. Предвижда общи критерии, въз основа на които всички държави - членки по един и същи начин да установяват критичните субекти и да изпълняват надзор върху тях.

Общата цел на Директива (ЕС) 2022/2557 е повишаване устойчивостта на критичните субекти, като конкретните цели за това според Директивата са по-високо ниво на разработване на рисковете и взаимозависимостта, както и на средствата за установяване на тези рискове, установяване в държавите – членки на компетентни държавни органи и процедури по отношение на критичните субекти. Изпълнението на тези цели са регламентирани в проекта за устойчивост на критичните субекти чрез права и задължения в него по отношение на задълженията на държавните органи за установяване на критичните субекти, по отношение на гарантирането на оказването на подкрепа от държавните органи на критичните субекти, по отношение на самите задължения на критичните субекти, както и на реда и условията за установяване на тези субекти, за осъществяването на контрол върху тях, включително и чрез налагането на санкции за административни наказания и нарушения.

По отношение на критичните субекти (публични или частни лица), проектът на ЗУКС регламентира компетентност на следните държавни органи: Министерския съвет, който според закона определя държавната политика за устойчивост на критичните субекти и осъществява общото ръководство по нейното изпълнение. Съвет по устойчивост на критичните субекти. Той се създава към Министерския съвет за подпомагане на неговата дейност във връзка с определянето и изпълнението на държавната политика. По закон в този орган в състава му влизат министър-председателят, ресорни министри, както и председатели на държавни агенции и регулаторни органи, сред които е Комисията за енергийно и водно регулиране. Най-важните му правомощия са анализ на тенденциите на заплахите и рисковете за предоставянето на услуги чрез критична инфраструктура и критични обекти. Друга компетентност е да предлага на Министерския съвет

Националната стратегия в тази насока, да осигурява координация на стратегическо ниво по въпросите за устойчивост на критичните субекти.

Другите държавни органи с компетентност са Национален координатор по устойчивост на критичните субекти, националните компетентни органи, които според проекта на Закон след неговото приемане и влизане в сила ще бъдат определени с решение на Министерския съвет за всичките сектори и подсектори по Директивата по закона, с изключение на тези сектори, за които самият закон определя *ex lege* национални компетентни органи. Последният орган е Националното звено за контакт.

Въз основа на тези обективни предпоставки и след анализ на задълженията по Директивата и предвидените в проекта на Закон, работната група счита, че следва да бъде обърнато внимание на следното:

Предвид § 3, т. 1 от Преходните и заключителни разпоредби на проекта на ЗУКС, който не в срок от два месеца от влизането в сила на закона, предполага определяне от Министерският съвет на компетентни органи, които да прилагат изискванията на Директивата, включително да установяват критичните субекти и да ги контролират за секторите, сред които са и сектор „Енергетика“, подсектори „Електроенергия“ и „Природен газ“, сектор „Питейна вода“ и сектор „Отпадъчни води“.

Работната група счита, че не е целесъобразно КЕВР да бъде определяна като национален компетентен орган за тези сектори и подсектори по две основни групи аргументи:

Първото група аргументи, че механизмът, предвиден в ЗУКС, за компетентност на държавните органи по Директива 2022/2557 осъществява своята дейност в съвкупност и в координация, включително и чрез насоки от Съвета по устойчивост на критичните субекти, както и правото и задължението на националните компетентни органи да осъществяват определената от Министерския съвет политика за устойчивост на критичните субекти според нормите на проекта на този закон, не кореспондира с изисквания на Директивата за общите правила на вътрешния пазар на електрическа енергия и Директивата за общите правила на вътрешния пазар на природен газ, съответно с възлагането на правомощия на КЕВР като компетентен орган след приемането и влизането в сила на проекта на ЗУКС, и по-конкретно с част от изискванията за независимост на регулаторния орган в тези директиви, а именно изискването регулаторният орган да е функционално независим от други публични и частни образувания, както и регулаторният орган да може да взема автономни решения, независимо от всякакви политически органи.

Другата група аргументи фокусират върху това, че правата и задълженията на компетентните органи, които се налагат от проекта на Закон, не са присъщи на КЕВР като регулаторен орган в съответните сектори. Трябва да се има предвид, че по отменената Директива, която е с по-тесен характер и която се надгражда и развива с новата Директива, установяването на критичните инфраструктури и обекти е осъществявано от компетентни министри. В този смисъл, към момента имат изграден капацитет и ресурси, който попада в обхвата на задълженията на Директива (ЕС) 2022/2557.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме проект на писмо до заместник-министъра на вътрешните работи въз основа на мотивите на настоящия доклад.

Т. Ерменков предложи редакция на текста, като се напише, че Комисията не отказва да е причастна към проблематиката, но така или иначе изпълнява задължения по ЗЕ и в тази връзка участието на председателя в този съвет е приемливо.

Пл. Младеновски изиска Ел. Маринова да отрази бележката на Т. Ерменков в писмото до заместник-министъра на вътрешните работи и подложи на гласуване проекта

на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 32, ал. 3 от Устройствения правилник на Министерския съвет и на неговата администрация, Комисията

### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за устойчивост на критичните субекти;

2. Приема писмо до заместник-министъра на вътрешните работи въз основа на мотивите на настоящия доклад.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката и **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във Вик сектора.

**По т. 2.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-681 от 27.05.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 25.04.2025 г. от „Енерджи Оперейшънс“ ООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 04.06.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 25.04.2025 г. на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-144 от 30.04.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 12.05.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 16.05.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-681 от 27.05.2025 г., приет с решение по Протокол № 157 от 30.05.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 04.06.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Енерджи Оперейшънс“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

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

2. Видно от Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250319120723 от 19.03.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Енерджи Оперейшънс“ ООД е дружество с ограничена отговорност с ЕИК 121690235, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1404, област София (столица), община Столична, район Триадица, ж.к. Гоце Делчев, ул. „Луи Айер“ № 2, бл. 1, вх. 1, ет. 9, ап. 1.

„Енерджи Оперейшънс“ ООД има следния предмет на дейност: производство и продажба на енергийни суровини и източници; производство и продажба на електрическа енергия, търговия с електрическа енергия на вътрешния и външния пазар, внос и износ на електрическа енергия и газ; проектиране, изграждане, монтаж, ремонт, поддръжка и експлоатация на енергийни съоръжения, производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници както в страната, така и в чужбина; издаване и разпространение на печатна продукция, посредническа, представителна, рекламна, маркетингова, консултантска дейност и услуги, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер 50 000 (петдесет хиляди) лева и е разпределен в 1000 (хиляда) дяла, всеки един с номинална стойност от 50 (петдесет) лева.

„Енерджи Оперейшънс“ ООД се управлява и представлява заедно и поотделно от Добринка Йовчева Лазарова и Христо Драганов Лазаров, в качеството им на управители.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен

режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Енерджи Оперейшънс“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250319120723 от 19.03.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установява, че собственици на капитала на „Енерджи Оперейшънс“ ООД са: Зоя Янкова Христова – гражданин на Република България, с размер на дялово участие 7500 лв., Добринка Йовчева Лазарова – гражданин на Република България, с размер на дялово участие 27 500 лв., Илиана Руменова Воденичарова – гражданин на Република България, с размер на дялово участие 9000 лв., и „Артиа Холдинг“ ЕООД с размер на дялово участие 6000 лв. От извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установява, че „Артиа Холдинг“ ЕООД е дружество, регистрирано в Република България, с едноличен собственик на капитала – Пламен Юриев Балчев, гражданин на Република България.

**Предвид горното, по отношение на „Енерджи Оперейшънс“ ООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че управителите на дружеството не са лишавани от правото да упражняват

търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“– б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че десетгодишният срок му е необходим, за да реализира програмата си за развитие и да изпълни дългосрочния си бизнес план, включващ търговия с природен газ в България и региона. Основната цел на заявителя е утвърждаването му като значим търговец на пазара на природен газ в България, осигурявайки необходимите материални, технически, технологични, човешки и финансови ресурси за извършване на дейността, подлежаща на лицензиране. Според дружеството десетгодишният срок на лицензията ще му даде възможност да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди в бъдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ.

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

„Енерджи Оперейшънс“ ООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: гр. София, ул. „Луи Айер“ № 2, етаж 9. В тази връзка са представени копие на Договор за наем от (...), както и Анекс № (...) от (...) и Анекс № (...) от (...) към Договор за наем от (...) за удължаване срока на действие на договора. Помещенията в офиса разполагат с информационна мрежа за осъществяване на дейността, подлежаща на лицензиране. Изградена е комуникационна вътрешна интранет мрежа и е налице комуникационно оборудване – рутери, модеми и други устройства. В тази връзка е представен Договор за предоставяне на услуги от (...).

„Енерджи Оперейшънс“ ООД разполага с компютърни конфигурации, софтуер и електронна поща. Представени са копия на фактури за закупуване на компютри и прилежащ софтуер, както и извлечения от инвентарната книга, доказващо наличието им и завеждането им като инвентар на дружеството. Заявителят има достъп до интернет, съгласно цитирания Договор за предоставяне на услуги от (...), като в допълнение са представени копия на фактури за месечен абонамент и ползване на мобилни интернет 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 от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) с изх. № 17 от 07.04.2025 г. в което се посочва, че „Енерджи Оперейшънс“ ООД 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.

Дружеството е посочило, че към момента няма сключени договори с оператора на газопреносната мрежа на Република България, но е подало заявление за достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка „Енерджи Оперейшънс“ ООД е представило копие на Заявление от 25.03.2025 г. за достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Енерджи Оперейшънс“ ООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационна структура включва управители и структурни звена, както следва: Управление Енергийно, Управление Финансови въпроси; Управление Правни въпроси; Управление Информационни технологии.

Управителите на дружеството ще бъдат ангажирани с цялостното организиране и контрола на дейността, подлежаща на лицензиране, и ще извършват управлението на структурните звена. От представените документи (автобиографии и копия на дипломи за завършено образование) е видно, че управителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Освен управителите, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат трима служители – ръководител търговски отдел, главен счетоводител и специалист обработка на данни, съгласно сключени трудови договори. В тази връзка е представена справка за актуално състояние на действащите трудови договори. Виден от представените автобиографии и копия на дипломи, служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното „Енерджи Оперейшънс“ ООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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

От годишните финансови отчети на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за 2022 г., 2023 г. и 2024 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва: в размер на 342 хил. лв. за 2022 г., 89 хил. лв. за 2023 г. и в размер на 103 хил. лв. за 2024 г. Отчетените приходи през 2022 г. са в размер на 29 818 хил. лв. и намаляват на 19 289 хил. лв. за 2024 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 29 447 хил. лв. за 2022 г. на 19 186 хил. лв. за 2024 г. Общата сума на активите на дружеството се увеличава от 4279 хил. лв. за 2022 г., на 4901 хил. лв. за 2024 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 8 хил. лв. за 2022 г. на 1013 хил. лв. за 2024 г. Текущите активи на дружеството намаляват от 4271 хил. лв. за 2022 г. на 3888 хил. лв. за 2024 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 314 хил. лв. за 2022 г. на 449 хил. лв. за 2024 г. Нетекущи пасиви не са отчетени за 2022 г. и за 2023 г., а за 2024 г. са в размер на 2312 хил. лв. Текущите пасиви на дружеството намаляват от 3965 хил. лв. за 2022 г. на 2140 хил. лв. за 2024 г. От представените парични потоци за периода 2022 – 2024 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годините през периода са с положителни стойности.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за периода 2022 – 2024 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 1,08 за 2022 г. на 1,82 за 2024 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за периода е 0,08 за 2022 г. и се изменя на 0,10 за 2024 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.*

*Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници:* За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще ползва собствени средства. В тази връзка дружеството е представило банкови удостоверения, както следва:

- удостоверение, издадено от (...) според което „Енерджи Оперейшънс“ ООД към 24.02.2025 г. разполага с налична сума по разплащателна сметка, открита в банката на стойност (...) лева;



- удостоверение, издадено от (...), според което „Енерджи Оперейшънс“ ООД към 12.03.2025 г. разполага с налична сума по разплащателна сметка открита в банката на стойност (...) лева.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Енерджи Оперейшънс“ ООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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                                                                      | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
| Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh                     | (...)   | (...)   | (...)   |
| Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh                      | (...)   | (...)   | (...)   |
| Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh                     | (...)   | (...)   | (...)   |

„Енерджи Оперейшънс“ ООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Общите разходи нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

Прогнозните приходи и разходи, и финансовите резултати, са посочени в табл. № 2:

Таблица № 2

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

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от (...) за 2025 г. се изменя на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от (...) за 2025 г. се изменя на (...) за 2027 г., което показва, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Енерджи Оперейшънс“ ООД за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

## 8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Енерджи Оперейшънс“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната

разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

## **Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Енерджи Оперейшънс“ ООД**

### **Раздел първи „Общи Положения“**

**Чл. 1.** (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Енерджи Оперейшънс“ ООД като търговец на природен газ (дружеството) и купувачите по договори за покупка-продажбата на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;

2. информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди сключването на договора;

3. обмена на информация с Клиентите, включително 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 „Енерджи Оперейшънс“ ООД, ЕИК 121690235, със седалище и адрес на управление гр. София 1404, ж.к. Гоце Делчев, ул. „Луи Айер“ № 2, бл. 1, вх. 1, ет. 9, ап. 1, притежаващо Лицензия №..... / ..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България.

**Чл. 2.** При сключване и изпълнение на договорите за покупка-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.

### **Раздел втори „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“**

**Чл. 3.** (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно 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 сделки по свободно договорени цени за доставка/продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

(3) Дружеството предоставя на всеки клиент, който поиска това, приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки.

**Чл. 4.** (1) Договорите за доставка на природен газ трябва задължително да съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

(2) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ,

начини и срокове на плащане.

**Чл. 5.** Дружеството издава фактури на Клиента за продадения природен газ или предоставените услуги съгласно изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данък върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и сключения договор между страните.

**Чл. 6.** (1) 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.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, „Луи Айер“ № 2, бл. 1, вх. 1, ет. 9, ап. 1. Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: [trade@energy-op.eu](mailto:trade@energy-op.eu) и тел. +359 2 963 1330.

### **Раздел трети „Подаване на предложения, жалби и сигнали от клиенти“**

**Чл. 7.** (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени жалби, молби, сигнали и предложения до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

(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 против незаконни или неправилни действия, против забавяне или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

**Чл. 8.** (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

(2) Дружеството поддържа регистър на жалбите, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на потребителите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

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

**Чл. 9.** (1) Подаваните от клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;

3. да е посочено в какво се състои искането;

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

5. да са подписани от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Когато предложението, жалбата или сигналът не отговаря на изискванията, на подателя се дават съответни указания и разяснения.

(3) Не се разглеждат анонимни предложения, жалби или сигнали.

**Чл. 10.** (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересованите страни.

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

(3) Когато исканията са незаконосъобразни или неоснователни, или не могат да бъдат удовлетворени по обективни причини или жалбата не бъде уважена, на подателя се посочват мотивите за това.

**Чл. 11.** (1) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на клиент е един месец от постъпването им.

(2) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но не с повече от 10 дни, за което Дружеството уведомява писмено Клиента в срока по ал. 1.

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

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

**Чл. 12.** 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.

**Чл. 13.** В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

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

#### **Раздел четвърти „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 покупка продажба на природен газ, Дружеството 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 по европейското и национално законодателство.

#### **Заклучителни разпоредби**

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

(2) 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 Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление на „Енерджи Оперейшънс“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 27.05.2025 г., приет с решение по Протокол № 157 от 30.05.2025 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на ЗЕ, на 04.06.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В проекта на решение подробно са изложени всички аргументи във връзка със ЗЕ и НЛДЕ. Може да се направи извод, че „Енерджи Оперейшънс“ ООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и има необходимите материални и финансови ресурси.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от

Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да реши:

1. Издава на „Енерджи Оперейшънс“ ООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

1. Издава на „Енерджи Оперейшънс“ ООД, с ЕИК 121690235, лицензия № Л-834-15 от 10.06.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

В заседанието по **точка втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски – за, Александра Богословска – за, Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и Таско Ерменков – за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.3.** Комисията разглежда доклад относно **избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-15-45-18 от 22.05.2025 г. от изпълнителния директор на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД), с което на основание чл. 81е, изречение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) КЕВР е уведомена за проведена конкурсна процедура по реда на Закона за публичните предприятия (ЗПП) и Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия (ППЗПП), въз основа на която Съветът на директорите на БЕХ ЕАД с решение по Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5.2.1, е освободил като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Екатерина Христова Михайлова. Също така, с посочено писмо КЕВР е уведомена, че с решение по Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5.2.2, Съветът на директорите на дружеството е избрал за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Екатерина Христова Михайлова – представител на държавата. В тази връзка БЕХ ЕАД е представило в КЕВР: препис-извлечение от Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5, на Съвета на директорите на

БЕХ ЕАД; автобиография и проект на договор за управление и контрол с новоизбрания член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД; декларации от Екатерина Христова Михайлова по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ и чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237 от Търговския закон (ТЗ), чл. 20, ал. 1, т. 3-8 и т. 13 от ЗПП и чл. 23, ал. 5 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД; препис-извлечение от Протокол № 12-2025 от 20.02.2025 г., по т. I.8, на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, както и копие на Договор № РД-ЧР-БТГ-7-2025 от 25.03.2025 г. за управление и контрол с член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

**Във връзка с горното се установи следното:**

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 Официалния вестник на Европейския съюз, брой С 428 от 19 декември 2015 г.

Според чл. 81е, ал. 2 от ЗЕ членовете на надзорния съвет на независим преносен оператор се избират от общото събрание на акционерите, като за избора се уведомява Комисията. Съгласно чл. 19 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД едноличен собственик на капитала на дружеството е БЕХ ЕАД, чиито права в това му качество се упражняват от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД. В съответствие с изискванията на чл. 20, ал. 1 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД, едноличният собственик на капитала решава всички въпроси, които законът поставя в компетентност на общото събрание на акционерите. В настоящия случай, КЕВР е сезирана от Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, чрез изпълнителния директор на БЕХ ЕАД. В допълнение, същият е упълномощен с решение на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД по Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5.4, да уведоми КЕВР за промените в Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Предвид факта, че „Булгартрансгаз“ ЕАД е сертифицирано като независим преносен оператор, както и с оглед разпоредбата на чл. 81д, ал. 11, във връзка с чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ, КЕВР следва да извърши преценка относно професионалната независимост на новоизбраните членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно - по отношение на предсрочното освобождаване на членовете на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, като при наличие на съмнения може да възрази срещу тези решения. По аргумент от чл. 81д, ал. 3, изр. 3 от ЗЕ, решенията на едноличния собственик на капитала за избор и освобождаване на членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД пораждат действие, ако КЕВР не възрази срещу тях в срок три седмици от уведомяването, но не по-кратък от 7-дневния срок за обжалване на решението за предсрочно прекратяване на договор за възлагане на управление.

Изискванията за независимост на членовете на управителния съвет на независим преносен оператор са регламентирани в чл. 81д, ал. 5 от ЗЕ и са, както следва: не заемат професионален пост или отговорна длъжност, нямат икономически интереси или делови отношения, пряко или непряко, с която и да е друга част от вертикално интегрираното предприятие или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции; нямат интереси или не получават финансови облаги, пряко или непряко, от която и да е част от вертикално интегрираното предприятие; получават възнаграждение, което не зависи от дейностите или резултатите на вертикално интегрираното предприятие, различни от тези на оператора на преносна мрежа. Също така, според чл. 81д, ал. 6, изр. 1 от ЗЕ мнозинството от членовете на управителния съвет на независимия преносен оператор са лица, които в срок три години преди назначаването им не са заемали професионален пост или отговорна длъжност, не са имали интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет

от акции. Останалите членове на управителния съвет са лица, които за период най-малко 6 месеца преди назначаването им не са упражнявали управленска или друга подобна дейност във вертикално интегрираното предприятие - чл. 81д, ал. 6, изр. 2 от ЗЕ.

Горните изисквания по силата на чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ са приложими и по отношение от членовете на надзорния съвет.

Предвид изискването на чл. 81д, ал. 1 от ЗЕ, с и оглед сертифицирането на „Булгартрансгаз“ ЕАД като независим преносен оператор, дружеството е с двустепенна система на управление: Управителен съвет, състоящ се от три лица и Надзорен съвет, състоящ се от пет лица. Към момента членове на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са: Кирил Георгиев Георгиев (независим член), Снежана Бобева Йовкова-Маркова (представител на държавата), Николай Иванов Стефанов (представител на държавата), Драгомир Митков Монеv (независим член) и Екатерина Христова Михайлова (представител на държавата). Екатерина Христова Михайлова е избрана за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД с решение по Протокол № 12-2025 от 20.02.2025 г., т. I.8.2, за срок от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел до провеждането на нова конкурсна процедура по ЗПП. С решение по Протокол № 84 от 18.03.2025 г., по т. 3, КЕВР не е възразила срещу решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за избора на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. В тази връзка, БЕХ ЕАД е представило Договор № РД-ЧР-БТГ-7-2025 от 21.05.2024 г. за управление и контрол с член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, сключен между „Булгартрансгаз“ ЕАД и Екатерина Христова Михайлова. Видно от чл. 3 на представения договор за управление и контрол, същият е сключен за срок до провеждане на нова конкурсна процедура и влиза в сила от вписването в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД за избора на Екатерина Христова Михайлова като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

„Булгартрансгаз“ ЕАД е публично предприятие по смисъла на чл. 2 от ЗПП. Според чл. 21 от ЗПП, всички членове на органите за управление и контрол в публичните предприятия (независими членове и представители на държавата) се избират и назначават след провеждане на конкурс по условия и ред, регламентирани в правилника за прилагане на закона, а съгласно чл. 22, ал. 1 от ЗПП, независимите членове в съветите на директорите и в надзорните съвети на публичните предприятия трябва да са не по-малко от една трета, но не повече от една втора от състава.

Във връзка с горното, на основание чл. 21, ал. 1 от ЗПП, чл. 37, ал. 2 от ППЗПП във връзка с чл. 2, ал. 1 от Правилата за провеждане на конкурсни процедури за избор и членове на органите за управление и контрол на публични предприятия, в които БЕХ ЕАД е орган, упражняващ правата на държавата, дружеството е провело конкурсна процедура за избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Според чл. 37, ал. 2 от ППЗПП конкурсна процедура за избор на представители на държавата в органите на управление и контрол в публичните предприятия се провежда от съответния орган, упражняващ правата на държавата, по ред, определен от него. Предвид това, БЕХ ЕАД е провело конкурсна процедура за избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД - представител на държавата, въз основа на който е избрана Екатерина Христова Михайлова.

С оглед проведената конкурсна процедура по чл. 37, ал. 2 от ППЗПП, с решение по Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5.2.1, Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е освободил като член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Екатерина Христова Михайлова, като е прекратил договора за управление, без освобождаването ѝ от отговорност. Следователно, предвид изискванията на чл. 21 от ЗПП и условията на чл. 3 от Договор № РД-ЧР-БТГ-7-2025 от 21.05.2024 г. за управление и контрол с член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, решението на Съветът на директорите на БЕХ ЕАД за освобождаване на Екатерина Христова Михайлова като член на Надзорния съвет

на „Булгартрансгаз“ ЕАД не съставлява предсрочно прекратяване на договора за възлагане на управление.

С решение по Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5.2.2, за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД Съветът на директорите на БЕХ ЕАД е избрал Екатерина Христова Михайлова – представител на държавата, за срок от пет години, считано от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел.

С оглед осигуряване на възможност за извършване на преценка от КЕВР на изискванията по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 във връзка с чл. 81е, ал. 3 от ЗЕ по отношение на новоизбрания член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД са приложени следните документи: препис-извлечение от Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5, на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, автобиография на новоизбрания член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД, проект на договор за управление и контрол с Екатерина Христова Михайлова, както и декларации по чл. 81д, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ и чл. 98, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, чл. 234, ал. 2 и ал. 3 и чл. 237 от ТЗ, чл. 20, ал. 1 от ЗПП и по чл. 23, ал. 5 от Устава на „Булгартрансгаз“ ЕАД. От представените декларации и автобиография се установява, че изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изречение първо от ЗЕ са изпълнени по отношение на Екатерина Христова Михайлова, която в срок от три години преди назначаването си не е заемала професионален пост или отговорна длъжност, не е имала интереси или делови отношения, пряко или непряко, с вертикално интегрираното предприятие или с която и да е част от него, различна от оператора на преносната мрежа, или с негови акционери, притежаващи контролен пакет от акции.

Информация относно възнаграждението на новоизбрания член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД се съдържа в представения проект на договор за управление и контрол с член на Надзорния съвет. Според чл. 2.1. от проекта на договор основното месечно възнаграждение се определя по реда и условията на ППЗПП.

Съгласно чл. 3 от проекта на договор същият следва да се сключи за срок от пет години и да влезе в сила от вписването в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на решението на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД, като страните продължават да изпълняват договора до вписване на съответните промени в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел, освен ако едноличният собственик на капитала не вземе решение, с което да прекрати договорите.

Предвид всичко гореизложено, може да се приеме, че по отношение на Екатерина Христова Михайлова са изпълнени изискванията на чл. 81д, ал. 5 и ал. 6, изречение първо от ЗЕ.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ел. Маринова. Постъпило е уведомление от изпълнителния директор на „Български енергиен холдинг“ ЕАД за решения по отношение на освобождаване и избор на нов член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД. С тези решения Екатерина Христова Михайлова, като представител на държавата по Закона за публичните предприятия, е освободена за член на Надзорния съвет на независимия преносен оператор и съответно след проведена процедура по този Закон е избрана за член на Надзорния съвет. Компетентността на КЕВР по отношение на тези решения е да установи дали предлаганият член на Надзорния съвет отговаря на условията за независимост, регламентирани в Закона по отношение на вертикално интегрираното предприятие. Тъй като Екатерина Михайлова е освободена за член на Надзорния съвет поради условията по договора ѝ за управление, а именно, че изпълнява функциите на такъв член на управителния орган до организирането и провеждането на конкурс по Закона за публичните предприятия, всъщност Комисията не е в хипотеза на предсрочно освобождаване на член на Надзорния съвет. По отношение на изискванията ѝ за



независимост са представени съответните документи, от които е установено, че за предходните три години, преди назначаването ѝ за член на Надзорния съвет, тези изисквания са изпълнени и тя всъщност е от квотата на половината минус едно от членовете на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД и поради тези причини и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме протоколно решение, с което да не възразява срещу решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5.2.2, за избор на Екатерина Христова Михайлова за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД - представител на държавата.

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъдат уведомени за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Във връзка с гореизложеното и на основание чл. 81е, ал. 2 и ал. 3, във връзка с чл. 81д, ал. 3, ал. 4, ал. 5, ал. 6 и ал. 11 от Закона за енергетиката, Комисията

### РЕШИ:

1. Приема доклад относно избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД ;

2. Не възразява срещу решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5.2.2, за избор на Екатерина Христова Михайлова за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД - представител на държавата;

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъдат уведомени за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

В заседанието по **точка трета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.4.** Комисията разглежда доклад относно **комплексна планова проверка на „ЗИВ“ ЕООД за територията на община Балчик.**

С ъс Заповед № 3-Е-92 от 21.03.2025 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията), на основание чл. 21, ал. 1, т. 44, чл. 75, ал. 2, чл. 78 и чл. 80 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и График за извършване на планови проверки през 2025 г. на енергийни дружества в сектор „Природен газ“, е възложено на работна група да извърши комплексна планова проверка на „ЗИВ“ ЕООД за изпълнение условията на лицензия № Л-541-08 от 05.08.2021 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-541-12 от 05.08.2021 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Балчик. Проверката е извършена съгласно утвърдена от Председателя на КЕВР работна програма, изготвена в съответствие с чл. 17

от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по ЗЕ, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, която е приложение към заповедта.

„ЗИВ“ ЕООД е придобило газоразпределителната мрежа и прилежащите ѝ съоръжения, съставляващи в цялост енергиен обект, на територията на община Балчик от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, въз основа на публична продажба по реда на Гражданския процесуален кодекс и съгласно клаузите на Предварителен договор за прехвърляне на имущество – енергиен обект за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик, сключен на 26.02.2021 г. С Решение № Л – 541 от 05.08.2021 г. КЕВР дава разрешение на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД да извърши разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност, в неговата цялост. Със същото Решение Комисията прекратява лицензия № Л-235-08 от 23.07.2007 г. за дейността „разпределение на природен газ“ за територията на община Балчик, издадена на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и лицензия № Л-235-12 от 23.07.2007 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Балчик, издадена на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и издава на „ЗИВ“ ЕООД лицензия № Л-541-08 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-541-12 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик.

„ЗИВ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 103245283, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписвания, със седалище и адрес на управление: област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9023, р-н Владислав Варненчик, Западна промишлена зона.

Дружеството се представлява от Веселин Петков Димитров - управител.

Капиталът на дружеството е в размер на 8 500 000 лева (осем милиона и петстотин хиляди лева). Едноличен собственик на капитала на „ЗИВ“ ЕООД е „СЕМЕЛА ИНВЕСТ“ АД, с ЕИК 201421050, със седалище гр. Варна.

Проверката беше извършена в периода 07.04.2025 г. - 09.04.2025 г. в офиса на дружеството в гр. Балчик, ул. „Камчия“ № 8, в присъствието на г-жа Миглена Петрова – пълномощник на управителя на дружеството.

Проверката обхваща периода м. януари 2021 г. – м. март 2025 г.

В изпълнение на заповедта бяха проверени документите на дружеството, свързани с изпълнението на лицензионните задължения и показателите на бизнес плана за периода 2021 г. – 2025 г., одобрен с решение № БП-14 от 05.08.2021 г. Беше извършен преглед на част от газоразпределителната мрежа (ГРМ) и прилежащите ѝ съоръжения, собственост на дружеството в гр. Балчик.

Проверката обхваща условията на лицензиите, както следва:

### **I. Срок на лицензиите**

„ЗИВ“ ЕООД притежава следните лицензии: № Л-541-08 от 05.08.2021 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и № Л-541-12 от 05.08.2021 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Балчик. Лицензиите са издадени за срок от 35 години.

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

„ЗИВ“ ЕООД няма сключени договори с трети лица за изпълнение на отделни части от лицензионната дейност или на други, свързани с нея дейности.

### **III. Специални условия**

### 1. Изграждане на газоразпределителна мрежа за територията на община Балчик.

В проверяваната лицензионна територия „ЗИВ“ ЕООД разполага с ГРМ в гр. Балчик и отклонение до клиент в с. Дропла.

В изпълнение на лицензионните си задължения за изграждане на ГРМ в съответствие с условията и сроковете, посочени в одобрения, с решение № БП – 14 от 05.08.2021 г. на Комисията, бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., дружеството е представило данните за изградена ГРМ, както следва:

| Изградена мрежа /л. м./ |             |        |         |            |
|-------------------------|-------------|--------|---------|------------|
| година                  | бизнес план | отчет  | разлика | изпълнение |
| 2021                    | 62 682      | 62 682 | 0       | 100%       |
| 2022                    | 0           | 0      | 0       | -          |
| 2023                    | 1065        | 0      | -1065   | 0%         |
| 2024                    | 12 206      | 0      | -12 206 | 0%         |

През 2025 г. до м. май дружеството не е изграждало ГРМ.

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

„ЗИВ“ ЕООД води Оперативен дневник за регистрация на уведомявания, заявки, разпореждания, повреди и други в съответствие на Наредба № 12 от 10.06.2004 г. за дейността на операторите на газопреносната и газоразпределителните мрежи. Дневникът съдържа следните приложения:

- Уведомяване автоматична газорегулираща станция (АГРС) и районна диспечерска станция (РДС) за изменения в режима на газопотреблението/значително увеличаване или намаляване разхода на газ/;
- Уведомяване АГРС и РДС за технологични, принудителни или аварийни случаи на пълно прекратяване на газопотреблението;
- Уведомяване АГРС и РДС за спиране на природния газ за повече от 8 часа;
- Уведомяване АГРС и РДС за прекратяване газоподаването за цял сезон;
- Уведомяване на „ЗИВ“ ЕООД за прекратяване на газоподаването от централно диспечерско управление (ЦДУ) при форсмажорни обстоятелства или ограничителен режим;
- Други уведомявания на АГРС, РДС, ЦДУ и потребителите;
- Заявки за ремонт или ревизия на съоръженията;
- Издадени разрешения за допускане на работни групи за работа по ГРМ;
- Нарушения в нормалната работа на съоръженията;
- Разпореждания;
- Повреди по ГРМ и съоръженията към нея.

Всички приложения съдържат: дата; съдържания на уведомлението; име на уведомителя; възобновяване; забележки и подпис.

В представеното от дружеството приложение „Уведомяване на „ЗИВ“ ЕООД за прекратяване на газоподаването от ЦДУ при форсмажорни обстоятелства или ограничителен режим“ е регистрирано едно прекъсване, съгласно писмо от „Булгаргаз“ ЕАД, в което е посочено, че „Булгартрансгаз“ ЕАД временно ще преустанови подаването на природен газ от 10:00 ч. на 28.11.2022 г. до 22:00 ч. на 29.11.2022 г. поради периодичен технически преглед с изпитване на якост и плътност на преносното газопроводно отклонение за гр. Генерал Тошево и прилежащи съоръжения. В тази връзка „ЗИВ“ ЕООД е уведомило своите клиенти с писмо за прекъсването в газоподаването.

### 3. Отношения с клиентите на природен газ

Дружеството разполага с център за работа с клиенти на адрес гр. Балчик, ул. „Камчия“ № 8.

#### 4. Качество на услугите

Лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. Съгласно условията на издадените на дружеството лицензии, лицензиантът е длъжен да въведе и поддържа система за приемане и обработка на жалби на клиентите. Дружеството разполага с „Регистър на „ЗИВ“ ЕООД за постъпили жалби от потребителите във връзка с осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на Община Балчик“, утвърден от управителя на дружеството. Регистърът е разделен на стопански и битови клиенти, като съдържа: номер на жалбата; име на потребителя, адрес, тип жалба, дата на подаване, описание на твърденията от жалбоподателя факти и обстоятелства, време за отговор, удовлетворена ли е жалбата. Представена е справка за получени жалби от клиенти на дружеството за периода м. януари 2021 г. – м. март 2025 г., от която е видно, че в дружеството не са получавани жалби.

Дружеството е въвело и поддържа Системата за управление на качеството ISO 9001:2015. Предоставен е актуален сертификат валиден до 02.04.2028 г.

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

Относно изпълнението на задълженията за присъединяване на клиенти към ГРМ на „ЗИВ“ ЕООД, е представена справка, както следва:

| година     | Подадени заявления за присъединяване |        | Откази    |        | Сключени договори за присъединяване |        | Реално направени присъединявания |        |
|------------|--------------------------------------|--------|-----------|--------|-------------------------------------|--------|----------------------------------|--------|
|            | стопански                            | битови | стопански | битови | стопански                           | битови | стопански                        | битови |
| 2021       | 0                                    | 0      | 0         | 0      | 0                                   | 0      | 0                                | 0      |
| 2022       | 0                                    | 1      | 0         | 0      | 0                                   | 1      | 0                                | 1      |
| 2023       | 0                                    | 0      | 0         | 0      | 0                                   | 0      | 0                                | 0      |
| 2024       | 0                                    | 0      | 0         | 0      | 0                                   | 0      | 0                                | 0      |
| до 03.2025 | 0                                    | 1      | 0         | 0      | 0                                   | 0      | 0                                | 0      |

Документите на присъединените клиенти са налични и се съхраняват в досиета, съгласно изискванията на чл. 35 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи.

Проверено е досието на битов клиент, присъединен през 2022 г. В резултат на проверката се установи, че досието не съдържа становище със съгласие за присъединяване, с обозначена точка на присъединяване.

За периода на проверката няма подадени заявления за предоставяне на достъп до ГРМ на дружеството по чл. 4 от Правилата за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ, съгласно представена справка от дружеството.

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

Съгласно издадената на „ЗИВ“ ЕООД лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, лицензиантът е длъжен да осигурява непрекъснато, сигурно и качествено снабдяване с природен газ на обслужваните клиенти. „ЗИВ“ ЕООД договорно е обезпечило дейността по снабдяване с природен газ от краен снабдител, гарантиращо непрекъснатост и качество на снабдяването, като за периода на проверката има сключени договори с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа (по регулирана цена), както следва:

- № 434-214 от 02.07.2020 г., за периода 01.01.2021 г. – 01.01.2022 г. – сключен от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД; Споразумение към него от 28.09.2021 г. подписано между „Булгаргаз“ ЕАД, от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД и „ЗИВ“ ЕООД за прехвърляне на правата и задълженията по договора във връзка с Решение № Л-541 от 05.08.2021 г. на КЕВР;

- № 434-224 от 24.06.2021 г., за периода 01.01.2022 г. – 01.01.2023 г.;

- № 434-234 от 18.11.2022 г., за периода 01.01.2023 г. – 01.01.2024 г.;

- № 434-244 от 27.11.2023 г., за периода 01.01.2024 г. – 01.01.2025 г. и допълнителни споразумения за изменение на годишната програма.

За периода на проверката дружеството е закупило следните количества природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД: за 2021 г. – 2005,58 MWh; за 2022 г. – 7880,96 MWh; за 2023 г. – 8309,89 MWh; за 2024 г. – 7433,17 MWh и до м. март 2025 г. – 2485,23 MWh.

## 7. Финансова обезпеченост

За периода на проверката „ЗИВ“ ЕООД няма стари несъбрани вземания от клиенти, както и задълженията към доставчици и банкови институции, съгласно представена информация от дружеството.

## 8. Измерване на природния газ

„ЗИВ“ ЕООД поддържа регистър на монтираните средства за търговско измерване, собственост на дружеството, който съдържа информация за: номер по ред; наименование; правна форма; потребление; производител; модел; разходомер №; дата на производство; проверен до; подлежи на проверка или смяна с нов; производител; модел; коректор № 2 години; дата на производство; проверен до; подлежи на проверка.

## 9. Изпълнение на показателите на одобрения бизнес план

За годините, обхванати от проверката „ЗИВ“ ЕООД работи по бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., одобрен от КЕВР с решение № БП – 14 от 05.08.2021 г. Дружеството е представило следните данни за изпълнение на горепосочения бизнес план:

| Направени инвестиции /хил. лв./ |             |       |         |            |
|---------------------------------|-------------|-------|---------|------------|
| година                          | бизнес план | отчет | разлика | изпълнение |
| 2021                            | 921         | 921   | 0       | 100 %      |
| 2022                            | 60          | 0     | -60     | 0%         |
| 2023                            | 82          | 0     | -82     | 0%         |
| 2024                            | 947         | 0     | -947    | 0%         |

За първите три месеца на 2025 г. не са правени инвестиции и не е изградена ГРМ.

| Разпределени и снабдени количества природен газ /MWh/ |             |       |     |       |       |     |         |       |      |              |       |     |
|-------------------------------------------------------|-------------|-------|-----|-------|-------|-----|---------|-------|------|--------------|-------|-----|
|                                                       | бизнес план |       |     | отчет |       |     | разлика |       |      | изпълнение % |       |     |
|                                                       | СКРП        | СКНРП | БК  | СКРП  | СКНРП | БК  | СКРП    | СКНРП | БК   | СКРП         | СКНРП | БК  |
| 2021                                                  | 5977        | 511   | 212 | 1698  | 205   | 103 | -4279   | -306  | -109 | 28%          | 40%   | 48% |
| 2022                                                  | 7596        | 700   | 212 | 6877  | 800   | 205 | -719    | 100   | -7   | 91%          | 114%  | 96% |
| 2023                                                  | 7596        | 1166  | 300 | 7403  | 740   | 166 | -193    | -426  | -134 | 97%          | 63%   | 55% |
| 2024                                                  | 12 206      | 3495  | 300 | 6772  | 661   | 185 | -5434   | -2834 | -115 | 55%          | 19%   | 62% |

\*СКРП - Стопански клиенти с равномерно потребление;

\*СКНРП - Стопански клиенти с неравномерно потребление;

\*БК – Битови клиенти.

Разпределените и снабдени количества природен газ до м. март 2025 г. са съответно: стопански клиенти с равномерно потребление – 1987 MWh, стопански клиенти с неравномерно потребление – 401 MWh и битови клиенти – 97 MWh.

| Общ брой клиенти (с натрупване) |             |       |    |       |       |    |         |       |    |              |       |      |
|---------------------------------|-------------|-------|----|-------|-------|----|---------|-------|----|--------------|-------|------|
|                                 | бизнес план |       |    | отчет |       |    | разлика |       |    | изпълнение % |       |      |
|                                 | СКРП        | СКНРП | БК | СКРП  | СКНРП | БК | СКРП    | СКНРП | БК | СКРП         | СКНРП | БК   |
| 2021                            | 4           | 8     | 17 | 4     | 8     | 19 | 0       | 0     | 2  | 100%         | 100%  | 112% |
| 2022                            | 4           | 8     | 17 | 4     | 8     | 20 | 0       | 0     | 3  | 100%         | 100%  | 118% |
| 2023                            | 4           | 10    | 24 | 4     | 8     | 20 | 0       | -2    | -4 | 100%         | 80%   | 83%  |
| 2024                            | 5           | 14    | 24 | 5     | 14    | 20 | 0       | 0     | -4 | 100%         | 100%  | 83%  |

\*СКРП - Стопански клиенти с равномерно потребление;

\*СКНРП - Стопански клиенти с неравномерно потребление;

\*БК – Битови клиенти.

Към м. март 2025 г. присъединените клиенти към ГРМ на „ЗИВ“ ЕООД с натрупване са: 5 бр. стопански клиенти с равномерно потребление, 14 бр. стопански клиенти с неравномерно потребление и 20 бр. битови клиенти.

В представения от дружеството обяснителен доклад за неизпълнението на показателите на одобрения бизнес план за периода 2021 – 2025 г., одобрен с решение № БП-14 от 05.08.2021 г. е посочено, че по първоначалния бизнес план инвестиционната програма следва стратегията за развитие на ГРМ, като общата стойност в петгодишния период възлиза на 2 063 хил. лв. Инвестициите за първата година от регулаторния период са реализирани за придобиване на изградената ГРМ и съоръжения към нея, съставляващи в цялост енергиен обект, като целта за целия петгодишен период е да придобие и изгради на територията на община Балчик общо 76 254 м. газоразпределителни мрежи. Производствената програма включва газифициране на община Балчик и изграждане на газопровод от с. Оброчище до с. Кранево и продължаването на участъкът „Етап II” от Перално стопанство к.к. „Албена” до к.к. „Албена”. В резултат на това е планирано в края на петгодишния период клиентите да се увеличат, както следва: 5 клиента с равномерно потребление, 14 клиента с неравномерно потребление, 24 битови клиента с обща консумация за петте години, възлизаща на 56 271 MWh. Посочва се, че причините за неизпълнението са повлияни от множество външни фактори като войната в Украйна, увеличението на цената на природния газ, политическата нестабилност в България, което влияе на битовите клиенти – някои да се откажат да използват природен газ, други да инвестират в оборудване и да се присъединят дори и към съществуващата мрежа.

Един от големите стопански клиенти „Папас олио“ АД, поради високата цена, е преминал на биогориво, позволяващо пълна автономност спрямо промените в пазара на минерални горива и природен газ.

Бюджетът на Община Балчик не е достигнал за инвестиции в оборудване за включване на детската градина и училището в с. Оброчище.

В капиталовите разходи на к.к. „Албена“ не е бил предвиден бюджет за присъединяване към газоразпределителната мрежа, което е довело до неизпълнение на бизнес плана. Дружеството посочва, че инвестирането в изграждане на ГРМ до с. Кранево се е оказало икономически неизгодно предвид инвестиционната политика на Община Балчик и к.к. „Албена“.

Всички посочени причини са повлияли на дейността и очакваните финансови резултати на дружеството. Посочва се още, че за избягване на подобни проблеми за следващия период ще бъде изготвен три годишен бизнес план и направено по-задълбочено маркетингово проучване за потенциални клиенти.

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

хил. лева

| дейност                                        | 2022 г.   |             | 2023 г.   |             | 2024 г.   |             |
|------------------------------------------------|-----------|-------------|-----------|-------------|-----------|-------------|
|                                                | утвърдени | реализирани | утвърдени | реализирани | утвърдени | реализирани |
| „разпределение на природен газ“                | 183       | 165         | 190       | 175         | 256       | 158         |
| „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ | 60        | 48          | 60        | 49          | 62        | 46          |

„ЗИВ“ ЕООД е представило справка за изпълнение на одобрените на дружеството капиталови разходи за придобиване на дълготрайните активи за дейността „разпределение на природен газ“ за периода на проверката. Дружеството не е реализирало капиталови разходи за придобиване на дълготрайни активи за дейността „разпределение на природен газ“ за 2022 г., 2023 г. и 2024 г.

„ЗИВ“ ЕООД е представило справка за изпълнение на одобрените на дружеството оперативни разходи за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на проверката. От представената справка е видно, че дружеството е оптимизирало условно-постоянните разходи. Дружеството не е отчетло реализирани променливи разходи за дейността „разпределение на природен газ“. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на дружеството не са одобрени променливи разходи.

Балансовата стойност на дълготрайните материални активи (ДМА) към 31.12.2024 г. за дейността „разпределение на природен газ“ е 643 057 лв.

Балансовата стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНМА) към 31.12.2024 г. за дейността „разпределение на природен газ“ е 5250 лв.

Дружеството не притежава ДМА към 31.12.2024 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“.

Балансовата стойност на ДНМА към 31.12.2024 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е 5250 лв.

Амортизационните срокове отговарят на одобрените в ценовия модел срокове и са както следва: газопроводи - 25 г.; съоръжения, без битови - 15 г.; битови съоръжения - 5 г.; други дълготрайни активи - 5 г.; дълготрайни нематериални активи - 5 г.

## 10. Застраховки

„ЗИВ“ ЕООД изпълнява задължението за сключване и поддържане на задължителни застраховки, съгласно условията на издадените на дружеството лицензи. За периода на проверката са представени полици за „имуществена застраховка“, сключени със „Дженерали Застраховане“ АД и „обща гражданска отговорност към трети лица“, сключени със ЗАД „ЗД БУЛ ИНС“ АД.

## 11. Разделно счетоводство и цени

От годишните финансови отчети, подавани в КЕВР ежегодно, и от представените в хода на проверката справки е видно, че дружеството води разделно счетоводство за всяка дейност, подлежаща на лицензиране, съгласно чл. 37, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.

От представената фактура за присъединяване към ГРМ на битов клиент през 2022 г. се установи, че приложената от дружеството цена съответства на утвърдената от Комисията цена с Решение № Ц – 33 от 05.08.2021 г.

От проверените фактури за доставени количества природен газ за периода на проверката се установи, че прилаганите от дружеството цени съответстват на утвърдените от Комисията цени за разпределение и снабдяване с природен газ с Решение № Ц – 33 от 05.08.2021 г.

Във фактурите са посочени отделните компоненти, формиращи крайната цена.

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

## **12. Сделки на разпореждане и извеждане от експлоатация на елементи от мрежата**

Управителят на „ЗИВ“ ЕООД е декларирал писмено, че за периода на проверката не са извършвани сделки на разпореждане с имущество на дружеството по чл. 21, ал. 1, т. 23 и т. 23а от ЗЕ.

## **IV. Заключение**

Предвид констатациите от проверката в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

„ЗИВ“ ЕООД да издава становище за съгласие за присъединяване или писмен мотивиран отказ, съгласно изискванията на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, по подадено заявление за присъединяване.

Констативният протокол от извършената проверка е подписан без възражения от пълномощника на управителя на дружеството на 14.05.2025 г.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Сиркова. Комплексната планова проверка на „ЗИВ“ ЕООД е извършена на място и по документи във връзка с изпълнение условията на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Балчик.

„ЗИВ“ ЕООД е придобило газоразпределителната мрежа и прилежащите ѝ съоръжения, съставляващи в цялост енергиен обект, на територията на община Балчик от „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, въз основа на публична продажба по реда на Гражданския процесуален кодекс и съгласно клаузите на Предварителен договор за прехвърляне на имущество, сключен на 26.02.2021 г. С Решение от 05.08.2021 г. КЕВР дава разрешение на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД да извърши разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност, в неговата цялост. Със същото Решение Комисията прекратява лицензиите, издадени на „Консорциум Варна Про Енерджи“ ООД, и издава на „ЗИВ“ ЕООД лицензии за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик.

В проверяваната лицензионна територия „ЗИВ“ ЕООД разполага с ГРМ в гр. Балчик и отклонение до клиент в с. Дропла. За периода на проверката през 2022 г. е присъединен само 1 битов клиент. При проверката на досието на този клиент е установено, че то не съдържа становище със съгласие за присъединяване с обозначена точка на присъединяване, за което на дружеството е дадено задължително предписание.

Към м. март 2025 г. присъединените клиенти към ГРМ на „ЗИВ“ ЕООД са 4 бр. стопански клиенти с равномерно потребление, 8 бр. стопански клиенти с неравномерно потребление и 20 бр. битови клиенти.

За периода на проверката „ЗИВ“ ЕООД няма стари несъбрани вземания от клиенти, както и задълженията към доставчици и банкови институции.

„ЗИВ“ ЕООД работи по бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г. В представения от дружеството обяснителен доклад за неизпълнението на показателите на одобрения бизнес се посочва, че причините за неизпълнението са повлияни от множество външни фактори като увеличението на цената на природния газ и политическата нестабилност в България.



Един от големите им стопански клиенти поради високата цена е преминал на биогориво. Бюджетът на община Балчик не е достигнал за инвестиции в оборудване за включване на детската градина и училището в с. Оброчище. В капиталовите разходи на к.к. „Албена“ не е бил предвиден бюджет за присъединяване към газоразпределителната мрежа. Дружеството посочва, че инвестирането в изграждане на ГРМ до с. Кранево се е оказало икономически неизгодно предвид инвестиционната политика на община Балчик и к.к. „Албена“.

За резултатите от проверката е съставен и връчен констативен протокол, който е подписан от пълномощника на управителя на дружеството без възражение.

Предвид констатациите от проверката в констативния протокол от проверката е дадено следното задължително предписание:

„ЗИВ“ ЕООД да издава становище за съгласие за присъединяване или писмен мотивиран отказ, съгласно изискванията на чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи, по подадено заявление за присъединяване.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги, работната група предлага Комисията да вземе решение, с което да приеме доклада на работната група относно проверка на „ЗИВ“ ЕООД, извършена съгласно Заповед на Председателя на КЕВР.

М. Димитров допълни, че при тази проверка експертите са направили проверка и по отношение на активите на дружеството, които са въвеждани през годините, и са констатирани балансовата стойност на активите, които съставляват ГРМ към 2024 г., тъй като е установено при други дружества разминаване на балансовата стойност спрямо годишния финансов отчет и спрямо това, което реално се въвежда в експлоатация, и сроковете за регулаторни цели, които са използвани.

Пл. Младеновски попита работната група ходила ли е на място, за да провери, че има 31 клиента.

М. Димитров отговори, че това дружество е включено в графика за проверки, тъй като му изтича регулаторният период и тази година трябва да подаде заявление за нови цени.

Бл. Голубарев отбеляза, че трябва да има обективност. Това са последствия от кризата, която 2022 г. е ударила всички газови дружества. Тази висока цена наистина е отказала много клиенти, което става бързо, а възстановяването става бавно. Самият факт, че к.к. „Албена“ не иска да се присъедини, който е голям клиент, това наистина е вследствие от тази огромна криза през 2022 г., и то не само за това дружество.

Пл. Младеновски счита, че казаното от Бл. Голубарев е безспорно, но в случая има увеличение на броя на клиентите, от 1 на 20.

М. Димитров обясни, че дружеството реализира 700 м<sup>3</sup> на година, което е изключително малко.

Пл. Младеновски каза, че не знае доколко е целесъобразно за такива малки дружества да се ходи на място. Факт е, че изтича регулаторният период тази година, но това, което е важното за регулаторната база на активите, балансовата стойност на активите, това се установява по документи, които трябва да са публични от счетоводния отчет. Не е нещо, което налага проверка на място.

М. Димитров отговори, че от графика за извършване на проверки за 2025 г. всички дружества са с изтичащ период. Включени са предвид коментарите и дебатите в края на миналата година в Народното събрание дали се проверяват инвестициите и дали на място се прави преглед на мрежата.

Пл. Младеновски каза, че Комисията трябва да съсредоточи усилията си върху

големите дружества, т.е. там, където има много клиенти, където има жалби и проблеми. Председателят каза, че дружеството не разширява мрежата си и не знае на какво са се надявали за к.к. „Албена“, но той не вижда шанс да се присъедини към ГРМ. Ако к.к. „Албена“ са имали намерение някога да ползват природен газ, те ще търсят директна връзка с „Булгаргаз“ ЕАД, освен ако не е за някакъв малък обект.

М. Димитров допълни, че се е касало за пералня.

Пл. Младеновски каза, че ако се говори за потреблението на хотелите, те инвестират и във възобновяема енергия, и в директна връзка към ЕСО ЕАД. Енергийната стратегия на комплекса е по-ориентирана към възобновяема енергия и електрификация.

Т. Ерменков отбеляза, че не е имало жалби от това дружество и наистина е безсмислено да се ходи на място, където няма жалби и реализацията е минимална. Това е само разход на ресурс за Комисията, който би могъл да се икономиса.

Пл. Младеновски каза, че установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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

### РЕШИ:

Приема доклад на работната група относно проверка на „ЗИВ“ ЕООД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-92 от 21.03.2025 г. на Председателя на КЕВР.

В заседанието по **точка четвърта** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.5.** Комисията разглежда доклад относно **заявления за одобряване на общи условия на договорите за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД и общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД.**

Със заявления с вх. № Е-12-00-179 от 02.04.2021 г. и вх. № Е-12-00-179 от 21.12.2021 г., допълнени с писмо с вх. № Е-12-00-179 от 21.12.2021 г. „ЗИВ“ ЕООД е внесло в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) за одобряване проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“ и проекти на „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, приложения към Общите условия.

Съдържанието на този вид договори при публично известни общи условия, имащи за предмет „снабдяване на природен газ от краен снабдител“ и „разпределение на природен газ“ по газоразпределителната мрежа, е регламентирано в чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката (ЗЕ) и в чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Съгласно чл. 127, ал. 2 от НЛДЕ

общите условия следва да бъдат съставени от енергийното предприятие ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 от ЗЕ и чл. 126, ал. 1 от НЛДЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в закона, както и правила за работа с потребителите на енергийни услуги като част от общите условия на договорите, одобрени от Комисията, съгласно чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ.

Производството по одобряване на общите условия (ОУ) започва по писмено заявление от енергийните предприятия, към което следва да бъдат приложени изискуемите документи съгласно чл. 129, ал. 1 от НЛДЕ. Проектите на ОУ следва да бъдат оповестени от енергийното предприятие на клиентите по подходящ начин и да бъдат обявени в центровете за работа с клиенти най-малко 30 дни преди представянето на заявлението за одобряването им (чл. 128, ал. 1 от НЛДЕ).

Със Заповед № 3-Е-115 от 25.05.2021 г. на председателя на КЕВР е назначена работна група за проучване на преписката, която е отменена със Заповед № 3-Е-3 от 07.01.2022 г. която е отменена със Заповед № 3-Е-14 от 21.01.2022 г. на председателя на КЕВР.

**След извършена проверка на представените документи се установи следното:**

Дружеството е титуляр на лицензия № Л-541-08 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-541-12 от 05.08.2021 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на Община Балчик, издадени за срок от 35 години.

Към заявления с вх. № Е-12-00-179 от 02.04.2021 г. и вх. № Е-12-00-179 от 21.12.2021 г., допълнени с писмо с вх. № Е-12-00-179 от 21.12.2021 г. „ЗИВ“ ЕООД е представило в Комисията:

1. Проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“;

2. Проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“;

3. Проект на „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, като приложение към Общите условия на договорите за пренос на природен газ от „ЗИВ“ ЕООД;

4. Проект на „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, като приложение към Общите условия на договорите за снабдяване с природен газ от „ЗИВ“ ЕООД;

5. Публикация на покана за участие в публичното обсъждане на проектите на общи условия на сайта на дружеството gas.ziv.bg от 29.10.2021 г.;

6. Контролен списък (изготвен въз основа на контролния списък, приет от Европейската комисия, както и съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127, ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ).

7. Протокол от 29.11.2021 г. от проведено обществено обсъждане на проекти за общи условия;

8. Протокол № 118 от заседание на Съвета на директорите на „Семела Инвест“ АД (едноличен собственик на капитала на „ЗИВ“ ЕООД) за приемане на проектите на общи условия;

9. Документи за внесени държавни такси;

10. Електронен носител – дискове с информация по заявленията;

11. Други документи, които не подлежат на одобряване от КЕВР.

Предвид гореизложеното, заявителят е изпълнил разпоредбите на чл. 128 и чл. 129 от НЛДЕ.

Проектите на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“ и „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“ за територията на община Балчик, са съставени ясно, изчерпателно и в леснодостъпна за клиентите форма, като текстовете са систематизирани в глави и раздели, разпоредбите са ясно и точно формулирани, подредени са в членове и алинеи и имат определеното в ЗЕ и НЛДЕ съдържание.

В резултат на извършения анализ се установи, че проектите на ОУ са съобразени с измененията на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 54 от 17.07.2012 г., с които се въвеждат мерки за защита на потребителите на енергийни услуги, имащи за цел да осигурят подобряване на защитата на правата им. Проектите съдържат клаузи относно задължителното съдържание на договорите с потребители на енергийни услуги, в съответствие с разпоредбите на чл. 38а от ЗЕ, както и разпоредби относно информацията, която енергийните предприятия - страни по договорите, предоставят на своите потребители на енергийни услуги, както и начините за нейното предоставяне, съгласно чл. 38б от ЗЕ. Въведено е изискването енергийните предприятия, извършващи снабдяване с природен газ, да осигуряват центрове за предоставяне на информацията на потребителите на енергийни услуги, както и за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители (чл. 38г от ЗЕ).

Проектите на общи условия са съобразени с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г., по отношение на мерките за защита на потребителите на енергийни услуги. В тази връзка, в съответствие с чл. 38е от ЗЕ е предвидено задължението на крайния снабдител да информира клиента, заедно с фактурата за последния месец на всяко шестмесечие, когато отчетената консумация на природен газ на крайните клиенти за това шестмесечие е по-висока с над 50 на сто от отчетената консумация за съответното шестмесечие на предходната календарна година. Съгласно чл. 38ж от ЗЕ, е въведено правото на клиента да поиска от оператора на газоразпределителната мрежа да бъде извършена метрологична експертиза на средството за търговско измерване, като са определени реда и условията за това. Проектите предвиждат и задължение за крайния снабдител, когато по негова инициатива ще бъде преустановено снабдяването на клиента с природен газ, крайният снабдител да уведоми клиента по заявен от него начин, не по-късно от три дни преди датата на преустановяване на снабдяването, в съответствие с чл. 38з от ЗЕ.

Проектите на общи условия са изготвени в съответствие с изменението и допълнението на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 35 от 15.05.2015 г., относно мерките за защита на потребителите на енергийни услуги, които задължително трябва да се съдържат в договорите с потребители на енергийни услуги, а именно - предвидена е възможност при промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги потребителите едностранно да прекратят договора, ако не приемат новите условия и/или цени, без допълнително заплащане, в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 5 от ЗЕ. Съгласно чл. 38а, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, е отразено задължението за енергийните предприятия да се произнасят по жалби на потребители на енергийни услуги в срок до три месеца от постъпването им.

Проектите на общи условия предвиждат също и задължение на дружеството да предоставя на своите клиенти информация за реално потребените количества и стойността на предоставената услуга в съответствие с договорената периодичност на отчитане без задължение за допълнително плащане за тази услуга съобразно чл. 38б, ал. 1, т. 3 от ЗЕ, както и възможност за предоставяне на електронна информация за фактурирането и електронни фактури, в съответствие с чл. 38б, ал. 1, т. 8 от ЗЕ. В съответствие с разпоредбата на чл. 38б, ал. 3 са регламентирани условията и реда, по които доставчикът предоставя на друг доставчик на природен газ данни за потреблението на битов клиент, когато това е предвидено в изрично споразумение между клиента и доставчика на енергия или природен газ. Съгласно чл. 38б, ал. 6 от ЗЕ, дружеството предоставя на потребителите на енергийни услуги, свързани с доставки на природен газ, допълнителна информация за кумулативни данни за период поне три предходни години или за периода от влизането в

сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък, както и подробни данни за потреблението, за който и да е ден, седмица, месец и година при използване на интелигентни системи за измерване чрез предоставяне на крайния клиент чрез интернет или чрез интерфейса на измервателния уред на данни за период, не по-кратък от 24 предходни месеца, или за периода от влизането в сила на договора за снабдяване с природен газ, ако той е по-кратък. Проектите предвиждат задължение на дружеството да уведомява своите битови клиенти за всяка предложена промяна на договорните условия и цените на предоставяните услуги, както и за правото на потребителите едностранно да прекратят договора в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приемат новите условия и/или цени, в съответствие с чл. 38в, ал. 5, ал. 6 и ал. 7 от ЗЕ. Предвидено е също дружеството, в качеството си на доставчик на природен газ, да осигури център за предоставяне на информация по чл. 38а, 38б и 38в от ЗЕ на потребителите, както и на центрове за работа с тях съгласно правилата за работа с потребители на енергийни услуги, което е в съответствие с чл. 38г от ЗЕ.

Със Закона за изменение и допълнение на ЗЕ, обн. ДВ, бр. 96 от 17.11.2023 г. са приети следните относими към нормативната уредба на ОУ и правила за работа с потребители текстове: В чл. 38а, ал. 1 от ЗЕ: „Договорите с потребители на енергийни услуги задължително съдържат: т. 9. условията, при които крайните клиенти осъществяват достъпа до данните си или отправят искане за предоставяне на техните данни, като за предоставянето на тези услуги не се начислява допълнително плащане; т. 10. номер на партидата на крайния клиент и единния идентификационен код за точката на измерване на крайния клиент.“ Съгласно чл. 38а, ал. 3 от ЗЕ „Крайни клиенти, в това число битови, които имат достъп до системи за авансови плащания и избират този метод за плащане, не трябва да са поставени от системите за авансово плащане в по-неблагоприятно положение спрямо останалите клиенти.“ В чл. 38б, ал. 1 от ЗЕ се правят следните изменения и допълнения: в т. 2: „процедурата за смяна на доставчик, включително кода, необходим на крайния клиент за смяната на доставчика, и единния идентификационен код за точката на доставка на крайния клиент, и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си;“ В чл. 38б, ал. 1 от ЗЕ се създават т. 10 и 11 със следното съдържание: „10. алтернативните мерки за изключване от мрежата с предизвестие с разумен срок преди планираното изключване; тези алтернативни мерки не създават допълнителни разходи за клиентите, застрашени от изключване от мрежата, и могат да се отнасят до източници на подкрепа с цел избягване на изключването от мрежата, системи за авансови плащания, енергийни одити, консултантски услуги по енергийни въпроси, алтернативни разплащателни планове, съвети за управление на дълга или мораториуми върху изключването от мрежата; 11. „крайната дата на договора.“ В §1, т. 6бв от Допълнителните разпоредби на ЗЕ е променено определението за уязвим клиент, като същото се отнася единствено за клиенти, които се снабдяват с електрическа енергия за битовите нужди на домакинството си.

В резултат на извършения анализ се установи също, че проектите на ОУ не са съобразени с измененията и допълненията в ЗЕ, обн. ДВ, бр. 96 от 17.11.2023 г., поради което в настоящия доклад са дадени и съответните указания за привеждането им в съответствие с тях.

**I. След анализ на представения проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, предлагаме представеният проект да бъде изменен, както следва:**

**1. В чл. 3, т. 4** думите „възникналите форсмажорни обстоятелства“ да се заменят с думите „възникналата непреодолима сила“. Бележката е редакционна.

**2. Чл. 3, т. 5** да придобие следната редакция: „ЗАКОНОДАТЕЛСТВО означава съвкупност от нормативни актове на Европейския съюз, Народното събрание на Република България, Министерският съвет или други държавни и общински органи, които са в сила през периода на действие на Общите условия“. Редакцията произтича от членството на България в Европейския съюз, което налага спазване и на европейското законодателство.

**3. В чл. 3, т. 6** определението за „газопреносна мрежа“ да се замени с определението за „газоразпределителна мрежа“ съгласно даденото в §1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

**4. Текстът на чл. 3, т. 7** да придобие следната редакция „СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ (СТИ) са технически средства за измерване, собственост на ДРУЖЕСТВОТО, които имат метрологични характеристики и са вписани в Държавния регистър на одобрените за използване в страната средства за измерване, предназначени да се използват за измерване самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват при продажбата на природен газ.“ Редакцията е във връзка привеждане на текста в съответствие с разпоредбата на чл. 195, ал. 2 от ЗЕ.

**5. Член 3, т. 12** да придобие следната редакция: „МЯСТО НА ДОСТАВКА е точката, намираща се непосредствено след средството за търговско измерване, собственост на дружеството“. Корекцията е с цел привеждане на текста в съответствие с Наредба № 4 от 5.11.2013 г. за присъединяване към газопреносната и газоразпределителните мрежи (Наредба № 4).

**6. В чл. 3, т. 13** след думите „клиент на природен газ“, да се добавят думите „чийто обект е“. Бележката е редакционна.

**7. Чл. 3, т. 14** да придобие следната редакция: „НОВ КЛИЕНТ“ е клиент на природен газ, чийто обект ще бъде присъединен към газоразпределителната мрежа на ДРУЖЕСТВОТО, след влизане на тези Общи условия в сила.“ Бележката е редакционна.

**8. Чл. 3, т. 15** да отпадне от проекта, тъй като съгласно измененията и допълненията на ЗЕ (ДВ. бр. 96 от 17 Ноември 2023 г.), понятието „уязвими клиенти“ се отнася само за клиентите на електрическа енергия.

**9. В чл. 4** да отпадне ал. 2 в съответствие с мотивите на указанието, дадено в т. 8.

**10. В чл. 5, ал. 3** думата „ЗУТ“ да се замени с изрази „Закон за устройство на територията или Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ“ в съответствие с чл. 200, ал. 1 от ЗЕ.

**11. В чл. 7** да се предвиди текст, който да регламентира условията за едностранно прекратяване на договора от клиентите, включително при промяна на договорните условия и цени, и възможността за такова прекратяване без допълнително плащане в съответствие с чл. 38в, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ.

**12. Чл. 10, т. 6** да придобие следната редакция: „Да извършва проверки по писмени жалби или сигнали от страна на КЛИЕНТ и да дава писмени отговори в срок до 30 дни от подаването им“. Редакцията е с оглед привеждане на текста в съответствие с чл. 59 от проекта.

**13. В Глава втора „Права и задължения на страните“, Раздел трети „Уязвими клиенти“, чл. 11, чл. 12, чл. 13, чл. 14 и чл. 15** следва да отпаднат с мотивите по т. 9. Да се извърши съответното преномериране.

**14.** Да се преномерира Глава втора „Информация, която се предоставя от дружеството“.

**15.** В чл. 17 да се премахне изразът: „На интернет сайта [www.gas.ziv.bg](http://www.gas.ziv.bg)“. Бележката е редакционна.

**16. Чл. 18, изречение първо** думите: „чл. 123 ал. 2 т. 3“ да отпаднат. Предложението е редакционно.

**17. Член 20, ал. 1** да се допълни в съответствие с чл. 38в, ал. 5 и ал. 6 от ЗЕ по следния начин: „Дружеството предоставя във фактурите или заедно с тях в информационни материали и на интернет страницата си информация за: всяка предложена промяна на договорните условия за битови клиенти и цените на предоставяните услуги, както и за правото на клиентите едностранно да прекратят договора в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приемат новите условия и/или цени.“

**18. Член 20, ал. 1, т. 2** да се допълни в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 10 от ЗЕ по следния начин: „процедурата за смяна на доставчик, включително кода, необходим на крайния клиент за смяната на доставчика, и единния идентификационен код за точката на доставка на крайния клиент, и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си“.

**19. В чл. 20, ал. 1** да се създадат нови т. 7, т. 8 и т. 9 със съдържание, както следва:

„7. съществуващи източници на обществено достъпна информация за въздействието върху околната среда по отношение най-малко на емисиите на въглероден диоксид;

8. алтернативните мерки за изключване от мрежата с предизвестие с разумен срок преди планираното изключване; тези алтернативни мерки не създават допълнителни разходи за клиентите, застрашени от изключване от мрежата, и могат да се отнасят до източници на подкрепа с цел избягване на изключването от мрежата, системи за авансови плащания, енергийни одити, консултантски услуги по енергийни въпроси, алтернативни разплащателни планове, съвети за управление на дълга или мораториуми върху изключването от мрежата;

9. крайната дата на договора.“

Предложението е във връзка с привеждане на текста в съответствие с чл. 38б, ал. 1, т. 6, т. 10 и т. 11 от ЗЕ.

**20. В чл. 20, ал. 2** да се предвидят и други начини на плащане, с цел осигуряване на широк избор на методи на плащане, в съответствие с чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ.

21. В чл. 20, ал. 3 Думата „небитовите“ да отпадне, а „клиенти“ да се замени с „клиентите“. Редакцията е съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ.

22. В заглавието на Глава пета думите „снабдяването с“ да се замени с думите „преноса на“, Бележката е редакционна.

23. В чл. 21 думите „срещу заплащане“ да отпаднат, с оглед привеждането в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 от ЗЕ.

24. Да се преномерира Глава трета „Условия за качество на услугата“.

25. В чл. 28, ал. 2 след думата „продължителност“ да се добави „в съответствие с“. Предложението е редакционно.

26. В чл. 41, ал. 1 изразът „предходния член“ да се замени с изрази „настоящите общи условия“. Предложението е редакционно, тъй като в предходния член не се посочва констативен протокол.

27. В чл. 42, ал. 1 да отпадне, тъй като е в противоречие с чл. 41, ал. 2. Да се извърши съответното преномериране.

28. В чл. 43 да се създаде нова алинея 6 със следния текст: „Цената на природния газ се определя в лв./МВч, в съответствие с действащите нормативни актове. Измерените в  $\text{nm}^3$  със СТИ количества природен газ се преобразуват в енергийни единици МВч.“.

29. Чл. 46 да се допълни със следния текст „освен ако не е по вина на дружеството“. Редакцията се налага, тъй като така формулирана клаузата води до неравнопоставеност между правата на дружеството и тези на клиента, като налага на клиента да изпълни задължението си да заплати стойността по фактурата, дори и ако търговецът не е изпълнил своето задължение да предостави на клиента своевременно достъп до издадената фактура.

30. Текстът на чл. 51 да придобие следната редакция: „При неспазване от ДРУЖЕСТВОТО на срок, определен в тези ОУ, то заплаща неустойка на КЛИЕНТА в размер на 20 лв. за всеки 24 часа закъснение.“ Думата „доказано“ следва да отпадне, а думата „обезщетение“ следва да се замени с думата „неустойка“, тъй като неспазването на срокове е формално нарушение и с изтичането на конкретен срок дружеството изпада в неизпълнение на съответното задължение. Съгласно чл. 92, ал. 1 ЗЗД „Неустойката обезпечава изпълнението на задължението и служи като обезщетение за вредите от неизпълнението, без да е нужно те да се доказват. Кредиторът може да иска обезщетение и за по-големи вреди.“

С цел равнопоставеност между клиентите и останалите газоразпределителни дружества, размерът на неустойката следва да се промени на 20 лв.

31. В чл. 52 думата „той“ да се замени с думата „то“. Бележката е редакционна.

32. В чл. 53 думите „постъпване на дължимата сума по сметката на Дружеството“ да се заменят с думата „плащането“, тъй като постъпването на сумите в



сметката на Дружеството не зависи от клиента и текстът не следва да е във вреда на клиента.

**33. В чл. 54, ал. 1** числото „100“ да се замени с числото „50“. Редакцията се налага с оглед равнопоставеност между клиентите на останалите газоразпределителни дружества, поради което размерът на неустойката следва да се промени на 50 лв.

**34. Текстът на чл. 54, ал. 2** да придобие следната редакция: „Обезщетението може да се претендира от ДРУЖЕСТВОТО в рамките на 30 (тридесет) дни от установяване на нарушенията по ал. 1, като се съставя констативен протокол по реда на чл. 48 от тези общи условия.“

**35. Глава седма с чл. 57 – 62** да бъде отпадне, тъй като редът за подаване и разглеждане на жалби на клиенти подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на „ЗИВ“ ЕООД, съгласно чл. 38в от ЗЕ. Да се извърши съответното преномериране.

**36. Член 65** от представения проект да придобие следната редакция: „Всички искания, предизвестия и уведомления, относно прилагането на настоящите общи условия следва да бъдат в писмена форма на хартиен носител, подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО.“ Редакцията е съгласно изискванията на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги.

**37. Текстът на чл. 70** да придобие следната редакция:

„(1) Общите условия имат задължителна сила за ДРУЖЕСТВОТО и КЛИЕНТИТЕ от деня на влизането им в сила – 30 (тридесет) дни след първото им публикуване в един централен и в един местен всекидневник и обвързват клиента само ако са му били предоставени и той се е съгласил с тях. Съгласието на клиента с общите условия се удостоверява с неговия подпис. Дружеството или упълномощен негов представител е длъжен да предаде подписан от него екземпляр от общите условия на клиента.

(2) Клиенти, които не са съгласни с общите условия, имат право в срок до 30 дни след влизането им в сила да внесат в дружеството заявление, в което да предложат специални условия. Приетите от дружеството специални условия, различни от публикуваните общи условия, се отразяват в допълнителни писмени споразумения. Тази разпоредба се прилага и за нови клиенти.“

Редакцията цели привеждането на текста в съответствие с чл. 147а от Закона за защита на потребителите и чл. 131 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

**38. В заключителната разпоредба** на проекта изразът: „СЕМЕЛА ИНВЕСТ“ АД- едноличен собственик на капитала на „ЗИВ“ ЕООД“ следва да се заменят с изрече „Управителните органи на дружеството“. Бележката е редакционна.

**39. В заглавието и в останалите текстове** на проекта думите „газопреносна/та мрежа“ да се заменят с думите „газоразпределителна/та мрежа“ с оглед привеждането му в съответствие с текста на чл. 183б, ал.1 от ЗЕ.

**40.** В останалите текстове на проекта думата „потребител“ да се замени с думата „клиент“, съгласно определението за клиент, дадено в §1, т. 276 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

**41.** Приложеният към проекта на ОУ Контролен списък следва да отпадне, тъй като съгласно чл. 386, ал. 4 от ЗЕ доставчиците на природен газ предоставят на потребителите на енергийни услуги и контролен списък, приет от Европейската комисия, съдържащ практическа информация за техните права. Следователно Контролният списък е част само от Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ, не от Общи условия на договорите за пренос на природен газ.

**II.** След анализ на представения проект на **„Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от „ЗИВ“ ЕООД**, с оглед неговото съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, предлагаме представеният проект да бъде изменен, както следва:

**1. Чл. 3, ал. 5** да придобие следната редакция: „Законодателство означава съвкупност от нормативни актове на Европейския съюз, Народното събрание на Република България, Министерският съвет или други държавни и общински органи, които са в сила през периода на действие на Общите условия“. Редакцията произтича от членството на България в Европейския съюз, което налага спазване и на европейското законодателство.

**2.** Текстът на **чл. 3, ал. 7** да придобие следната редакция **„СРЕДСТВА ЗА ТЪРГОВСКО ИЗМЕРВАНЕ (СТИ) са технически средства за измерване, собственост на ДРУЖЕСТВОТО**, които имат метрологични характеристики и са вписани в Държавния регистър на одобрените за използване в страната средства за измерване, предназначени да се използват за измерване самостоятелно или свързано с едно или повече технически средства и които се използват при продажбата на природен газ.“ Редакцията се налага с оглед привеждане на текста в съответствие с разпоредбата на чл. 195, ал. 2 от ЗЕ.

**3.** В **чл. 3, ал. 10** думата „преносната“ да се замени с думата „разпределителната“. Бележката е редакционна.

**4.** В **чл. 3, ал. 14** следва да отпадне, тъй като съгласно измененията и допълненията на ЗЕ (ДВ. бр. 96 от 17 Ноември 2023 г.), понятието „уязвими клиенти“ се отнася само за клиентите на електрическа енергия.

**5. Раздел трети „Уязвими клиенти“ от Глава втора с чл. 8-12** да отпадне, тъй като съгласно измененията и допълненията на ЗЕ (ДВ. бр. 96 от 17 Ноември 2023 г.), понятието „уязвими клиенти“ се отнася само за клиентите на електрическа енергия. Да се извърши съответното преномериране.

**6. Член 17, ал. 1, т. 2** да се допълни в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 10 от ЗЕ по следния начин: „процедурата за смяна на доставчик, включително кода, необходим на крайния клиент за смяната на доставчика, и единния идентификационен код за точката на доставка на крайния клиент, и информация, че потребители на енергийни услуги не дължат допълнителни плащания при смяна на доставчика си“.

**7. В член 17, ал. 1** да се създадат нови точки, както следва:

„т. 7. Всяка предложена промяна на договорните условия за битови клиенти и цените на предоставяните услуги, както и за правото на клиентите едностранно да прекратят договора в срок от 30 дни от датата на уведомяването, ако не приемат новите условия и/или цени.“ Редакцията е в съответствие с чл. 38б, ал. 5 от ЗЕ.

„т. 8. съществуващи източници на обществено достъпна информация за въздействието върху околната среда по отношение най-малко на емисиите на въглероден диоксид.“

„т. 9. алтернативните мерки за изключване от мрежата с предизвестие с разумен срок преди планираното изключване; тези алтернативни мерки не създават допълнителни разходи за клиентите, застрашени от изключване от мрежата, и могат да се отнасят до източници на подкрепа с цел избягване на изключването от мрежата, системи за авансови плащания, енергийни одити, консултантски услуги по енергийни въпроси, алтернативни разплащателни планове, съвети за управление на дълга или мораториуми върху изключването от мрежата.“ Редакцията е в съответствие с чл. 38б, ал. 1, т. 10 от ЗЕ.

„т. 10. крайната дата на договора.“ Редакцията е в съответствие с чл. 38б, ал. 1, т. 6, т. 11 от ЗЕ.

**8. В чл. 18, ал. 1** да се допълнят и други начини на плащане в съответствие с чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ.

**9. В чл. 18, ал. 2** думата „небитовите“ да отпадне, а думата „клиенти“ да се замени с думата „клиентите“. Редакцията е съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ.

**10. В чл. 19** думите „срещу заплащане“ да отпаднат с оглед привеждането на текста в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 от ЗЕ.

**11. В чл. 33, ал. 4** след думите „известия за плащане“ да се добавят думите „изпратени на посочения от КЛИЕНТА адрес и/или по избрания от КЛИЕНТА в договора начин за уведомяване.“ Редакцията е с оглед задължението на дружеството да уведоми клиента за издадената фактура.

**12. В чл. 34, ал. 2** думите „48 часа“ да се заменят с думите „12:00 часа на следващия календарен ден“. Редакцията е с оглед запазване на равнопоставеността на взаимоотношенията клиент – дружество. Предвиденият срок до 48 ч. е необосновано дълъг и представлява вид санкция, която се явява ненужна с оглед на факта, че клиентът е заплатил задълженията си.

**13. Чл. 38** да се допълни със следния текст „освен ако не е по вина на дружеството“. Редакцията се налага, тъй като така формулирана клаузата води до неравнопоставеност между правата на дружеството и тези на клиента, като налага на клиента да изпълни задължението си да заплати стойността по фактурата, дори и ако търговецът не е изпълнил своето задължение да предостави на клиента своевременно достъп до издадената фактура.

**14. В чл. 42, ал. 1** да отпадне, тъй като е в противоречие с чл. 41, ал. 2. Да се извърши съответното преномериране.

**15. В Глава седма „Процедура за смяна на доставчик“** да се създаде текст, регламентиращ задължението на дружеството при смяна на доставчика на природен газ да

предоставя на друг доставчик на природен газ данни за потреблението на клиента, когато това е предвидено в изрично споразумение между клиента и доставчика на енергия или природен газ, съобразно чл. 38б, ал. 3 от ЗЕ.

**16. Чл. 46, ал. 1** след „Писменото искане“ да се допълни „по чл. 45, ал. 1“. Бележката е редакционна.

**17. Текстът на чл. 48** да придобие следната редакция: „При неспазване от ДРУЖЕСТВОТО на срок, определен в тези ОУ, то заплаща неустойка на КЛИЕНТА в размер на 20 лв. за всеки 24 часа закъснение.“ Думата „доказано“ следва да отпадне, а думата „обезщетение“ следва да се замени с думата „неустойка“, тъй като неспазването на срокове е формално нарушение и с изтичането на конкретен срок дружеството изпада в неизпълнение на съответното задължение. Съгласно чл. 92, ал. 1 ЗЗД „Неустойката обезпечава изпълнението на задължението и служи като обезщетение за вредите от неизпълнението, без да е нужно те да се доказват. Кредиторът може да иска обезщетение и за по-големи вреди.“ С цел равнопоставеност между клиентите и останалите газоразпределителни дружества, размерът на неустойката следва да се промени на 20 лв.

**18. В чл. 51** думите „постъпване на дължимата сума по сметката или в касите на ДРУЖЕСТВОТО“ да се заменят с думата „плащането“, тъй като постъпването на сумите в сметката на ДРУЖЕСТВОТО не зависи от клиента и съответно текстът не следва да е във вреда на клиента.

**19. Глава девета с чл. 54 – 59** да отпадне, тъй като редът за подаване и разглеждане на жалби на клиенти подлежи на уреждане в Правила за работа с потребители на природен газ на „ЗИВ“ ЕООД, съгласно чл. 38в от ЗЕ. Да се извърши съответното преномериране.

**20. Член 62** от представения проект да придобие следната редакция: „Всички искания, предизвестия и уведомления, относно прилагането на настоящите общи условия следва да бъдат в писмена форма на хартиен носител, подписани от страните или упълномощените от тях лица или по електронен път, подписани с квалифициран електронен подпис, съгласно изискванията на Регламент (ЕС) № 910/2014 и на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги, като се изпращат на адреса на другата страна - КЛИЕНТА или ДРУЖЕСТВОТО. Изключение от този ред се допуска за случаите на уведомления, свързани с възникване или предотвратяване на аварии.“ Редакцията е съгласно изискванията на Закона за електронния документ и електронните удостоверителни услуги и чл. 73, ал 1, т. 1 от ЗЕ.“.

**21. Текстът на чл. 66** да придобие следната редакция:

„(1) Общите условия имат задължителна сила за ДРУЖЕСТВОТО и КЛИЕНТИТЕ от деня на влизането им в сила – 30 (тридесет) дни след първото им публикуване в един централен и в един местен всекидневник и обвързват клиента само ако са му били предоставени и той се е съгласил с тях. Съгласието на клиента с общите условия се удостоверява с неговия подпис. Дружеството или упълномощен негов представител е длъжен да предаде подписан от него екземпляр от общите условия на клиента.

(2) Клиенти, които не са съгласни с общите условия, имат право в срок до 30 дни след влизането им в сила да внесат в дружеството заявление, в което да предложат

специални условия. Приетите от дружеството специални условия, различни от публикуваните общи условия, се отразяват в допълнителни писмени споразумения. Тази разпоредба се прилага и за нови клиенти. Редакцията е в съответствие с чл. 147а от Закона за защита на потребителите и чл. 131 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

**23. В заключителната разпоредба** на проекта думите „Съвета на директорите“ да се заменят с изрази „Управителните органи“. Бележката е редакционна.

**24. В останалите текстове** на проекта думата „потребител“ да се замени с думата „клиент“, съгласно определението за клиент, дадено в §1, т. 276 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ.

**III.** В изпълнение на чл. 38в от ЗЕ, дружеството е изготвило и представило за одобрение в Комисията Проект на „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, като приложение към Общите условия на договорите за пренос на природен газ от „ЗИВ“ ЕООД и Проект на „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, като приложение към Общите условия на договорите за снабдяване с природен газ от „ЗИВ“ ЕООД. Проектите на 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.

След анализ на представените проекти на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги, с оглед тяхното съответствие със ЗЕ и подзаконовите актове по неговото прилагане и осигуряване на равнопоставеност между дружеството и неговите клиенти, работната група предлага представените проекти да бъдат изменени както следва:

**1. Текстът на чл. 3, т. 2** да придобие следната редакция: „извършване на проучване от страна на ДРУЖЕСТВОТО за присъединяване и уведомяване на заявителя писмено за резултатите от него със становище за съгласие за присъединяване или с писмен мотивиран отказ в срок до 20 работни дни от подаване на заявлението за присъединяване по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.“ Предложението е във връзка с привеждане на текста в съответствие с чл. 34, ал. 2 от Наредба № 4 от 5 ноември 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи във вр. с чл. 196, ал. 1 от ЗЕ.

**2. Текстът на чл. 6, ал. 1** да придобие следната редакция: „ДРУЖЕСТВОТО може да откаже присъединяването към ГРМ с писмен мотивиран отказ, копие от който се изпраща до Комисия за енергийно и водно регулиране, в следните случаи:“ Предложението е във връзка с привеждане на текста в съответствие с чл. 199, ал. 1 от ЗЕ.

**3. Текстът на чл. 6, ал. 1, т. 3** да се измени по следния начин: „когато липсва техническа възможност за присъединяване на обект за производство на газ от възобновяеми източници или произвежданият газ от възобновяеми източници не съответства на изискванията за качество, определени в правилата по чл. 171, ал. 2“. Редакцията е с оглед на привеждане на текста в съответствие с чл. 199, ал. 5, т. 3 от ЗЕ.

**4. В чл. 26** думите „срещу заплащане на такса“ да отпаднат с оглед привеждането на текста в съответствие с чл. 38а, ал. 1, т. 9 от ЗЕ.

**5. Глава V „Уязвими клиенти“** с чл. 27-31 да отпадне, тъй като съгласно измененията и допълненията на ЗЕ (ДВ. бр. 96 от 17 Ноември 2023 г.), понятието „уязвими клиенти“ се отнася само за клиентите на електрическа енергия. Да се извърши съответното преномериране.

#### **Допълнителни указания:**

**1.** В представения Контролен списък (изготвен въз основа на контролния списък, приет от Европейската комисия, както и съгласно чл. 38б, ал. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 127,

ал. 1, т. 3 и чл. 123, ал. 3, т. 8 от НЛДЕ) въпросите и отговорите, свързани с уязвими клиенти, следва да отпаднат, тъй като съгласно измененията и допълненията на ЗЕ (ДВ. бр. 96 от 17 Ноември 2023 г.), понятието „уязвими клиенти“ се отнася само за клиентите на електрическа енергия.

2. След извършване на указаните корекции, следва да се преномерират съответните разпоредби и препратки в представените проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопрееносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“; „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“ и „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, като приложение към „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопрееносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“ и „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, като приложение към „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Димитров. Дружеството „ЗИВ“ ЕООД е подало в Комисията за енергийно и водно регулиране за одобряване проекти на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител, проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопрееносната мрежа.

М. Димитров уточни, че дружеството е оператор на газоразпределителна мрежа, но е допуснало техническа грешка, като в заглавието на проекта за Общи условия е написано *за пренос по газопрееносната мрежа*, а трябва да бъде по *газоразпределителна мрежа*, така че и такова задължително предписание е дадено на дружеството. Представени са за одобрение към Комисията и проекти на „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД, приложение към Общите условия.

Дружеството е титуляр на лицензии за „разпределение“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Балчик.

Дружеството е провело публично обсъждане на проектите на Общи условия и на Правила. Проектите са съставени ясно, изчерпателно и в лесно достъпна за клиента форма. Имат съдържанието, предвидено в Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. Проектите са съобразени с измененията на Закона за енергетиката и въвеждат мерки за защита на потребителите на енергийни услуги. Проектите съдържат разпоредби относно информацията, която дружеството следва да предостави на своите клиенти. Въведено е правото на клиента да поиска от оператора на газоразпределителната мрежа да бъде извършена метрологична експертиза на средството за търговско измерване. Това изискване е по закона. Проектите предвиждат задължение за крайния снабдител, когато по негова инициатива ще бъде преустановено снабдяването на клиентите с природен газ, крайният снабдител да уведоми клиентите три дни предварително преди датата на спиране на снабдяването. Проектите предвиждат задължение на дружеството да уведомява своите битови клиенти за всяка предложена промяна на договорените условия.

Със Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, който е публикуван в бр. 96 от 2023 г., са приети относими към нормативната уредба на Общите условия и Правилата промени в Закона за енергетиката по отношение на „Договорите с потребители на енергийни услуги“, какво следва да съдържат допълнително, като това са условия, при които крайните клиенти осъществяват достъпа до данните си, номер на партидата на крайния клиент и се въвежда единния идентификационен код. В допълнителните разпоредби на Закона за енергетиката е отменена дефиницията за уязвим клиент на природен газ. Проектите на Общи условия не са съобразени с измененията от 2023 г., поради тази причина са дадени задължителни указания на дружеството в настоящия доклад.

След анализ на проекта на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопрееносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД, работната група предлага да се дадат

задължителни предписания за изменение на Общите условия, които са посочени подробно в доклада. Те са аналогични и за двата проекта, както и за Правилата за работа с потребители, да отпаднат уязвимите клиенти, тъй като такова изискване няма по Закона за енергетиката. Отделно са дадени допълнителни указания за контролния списък на дружеството и да се преномерират всички разпоредби, членове и алинеи.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

*1. Да приеме настоящия доклад;*

*2. Да насрочи открито заседание на КЕВР за разглеждане на представените проекти на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“; „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“ и „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, като приложение към „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“ и „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, като приложение към „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“, както и на предложенията за задължителни указания, които да бъдат дадени на заявителя на основание чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката;*

*3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „ЗИВ“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;*

*4. Да определи дата, час и място за провеждане на откритото заседание, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*

*5. Докладът по т. 1 да се публикува на интернет страницата на Комисията.*

М. Димитров допълни, че към доклада са приложени проектите на Общи условия и Правила за работа с потребителите.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 19.06.2025 г. от 10.15 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Във връзка с изложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 3, чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5 и чл. 183а и чл. 183б от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, КЕВР

#### **РЕШИ:**

1. Приема доклад относно заявления за одобряване на общи условия на договорите за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД и общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 във връзка с одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопреносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, приложение към Общите условия за територията на Община Балчик на 19.06.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЗИВ“ ЕООД“.

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

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.6.** Комисията, след като разгледа **писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 07.05.2025 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД**, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 07.05.2025 г. от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД с искане за поправка на очевидна фактическа грешка, допусната в Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР и в Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на дружеството. В писмото е посочено, че след преглед на решението и Приложение № 2 към лицензията, дружеството е установило, че е допусната очевидна фактическа грешка, която се дължи на технически пропуск на лицензианта при описание на техническите и технологичните характеристики на енергийния обект. Дружеството посочва, че в представените проекти към заявлението за изменение на лицензията коректната стойност за добавената постояннотокова (DC) мощност от предвидената реконструкция на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) е 9,873 MW<sub>p</sub> и съответно в тази връзка общата мощност следва да е 57,175 MW<sub>p</sub>. В писмото е отправено искане в т. 1.1. от разпоредителната част на решението, да бъде посочено, че изменението на мощността на ФЕЦ „Верил“ (фаза 1) ще се осъществи след реализиране на реконструкцията, с оглед посоченото в мотивната част на решението (стр. 4).

С оглед извършване на проверка по обстоятелствата, посочени в писмото на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, с цел отстраняване на очевидна фактическа грешка, допусната в Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР и в Приложение № 2 към лицензията на дружеството, със Заповед № 3-Е-159 от 12.05.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да изготви доклад и проект на решение.

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

„БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-643 от 17.11.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – ФЕЦ „Верил“, с обща инсталирана мощност (AC) – 100 MW и инсталирана постояннотокова (DC) мощност 123,271 MW<sub>p</sub>, разположена в с. Крайници, община Дупница, област Кюстендил. С Решение № Р-460 от 02.06.2023 г. Комисията е разрешила на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност по Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за



„производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Верила“ с инсталирана мощност 100 MW (AC). За енергийния обект има разрешение за ползване № СТ-05-296 от 15.06.2023 г., издадено от началника на ДНСК.

С Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г., Комисията е **изменила** лицензията на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, като:

По т. 1.1. е променила постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (фаза 1) от 123,271 MW<sub>p</sub> на 113,398 MW<sub>p</sub>, а инсталираната (AC) мощност е останала непроменена (100 MW), за енергиен обект изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил;

По т. 1.2. лицензията е допълнена с нов енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, фаза 2, с инсталирани (AC) мощности: 40,8 MW (етап 1) и 9,2 MW (етап 2) или общо 50 MW и с обща постояннотокова мощност 57,175 MW<sub>p</sub>, като са определени условията и сроковете за неговото изграждане, както и сроковете за започване на лицензионната дейност, така както са посочени в мотивната част на решението.

По т. 2. Комисията във връзка с условията по т. 1.2. е одобрила актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т. 3. Комисията във връзка с условията по т. 1.1. и т. 1.2. е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г., приложение и неразделна част от това решение.

В писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 07.05.2025 г. „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е посочило, че в решението за изменение на лицензията и в приложения № 2 към лицензията е допусната очевидна фактическа грешка, както следва:

**1.) В Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г.**

- на стр. 5 (първи абзац) е посочена грешна стойност на общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект от 57,1762 MW<sub>p</sub>, а **коректната стойност е 57,175 MW<sub>p</sub>, която мощност кореспондира с правилно посочената мощност по т. 1.1. на стр. 5 от решението;**

- на стр. 10 по т. 2 е посочена грешна стойност на общата инсталирана постояннотокова (DC) мощност от 57,1762 MW<sub>p</sub>, а **коректната стойност е 57,175 MW<sub>p</sub>, която мощност кореспондира с правилно посочената мощност по т. 1.1. на стр. 5 от решението;**

- на стр. 14 по т. 4 е посочена грешна стойност на общата инсталирана постояннотокова (DC) мощност от 57,1762 MW<sub>p</sub>, а **коректната стойност е 57,175 MW<sub>p</sub>, която мощност кореспондира с правилно посочената мощност по т. 1.1. на стр. 5 от решението;**

**2.) В Приложение № 2** „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията:

- на стр. 1 (втори абзац) са посочени грешни стойности на добавената постояннотокова (DC) мощност 9,8748 MW<sub>p</sub> от предвидената реконструкция на ФЕЦ „Верила“, съответно и общата мощност от 57,1762 MW<sub>p</sub>, също е неправилна. Дружеството посочва, че коректните стойности са съответно 9,873 MW<sub>p</sub> за добавената постояннотокова (DC) мощност от предвидената реконструкция на ФЕЦ „Верила“, и съответно в тази връзка обща мощност от 57,175 MW<sub>p</sub>, **които кореспондират с правилно посочените по т. 8 на стр. 3 от Приложение № 2 и стр. 5 от Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР.**

**3.) С оглед посоченото на стр. 4 от мотивите на решението, а именно че изменението на мощността на ФЕЦ „Верила“ (фаза 1) ще се осъществи едва след**

реализиране на реконструкцията на съществуващата ФЕЦ „Верила“ и доколкото това условие липсва в т. 1.1. от разпоредителната част на решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г., то дружеството желае да се посочи изрично в т. 1.1. от разпоредителната част на решението, че изменението на мощността на ФЕЦ „Верила“ (фаза 1) ще се осъществи след реализиране на реконструкцията, като се предлага т. 1.1. от разпоредителната част на решението да се промени със следното съдържание:

*„Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (фаза 1) от 123,271 MW<sub>p</sub> на 113,398 MW<sub>p</sub>, след извършване на реконструкцията, посочена в мотивната част на настоящото решение, а инсталираната (AC) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил;“.*

**Също така** при извършена служебна проверка на Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г., се установи, че **на стр. 4 в (четвърти абзац)** също е посочена стойност на постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>, вместо **57,175 MW<sub>p</sub>**.

С оглед направеното искане за отстраняване на очевидна фактическа грешка, допусната в Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР и в Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, обективизирано в писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-23 от 07.05.2025 г. на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, следва да се посочи, че дружеството не е представило доказателства, като е посочило изрично, че в случай на необходимост ще предостави допълнителна информация.

След преглед на постановеното Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР и Приложение № 2 към лицензията и към решението, както и въз основа на преглед на доказателствата, представени по преписката за изменение на лицензията, се установи, че са налице допуснати очевидни фактически грешки в посоченото решение и в приложението към него, които следва да бъдат поправени, както следва:

**1.) В Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР:**

- **на стр. 4 (четвърти абзац)** вместо частта от изречението „постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>“ следва да се чете: „постояннотокова (DC) мощност 57,175 MW<sub>p</sub>“;

- **на стр. 5 (първи абзац, ред 3)** вместо частта от изречението „общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект ще бъде 57,1762 MW<sub>p</sub>“ следва да се чете: „общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект ще бъде 57,175 MW<sub>p</sub>“;

- **на стр. 10 по т. 2 (първи абзац)** вместо частта от изречението „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>“ следва да се чете: „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,175 MW<sub>p</sub>“;

- **на стр. 14 по т. 4 (първи абзац)** вместо частта от изречението „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>“ следва да се чете: „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,175 MW<sub>p</sub>“.

- **В разпоредителната част на решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. по т. 1.1.** вместо текста със съдържание: „Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (фаза 1) от 123,271 MW<sub>p</sub> на 113,398 MW<sub>p</sub>, а инсталираната (AC) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил“ следва да се чете: „Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (фаза 1) от 123,271 MW<sub>p</sub> на 113,398 MW<sub>p</sub>, след извършване на реконструкцията, посочена в мотивната част на

**настоящото решение, а инсталираната (АС) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил“.**

**2.) В Приложение № 2** „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията и неразделна част от решението:

**- на стр. 1 по т. 1 (втори абзац) вместо частта от изречението „добавена постояннотокова (DC) мощност 9,8748 MW<sub>p</sub> от предвидената реконструкция на ФЕЦ „Верила“ или общо 57,1762 MW<sub>p</sub> (DC)“ следва да се чете: „добавена постояннотокова (DC) мощност 9,873 MW<sub>p</sub> от предвидената реконструкция на ФЕЦ „Верила“ или общо 57,175 MW<sub>p</sub> (DC)“.**

Предвид горното, посочените по-горе очевидни фактически грешки, допуснати в решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР и в Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията и към решението следва да се поправят по реда и при условията на чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК). Съгласно посочената разпоредба очевидни фактически грешки, допуснати в административния акт, се поправят от органа, който го е издал, и след изтичане на срока за обжалване. Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР е индивидуален административен акт по смисъла на чл. 21, ал. 1 от АПК. Следва да се отбележи, че срокът за обжалване на решението е изтекъл. ЗЕ не съдържа правила за поправка на очевидна фактическа грешка на административен акт, поради което по аргумент от чл. 13, ал. 8 от ЗЕ, в случая следва да намери субсидиарно приложение АПК. Съгласно правната теория и съдебната практика, вследствие на поправка на очевидна фактическа грешка, първоначалният административен акт – Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на КЕВР и Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към него и административният акт – решението за поправка на очевидна фактическа грешка, образуват едно цяло – поправения административен акт.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. С писмото, което е постъпило от „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД е посочено, че след преглед на решението и Приложение № 2 към лицензията е установено, че е допусната очевидна фактическа грешка, която се дължи на технически пропуск на лицензианта. Мощността от 57,175, която е коректната в решението е записано 57,1762 MW<sub>p</sub>. В мотивната част и в Приложение № 2 е коригирано след преглед на писмото.

Пл. Младеновски запита за 1 kW ли става въпрос.

Б. Паунов отговори, че не става въпрос за 1 kW, а за 0,1 kW, но проблемът идва от банката. От техническа гледна точка разликата е несъществена.

На основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката и чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение за поправки на очевидни фактически грешки, допуснати в решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. и в Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД и неразделна част от решението;

3. За приетото по т. 2 решение да се съобщи на заинтересованите лица по реда на Административнопроцесуалния кодекс.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

*Поправя очевидни фактически грешки в Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и в Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, както следва:*

Т. Ерменков обърна внимание на Б. Паунов, че след числото трябва да се добави изречението *след извършване на реконструкцията...*

Б. Паунов каза, че това е в разпоредителната част и следва да се чете:

*„Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верил“, (фаза 1) от 123,271 MW<sub>p</sub> на 113,398 MW<sub>p</sub>, след извършване на реконструкцията, посочена в мотивната част на настоящото решение, а инсталираната (АС) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил“.*

Б. Паунов обясни, че в диспозитива на решението са описани три точки, в които са описани подробно къде точно се коригират направените очевидни фактически грешки и предложи Комисията да приеме, така както са описани в диспозитива на решението.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

На основание чл. 62, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 13, ал. 8 от Закона за енергетиката

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

Поправя очевидни фактически грешки в Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и в Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, както следва:

1. В мотивите на решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на стр. 4 (четвърти абзац) вместо частта от изречението „постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>“ да се чете: „постояннотокова (DC) мощност 57,175 MW<sub>p</sub>“; на стр. 5 (първи абзац, ред 3) вместо частта от изречението „общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект ще бъде 57,1762 MW<sub>p</sub>“ да се чете: „общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект ще бъде 57,175 MW<sub>p</sub>“; на стр. 10 по т. 2 (първи абзац) вместо частта от изречението „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>“ да се чете: „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,175 MW<sub>p</sub>“; на стр. 14 по т. 4 (първи абзац) вместо частта от изречението „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>“ да се чете: „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,175 MW<sub>p</sub>“.

2. В разпоредителната част на решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. по т. 1.1. вместо текста със съдържание: „Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верил“, (фаза 1) от 123,271 MW<sub>p</sub> на 113,398 MW<sub>p</sub>, а инсталираната (АС) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил“ да се чете: „Променя

постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (фаза 1) от 123,271 MW<sub>p</sub> на 113,398 MW<sub>p</sub>, след извършване на реконструкцията, посочена в мотивната част на настоящото решение, а инсталираната (AC) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил“.

3. В Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ и неразделна част от решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г.: на стр. 1 по т. 1 (втори абзац) вместо частта от изречението „добавена постояннотокова (DC) мощност 9,8748 MW<sub>p</sub> от предвидената реконструкция на ФЕЦ „Верила“ или общо 57,1762 MW<sub>p</sub> (DC)“ да се чете: „добавена постояннотокова (DC) мощност 9,873 MW<sub>p</sub> от предвидената реконструкция на ФЕЦ „Верила“ или общо 57,175 MW<sub>p</sub> (DC)“.

В заседанието по **точка шеста** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.7.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-660 от 22.05.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 20.03.2025 г. на „Е2Б“ 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“, както и събраните данни от проведеното на 04.06.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 20.03.2025 г. на „Е2Б“ 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 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-96 от 25.03.2025 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 11.04.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 16.05.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-660 от 22.05.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 154 от 28.05.2025 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 04.06.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. В хода на откритото заседание заявителят е информиран, че с приетия Закон за изменение и допълнение на Закона за енергетиката, обн. в ДВ, бр. 44 от 2025 г. е настъпила промяна в законовата уредба относно включването на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ към

дейността „търговия с електрическа енергия“, като в срок до 1 юли 2025 г. електроразпределителните дружества служебно пререгистрират производителите по чл. 162 и производителите по чл. 31 от Закона за енергията от възобновяеми източници, които до датата на влизане в сила на този закон са членове на комбинирана балансираща група, в съответната специална балансираща група на крайния снабдител на електрическа енергия по правилата по чл. 91, ал. 2. В тази връзка е получено писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 05.06.2025 г. от „Е2Б“ ООД, с което заявителят изрично оттегля заявлението, в частта, с което се иска включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“, при издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ), „Е2Б“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

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

„Е2Б“ ООД, ЕИК 208073931 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, бул. „Генерал Едуард И. Тотлебен“ № 71-73, ет. 1, ап. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Е2Б“ ООД има следния предмет на дейност: търговия и предоставяне на консултантски, посреднически и други услуги в областта на енергетиката, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на всякакви проекти и дейности, свързани с енергийната ефективност, енергиен мениджмънт, вътрешно и външнотърговска дейност, внос и износ, представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица, както и осъществяване на всякаква друга дейност, която не е забранена от закона. Когато за осъществяване на някоя от дейностите на дружеството е необходимо издаването на лиценз (разрешение), дружеството осъществява тази дейност след получаването на съответния лиценз (разрешение). Капиталът на дружеството е в размер на 3 000 (три хиляди) лв., разпределен в 3 000 (три хиляди) дяла, всеки на стойност от 1 (един) лев. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. „Е2Б“ ООД се управлява и представлява от управителя – Бойко Димитров Димитрачков, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Е2Б“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Е2Б“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка след служебно извършена справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, както и от представената от заявителя

информация се установява, че собственици на капитала на „Е2Б“ ООД са: Бойко Димитров Димитрачков, гражданин на Р България с 1 000 (хиляда) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 1 (един) лв. или с обща номинална стойност от 1 000 (хиляда) лв., или 33,33% (тридесет и три цяло и тридесет и три процента) от капитала на дружеството, Калоян Димчев Кънев, гражданин на Р България с 1 000 (хиляда) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 1 (един) лв. или с обща номинална стойност от 1 000 (хиляда) лв., или 33,33% (тридесет и три цяло и тридесет и три процента) от капитала на дружеството и Цветан Иванов Щерев, гражданин на Р България с 1 000 (хиляда) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от по 1 (един) лв. или с обща номинална стойност от 1 000 (хиляда) лв., или 33,33% (тридесет и три цяло и тридесет и три процента) от капитала на дружеството.

Във връзка с гореизложеното за „Е2Б“ ООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Е2Б“ ООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация и на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Предвид изложеното, издаването на исканата лицензия не е в противоречие с чл. 40, ал. 4, т. 1-3 от ЗЕ.

#### Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Е2Б“ ООД е 35 (тридесет и пет) години. Заявителят е обосновал искания срок с оглед реализацията на дългосрочна бизнес стратегия за развитие на дружеството, свързана с многогодишния опит и присъствие на пазара на електрическа енергия в Р България на неговите собственици/сдружници.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на търговия с електрическа енергия е изключително динамичен, както в Р България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на „Е2Б“ ООД да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е 10 (десет) години.

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. 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“: „Е2Б“ ООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, в офис с адрес в гр. София, район „Изгрев“, Софарма Бизнес тауърс, ул. „Лъчезар Станчев“ № 5, офис 1-В4, ет. 4, съгласно сключен договор за наем с „Евро Електрик Къмпани“ ЕООД, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят декларира, че разполага с изградена информационна мрежа за извършване на дейността търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Офисът е оборудван с работни места и офис мебели. „Е2Б“ ООД е представило декларация със следните електронни устройства: сървър Dell Power Edge R450, 1x Intel Xeon Silver 4309Y Base Frequency 2.8 GHz, 8 Cores, 16 Threads, 12 MB L3 Cache, RAM 128 GB Dual Rank x8 DDR34-3200 CAS-21-21-21 Registered Smart Memory Kit, 2x480 GB hard disk SATA LFF



3,5” SSD, 2x2.0 TB SATA HDD, PERC H355 SAS/SATA Controller, Support RAID , 2x 1 GbE BASE-T Adapter, iDRAC9 Enterprise 15G, 2x700W Flex Slot Titanium Hot Plug Power Supply Kit; 2 бр. лаптоп Lenovo LOQ 15ARP9 с процесор AMD Ryzen 7 7485HS 3.1-4.5GHz, видеокарта NVIDIA RTX 4060 8GB GDDR6 DLSS 3, пам памет 32 GB DDR5 4800MHz, харддиск 1 TB M.2 NVMe SSD, операционна система Windows 11; 1 бр. лаптоп Lenovo ThinkBook 15 G2 ITL с процесор 11th Generation Intel Core i7-1165G @2.80GHz, RAM 16GB, операционна система Windows 11; 1 бр. лаптоп ACER, Intel Core 2.50GHz, операционна система Windows 10 Pro; 1 бр. лазерен принтер Brother HL-4150 CDN; 1 бр. лазерен принтер HP Color LaserJet Pro M252; антивирусна защита Avira Professional Security

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-4561#3 от 14.05.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Е2Б“ 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 „Е2Б“ 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“.

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 „Е2Б“ ООД, видно от която дружеството се ръководи от управител. За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ „Е2Б“ ООД, е изготвило организационна структура, която включва следните отдели: Отдел „Търговия“; Отдел „Финанси“; Отдел „Административни дейности“.

Заявителят е представил справка, с която удостоверява, че разполага с трима служители с богат опит в мениджмънта и областта на енергетиката и енергийните пазари: Управител – отговаря за цялостното организиране на дейността на компанията, разработване на концепции, обучение и управление на персонала; Мениджър корпоративни клиенти – отговаря за комуникацията и преговорите с потенциални и съществуващи клиенти, развитие и предлагане на пазарни продукти и администриране на договорите с потребителите; Мениджър енергийно портфолио – отговаря за мониторинга и ефективното управление на портфейл от договори с клиенти/доставчици/членове на балансиращата група и извършва всички оперативни дейности, свързани с прогнозиране на потреблението, регистрацията на графици и управлението на енергийното портфолио на балансиращата група на дружеството. Заявителят е посочил, че има сключени договори за предоставяне на външни услуги в областта на: правни, финанси и счетоводство и човешки ресурси. Представени са диплома за завършено висше образование и автобиография на управителя.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Е2Б“ 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“.

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):

Дружеството „Е2Б“ ООД е представило прогнозни баланси за периода 2025 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 5 години по години. Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 17 520 MWh за 2025 г. до 175 200 MWh през 2029 г. Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2025 г. до 2029 г. са показани в таблицата:

| Показател                             | Мярка    | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. |
|---------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|---------|
| Средна покупна цена                   | лева/MWh | 190,00  | 199,50  | 209,48  | 219,95  | 230,95  |
| Средна продажна цена                  | лева/MWh | 195,00  | 204,75  | 214,99  | 225,74  | 237,02  |
| Количество търгувана ел. енергия общо | MWh      | 17 520  | 43 800  | 87 600  | 131 400 | 175 200 |

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 17 хил. лева, а през 2029 г. – 1 087 хил. лв. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2029 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лева | Прогноза |         |         |         |         |
|------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
|                        | 2025 г.  | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. | 2029 г. |
| Приходи                | 3 416    | 8 968   | 18 832  | 29 661  | 41 526  |
| Разходи                | 3 399    | 8 825   | 18 474  | 29 032  | 40 438  |
| Оперативна печалба     | 17       | 142     | 358     | 629     | 1 087   |

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 36 от 17.03.2025 г. от банка „ЮРОБАНК БЪЛГАРИЯ“ АД, според което „Е2Б“ ООД, е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към 17.03.2025 г. е в размер на 195 808,97 BGN (сто деветдесет и пет хиляди осемстотин и осем лева и деветдесет и седем стотинки).

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 Р България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията прогнозен 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, „Е2Б“ ООД, ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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, „Е2Б“ 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.

### Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Е2Б“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като 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.7.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 22.05.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 154 от 28.05.2025 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 04.06.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. По време на заседанието не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. В хода обаче на откритото заседание заявителят е информиран за промяната в законовата уредба и отпадането на комбинираните балансиращи групи.

В тази връзка след заседанието от 05.06.2025 г. дружеството „Е2Б“ ООД е изпратило писмо, с което заявителят изрично оттегля заявлението си в частта, в която се иска включване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

#### РЕШИ:

1. Издава на „Е2Б“ ООД, лицензия от 10.06.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Е2Б“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

#### РЕШИ:

1. Издава на „Е2Б“ ООД с ЕИК 208073931, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, бул. „Генерал Едуард И. Тотлебен“ № 71-73, ет. 1, ап. 1, лицензия № Л-835-15 от 10.06.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Е2Б“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

В заседанието по **точка седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.8.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния, 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-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-181 от 04.07.2024 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил и допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 20.09.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 27.01.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 23.05.2025 г.

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

**1.** На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

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

2. ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Националния Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния с регистрационен номер J40/14650/2008 и единен регистрационен код: № 24394425, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, фаза I, ет. 3, което се установява от представено удостоверение за актуално състояние от Националния Търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния.

ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. има следния предмет на дейност: основен предмет на дейност – търговия с електроенергия, и второстепенни предмети на дейност, сред които: отдаване под наем и експлоатация на собствени или наети недвижими имоти, други дейности по кредитиране, продажба на електроенергия, посредничество в продажбата на горива, руди, метали и промишлени химикали, търговия на газови горива по тръбопроводи, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и свързани с тях продукти.

Капиталът на дружеството е в размер на 2 212 210 (два милиона двеста и дванадесет хиляди двеста и десет) лей, разпределен в 1001 (хиляда и една) дружествени дяла, всеки на стойност от 2 210 (две хиляди двеста и десет) лей. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е ЗЕТОЛИЯ ЛИМИТИД с № НЕ 297390 – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Република Кипър, със седалище и адрес на управление: Р Кипър, 1066 гр. Никозия, Менандру 4, Гала Тауър, ет. 2. ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. се управлява и представлява от управителя – Паул-Ръзван Боакъ, гражданин на Р Румъния.

**Видно от горното, ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. 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.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама,

Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното: едноличен собственик на капитала на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. (100%) е ЗЕТОЛИА ЛИМИТИД с № НЕ 297390 – чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Р Кипър, със седалище и адрес на управление: Р Кипър, 1066 гр. Никозия, Менандру 4, Гала Тауър, ет. 2. Едноличен собственик на капитала на ЗЕТОЛИА ЛИМИТИД (100%) е Луминита Лаура Сербан, гражданин на Р Румъния.

**Във връзка с гореизложеното за ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.**

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

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

#### **5. Срок на исканата лицензия:**

Срокът на лицензията, за която кандидатства ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания от дружеството срок с дългосрочното намерението да извършва дейност по търговия с електрическа енергия. ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. посочва, че за тази цел е осигурено от дружеството необходимите технически, технологични и финансови активи, както и нужните човешки ресурси и ноу-хау.

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

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“.

ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, вх. 1, ет. 3, съгласно посочен договор за наем от 22.09.2022 г. Заявителят е представил копия на фактури за закупуване на следното техническо оборудване, необходимо за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ : XXX.

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-7653#1 от 26.07.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. 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 ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“: Предоставени са данни за управленската и организационна структура на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. Видно от нея, дружеството се управлява от управител, който ръководи следните отдели: Отдел „Търговия“ – началникът на търговския отдел, заедно с мениджърския екип, е отговорен за изграждането на успешния бизнес с електрическа енергия, а дейностите по търговия с електроенергия на българския пазар ще се извършват от служители, които имат дългогодишен опит на пазара в Централна и Източна Европа; Отдел „Кредит“ – управлява риска за контрагентите на ежедневна база, от първото искане до сключването на сделката през целия етап от търгуването; Отдел „Регулации“ – гарантира, че заявителят действа по подходящ начин и винаги в съответствие със съответните закони, разпоредби и правила; състои се от служители, които имат значителен опит в областта на правните въпроси и спазването на законодателството; Отдел „Правно обезпечение“ – състои се от опитни юристи с дългогодишен опит на физическите и финансовите стокови пазари и гарантира, че търговските дейности са подкрепени от правно приложима търговска документация; Отдел „Операции“ – осигурява сетълмента на всички основни операции; състои се от специалисти, които своевременно проверяват и потвърждават правилността на транзакциите и съответните потвърждения; Отдел „Планиране“ – осигурява ежедневните доставки на природен газ, работи на смени и осигурява 24-часово покритие. Представени са копия на диплома за завършено образование, придобити сертификати за квалификация и автобиография на управителя на дружеството.

**Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. 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“.

**7. 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):**

Дружеството ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е представило финансова прогнозна със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2025 г. до XXX MWh през 2027 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

| Показател                             | Мярка    | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
|---------------------------------------|----------|---------|---------|---------|
| Средна продажна цена                  | лева/MWh | XXX     | XXX     | XXX     |
| Средна покупна цена                   | лева/MWh | XXX     | XXX     | XXX     |
| Количество търгувана ел. енергия общо | MWh      | XXX     | XXX     | XXX     |

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2027 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лв. | Прогноза |         |         |
|-----------------------|----------|---------|---------|
|                       | 2025 г.  | 2026 г. | 2027 г. |
| Приходи               | XXX      | XXX     | XXX     |
| Разходи               | XXX      | XXX     | XXX     |
| Оперативна печалба    | XXX      | XXX     | XXX     |

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „Лорд Енерджи“ СРЛ е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX BGN (XXX 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 спазва заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

#### **8. Договор за участие в стандартна балансираща група:**

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

#### **9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

#### **10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 04.07.2024 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:**

ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е посочил, че в заявлението за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и приложенията към него се съдържа защитена по закон информация, съставляваща търговска тайна, като за такава дружеството е посочило, че следва да се счита: прогнозни цени и количества за покупка и продажба на електрическа енергия за период от три години, прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за период от три години. Информация и документи относно наличните материалните ресурси за осъществяване на дейността, техническата осигуреност на дружеството, като фактури за оборудване, договори за наем на вещи и офис и др. Отчет по сметката със специално предназначение, както и извлечения за наличност по банкови сметки. Автобиографии, документи за завършено образование и придобита квалификация, трудови договори на служителите. Автобиографии, документи за завършено образование и придобита квалификация, трудови договори на директора на дружеството, както и на администраторите.

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

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни

са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни.

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

Изказвания по т.8.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по подаденото заявление. След преглед и анализ на документите, приложени към заявлението е установено, че те отговарят на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“. Едноличен собственик на капитала на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. това е ЗЕТОЛИА ЛИМИТИД, учредено съгласно законите на Р Кипър, Едноличен собственик на капитала на ЗЕТОЛИА ЛИМИТИД е Луминита Лаура Сербан, гражданин на Р Румъния.

Във връзка с гореизложеното за ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Информация, съдържаща се в заявленията и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

Заявителят е посочил, че в заявлението фигурира такава информация, както е посочил и мотиви за нейното заличаване.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ. 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 настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л.;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 19.06.2025 г. от 10.00 часа. Председателят 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-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.06.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

В заседанието по **точка осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.9.** Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. – чуждестранно юридическо лице, държава: Република Хърватия за изменение и/или 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-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна 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-66 от 26.02.2025 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е представило допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 09.05.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 30.05.2025 г.

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

1. „Д. трейдинг“ д.о.о. притежава лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. „Д. трейдинг“ д.о.о. е поискало изменение и/или допълнение на лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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 Правилата за търговия с електрическа енергия (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).

2. „Д. трейдинг“ д.о.о. е чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Хърватия с рег. № 081351331 и идентификационен № 76011767004, със седалище и адрес на управление: Република Хърватия, гр. Загреб, ул. „Роберта Франгеша – Милановича“ № 9, което се установява от приложен към заявлението нотариално заверен превод на извлечение от съдебния регистър към Търговския съд в Загреб на Република Хърватия.

„Д. трейдинг“ д.о.о. има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, електроразпределение, доставка на електричество, производство на електрическа енергия, търговия с газ, доставка на газ, съхранение на газ, посредничество при сделки с недвижими имоти, покупко-продажба на стоки, предоставяне на търговски услуги, извършване на търговско посредничество на вътрешния и външния пазар, представителство на чуждестранни фирми, информационни обществени услуги, консултации по бизнес и управление. Упълномощен да представлява дружеството еднолично и индивидуално е Александър Лукин, гражданин на Федерална република Германия в качеството му на директор.

Капиталът на „Д. трейдинг“ д.о.о. е в размер на 150 000 (сто и петдесет хиляди) евро. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на заявителя е Д. Трейдинг Б.В. – чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Кралство Нидерландия.

**Видно от горното, „Д. трейдинг“ 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.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби

на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Д. трейдинг“ д.о.о. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Д. трейдинг“ д.о.о. е Д. трейдинг Б.В. (100%) – чуждестранно юридическо лице с идентификационен код № 73358355, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на Д. трейдинг Б.В. е ДИТЕК ГРУП Б.В. (100%) – чуждестранно юридическо лице с идентификационен код № 59950293, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на ДИТЕК ГРУП Б.В. е ЕсСиЕм (Систем капитал Мениджмънт) Лимитед (100%) – чуждестранно юридическо лице с идентификационен код № НЕ 137516, учредено съгласно законите на Република Кипър. Едноличен собственик на капитала на ЕсСиЕм (Систем капитал Мениджмънт) Лимитед е ЕсСиЕм Холдингс Лимитед (100%) – чуждестранно юридическо лице с идентификационен код № НЕ 222759, учредено съгласно законите на Република Кипър. Собственик на дружеството ЕсСиЕм Холдингс Лимитед е Ринат Ахметов, гражданин на

Република Украйна с 99% от капитала на дружеството. Краен действителен собственик на заявителя – „Д. трейдинг“ д.о.о. е Ринат Ахметов, гражданин на Република Украйна.

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

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

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

5. Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна 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“.

**6. Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“:**

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“:

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Д. трейдинг“ д.о.о. е регистрирано с ID № 31X-0153-T-000-R като търговски участник, като към момента е със статус „Активен“.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, „Д. трейдинг“ д.о.о. използва офис находящ се в Р Хърватия, гр. Загреб, ул. „Роберта Франгеша – Милановича“ № 9, ет. 16, кула „А“, бизнес център „Скай Офис“, нает по договор за наем, копие от който е представен в заявлението. Копие от договора е представено към заявлението.

Дружеството декларира, че разполага с изградена комуникационна и информационна система, състояща се от следното оборудване: 3 бр. работни станции с монитори 24“, RAM 16GB, процесор 11-то поколение Intel Core i7, харддиск 512GB SSD, видео карта 8GB; Операционна система – Windows 10 Enterprise 64-Bit; Версия на Word – Office 365, 64-Bit; Версия на Excel – Office 365, 64-Bit; Тип на сървърите – Office 365; Тип на антивирусна защита – Microsoft Defender, FireEye; Версия на имейла – Outlook Office 365; Връзка с Trayport Joule Direct – Joule front-end Microsoft.NET Framework 4.7.2., TSL/SSL сертификати; Система за обменна търговия – Trayport Joule Direct; Връзка с интернет – 2 бр. независими доставчици, свързани към офиса с оптичен кабел с еднаква

скорост от 200 Mb/s; Главен сървър – Amazon Web Services; Система за търговия и управление на риска Allegro – Windows Server 2012 R2 Standard, HyperV 2012R2.

Дружеството декларира, че услугите по поддръжка – ИТ, счетоводство, управление на кредити, бекофис, персонал и юридически – и контрол – управление на риска и одит – се предоставят от другите корпоративни звена на „Д. трейдинг“ д.о.о.

За целите на счетоводството и данъчно отчитане, заявителя уверява, че е сключил договор за услуги с дружеството XXX. За тези цели се използва програмния продукт XXX.

**Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Д. трейдинг“ д.о.о. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

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“:

„Д. трейдинг“ д.о.о. декларира, че управлението му се осъществява от изпълнителен директор и опитни търговци на електроенергия. Представени са данни за организационната структура на заявителя. Дружеството уверява, че служителите, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“ са с богат опит. От представената организационна структура е видно, че ръководи от Директор, който отговаря за общото управление, организация и ръководене, подпомаган от сътрудник, който осъществява оперативно ежедневно съдействие на директора.

Заявителят е представил списък с всички служители, назначени на ръководни и експертни позиции, както и автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на тези, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“.

**Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Д. трейдинг“ д.о.о. 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“.**

**7. Финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, допълнена с 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):**

Дружеството „Д. трейдинг“ д.о.о. (D. Trading d.o.o.) е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2025 г. до XXX MWh през 2027 г.

Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

| Показател | Мярка | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. |
|-----------|-------|---------|---------|---------|
|-----------|-------|---------|---------|---------|

|                                       |          |     |     |     |
|---------------------------------------|----------|-----|-----|-----|
| Средна продажна цена                  | лева/MWh | XXX | XXX | XXX |
| Средна покупна цена                   | лева/MWh | XXX | XXX | XXX |
| Количество търгувана ел. енергия общо | MWh      | XXX | XXX | XXX |

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на XXX хил. лева, като достига до XXX хил. лева през 2027 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2027 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лв. | Прогноза |         |         |
|-----------------------|----------|---------|---------|
|                       | 2025 г.  | 2026 г. | 2027 г. |
| Приходи               | XXX      | XXX     | XXX     |
| Разходи               | XXX      | XXX     | XXX     |
| Оперативна печалба    | XXX      | XXX     | XXX     |

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „Д. трейдинг“ д.о.о. е клиент на банката с открити специални сметки за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по които към XXX г. е в обща равностойност на XXX BGN (XXX).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р. България, посочени в предоставената справка за приходите от търговия с електрическа енергия на територията на Р България за 2024г.

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 прогнозните счетоводни баланси параметри, „Д. трейдинг“ д.о.о. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

#### **8. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:**

КЕВР с Решение № Л-661 от 09.02.2023 г. на основание чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ е одобрило представените съгласно чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ от „Д. трейдинг“ д.о.о. Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

#### **9. 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, „Д. трейдинг“ д.о.о. 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



рамките на стандартна балансираща група“, според който небалансите се разпределят между участниците в групата в съответствие с ПТЕЕ.

**10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:**

„Д. трейдинг“ д.о.о. изрично е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително и чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е посочил обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: всякаква информация относно физически и юридически лица, представляваща лични данни, всякаква икономическа и финансова информация извън информацията, предоставената в годишните финансови отчети на дружеството, предоставените прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите, отчети за паричните потоци по години, имената на фирми - доставчици и трети лица, както и номерата на сключените договори с тях, съответно и всяка друга информация, за която няма основателна причина да е обществено достояние, следва да се счита за търговска тайна, тъй като има търговска стойност.

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

С оглед на гореизложеното може да се направи извод, че исканото със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. изменение и/или допълнение на лицензия № Л-661-15 от 09.02.2025 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ е основателно. В тази връзка е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

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

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

„1.1.9. „Участник“ е член на стандартна или комбинирана балансираща група съгласно Правилата за търговия.“

II. В т. 2 „Общи положения“ се правят следните допълнения и 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 дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в съответствие с разпоредбите на ЗЕ, с 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 дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс 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 графики 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 и допълнения:

1. В т. 3.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.
2. Т. 3.2.3. се изменя така:  
„3.2.3. За учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и за сключване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, лицензиантът трябва да поиска разрешение от комисията. Тя преценява наличието на тези обстоятелства за всяка сделка и във връзка с други дадени разрешения за такива сделки на същия лицензиант.“
3. Т. 3.3. „Бизнес план“ се заличава и останалите точки се преномерират.
4. В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.
5. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.
3. В т. 3.3.4. се създават нови букви „г“ и „д“ със следното съдържание:  
„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;  
д) работа с участниците в стандартната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“
4. Т. 3.4. се изменя така:  
„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“
5. Т. 3.4.1. се изменя така:  
„3.4.1. Лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с клиентите и участниците в структурата си.“
6. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.
7. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.
8. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

9. Т. 3.4.7. се изменя така:

„3.4.7. 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.“

10. Т. 3.4.8. се изменя така:

„3.4.8. За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители на енергийни услуги – Приложение № 2, както и договор за участие в стандартна балансираща група Приложение № 3, съгласно Правилата за търговия, включващ процедури за работа на координатора с участниците, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби.“

11. Създава се нова т. 3.4.9. със следното съдържание:

„3.4.9. 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.“

12. Създава се нова т. 3.4.10. със следното съдържание:

„3.4.10. 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.“

13. Създава се нова т. 3.4.11. със следното съдържание:

„3.4.11. 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.“

14. Съществуващата т. 3.4.9. става т. 3.4.12.

15. Съществуващата т. 3.4.10. става т. 3.4.13. със следното съдържание:

„3.4.13. 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.“

16. Т. 3.5.1. се изменя така:

„3.5.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 4 към тази лицензия.“

17. В т. 3.7.5. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

18. Т. 3.7.8. се изменя така:

„3.7.8. 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 извънредни отчети, поискани от комисията, съдържащи информация съгласно Правилата за търговия.“

19. Т. 3.10. се изменя така:

„3.10. Приложения

Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

1. Приложение № 1 – Списък и описание на активите и средствата, с помощта на които се осъществява лицензионната дейност;

2. Приложение № 2 – Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група за поемане на отговорност за балансиране;

4. Приложение № 4 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

Изказвания по т.9.:

Докладва М. Трифонов. Аналогично на предходната точка от дневния ред след преглед и анализ на подаденото заявление е установено, че то удовлетворява изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката по отношение допълване на лицензията за търговия с електрическа енергия. По отношение на крайния действителен собственик на заявителя – „Д. трейдинг“ д.о.о. това е Ринат Ахметов, гражданин на Република Украйна. Във връзка с гореизложеното за „Д. трейдинг“ д.о.о. не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон заявителят е посочил, че в заявлението фигурира такава информация, която се класифицира като защитена по закон и в тази връзка, посочената от „Д. трейдинг“ д.о.о. информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление. 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 и вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Д. трейдинг“ д.о.о. заявление за изменение и допълнение на Лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на 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 „Д. трейдинг“ д.о.о. или други упълномощени от тях представители на дружеството.

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

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 19.06.2025 г. от 10.05 часа. Председателят 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-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. – чуждестранно юридическо лице, държава: Република Хърватия за

изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.06.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Д. трейдинг“ д.о.о., като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

В заседанието по **точка девета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т.10.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2025 г. на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, 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-87 от 21.05.2025 г. на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-169 от 28.05.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Инфинити Енерджи Маркет“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава – членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази

лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

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

2. „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, ЕИК 208200631 е акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: Р България, община Благоевград, 2700 гр. Благоевград, ул. „Братя Иванови“ № 1, ет. 14, ап. 49, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Инфинити Енерджи Маркет“ АД 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, консултантска, изследователска и развойна дейност в областта на иновациите, стратегически и политически анализи и социологически проучвания, дейност в областта на устойчивото развитие, регионалното развитие, разработване и управление на бизнес и инвестиционни проекти, информационна дейност, анализи, изработване и оценка на концепции и програми, представителство, маркетингови проучвания, изследване на пазари, финансови и търговски анализи, сделки с интелектуална собственост, предоставяне на рекламни, информационни, програмни или други услуги, логистика, франчайз, мениджмънт, вътрешна и външна търговска и посредническа дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, при спазване на съответните разрешителни и лицензионни режими.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разпределен в 10 000 (десет хиляди) винкулирани, налични, поименни акции с право на един глас в общото събрание на акционерите, с номинална стойност от 5 (пет) лева всяка. Внесенят капитал на дружеството е в размер на 12 500 (дванадесет хиляди и петстотин) лева. „Инфинити Енерджи Маркет“ АД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Димитър Александров Тасев, Георги Николаев Калоянов и Маргарита Карлова Врайкова, граждани на Р България. Дружеството се управлява и представлява, от изпълнителния член на Съвета на директорите - Георги Николаев Калоянов, гражданин на Р България.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите

утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Собственици на капитала на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД са: Георги Николаев Калоянов, гражданин на Р България с 3 400 (три хиляди и четиристотин) бр. винкулирани, налични поименни акции, всяка с номинална стойност от по 5 (пет) лв. , с обща номинална стойност от 17 000 (седемнадесет хиляди) лв. или 34% от капитала на дружеството, Димитри Александров Тасев, гражданин на Р България притежаващ 3 400 (три хиляди и четиристотин) бр. винкулирани, налични поименни акции, всяка една с номинална стойност от по 5 (пет) лв., с обща номинална стойност от 17 000 (седемнадесет хиляди) лв. или 34% от капитала на дружеството и „МСВ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД с ЕИК 205907573, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1407 гр. София, район Триадица, ж.к. „Южен парк“, № 124А, което дружество притежава 3 200 (три хиляди и двеста) бр. винкулирани, налични поименни акции, всяка една с номинална стойност от по 5 (пет) лв., с обща номинална стойност от 16 000 (шестнадесет хиляди) лв. или 32% от капитала на дружеството. Едноличен собственик на капитала на „МСВ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД е Светослав Георгиев Георгиев, гражданин на Р България.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от членовете на Съвета на директорите на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, с които същите декларира, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия:**

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Инфинити Енерджи Маркет“ АД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с намерението на дружеството да се утвърди дългосрочно на пазара на електроенергия в Р България. Срокът е обоснован и с оглед на необходимостта на дружеството от придобиване на необходимия опит за този вид дейност, както и с цел да утвърди позициите си на либерализирания пазар. Заявителят счита, че ще осигури достатъчно ресурси за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за периода, както и че искания срок ще позволи да се гарантира изпълнение на задълженията на дружеството по сключените договори, като се планира развитие и разширяване на дейността на дружеството с цел увеличаване на пазарния дял и постигане на добри финансови резултати. „Инфинити Енерджи Маркет“ АД не възнамерява да сключва сделки на покупко-продажба с битови крайни клиенти, присъединени на ниско напрежение, а само да доставя електрическа енергия на средни и големи небитови клиенти.

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

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“:

„Инфинити Енерджи Маркет“ АД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. Разлог, ул. „Свети Климент Охридски“ № 1, офис № 3, съгласно сключен договор за наем с „Инфинити Енерджи Солар“ ООД, копие от който е приложен към заявлението.

Заявителят декларира, че разполага със следните материални ресурси и изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия: 4 бр. лаптоп Lenovo V15 G4 IRU, 15.6” Full HD дисплей, процесор Intel Core i5-13420H 4.6GHz, видео карта Intel UHD Graphics Xe G4 48EUs, 16 GB RAM DDR4 3200 MHz, хард диск 1TB SSD M.2 NVMe, с операционна система Windows 11 Pro 64, офис пакет Microsoft Office 2021, антивирусна защита ESET Home Security Essential; 3 бр. компютър Lenovo Think Centre neo 50a, 27” Full HD монитор, осемядрен процесор Intel Core i5-13420H 4.60 GHz, памет 16GB DDR5 5200 MHz SoDIMM, хард диск 512 GB SSD



M.2 NVMe, с операционна система Windows 11 Pro 64, офис пакет Microsoft Office 2021, антивирусен софтуер ESET HOME Security Essential; 1 бр. сървър Dell PowerEdge T150 с процесор Intel Xeon E-2314 2.80GHz/4 core, памет 16GB DDR4 3200MHz UDIMM, хард диск 480 GB SSD; 1 бр. мултифункционално устройство Brother DCP-L3520CDW, лазерен цветен печат; 1 бр. мултифункционално устройство Brother DCP-L2622DW, лазерен; 1 бр. рутер ASUS ROG Rapture GT-AX11000 Pro и др.

Заявителят е посочил, че за осигуряване на работата и обезпечаването на непрекъсваемостта на комуникационните канали, е подписал два договора с интернет доставчици, копия от които са представени в заявлението.

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-2988#3 от 19.03.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Инфинити Енерджи Маркет“ АД 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 „Инфинити Енерджи Маркет“ АД притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД. Видно от нея, оперативната дейност на дружеството се осъществява от Изпълнителния директор, който взема ключови бизнес решения и осигурява надзор над следните отдели: Отдел „Търговски“ – предвидени са трима служители, които да притежават висше икономическо образование, отлична компютърна грамотност; ще отговарят за обслужване на клиенти – предоставяне на информация, следене на цените и тенденциите на пазара, водене на кореспонденция, оформяне и подписване на договори, изготвяне на справки за потребителите и първичен анализ на данните; Отдел „Правен“ – предвиден е един служител, който ще подготвя всички договори, допълнителни споразумения, молби, заявления, пълномощни и др., ще представлява дружеството пред съдебните и правораздавателните органи, дава становище по всички правни въпроси; Отдел „Счетоводен“ - предвиждат се двама служители, които ще изготвят цялостната счетоводна политика на дружеството, ще оформят всички счетоводни документи, осчетоводяване на дейността на дружеството и др.; Отдел „Диспечерски“ – предвиждат се четирима служители, които ще приемат и оформят заявките подадени от клиентите на дружеството, ще подават заявки за електрическа енергия, ще събират данни за заявките и продажбите и ще водят архив и др.

Заявителят декларира, че към момента в компанията работят трима служители, оторизирани да търгуват с електроенергия в България. Предвижда се през първата година от оперативната дейност да бъдат назначени 6 броя служители. Търговците ще бъдат подпомагани и от екип от анализатори и специалисти по търговия.

Дружеството декларира, че към момента на подаване на заявлението са назначени по един служител в отдел „Диспечерски“ и отдел „Търговски“. Дейностите в отдел „Правен“ и отдел „Счетоводен“ са възложени на външни изпълнители съгласно договори, копия от които са представени в заявлението.

Представени са автобиографии, копия на дипломи за завършено образование и удостоверения за придобита квалификация на изпълнителния директор и служители на дружеството, ангажирани в упражняване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Инфинити Енерджи Маркет“ АД 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“.

**7. 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):**

Дружеството „Инфинити Енерджи Маркет“ АД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

| Показател                             | Мярка    | 2025 г. | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
|---------------------------------------|----------|---------|---------|---------|---------|
| Средна продажна цена                  | лева/MWh | 152     | 155     | 158     | 161     |
| Средна покупна цена                   | лева/MWh | 131     | 134     | 136     | 139     |
| Количество търгувана ел. енергия общо | MWh      | 10 125  | 21 600  | 26 200  | 29 800  |

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 86 хил. лева, като достига до 370 хил. лева през 2028 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2028 г. е представена по-долу:

| Показатели в хил. лв. | Прогноза |         |         |         |
|-----------------------|----------|---------|---------|---------|
|                       | 2025 г.  | 2026 г. | 2027 г. | 2028 г. |
| Приходи               | 1 539    | 3 349   | 4 143   | 4 807   |
| Разходи               | 1 453    | 3 130   | 3 838   | 4 437   |
| Оперативна печалба    | 86       | 219     | 305     | 370     |

Дружеството е представило удостоверение с № ИД-14019-2025 от 07.05.2025 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което дружеството „Инфинити Енерджи Маркет“ АД 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 07.05.2025 г. е в размер на 155 000,00 BGN (сто петдесет и пет хиляди 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, на основание чл.19, ал.4 от Правилата, банката поема ангажимент 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 прогнозните счетоводни баланси параметри, „Инфинити Енерджи Маркет“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

#### **8. Договор за участие в стандартна балансираща група:**

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

#### **9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Инфинити Енерджи Маркет“ АД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

#### **10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2025 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:**

„Инфинити Енерджи Маркет“ АД е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.10.:

Докладва М. Трифонов. След преглед и анализ на заявлението е установено, че то отговаря на изискванията на Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката по отношение на издаване на посочената лицензия с допълнението. По отношение на собствениците на капитала на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД това са: Георги Николаев Калоянов, гражданин на Р България, Димитри Александров Тасев, гражданин на Р Българи и „МСВ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД Едноличен собственик на капитала на „МСВ ЕНЕРДЖИ“ ЕООД, който е Светослав Георгиев Георгиев, гражданин на Р България.

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

Пл. Младеновски попита М. Трифонов каква част от капитала е на МСВ.

М. Трифонов отговори, че е 32% от капитала на дружеството на МСВ.

По отношение на информацията дружеството е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, не се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. 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 настоящия доклад;*
2. *Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
3. *Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Инфинити Енерджи Маркет“ АД.*

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 19.06.2025 г. от 10.10 часа. Председателят 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-87 от 21.05.2025 г. на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.06.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В заседанието по **точка десета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

#### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад относно проект на Решение на Министерския съвет за одобряване на проект на Закон за устойчивост на критичните субекти;
2. Приема писмо до заместник-министъра на вътрешните работи въз основа на мотивите на настоящия доклад.

**По т.2.** както следва:

1. Издава на „Енерджи Оперейшънс“ ООД, с ЕИК 121690235, лицензия № Л-834-15 от 10.06.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

**По т.3.** както следва:

1. Приема доклад относно избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД;

2. Не възразява срещу решение на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД по Протокол № 35-2025 от 15.05.2025 г., по т. I.5.2.2, за избор на Екатерина Христова Михайлова за член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД - представител на държавата;

3. „Български енергиен холдинг“ ЕАД и „Булгартрансгаз“ ЕАД да бъдат уведомени за решението на Комисията за енергийно и водно регулиране по т. 2.

**По т.4.** както следва:

Приема доклад на работната група относно проверка на „ЗИВ“ ЕООД, извършена съгласно Заповед № 3-Е-92 от 21.03.2025 г. на Председателя на КЕВР.

**По т.5.** както следва:

1. Приема доклад относно заявления за одобряване на общи условия на договорите за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД и общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 във връзка с одобряване на проект на „Общи условия на договорите за пренос на природен газ по газопрееносната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД“, проект на „Общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД“ и проект на „Правила за работа с потребителите на „ЗИВ“ ЕООД“, приложение към Общите условия за територията на Община Балчик на 19.06.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЗИВ“ ЕООД“.

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

**По т.6.** както следва:

Поправя очевидни фактически грешки в Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и в Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, както следва:

1. В мотивите на решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на стр. 4 (четвърти абзац) вместо частта от изречението „постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>“ да се чете: „постояннотокова (DC) мощност 57,175 MW<sub>p</sub>“; на стр. 5 (първи абзац, ред 3) вместо частта от изречението „общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект ще бъде 57,1762 MW<sub>p</sub>“ да се чете: „общата (сумарна) постояннотокова мощност на новоизградения енергиен обект ще бъде 57,175 MW<sub>p</sub>“; на стр. 10 по т. 2 (първи абзац) вместо частта от изречението „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>“ да се чете: „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,175 MW<sub>p</sub>“; на стр. 14 по т. 4 (първи абзац) вместо частта от изречението „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,1762 MW<sub>p</sub>“ да се чете: „обща инсталирана постояннотокова (DC) мощност 57,175 MW<sub>p</sub>“.

2. В разпоредителната част на решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. по т. 1.1. вместо текста със съдържание: „Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (фаза 1) от 123,271 MW<sub>p</sub> на 113,398 MW<sub>p</sub>, а инсталираната (AC) мощност остава непроменена (100 MW),

който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил“ да се чете: „Променя постояннотоковата мощност на съществуващия енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа „Верила“, (фаза 1) от 123,271 MW<sub>p</sub> на 113,398 MW<sub>p</sub>, след извършване на реконструкцията, посочена в мотивната част на настоящото решение, а инсталираната (AC) мощност остава непроменена (100 MW), който енергиен обект е изграден в поземлени имоти, находящи се в местност „Асаница“, землището на село Крайници, община Дупница, област Кюстендил“.

3. В Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ и неразделна част от решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г.: на стр. 1 по т. 1 (втори абзац) вместо частта от изречението „добавена постояннотокова (DC) мощност 9,8748 MW<sub>p</sub> от предвидената реконструкция на ФЕЦ „Верила“ или общо 57,1762 MW<sub>p</sub> (DC)“ да се чете: „добавена постояннотокова (DC) мощност 9,873 MW<sub>p</sub> от предвидената реконструкция на ФЕЦ „Верила“ или общо 57,175 MW<sub>p</sub> (DC)“.

**По т.7. както следва:**

1. Издава на „Е2Б“ ООД с ЕИК 208073931, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1606 гр. София, район Красно село, бул. „Генерал Едуард И. Тотлебен“ № 71-73, ет. 1, ап. 1, лицензия № Л-835-15 от 10.06.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Е2Б“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.8. както следва:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.06.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

**По т.9. както следва:**

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. – чуждестранно юридическо лице, държава: Република Хърватия за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.06.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Д. трейдинг“ д.о.о., като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с

изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

**По т.10.** както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2025 г. на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.06.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

#### **Приложения:**

1. Доклад с вх. № О-Дк-249 от 09.06.2025 г. - проект на Решение на Министерски съвет за одобряване на проект на Закон за устойчивост на критичните субекти и проект на писмо до заместник-министъра на вътрешните работи

2. Решение на КЕВР № Л-834 от 10.06.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-73 от 25.04.2025 г. от „Енерджи Оперейшънс“ ООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги

3. Доклад с вх. № Е-ДК-725 от 06.06.2025 г. относно: избор на член на Надзорния съвет на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-713 от 02.06.2025 г. относно: Комплексна планова проверка на „ЗИВ“ ЕООД за територията на община Балчик

5. Доклад с вх. № Е-Дк-726 от 06.06.2025 г. относно: заявления за одобряване на общи условия на договорите за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на „ЗИВ“ ЕООД и общи условия на договорите за снабдяване с природен газ от краен снабдител на „ЗИВ“ ЕООД

6. Доклад с вх. № Е-Дк-719 от 05.06.2025 г. и Решение на КЕВР № ФГ-1 от 10.06.2025 г. – поправки на очевидни фактически грешки, допуснати в Решение № И1-Л-643 от 25.03.2025 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране и в Приложение № 2 към Лицензия № Л-643-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „БЕЛОЗЕМ СОЛАР ПАРК 3“ ЕООД, което е неразделна част от решението

7. Решение на КЕВР № Л-835 от 10.06.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-48 от 20.03.2025 г. на „Е2Б“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

8. Доклад с вх. № Е-Дк-722 от 05.06.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-721 от 05.06.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. – чуждестранно юридическо лице, държава: Република Хърватия за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-723 от 05.06.2025 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2025 г. на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:****X**

---

Александра Богословска - Член на КЕВР**X**

---

Благой Голубарев - Член на КЕВР**X**

---

Димитър Кочков - Член на КЕВР**X**

---

Таско Ерменков - Член на КЕВР**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

---

Пламен Младеновски - Председател на КЕВР**X**

---

Росица Тоткова - Главен секретар на КЕВР**Протоколирали:****X**

---

Илиана Зашева - Главен експерт**X**

---

Антоанета Фикова - Главен експерт