



## ПРОТОКОЛ

№ 317

София, 13.10.2023 година

Днес, 13.10.2023 г. от 11:16 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов. По т. 11, т. 12, т. 13, т. 14 и т. 15 заседанието се ръководи от члена на Комисията Благой Голубарев.

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

На заседанието присъстваха Ю. Митев – директор на дирекция „Обща администрация“, П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“, И. Касчиев – главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, Н. Георгиев – началник на отдел „Финансово-стопанска дейност“ 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-450 от 09.10.2023 г. относно утвърждаване на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране.

Докладват: Юлиян Митев, Николай Георгиев, Анжела Димитрова,  
Елена Класанова, Евгения Сматракалева, Лора Николова,  
Петя Георгиева, Наталия Кирова

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 14.07.2023 г. на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. – частно дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,

Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,  
Радостина Методиева, Теодора Бельова

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 04.09.2023 г. на „Меркурия Енерджи Трейдинг“ Б.В. – чуждестранно юридическо лице, Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1212 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-120 от 28.09.2023 г. на „Пи Пи Си България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,  
Юлиан Стоянов, Радостина Методиева, Теодора Бельова

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1213 от 10.10.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 15.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие от „Болкан Лоджик“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов,  
Цветислава Миланова, Силвия Петрова, Теодора Бельова

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1190 от 09.10.2023 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

Работна група: Пламен Младеновски, Милен Трифонов, Вера Михайлова

7. Проект на решение относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-116 от 31.08.2023 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД.

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

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1209 от 10.10.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 25.08.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

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

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1210 от 10.10.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-13-146-18 от 28.08.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

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

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1214 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

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

11. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-97 от 31.07.2023 г. от МВМ СийЕнерджи Зарткюрюен Мюкьодьо Таршашаг с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

12. Доклад с вх. № Е-ДК-1192 от 09.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г. от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,  
Снежана Станкова, Людмила Ненова, Грета Дечева, Любослава Джоргова,  
Теодор Хиков, Рада Башлиева

13. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 23.06.2023 г. от АОТ Енерджи Недерландс Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

14. Доклад с вх. № Е-ДК-1211 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г. от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

15. Доклад вх. № В-Дк-226 от 10.10.2023 г. относно привеждане на Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 на КЕВР (Указания НРЦВКУ), в съответствие с нормите на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), изменена и допълнена с Постановление № 174 от 29.09.2023 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 84 от 06.10.2023 г.) и проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г.

Работна група по Заповед № 3-В-15 от 09.10.2023 г.: Ивайло Касчиев,  
Елена Маринова, Силвия Маринова, Румяна Костова, Ани Гюрова, Стефан Якимов,  
Мая Кожухарова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

**По т.1. Комисията разгледа доклад с вх. № О-Дк-450 от 09.10.2023 г. относно утвърждаване на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране.**

Действащите към момента Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са приети с Решение на КЕВР по протокол № 99 от 13.05.2016 г., т. 3 и са в сила от датата на тяхното приемане. От момента на влизането им в сила нормативната уредба на финансовото управление и контрол в публичния сектор претърпя развитие чрез изменение и допълване, по-специално на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор. Бяха изменени и допълнени и други нормативни актове, които имат отношение към законосъобразното, ефективно и ефикасно използване и разходване на публичните финанси, каквито са и средствата по бюджета на КЕВР, като например Наредбата за командировките в страната.

Също така със заповед №ЗМФ 184 от 06.03.2020 г. на министъра на финансите са утвърдени нови Методически насоки по елементите на финансовото управление и контрол, според които в бюджетните организации, в това число Комисията, следва да бъдат установени политики и процедури за текущ контрол и последващи оценки на изпълнението.

През настоящата година приключи одит на Сметната палата за съответствие при управлението на публичните средства и дейности на Комисията за енергийно и водно регулиране за периода от 01.01.2020 г. до 31.12.2021 г. В Доклад № № 0200202522 за резултатите от одита одитирацията екип е констатирал, че в КЕВР няма установени политики и процедури за текущ контрол и последващи оценки на изпълнението и е дал препоръка Вътрешните правила за системата за финансово управление и контрол в комисията да бъдат допълнени с такива.

В тази връзка и в изпълнение т. II.2 на Заповед № З-ОХ-45 от 13.07.2023 г. е изготвен проект на нови актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране. Проектът за Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране е представен за обсъждане от директорите на дирекции от специализираната администрация, като всички постъпили предложения са обсъдени и взети предвид.

Новите правила са съобразени с действащите към момента нормативни изисквания на приложимите към дейността на КЕВР нормативни актове, последните актуални методически указания на министъра на финансите в областта относно елементите на финансовото управление и контрол. Предвидени са процедури за текущ контрол и последващи оценки на изпълнението, актуализирани са съгласувателните процедури и правилата за поемане на задължения и извършване на разходи и за събиране на вземания от такси и наложени административни наказания – имуществени санкции и глоби, както и за управление на човешките ресурси в КЕВР.

Изказвания по т. 1.:

Докладва Ю. Митев. Действащите към момента Вътрешни правила за функциониране на системата за финансово управление и контрол в Комисията са приети с решение през 2016 г. От момента на влизането им в сила нормативната уредба на финансовото управление и контрол в публичния сектор е претърпяла развитие чрез изменение и допълване, по-специално на Закона за финансовото управление и контрол в публичния сектор. Изменени и допълнени са и други нормативни актове, които имат отношение към законосъобразното, ефективно и ефикасно използване и разходване на публичните финанси, каквито са и средствата по бюджета на КЕВР.

Също така, със заповед № ЗМФ 184 от 06.03.2020 г. на министъра на финансите са утвърдени нови Методически насоки по елементите на финансовото управление и контрол, според които в бюджетните организации, в това число Комисията, следва да бъдат установени политики и процедури за текущ контрол и последващи оценки на изпълнението.

През настоящата година приключи одит на Сметната палата за съответствие при управлението на публичните средства и дейности на Комисията. Направени са препоръки Вътрешните правила за системата за финансово управление и контрол в Комисията да бъдат допълнени с такива.

В тази връзка и в изпълнение от председателя на Комисията е изготвен проект на нови актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране. Проектът за Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране е представен за обсъждане от директорите на дирекции от специализираната администрация, като всички постъпили предложения са обсъдени, взети предвид и отразени в проекта, който е представен.

Новите правила са съобразени с действащите към момента нормативни изисквания на приложимите към дейността на КЕВР нормативни актове и последните актуални методически указания на министъра на финансите, каквито са били и указанията на Сметната палата. Предвидени са процедури за текущ контрол и последващи оценки на изпълнението, актуализирани са съгласувателните процедури и правилата за поемане на задължения и извършване на разходи и за събиране на вземания от такси и наложени административни наказания – имуществени санкции и глоби, както и за управление на човешките ресурси в КЕВР.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. *Приема настоящия доклад;*
2. *Одобрява Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране, които влизат в сила от 01.01.2024 г.*

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 5, ал. 3 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и нейната администрация

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-450 от 09.10.2023 г. относно утвърждаване на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Одобрява Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране, които влизат в сила от 01.01.2024 г.

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

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

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

*Ю. Митев допълни, че Правилата ще бъдат изпратени на Сметната палата за удостоверяване изпълнението на направените препоръки.*

**По т.2.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1163 от 21.09.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 14.07.2023 г. на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. - частно дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 04.10.2023 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 14.07.2023 г. на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-250 от 09.08.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 07.09.2023 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 14.09.2023 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1163 от 21.09.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 298 от 27.09.2023 г., т. 1 и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 04.10.2023 г. е проведено открито заседание, на което е взел участие упълномощен представител на дружеството, като същият е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

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.

„АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. е частно дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в търговския регистър на Нидерландската търговска камара под номер 87040778, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Зюд-Холандлан № 7, 2596, АЛ-Гравенхаг, Хага, което се установява от представена извадка от търговския регистър на Нидерландската търговска камара.

„АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. има следния предмет на дейност: търговия с електричество и газ през тръби.

Капиталът на дружеството е в размер на XXX (XXX) евро, който е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. е „АОТ Холдинг“ АГ, регистрирано в Швейцарската конфедерация.

„АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Лесли Рудолф Хофман, гражданин на Швейцарската конфедерация, Джон Дъглас Уотърс, гражданин на Великобритания и Александър Петерс, гражданин на Р Австрия.

Видно от горното, „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В 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.

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

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

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

С оглед горното, по отношение на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. е „АОТ Холдинг“ АГ (100%), регистрирано в Швейцарската конфедерация. Едноличен собственик на капитала на „АОТ Холдинг“ АГ е „Арроу Трейдинг“ АГ (100%), регистрирано в Швейцарската конфедерация. Едноличен собственик на капитала на „Арроу Трейдинг“ АГ е „Арроу Рисорсис“ АГ (100%), регистрирано в Швейцарската конфедерация. Мажоритарен акционер в „Арроу Рисорсис“ АГ е дружеството „АД Холдингс“ АГ с 88,20% от размера на капитала на „Арроу Рисорсис“ АГ, което се установява от представено извлечение от регистъра на акционерите на дружеството. „АД Холдингс“ АГ е регистрирано в Княжество Лихтенщайн. Едноличен собственик на капитала на „АД Холдингс“ АГ е Андреас Даскалакис, държава: Швейцарската конфедерация, националност Р Гърция.

В допълнение, от представената структура на собствеността на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. и представена извадка от регистъра на крайните действителни собственици към Търговската камара на Кралство Нидерландия като действителен собственик на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. е вписан Андреас Даскалакис.

Във връзка с гореизложеното за „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. 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 Джон Уотърс, Лесли Рудолф Хофман и Александър Петерс - членове на Съвета на директорите на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В., с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъдени 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.

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. е 10 години. Дружеството счита искания срок за разумен и обоснован с оглед на представения от дружеството бизнес план. Десетгодишният срок на лицензията ще даде възможност на дружеството да развива дейност по внос/износ и търговия с електрическа енергия.

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

„АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, находящ се в Кралство Нидерландия, Хага, АЛ-Гравенхаг, 2596, Зюд-Холандлан № 7. От представения договор за наем е видно, че XXX.

За стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия“ дружеството



декларира, че всички офиси са оборудвани с висококачествени информационни и комуникационни системи и включва следното техническо оборудване и софтуерно осигуряване: стационарни и мобилни телефони; мултифункционално устройство скенер, принтер, копирни услуги и факс машини; лаптопи със следните спецификации HP EliteBook 840 G7, RAM 16GB, hard disk SSD 256GB, Monitor x2; операционна система Windows 10/11; офис пакет Microsoft Office 365; софтуер за обработване на pdf Adobe Acrobat DC; софтуер за архивиране на файлове 7zip; софтуер за обработване на екранни снимки Greenshot; PrinterLogic; виртуална машина VMware vSphere/Azure VM; управление на потребителите и компютрите Active directory/Azure Active Directory; централно съхранение на всички работни файлове от работните станции върху централния сървър; софтуер за антивирусна защита Windows Defender Security for Windows servers; сървър за електронна поща MS Exchange Online; софтуер за архивиране на данни и информация Veeam.

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-6727#1 от 30.06.2023 г. ЕСО ЕАД декларира, че „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. 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.

Относно наличието на човешки ресурси и опит за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. е предоставило данни за управленската и организационна структура.

Дружеството се управлява от борд на директори, чиито функции включват: договаряне, одобряване и разширяване на търговските дейности на дружеството, осъществяване на административното управление, участва в подбора на персонал, определя търговска политика, администрира процесите по събиране на вземанията от бизнес партньори, планиране, управление и координация на финансовите операции, оценка на финансовото състояние и рисковете за дружеството и други.

Заявителя посочва, че е формиран отдел зает с дейността „търговия с електрическа енергия“, а именно отдел „Търговия с електрическа енергия“. Служителите заети с дейността по лицензията ще участват в ежедневни търговски дейности, свързани с търговията с електрическа енергия, функциите им включват също: комуникация с контрагенти, издаване и проследяване на фактури, водене на преговори за сключване на сделки; администриране на графици и балансиране, изготвяне на анализи и отчети, и други.

За целите на осъществяване на лицензионната дейност, дружеството ще разчита на обучението, опита и познанието на своя персонал, както и на персонала на по-широката група към която принадлежи. Като част от тази група, заявителят ще разчита на свой вътрешен групов счетоводен отдел, предоставящ счетоводни, данъчни, митнически и други свързани услуги по повод осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“. „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. уверява, че при необходимост ще ангажира експертни мнения и консултации от външни лица като адвокатски кантори, одиторски фирми и други специализирани услуги за своето оперативно обслужване.

Представени са копия на автобиографии, дипломи за завършено образование и/или придобита допълнителна квалификация на членовете на борда на директорите, както и за част от служителите, които ще бъдат заети с лицензионната дейност, като за тях е представено и потвърждение, че са назначени в „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В.

Въз основа на гореизложеното, „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

„АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети.

В прогнозния бизнес план, представен от дружеството са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2023 г. до XXX MWh през 2028 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през са:

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозата за приходите от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия е, че се очаква да нараснат от XXX хил. лв. през 2023 г. на XXX хил. лв. през 2028 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2023 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза					
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
<b>Приходи</b>	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
<b>Разходи</b>	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
<b>Оперативна печалба</b>	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение от банка XXX SA, според което „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. 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 в размер на XXX евро ( XXX). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал.3 от Правилата. Съгласно удостоверението данните са предоставени от Банката само за информация на КЕВР.

Банката изразява съгласие при получаване на искане от КЕВР да предостави допълнителна информация за оборота и салдото по специалната сметка или да актуализира информацията.

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 21.09.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 298 от 27.09.2023 г., т. 1 и е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 04.10.2023 г. е проведено открито заседание, на което е взел участие упълномощен представител на дружеството, като същият е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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 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 приеме следното решение:

*1. Издава на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. - частно дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в търговския регистър на Нидерландската търговска камара под номер 87040778, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Зюд-Холандлан № 7, 2596, АЛ-Гравенхаг, Хага, лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;*

*2. Одобрява на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.*

Р. Тоткова обърна внимание, че в проекта на решение е изпусната думата „лицензия“. Когато има такива пропуски, те трябва да се обявяват, за да може текстът да бъде допълнен. Трябва да се допълни „лицензия“ и номер на лицензията.

М. Трифонов каза, че номерът на лицензията се получава след заседанието.

Р. Тоткова каза, че и предходния ден е имало такъв спор и не иска да го продължава. Има правила, които трябва да се спазват.

И. Иванов каза, че в диспозитива на решението трябва да се допълни „Лицензия № ... от 13.10.2023 г.“, като след това се отбелязва за каква дейност е лицензията.

М. Трифонова каза, че това ще бъде коректно отразено в решението.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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 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 „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в търговския регистър на Нидерландската

търговска камара под номер 87040778, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Зюд-Холандлан № 7, 2596, АЛ-Гравенхаг, Хага, лицензия № Л-712-15 от 13.10.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

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

**По т.3.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1167 от 25.09.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 04.09.2023 г. на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. – чуждестранно юридическо лице, държава: Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“**, както и събраните данни от проведеното на 04.10.2023 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 04.09.2023 г. на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. 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 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-291 от 19.09.2023 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 25.09.2023 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1167 от 25.09.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 302 от 28.09.2023 г., т. 1 и е публикуван на интернет страницата на Комисията.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 04.10.2023 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, като същият е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

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“.

От представеното по административната преписка извлечение от 27.07.2023 г. от Търговския регистър към Търговско-промишлената палата на Кралство Нидерландия се установява, че Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е дружество, съпоставимо с частно дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия, регистрирано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия под номер 30197318, със седалище в гр. Ротердам, Кралство Нидерландия и адрес на управление: Кралство Нидерландия, гр. Ротердам, ул. „Веена“ № 335, 3013 AL.

Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. има следния предмет на дейност: да търгува и участва в съхранението на стоки включително, но не ограничено до електрическа енергия, квоти за емисии, селскостопански изделия, метали, суров нефт, нефтопродукти и производни от тях продукти; да предоставя услуги от областта на търговията със и съхранението на стоки; да регистрира, да участва по всякакъв начин в, да управлява, да контролира предприятия и дружества; да финансира предприятия и дружества; да взема назаем, да отпуска назаем и да набира средства, в т.ч. чрез емисии на облигации, записи на заповед или други ценни книжа или доказателства за задлъжнялост, както и да сключва договори във връзка с упоменатите дейности; да предоставя съвети и услуги на предприятия и дружества, с които дружеството образува група, както и на трети страни; да дава гаранции, да обвързва дружеството и да залага неговите активи срещу задължения на дружеството, дружества от групата и/или трети страни; да придобива, отчуждава, управлява и експлоатира регистрирана собственост и имущества; да търгува с валути, ценни книжа и вещи; да разработва и извършва търговия с патенти, търговски марки, лицензи, ноу-хау и други права на интелектуална и промишлена собственост; да извършва всякакви дейности от промишлено, финансово или търговско естество и да прави всичко, което е свързано с тях или може да ги подпомага.

Капиталът на дружеството е в размер на XXX евро (XXX) и е изцяло внесен. Номиналната стойност на всеки дял е равна на XXX евро (XXX). Всички дялове са поименни. Едноличен собственик на капитала на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е XXX.

Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. се управлява и представлява от Управителен съвет в състав: Вики Лий ван Балехойе, Ленарт Елмар Кулстра, Алистър Кийт Питър Крос и Кристофър Джон Хардинг. Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. се представлява от Управителния съвет или от всеки негов член, самостоятелно.

Видно от горното, Меркурия Енерджи Недерландс Б.В 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.

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

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

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

С оглед горното, по отношение на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Предвид горното, по отношение на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, от които е видно, че членовете на Управителния съвет 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.

Срок на исканата лицензия:

Съгласно чл. 42, ал. 1 от ЗЕ, лицензията се издава за срок до 10 години. В съответствие с изискванията на НЛДЕ, Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години, който е обоснован със следните аргументи: заявителят посочва, че навлизането му на българския пазар на енергия е част от общото стратегическо бизнес развитие и логично географско разширяване на текущите дейности на дружеството в множество други юрисдикции на ЕС. Дружеството посочва, че има трайни интереси от навлизането на българския пазар на енергия. В перспективата на следващите 10 години, заявителят планира дейността му да бъде част от прехода към нисковъглеродна икономика и се ангажира с изграждането на платформа за зелена енергия, включително чрез производството на такава. Дружеството посочва, че следващите 10 години ще бъдат ключови за прехода към нисковъглеродна икономика и стъпвайки на опита си в търговията с енергия, Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. има за цел да се превърне в лидер при доставките на по-чиста енергия като искания период от 10 години ще бъде важен за изграждане на ключовите бизнес отношения в Р България и региона.

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 за „координатор на стандартна балансираща група“.

За осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на координатор на стандартна балансираща група Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. ще използва офис намиращ се в Кралство Нидерландия, 3013AL гр. Ротердам, ул. „Веена“ № 335, нает чрез споразумение с дружеството „Уъркспот Холдинг“ Б.В., копие от което е представено към заявлението. Заявителят е посочил, че офисът е оборудван с работни места и място за провеждане на срещи с клиенти и контрагенти и има необходимата техническа и материална обезпеченост за извършване на дейността по търговия с електрическа енергия.

Дружеството декларира, че ще извършва дейността „търговия с електрическа енергия“, чрез използване на следните информационни и комуникационни оборудване и средства: операционна система Windows 10, версия на WORD 2016, версия на EXCEL 2016, версия на клиента за електронна поща Outlook 2016, версия на други програмни продукти, с които ще се обработва информация Teams 2016, Chrome v99, сървър за електронна поща Windows 2016, Exchange 2016, прехвърлящ сървър Proofpoint secure relay, 7 бр. монитори HP E24 G4, 1 бр. камера за конферентни разговори Logitech MeetUp, 2 бр. Мишка с кабел HP 100, 2 бр. QWERTY клавиатура Logitech K120.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от Наредба № 3 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 Електроенергийния системен оператор.

С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-12623#1 от 07.12.2022 г., „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД декларира, че Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. 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 Правилата за търговия с електрическа енергия.

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

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

Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е представило споразумение с Меркурия Енерджи Трейдинг С.А. за предоставяне на услуги като: предоставяне на подходящ персонал за извършване на дейността му по търговия с електрическа енергия, което включва администрация и оперативна поддръжка; осигуряване на стратегическо управление, управление на риска; изпълнение на функцията по надзор и управление на риска; осигуряване на достатъчно средства да извършва търговската си дейност; осигуряване на достъп до бизнес процеси, глобални мрежи и потоци от информация, списъци на партньори и делови отношения; подпомагане със счетоводно и финансово съдействие, правни, ИТ и човешки ресурси и др.

Предоставени са автобиографии, дипломи за завършено образование и данни за опита на членовете на Съвета на директорите на дружеството.

От представената организационна структура е видно, че дружеството се ръководи от финансов директор, който ще изпълнява и функцията „ръководител на офиса“, на който ще бъдат подвластни ръководител „Търговия“, ръководител „Оперативни дейности“ и ръководител „Данъчно съответствие и технологии“. Те ще изпълняват следните дейности както следва:

- Финансов директор – обща административна организация на дейността на дружеството, организация на финансовите дейности, бюджетиране и бизнес планове, оценка на рисковете, управление на финансовите потоци и ресурси на дружеството, контрол на разходите;

- Ръководител „Търговия“ – управление и организация на търговската дейност, установяването на цели, стратегии и планове, предназначени да разширяват пазарите на дружеството и навлизането му на нови пазарни ниши;

- Ръководител „Оперативни дейности“ – дейности по пряко осъществяване на търговската дейност – сключване на сделки на съответните борси и извън тях, подаване на графици, резервиране на капацитети;

- Ръководител „Данъчно съответствие и технологии“ – осигурява спазването на данъчните режими и изискванията относно цифровизацията на дейностите в различните юрисдикции, в които дружеството е активно.

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

Финансови възможности 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):

Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е представило бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети.

В бизнес плана са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за



покупко-продажба от XXX MWh за четвъртото тримесечие на 2023 г. до XXX MWh през 2027 г.

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

Показател	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна покупна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна продажна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

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

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

Показатели в хил. лв.	Прогноза				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
<b>Приходи</b>	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
<b>Разходи</b>	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
<b>Счетоводна печалба</b>	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с № XXX г. от „XXX“ АД, според което Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. 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 09.08.2023 г. е 150 917,82 лева.

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри и представените в пазарния анализ данни, Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. 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, Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. 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, Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 25.09.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 302 от 28.09.2023 г., т. 1, който е публикуван на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 04.10.2023 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, като същият е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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 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:

*1. Издава на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., регистрирано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия под номер 30197318, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, гр. Ротердам, ул. „Веена“ № 335, 3013 AL, лицензия за 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.*

М. Трифонов поясни, че в диспозитива на решението ще бъдат добавени номер и дата на решението.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., регистрирано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия под номер 30197318, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, гр. Ротердам, ул. „Веена“ № 335, 3013 AL, лицензия № Л-713-15 от 13.10.2023 г. за 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

**По т.4.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1212 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-120 от 28.09.2023 г. на „Пи Пи Си България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. 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-ПР-120 от 28.09.2023 г. на „Пи Пи Си България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) във връзка с чл. 70, ал. 1 и ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, 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 № З-Е-296 от 02.10.2023 г. на председателя на КЕВР.

**При извършеното проучване на обстоятелствата по образуваната преписка, се установи следното:**

„Пи Пи Си България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

От служебно извършена справка на интернет страницата на Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията по партидата на заявителя се установява, че правноорганизационната форма на „Пи Пи Си България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 203124126, със седалище и адрес на управление: гр. София 1000, общ. Столична, обл. София, бул. Цар Освободител“ № 14, ет. 3, р-н Средец.

„Пи Пи Си България“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Ставрула Яннопулу – гражданин на Р Гърция, Миглена Рангелова Стоилова-Папазян – гражданин на Р България, Константинос Маврос – гражданин на Р Гърция, Николаос Киамос – гражданин на Р Гърция и Александрос Йоанну – гражданин на Р Кипър. Дружеството се представлява от Миглена Рангелова Стоилова-Папазян и Александрос Йоанну – поотделно.

Дружеството има следния основен предмет на дейност: търговия с електроенергия; внос и износ на електроенергия; развитие и инвестиции в сферата на енергетиката, както и всяка друга търговска дейност, незабранена от закон, като всяка дейност ще се извършва след получаване на необходимото разрешение или лицензия, в случай че такива се изискват от действащото законодателство. Капиталът на дружеството е в размер на 1 200 000 лв. (един милион и двеста хиляди), който е изцяло внесен и разпределен съответно в 6 000 броя налични поименни акции, всяка с номинална стойност от 200 лв. Едноличен собственик на капитала на „Пи Пи Си България“ ЕАД е „Държавна Електрическа Компания“ АД („Пъблик Пауър Корпорейшън“ С.А), чуждестранно юридическо лице, регистрирано и съществуващо съгласно законите на Р Гърция, под номер на регистрацията 786301000.

Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че е взето решение от страна на едноличния собственик на капитала на дружеството-лицензиант, което констатирайки, че „Пи Пи Си България“ ЕАД не упражнява лицензионната си дейност и не възнамерява да осъществява такава в близко бъдеще и с оглед на това, че за бъдещата търговска дейност на „Пи Пи Си България“ ЕАД няма да бъде необходима издадената лицензия.

Във връзка с подаденото заявление и на основание чл. 74, ал. 1 от НЛДЕ, Комисията служебно следва да провери дали прекратяването на лицензионната дейност може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или може да възникне опасност за националната сигурност и обществения ред.

От направената служебна справка в регистъра на търговските участници на пазара

на електрическа енергия, който независимият преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) поддържа на интернет страницата си на основание Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) (<https://www.eso.bg/doc/?mms-registers&mmsType=1>) е видно, че „Пи Пи Си България“ ЕАД е вписано като търговски участник на пазара със статус „оттеглил се“.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. Този извод се подкрепя и от факта, че в случаите, когато основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до крайни клиенти, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и чл. 104, ал. 1 от ПТЕЕ).

Горното обосновава извода, че не са налице обстоятелства, вследствие на които прекратяването на лицензионната дейност би могло да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването на клиентите с електрическа енергия или до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред. В тази връзка и на основание чл. 55, ал. 1, т. 1 от ЗЕ във връзка с чл. 70, ал. 2, предл. 2 и чл. 71, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ не са налице пречки лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Заявителят е обосновал искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че е взето решение от страна на едноличния собственик на капитала на дружеството-лицензиант, което констатирайки, че „Пи Пи Си България“ ЕАД не упражнява лицензионната си дейност и не възнамерява да осъществява такава в близко бъдеще и с оглед на това, че за бъдещата търговска дейност на „Пи Пи Си България“ ЕАД няма да бъде необходима издадената лицензия.

По отношение прекратяването на издадената лицензия на дружеството следва да се отчете и обстоятелството, че дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на свободна конкуренция, като пазарът на електрическа енергия в Р България се характеризира с високо ниво на конкуренция, т.е. прекратяването на лицензионната дейност не би застрашило сигурността на снабдяването и не би довело до възникване на опасност за националната сигурност и обществения ред.

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

1. Да приеме доклада на работната група относно подаденото от „Пи Пи Си България“ ЕАД заявление за прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“;

2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Пи Пи Си България“ ЕАД или други упълномощени от тях

*представители на дружеството.*

И. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 19.10.2023 г. от 10:10 часа. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1212 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-120 от 28.09.2023 г. на „Пи Пи Си България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.10.2023 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Пи Пи Си България“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

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

**По т.5.** Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 15.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Болкан Лоджик“ ООД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 15.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „Болкан Лоджик“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). С писма с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 23.06.2023 г., с вх. № Е-12-00-376 от 23.06.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 01.08.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 02.10.2023 г. заявителят е представил допълнителна информация. За проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-201 от 22.06.2023 г. на председателя на КЕВР.

**Въз основа на представените документи и информация от заявителя и извършеното проучване по преписката, Комисията установи следното:**

1. „Болкан Лоджик“ ООД е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с

ЕИК 202025709. „Болкан Лоджик“ ООД е със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, 1000, район „Оборище“, ул. „Московска“ № 3А, с 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, преводаческа дейност, вътрешна и външна търговска и посредническа дейност, туристическа дейност и услуги, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, при спазване на съответните разрешителни и лицензионни режими. „Болкан Лоджик“ ООД се представлява от управителя Владимир Евгениев Кирилов.

Размерът на капитала на дружеството е 5 000 лв., разпределен в 500 дяла с номинална стойност от по 10 лв. всеки. Капиталът е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са Владимир Евгениев Кирилов, гражданин на Р България и Мария Василева Кирилова, гражданин на Р България. Дружествените дялове са разпределени между съдружниците, както следва: Владимир Евгениев Кирилов – 450 дружествени дяла с обща номинална стойност 4 500 лв., представляващи 90 % от размера на капитала на дружеството и Мария Василева Кирилова – 50 дружествени дяла с обща номинална стойност 500 лв., представляващи 10 % от размера на капитала на дружеството.

**2.** „Болкан Лоджик“ ООД е титуляр на лицензия № Л-465-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. Във връзка със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 08.04.2021 г., подадено от „Болкан Лоджик“ ООД за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие КЕВР с Решение № Р-340 от 28.05.2021 г. е разрешила на дружеството да сключи с „XXX“ ЕАД следните сделки - Договор за линия за издаване на банкови гаранции и Договор за револвираща кредитна линия, както и свързаните с тях обезпечителни сделки.

**3.** Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 15.06.2023 г. „Болкан Лоджик“ ООД е поискало от КЕВР да разреши сключването анекси към Договор № 1080 от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия и към Договор № Г-144 от 31.05.2021 г. за линия за издаване на банкови гаранции, а с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 01.08.2023 г. е представило проекти на анекси, както следва:

**3.1.** Проект на анекс към Договор № 1080 от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия, който ще бъде сключен между „XXX“ ЕАД – кредитор, „Болкан Лоджик“ ООД - кредитополучател, Владимир Евгениев Кирилов - поръчител и Мария Василева Кирилова - поръчител.

Основните параметри на проекта на анекс към Договор № 1080 от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия са:

**3.1.1.** Срокът за погасяване на задълженията по Договор № 1080 от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия се удължава до 31.05.2024 г.;

**3.1.2.** Срокът за усвояване на лимита се удължава до XXX г.;

**3.1.3.** След подписване на анекса към Договор № 1080 от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия от поръчителите Владимир Евгениев Кирилов и Мария Василева Кирилова, сключените договори за поръчителство ще се считат за изменени,

като поръчителите ще отговорят солидарно с кредитополучателя „Болкан Лоджик“ ООД съгласно сроковете и условията на анекса и при договореното между страните в договорите за поръчителство.

**3.2.** Проект на анекс към Договор № Г-144 от 31.05.2021 г. за линия за издаване на банкови гаранции, който ще бъде сключен между „XXX“ ЕАД – кредитор, „Болкан Лоджик“ ООД – кредитополучател, Владимир Евгениев Кирилов - поръчител и Мария Василева Кирилова -поръчител.

Основните параметри на проекта на анекс към Договор № Г-144 от 31.05.2021 г. за линия за издаване на банкови гаранции са :

**3.2.1.** Средствата от кредита се предоставят с опции за удължаване на сроковете за усвояване/плащане по издадени банкови гаранции и погасяване с нови 12-месечни периоди;

**3.2.2.** Срокът за погасяване на задълженията по Договор № Г-144 от 31.05.2021 г. за линия за издаване на банкови гаранции се удължава до XXX г.;

**3.2.3.** Срокът на усвояване/плащане по издадени банкови гаранции се удължава до XXX г.;

**3.2.4.** Срокът за издаване на банкови гаранции се удължава до XXX г.;

**3.2.5.** Максимален срок на валидност на банкови гаранции, издавани от лимита - до XXX г.

**3.2.6.** След подписване на анекса към Договор № Г-144 от 31.05.2021 г. за линия за издаване на банкови гаранции от поръчителите Владимир Евгениев Кирилов и Мария Василева Кирилова, сключените договори за поръчителство се считат за съответно изменени, като поръчителите отговорят солидарно с кредитополучателя „Болкан Лоджик“ ООД, съгласно сроковете и условията на анекса и при договореното между страните в договорите за поръчителство.

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване 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, топлинна енергия или природен газ 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. В конкретния случай, с описаните по-горе проекти на анекси се изменят сключените от „Болкан Лоджик“ ООД Договор № 1080 от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия и Договор № Г-144 от 31.05.2021 г. за линия за издаване на банкови гаранции, които договори имат за предмет сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2022 г., но са обезпечени с особени залози върху вземания на лицензианта. В тази връзка, разглежданите анекси към основните договори са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъдат разглеждани от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на поетите от „Болкан Лоджик“ ООД задължения, произтичащи от разглежданите сделки върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването им води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние

на „Болкан Лоджик“ ООД на база одитирания годишен финансов отчет за 2022 г., при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „Болкан Лоджик“ ООД е видно, че приходите на дружеството за 2022 г. са в размер на XXX хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от „XXX“ ЕАД, от което е видно, че „Болкан Лоджик“ ООД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към 10.07.2023 г. в размер на XXX евро. Следователно, „Болкан Лоджик“ ООД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Болкан Лоджик“ ООД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договор за револвиращ банков кредит, без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Болкан Лоджик“ ООД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия.

В допълнение, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид на което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция - арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Болкан Лоджик“ ООД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.



Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Със заявление „Болкан Лоджик“ ООД е поискало от КЕВР да разреши сключването на анекси към Договор от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия и към договор за линия за издаване на банкови гаранции. По същество анексът касае само сроковете на договора, който е едногодишен и се подновява всяка следваща година.

Дружеството е представило удостоверение от банка, съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи, с парична наличност към 10.07.2023 г., с което изпълнява изискванията, т.е. съгласно одитирания финансов отчет от предходната година поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение на „Болкан Лоджик“ ООД да сключи исканите сделки;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Трифонов прочете и диспозитива на проекта на решение:

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

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

#### РЕШИ:

Разрешава на Болкан Лоджик“ ООД:

1. Да сключи с „Българска банка за развитие“ ЕАД анекс към Договор № 1080 от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия, съгласно представения проект на анекс с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 02.10.2023 г.

2. Да сключи с „Българска банка за развитие“ ЕАД анекс към Договор № Г-144 от 31.05.2021 г. за линия за издаване на банкови гаранции, съгласно представения проект на анекс с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 01.08.2023 г.

И. Иванов каза, че диспозитивът на проекта на решение конкретизира разрешението, което Комисията издава.

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

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

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

#### РЕШИ:

I. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1213 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 15.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие от „Болкан Лоджик“ ООД.

II. Разрешава на Болкан Лоджик“ ООД:

1. Да сключи с „Българска банка за развитие“ ЕАД анекс към Договор № 1080 от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия, съгласно представения проект на анекс с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 02.10.2023 г.

2. Да сключи с „Българска банка за развитие“ ЕАД анекс към Договор № Г-144 от 31.05.2021 г. за линия за издаване на банкови гаранции, съгласно представения проект на анекс с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 01.08.2023 г.

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

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

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

**По т.6.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1190 от 09.10.2023 г. относно **предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.**

Съгласно разпоредбите на чл. 16, пар. 8 от Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия (Регламент 2019/943), считано от 1 януари 2020 г. операторите на преносни системи (ОПС) предоставят за междузонова търговия минимално обвързващо ниво на преносна способност, което за границите, използващи подход за координирана нетна преносна способност, трябва да бъде седемдесет процента (70%) от преносния капацитет, като се спазват оперативните граници на сигурността след приспадане на непредвидени обстоятелства, както е определено в съответствие с Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването (Регламент 2015/1222, Регламента).

Съгласно насоките, предоставени от службите на Генерална дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия в писмо от 16 юли 2019 г., разглеждането на потоците от трети държави (т.е. държави извън Европейския Съюз) при изчисляването на капацитета и като отчитане към целта от 70% следва да е възможно при условие, че е сключено споразумение от всички ОПС на региона за изчисляване на преносна способност с ОПС на третата държава, одобрено от съответните регулаторни органи. Окончателното споразумение следва да бъде напълно в съответствие с принципите и правилата за изчисляване на капацитета на ЕС и да включва най-малкото разглеждане на вътрешните ограничения на трети държави за изчисляване на капацитета в рамките на ЕС, разглеждане на вътрешните ограничения на ЕС за изчисляване на капацитета на границата

с трета държава и споделяне на разходите за коригиращи действия. Общата методика за изчисляване на преносната способност за пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа (РИПС ЮИЕ), който понастоящем се прилага в РИПС ЮИЕ, не взема предвид ограниченията на мрежата на съседните страни извън ЕС, както и потенциалните коригиращи действия в рамките на тяхната мрежа.

За да се включат гореспоменатите разпоредби и насоки към Предложението за Методика за изчисляване на преносна способност пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на РИПС ЮИЕ, ОПС на Югоизточна Европа са започнали действия през 2021 г. и 2022 г., за да работят по изменението на документа, в което да бъде въведено участието на ОПС на трети държави като технически контрагенти, както и изисквания за постигане на минималния наличен капацитет за трансгранична търговия.

На 1 юли 2022 г. ОПС на Югоизточна Европа представиха на националните регулаторни органи (НРО) на Югоизточна Европа проект на предложение за изменение на ССМ на Югоизточна Европа (последна одобрена версия март 2021 г.) и представиха промените на методиката на НРО от Югоизточна Европа в телеконференция на 26 юли 2022 г.

Освен това националните регулаторни органи на Югоизточна Европа организираха съвместно технически семинар на 15 септември 2022 г., на който ОПС от ЮИЕ представиха изменената методология както на съответните ОПС извън ЕС, така и на НРО. Целта на този семинар, който беше организиран в контекста на 86-ия Международен панаир в Солун, беше да се обменят мнения относно предстоящите изменения на Методика за изчисляване на преносна способност пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на РИПС ЮИЕ и да се проведат ползотворни дискусии със съседните оператори на преносни системи и регулаторни органи относно намерението за подписване на съответните споразумения, както се изисква от Генерална дирекция по енергетика на Европейската комисия.

Измененото предложение за обща методика за изчисляване на преносна способност пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на РИПС ЮИЕ беше консултирано от ОПС от Югоизточна Европа чрез Европейската мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС-е, ENTSO-е) от 16 декември 2022 г. до 23 януари 2023 г., в съответствие с чл. 12 и чл. 20 от Регламент 2015/1222.

Измененото предложение за обща методика за изчисляване на преносна способност пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на РИПС ЮИЕ беше подаден в съответствие с чл. 9, пар. 13 от Регламент 2015/1222 и беше получено от последния регулаторен орган на РИПС ЮИЕ на 9 август 2023 г., следователно националните регулаторни органи на Югоизточна Европа трябва да вземат решение за одобряването му до 09.02.2024 г. Предложението включва предложени срокове за неговото изпълнение и описание на очакваното му въздействие върху целите на Регламент 2015/1222, в съответствие с чл. 9, пар. 9 от Регламента.

Изменената методика взема предвид ефективната структура на мрежата и границите между ЮИЕ и страните извън ЕС, чрез установяване на базирани на договорни рамки между операторите на преносни системи за включване на Трети страни като технически контрагенти. Следователно операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ ще трябва да сключат споразумение със съответните технически контрагенти. Изменената методика се прилага и за ОПС от трети държави, ако такива те са подписали споразумение с всички ОПС от Югоизточна Европа, че ще спазват тази методика и приемат всички права и задължения, произтичащи от нея. В такъв случай позоваването на ОПС от РИПС Югоизточна Европа и регион за изчисляване на преносна способност на Югоизточна Европа в тази методика включва също така ОПС на трета държава.

Освен това, за да се съобразят с разпоредбите на чл. 16, пар. 8 от Регламент (ЕС)

2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия, операторите на преносни системи включват изменения в предложението за обща методика за изчисляване на преносна способност пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на РИПС ЮИЕ, за да наблюдават наличния марж за междузонова търговия при изчисляването на капацитета за пазарен сегмент ден напред. Координираният изчислител на преносна способност трябва да гарантира, че изчислената преносна способност (NTC) достига минималните изисквания за капацитет съгласно чл. 16, пар. 8 от Регламент 2019/943, като използва коригиращи действия, предприети от операторите на преносни системи в Югоизточна Европа или евентуално предложени от координирания изчислител на преносна способност. В съответствие с чл. 16, пар. 3 от Регламент 2019/943, когато наличните коригиращи действия не са достатъчни за достигане на гореспоменатия минимален капацитет при спазване на оперативните граници на сигурност, координираният изчислител на капацитет може като мярка от последна инстанция, да определя координирани действия, намаляващи съответно междузоновия капацитет. Минималният капацитет трябва да бъде 70 % от преносния капацитет при спазване на експлоатационните граници на сигурност след приспадане на непредвидени обстоятелства, с изключение на тези, за които е предоставена дерогация или е определен план за действие за справяне със структурните претоварвания в съответствие с чл. 15 и чл. 16 от Регламент 2019/943. Операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ, засегнати от такива дерогации или планове за действие, информират всички национални регулаторни органи от РИПС ЮИЕ за стойностите на минималния капацитет (ако има такъв), приложим през периода, обхванат от дерогацията или плана за действие.

Що се отнася до валидирането на капацитета, то се състои от две стъпки. В първата стъпка операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ трябва да анализират по координиран начин дали междузоновия капацитет може да наруши границите на оперативната сигурност и дали имат достатъчно коригиращи действия, за да избегнат подобни нарушения. Във втората стъпка всеки ОПС от РИПС ЮИЕ анализира индивидуално дали междузоновия капацитет може да наруши оперативната сигурност в неговата собствена контролна зона. Когато един или повече ОПС от РИПС ЮИЕ не потвърдят изчисления междузонов капацитет, съответният(ите) ОПС предоставят на координирания изчислител на преносна способност актуализираното количество междузонови капацитети за разглежданата граница и причините за намалението. Окончателният междузонов капацитет е минималната стойност, изпратена от ОПС от РИПС ЮИЕ на границата, считана за граница. Всяко намаляване на междузоновия капацитет по време на процеса на валидиране трябва да бъде съобщено и обосновано на участниците на пазара и на националните регулаторни органи от РИПС ЮИЕ.

Що се отнася до коригиращите действия, ОПС от РИПС ЮИЕ трябва да предоставят на координирания изчислител на преносна способност всички налични скъпи и нескъпи коригиращи действия, а за целите на валидирането на капацитета ОПС от Югоизточна Европа трябва да предоставят на координирания изчислител на преносна способност всички очаквани скъпи и нескъпи коригиращи действия.

Освен това средните стойности преди първото оперативно изчисление за северните гръцки граници ще бъдат 400 MW за всяка посока, а за южните румънски граници ще бъдат 200 MW за всяка посока.

Съгласно изискванията на чл. 9 пар. 10 от Регламента 2015/1222 националните регулаторни органи от Югоизточна Европа трябва да се консултират и да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат споразумение и да вземат решение в рамките на шест месеца след получаване на предложението от последния засегнат регулаторен орган. Следователно се изисква решение от всеки регулаторен орган до 9 февруари 2023 г.

Правните разпоредби, които лежат в основата на предложението относно

определяне на минималния период на задействане, който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени енергийни резервоари по време на състояние на повишено внимание и това споразумение на НРО от КЕ относно горепосоченото предложение, могат да бъдат намерени в чл. 3, чл. 8, чл. 9, чл. 14, чл. 20, чл. 21, чл. 22, чл. 23, чл. 24, чл. 25, чл. 26, чл. 29, чл. 30, чл. 46 и чл. 58 от Регламент 2015/1222 и в чл. 16 пар. 8 Регламент (ЕС) 2019/943 на Европейския парламент и на Съвета от 5 юни 2019 година относно вътрешния пазар на електроенергия.

#### **Позиция на НРО от РИПС ЮИЕ за искането за изменение**

Националните регулаторни органи от Югоизточна Европа приветстват представената версия на изменената обща методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа и признават усилията, положени от ОПС от РИПС ЮИЕ за включване на изискванията на Регламент 2019/943 в методологията, както и въвеждането на ОПС от трети държави като технически контрагенти.

НРО от Югоизточна Европа са оценили измененото предложение за методика спрямо изискванията на Регламент 2015/1222 и информацията, предоставена по време на взаимодействията с операторите на преносни системи от РИПС ЮИЕ и чрез семинара през 2022 г., и считат, че измененото предложение въвежда приемлив подход и показва яснота и точност чрез подобряване на качеството на съдържанието, структурата, формулировката и последователността в целия документ.

Въпреки това националните регулаторни органи от Югоизточна Европа изискват от ОПС на Югоизточна Европа да информират НРО от РИПС ЮИЕ за фазата на внедряване, както и за състоянието на споразуменията между ОПС от Югоизточна Европа и Техническите контрагенти, които ще включват изменените разпоредби на обща методика за изчисляване на преносна способност в Югоизточна Европа и ще уреждат взаимните задължения и отговорности на Техническия Контрагент с ОПС от РИПС ЮИЕ във връзка с процеса на изчисляване на капацитета.

Националните регулаторни органи от Югоизточна Европа оцениха, консултираха се и си сътрудничиха тясно и се координираха, за да постигнат споразумение, че измененото предложение на обща методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на Регион за изчисляване на преносна способност Югоизточна Европа отговаря на изискванията на Регламент 2015/1222 и одобряват предложението на обща методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на РИПС ЮИЕ, представен от ОПС на Югоизточна Европа съгласно чл. 20 и чл. 21 от Регламент 2015/1222.

НРО на Югоизточна Европа трябва да вземат своите национални решения въз основа на това споразумение в рамките на шест месеца след получаване на измененото предложение от последния регулаторен орган, съгласно чл. 9, пар. 10 от Регламента.

След като национални решения бъдат взети от всеки НРО в Югоизточна Европа, операторите на преносни системи в РИПС ЮИЕ са длъжни да публикуват промененията предложението на обща методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви интервали за ден напред и в рамките на деня на РИПС ЮИЕ на своята уеб страница в съответствие с чл. 9 пар. 14 от Регламент 2015/1222 и трябва да спазват сроковете за изпълнение, изисквани от чл. 14 от измененото предложение.

Националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа се консултираха и си сътрудничиха тясно и се координираха помежду си, за да определят необходимите стъпки за приемане на предложението за дефиницията на минимален период на задействане който трябва да бъде осигурен чрез резерви за първично

регулиране на честотата, осигуряващи единици или групи с ограничени съоръжения за акумулиране на енергия по време на състояние на повишено внимание. Впоследствие всеки регулаторен орган от синхронна зона Континентална Европа следва вземе решение на национално ниво въз основа на съдържанието на общата позиция на регулаторите.

Изказвания по т.б.:

Докладва М. Трифонов. По същество настоящият документ представлява изменение на Методиката, която се прилага от Центъра за изчисление на преносната способност в гр. Солун, който в момента изчислява преносната способност за пазарите „Ден напред“ и „В рамките на деня“ на база методика, която обхваща само границите България-Гърция и България-Румъния и прилага само нетната преносна способност между тези граници. С настоящата методика започва да се прилага метод на кръговите потоци и се включват останалите граници на България и страните от региона, който не са членки на ЕС (Република Северна Македония и Република Сърбия). Това изчисление ще доведе до много по-точно и координирано разпределение на преносната способност и управление на тези 70% свободна преносна способност, която трябва да бъде предоставена на пазара на електрическа енергия.

Регулаторите са се обединили около мнението, че измененото предложение въвежда приемлив подход и показва яснота и точност чрез подобряване на качеството на съдържанието, структурата, формулировката и последователността в целия документ.

Въпреки това като предписание към операторите на преносите способности е дадено подписването на технически споразумения със страните, които не са членки на ЕС преди прилагането на документа.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да вземе следните решения:

*1. Да приеме настоящия доклад;*

*2. Да приеме решение, с което да одобри предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.*

И. Иванов допълни, че към проекта на решение има и две приложения.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 9, пар. 10 от Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1190 от 09.10.2023 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Одобрява предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

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

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

**По т.7.** Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-116 от 31.08.2023 г. за изменение и допълване на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, и събраните данни от проведеното открито заседание на 04.10.2023 г., установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-116 от 31.08.2023 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в подаденото заявление и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-280 от 04.09.2023 г. на председателя на КЕВР.

С молба с вх. № Е-ЗЛР-И-116 от 28.09.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е представило в КЕВР допълнителна информация към първоначалното заявление, като е представен проект на приложение № 2 към лицензията, с отразени промени по отношение на част от имотите, засягащи техните идентификатори и площи, върху които се изгражда енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Априлци“.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-1165 от 21.09.2023 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по т. 2 от Протокол № 298 от 27.09.2023 г. и публикуван на интернет страницата на Комисията в неверителен вариант. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) на 04.10.2023 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взела г-жа Милена Стоева, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по доклада, без забележки и възражения. По време на откритото заседание, г-жа Стоева, уведоми Комисията, че на 28.09.2023 г. в деловодството на КЕВР е подадена молба във връзка със заявлението, с която дружеството посочва промяна между датата на подаване на заявлението и датата на закритото заседание, а именно че на част от имотите са променени идентификаторите, за които се иска промяна в Приложение № 2 към лицензията.

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

От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Риал Стейтс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Риал Стейтс“ ЕООД има следния предмет на дейност: организация, покупка на терени, проектиране, строеж, управление и експлоатация на технологии и енергийни обекти от възобновяеми и алтернативни източници – слънчеви, вятърни и др. електроцентрали, услуги в областта на алтернативните енергии, производство, пренос, разпределение и продажба на електрическа енергия от възобновяеми и алтернативни енергийни източници, както и всяка друга незабранена от закона дейност.

Едноличен собственик на капитала е „Солар Грийн Енерджи“ ЕАД, с ЕИК 201743158. Капиталът на дружеството е в размер на 60 000 000 (шестдесет милиона) лева и е изцяло внесен. „Риал Стейтс“ ЕООД се представлява от Гинка Николова Върбакова, в качеството ѝ на управител. Видно от справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че едноличен собственик на капитала на „СОЛАР ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ ЕАД, с ЕИК 201743158, е Гинка Николова Върбакова. В тази връзка, се установява, че действителен собственик на капитала на „Риал Стейтс“ ЕООД е Гинка Николова Върбакова. След извършена допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ се установи, че по партидата на „Риал Стейтс“ ЕООД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години преди изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Априлци“ с инсталирана постояннотокова мощност 150,0 MW<sub>p</sub>“. С Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. Комисията е изменила лицензията, като е променила инсталираната мощност на 400 MW<sub>p</sub> (300 MW (AC)).

Комисията е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградените енергийни обекти към съответния етап и подетап на изграждане на ФЕЦ „Априлци“ по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството със следните решения: № Р-348 от 16.09.2021 г.; № Р-365 от 09.12.2021 г.; № Р-385 от 24.02.2022 г.; № Р-398 от 14.06.2022 г.; № Р-401 от 12.07.2022 г.; № Р-439 от 01.02.2023 г.; № Р-449 от 30.03.2023 г.; № Р-456 от 11.04.2023 г. и № Р-457 от 11.04.2023 г.

С подаденото заявление „Риал Стейтс“ ЕООД е поискало изменение/допълнение на лицензията, като мотивите на дружеството са, че изменението се налага поради добавяне на поземлени имоти, собственост на дружеството, върху които се разполагат енергийните съоръжения на ФЕЦ „Априлци“ и същите не са включени в Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията на дружеството. „Риал Стейтс“ ЕООД посочва като причини, от една страна това, че имотите не фигурират в одобреното с решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. приложение, поради технически пропуск на дружеството и същите са били част от всички имоти към датата на издаване на лицензията – 19.08.2021 г., а от друга страна поради промяна на идентификаторите на имоти, вследствие на обединяване/разширяване на съществуващи имоти с нови, и поради оптимизиране на застрояването и произтичащото от това повишаване на ефективността при производството на електрическа енергия. С оглед на това е извършено разширението на площта на имоти с идентификатори 00571.1.14 и 654698.59.22, както и допълването на застроената площ с имот с идентификатор 65468.59.17.



В подкрепа на исканото изменение, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило проект на Приложение № 2 към лицензията „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ с нанесени изменения, съгласно мотивите, а именно добавяне на поземлени имоти и промяна на идентификатори на имоти вследствие на обединяване/разширяване на съществуващи имоти, върху които ще се разположат новите енергийни мощности. Също така дружеството е представило и съответните документи за собственост, както и скици на поземлените имоти.

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

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, което следва да се актуализира с новата информация, а именно чрез добавяне на поземлените имоти, съгласно мотивите в заявлението.

Дружеството посочва, че **изменението се изразява в следното: поземлен имот с идентификатор № 65468.115.6**, с площ на имота от 133 608 кв. м. и **поземлен имот с идентификатор № 65468.105.8**, с площ от 324 003 кв. м., разположени в землището на с. Сбор, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик са имоти, които са фигурирали към датата на издаването на Лицензията, но поради технически пропуск на дружеството същите не са описани в актуализираното Приложение № 2, одобрено с Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. на КЕВР за изменение и допълване на лицензията (по заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-1147 от 12.12.2022 г.).

**В Приложение № 2 към лицензията, поради разделяне, разширение или невключени имоти, се добавят и следните поземлени имоти:**

- **Поземлен имот с идентификатор 00571.1.20** с адрес: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ: 333 409 кв. м. Имота е получен от разширяването на имот с идентификатор № 00571.1.14 с част от имот № 00571.1.1. В първоначално издаденото Приложение № 2 към лицензията е включен имот 00571.1.12, който впоследствие е разделен на имоти с идентификатори 00571.1.13, 00571.1.14, 00571.1.15 и 00571.1.16.

- **Поземлен имот с идентификатор 00571.2.12** с адрес: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Априлци, местност „Сакарджа“, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ: 13 203 кв. м. Имота е получен от разделянето на имот с идентификатор № 00571.2.1. В първоначално издаденото Приложение № 2 към лицензията е включен имот 00571.2.1, който впоследствие е разделен на 00571.2.12 и 00571.2.11 /с настоящ номер 00571.2.13, получен след разширението му с 00571.2.4/.

- **Поземлен имот с идентификатор 65468.59.17** с адрес: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Априлци, местност „Кел тепе“, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ: 36 437 кв. м. В първоначално издаденото Приложение № 2 към лицензията имотът не фигурира.

- **Поземлен имот с идентификатор 65468.59.34** с адрес: област Пазарджик, община Пазарджик, с. Априлци, местност „Кел тепе“, трайно предназначение на територията: Урбанизирана, начин на трайно ползване: За електроенергийното производство, площ: 125 028 кв. м. В първоначално издаденото Приложение № 2 към

лицензията е включен имот 65468.59.22, който впоследствие е разширен с имот 65468.59.7 /образуван от имоти 65468.59.16, 65468.59.18 и 65468.59.19/.

**С оглед гореизложеното и с цел оптимизиране на застрояването на терените, върху които се изгражда енергийния обект ФЕЦ „Априлци“ с неговото разширение до 400 MW<sub>p</sub> (300 MW), Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията следва да се измени като се допълни с посочените от дружеството поземлени имоти, за които са представени необходимите документи за собственост и в съответствие с проекта на приложение № 2, представен с молба с вх. № Е-ЗЛР-И-116 от 28.09.2023 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД.**

**Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта за разширение на енергийния обект:**

Следва да се има предвид, че в производството по издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Априлци“, както и при изпълнението на отделните части и етапи, „Риал Стейтс“ ЕООД е доказало наличието на финансови възможности и способност да осигури необходимите средства и обезпечения, като структурата на финансиране е ХХХ% собствени средства и ХХХ% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензията, дружеството е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години, както и данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници.

В допълнение към горното, общо инвестиционните разходи за ФЕЦ „Априлци“ с мощност до 400 MW<sub>p</sub> са в размер на ХХХ хил. лв., като източниците на финансиране са ХХХ% собствени парични средства в размер на ХХХ хил. лв. и ХХХ% привлечени средства в размер на ХХХ хил. лв., от които за 2023 г. за изграждането на планирано разширение с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на енергийния обект с мощност 250 MW<sub>p</sub> са в размер на ХХХ хил. лв. (в т. ч. собствени и привлечени средства).

В тази връзка, следва да се има предвид, че при изграждането на целия енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW<sub>p</sub>“, „Риал Стейтс“ ЕООД е доказало наличие на достатъчно по размер средства и придружаващите ги обезпечения, които да послужат като гаранция при реализирането на инвестицията, в т.ч. и по отношение на имотите, върху които е или ще бъде изграден енергийния обект на дружеството, вследствие на обединяване/разширяване на съществуващите имоти с нови, с цел оптимизиране на застрояването във връзка с разширението на ФЕЦ „Априлци“.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта, в производството по издаване на лицензия, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи и части от проекта „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“.

В тази връзка при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработените финансови модели, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни институции, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключените договори с финансиращи институции.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-116 от 31.08.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план

за периода 2021 г. – 2025 г., актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР за периода 2023 г. – 2025 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

**Предвид гореизложеното, Комисията счита, че „Риал Стейтс“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта в цялост, като по отношение на обединяването/разширяването на имоти, с цел оптимизиране на застрояването по отношение на разширението на ФЕЦ „Априлци“, същото няма да повлияе негативно върху финансовото състояние на дружеството и върху осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“.**

**В подкрепа на исканото изменение, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило следните документи, доказващи наличието на вещни права върху поземлените имоти:**

1. Договор за покупко-продажба чрез публичен търг с тайно наддаване на недвижим имот по чл. 35, ал. 1 от Закона за общинската собственост, рег. индекс 720/04.07.2008 г., на община Пазарджик, сключен с „Риал Стейтс“ ЕООД, вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 172 от 04.07.2008 г., дв. вх. рег. № 4919, том III за поземлен имот с идентификатор 115002, с площ от 133,852 дка и за поземлен имот с идентификатор 001004, с площ от 390,872 дка;

2. Нотариален акт за покупко-продажба № 97, том I, рег. № 2705, дело № 89 от 2019 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 7482 от 07.10.2019 г., дв. вх. рег. № 7479 от 07.10.2019 г., акт № 116, том 26, дело № 4561 за поземлен имот с идентификатор 00571.2.1, с площ от 68 878 m<sup>2</sup> и поземлен имот с идентификатор 00571.1.4 с площ от 390 873 m<sup>2</sup>;

3. Нотариален акт за покупко-продажба № 25, том I, рег. № 450, дело № 20 от 2021 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 1247 от 25.02.2021 г., дв. вх. рег. № 1245 от 25.02.2021 г., акт № 167, том 4, дело № 643 за поземлен имот с идентификатор 00571.1.1, с площ от 19 203 m<sup>2</sup>, поземлен имот с идентификатор 65468.113.25 с площ от 6 998 m<sup>2</sup> и поземлен имот с идентификатор 65468.113.34 с площ от 501 m<sup>2</sup>;

4. Нотариален акт за покупко-продажба № 49, том II, рег. № 3665, дело № 230 от 2021 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 8749 от 22.10.2021 г., дв. вх. рег. № 8733 от 22.10.2021 г., акт № 33, том 31, дело № 5324 за поземлен имот с идентификатор 65468.59.9, с площ от 22 252 m<sup>2</sup>;

5. Нотариален акт за покупко-продажба № 44, том II, рег. № 3648, дело № 226 от 2021 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 8694 от 21.10.2021 г., дв. вх. рег. № 8677 от 21.10.2021 г., акт № 188, том 30, дело № 5291/2021 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.59.10, с площ от 18 754 m<sup>2</sup>;

6. Нотариален акт за покупко-продажба № 50, том II, рег. № 3671, дело № 231 от 2021 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 8743 от 22.10.2021 г., дв. вх. рег. № 8727 от 22.10.2021 г., акт № 28, том 31, дело № 5320 за поземлен имот с идентификатор 65468.59.11, с площ от 20 753 m<sup>2</sup>;

7. Нотариален акт за покупко-продажба № 65, том II, рег. № 3754, дело № 246 от 2021 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 8966 от 28.10.2021 г., дв. вх. рег. № 8950 от 28.10.2021 г., акт № 2, том 32, дело № 5459 за поземлен имот с идентификатор 65468.59.12, с площ от 21 251 m<sup>2</sup>, поземлен имот с идентификатор 65468.61.16, с площ от 5 000 m<sup>2</sup> и поземлен имот с идентификатор 65468.103.3, с площ от 3 002 m<sup>2</sup>;

8. Нотариален акт за покупко-продажба № 42, том I, рег. № 215, дело № 12 от 2022 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 606 от 28.01.2022 г., дв. вх. рег. № 609 от 28.01.2022 г., акт № 171, том 2, дело № 293 за поземлен имот с

идентификатор 65468.59.20, с площ от 13 701 m<sup>2</sup>;

9. Нотариален акт за собственост на недвижими имоти, придобити по давност № 102, том I, рег. № 956, дело № 65 от 2022 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 2522 от 01.04.2022 г., дв. вх. рег. № 2525 от 01.04.2022 г., акт № 38, том 9, дело № 1368 за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 00571.10.3, с площ от 979 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 00571.10.4, с площ от 1 468 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 00571.13.1, с площ от 26 725 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 00571.14.15, с площ от 19 002 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.58.28, с площ от 3 000 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.58.30, с площ от 17 365 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.59.16, с площ от 14 999 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.59.18, с площ от 8 999 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.59.19, с площ от 9 000 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.60.24, с площ от 18 002 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.60.25, с площ от 17 001 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.62.2, с площ от 5 501 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.62.9, с площ от 6 892 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.102.19, с площ от 2 504 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.102.20, с площ от 2 001 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.102.21, с площ от 1 600 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.165.1, с площ от 3 998 m<sup>2</sup>, ПИ с идентификатор 65468.165.6, с площ от 5 002 m<sup>2</sup> и ПИ с идентификатор 65468.165.8, с площ от 5 296 m<sup>2</sup>;

10. Нотариален акт за покупко-продажба № 122, том I, рег. № 1829, дело № 112 от 2021 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 5106 от 01.07.2021 г., дв. вх. рег. № 5096 от 01.07.2022 г., акт № 44, том 18, дело № 2919 за поземлен имот с идентификатор 65468.60.2, с площ от 33 007 m<sup>2</sup>;

11. Нотариален акт за учредяване право на строеж и сервитутни права № 192, том I, рег. № 2397, дело № 170 от 2023 г., вписан от Служба по вписванията, гр. Пазарджик, с вх. рег. № 4632 от 14.06.2023 г., дв. вх. рег. № 4610 от 14.06.2023 г., акт № 49, том 16, дело № 2587 за поземлен имот с идентификатор 65468.59.17, с площ от 36 437 m<sup>2</sup> и сервитутни права за преминаване и прокарване за линейни енергийни обекти (присъединителни съоръжения) – подземни ел. кабели СН, по 2 (два) метра от двете страни, върху площ от общо 354 m<sup>2</sup>.

„Риал Стейтс“ ЕООД е представило и скици на поземлените имоти, както следва:

1. Скица на поземлен имот № 15-1384986-28.11.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 00571.1.20, по КККР, одобрени със Заповед № РД-18-123/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 28.11.2022 г., площ от 333 409 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 00571.1.14, 00571.1.1;

2. Скица на поземлен имот № 15-354639-04.04.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 00571.2.12, по КККР, одобрени със Заповед № РД-18-123/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КККР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, площ от 13 203 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 00571.2.1;

3. Скица на поземлен имот № 15-798976-25.07.2023 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.59.17, по КККР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 25.07.2023 г., площ от 36 437 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма;

4. Скица на поземлен имот № 15-805896-26.07.2023 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.59.34, по КККР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КККР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, площ от 125 028 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на

територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: 65468.59.22, 65468.59.7;

5. Скица на поземлен имот № 15-1264922-31.10.2022 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.60.31, по КККР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КККР, засягащо поземления имот: няма данни за изменение, площ от 468 574 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма;

6. Скица на поземлен имот № 15-931196-23.08.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.105.8, по КККР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 15.12.2017 г., площ от 324 003 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма;

7. Скица на поземлен имот № 15-941630-26.08.2021 г. за поземлен имот с идентификатор 65468.115.6, по КККР, одобрени със Заповед № РД-18-122/30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на КККР, засягащо поземления имот е от 15.12.2017 г., площ от 133 608 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма.

Изказвания по т.7.:

Докладва Р. Наков. По административното производство е изготвен доклад на работната група от 21.09.2023 г., приет с решение на КЕВР по Протокол № 298 от 27.09.2023 г. Проведено е открито заседание на 04.10.2023 г., на което е присъствал упълномощен представител на заявителя „Риал Стейтс“ ЕООД. По време на откритото заседание г-жа Милена Стоева е изразила положително становище по доклада, без забележки и възражения, като същевременно е съобщила, че на 28.09.2023 г. е представена молба във връзка със заявлението, с която е направено уточнение, че между датата на подаване на заявлението и датата на закритото заседание за приемане на доклада е настъпила промяна. Тя е свързана с това, че за част от имотите са променени идентификаторите, като са добавени нови имоти, за които се иска промяна в Приложение № 2 към лицензията. Към проекта на решение е представено това актуализирано Приложение № 2 с настъпилите нови промени.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1, чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2, чл. 66, т. 1, във връзка с чл. 49, ал. 1, т. 8 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

1. Да измени лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност);

2. Да одобри актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., приложение и неразделна част от това решение.

И. Иванов уточни, че с изграждането на тази централа тя става най-голямата в страната. Централата в с. Тенево, Ямболско е с 250 MW мощност и 250 MW от ВяЕЦ. Ако

се сумират ще стане 500 MW и тя ще се води най-голяма, но в случая 300 MW е най-голямата.

Р. Наков потвърди, че за сега тази централа е най-голямата.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Изменя лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност);

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

**По т.8.** Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 25.08.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“**, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 25.08.2023 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-273 от 29.08.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

**Въз основа на предоставената информация и документи от заявителя и извършеното проучване по преписката Комисията установи следното:**

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали

заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Априлци“) с обща инсталирана мощност 150,00 MW<sub>p</sub>, в поземлени имоти с номера №№ 65468.112.15, 65468.112.16, 65468.115.1, 65468.115.6, 65468.105.8, 65468.107.1 в землището на с. Сбор, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик и поземлени имоти с номера №№ 00571.2.11 и 00571.1.12 в землището на с. Априлци, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик, за срок от 25 (двадесет и пет) години. С Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. по т. 1, Комисията е изменила лицензията, като е определила условия и срок за изграждане на разширение на „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с обща инсталирана мощност до 300 MW (АС мощност), както и срок за започване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, по т. 2 е одобрила актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“, а по т. 3 е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. С Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. Комисията е изменила Приложение № 2 към издадената лицензия, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност).

Комисията е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградените енергийни обекти към съответния етап и подетап на изграждане на ФЕЦ „Априлци“ по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството със следните решения: № Р-348 от 16.09.2021 г.; № Р-365 от 09.12.2021 г.; № Р-385 от 24.02.2022 г.; № Р-398 от 14.06.2022 г.; № Р-401 от 12.07.2022 г.; № Р-439 от 01.02.2023 г.; № Р-449 от 30.03.2023 г.; № Р-456 от 11.04.2023 г. и № Р-457 от 11.04.2023 г.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и закон за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.). В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 от НЛДЕ и констативния акт.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни обекти е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15, приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило актуализирано описание на енергийния обект – ФЕЦ „Априлци“, съдържащо данни за техническите и експлоатационните характеристики на обекта и на обслужващата го инфраструктура, от което е видно следното:

Енергийния обект, за който се иска разрешение е с инсталирана мощност 2,816 MW<sub>p</sub>, изграден в поземлен имот с идентификатор 65468.60.31, находящ се в местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик и е част от проекта за разширение на изграждания енергиен обект: „ФЕЦ „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW<sub>p</sub>“.

**Описанието на обекта с неговите технически и технологични характеристики е както следва:**

- Местоположение: ПИ 65468.60.31, местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;
- Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 2,816 MW<sub>p</sub>
- Фотоволтаични модули: Huasun HS-B144DS Series
- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви НТ;
- Брой модули – 5 928 бр.;
- Номинална мощност – 475 W<sub>p</sub>;
- Номинално напрежение – 45,31 V;
- Номинален ток – 10,16 A;
- Обща инсталирана мощност – 2,816 MW<sub>p</sub>

**Инвертори:** Тип: PVS980-58-4565kVA-J – сериен № 2229600006

**КРУ:** Тип: SafePlus 36kV – сериен № 202213480920005

**Силов електрически трансформатор:** Повишаващ трансформатор 5000 kVA, 33 kV/630 V Dyn11 50 Hz, сериен № 1LTR0053707.

Дружеството е представило еднолинейна схема на фотоволтаичната електрическа централа.

**Общата инсталирана постояннотокова мощност на фотоволтаичната електрическа централа, описана по-горе, за която се иска разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност е 2,816 MW<sub>p</sub>.**

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

- 33 броя нотариални актове за собственост и учредени вещни права на „Риал



Стейтс“ ЕООД, посочени в раздел „Собственици по данни на КРНИ“ на скица на поземлен имот № 15-1264922-31.10.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик, за поземлен имот с идентификатор № 65468.60.31, одобрена със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия, картография и кадастър (АГКК);

- Скица на поземлен имот № 15-1264922-31.10.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Пазарджик, за поземлен имот с идентификатор № 65468.60.31, одобрена със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК; последно изменение на кадастрална карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот: няма данни за изменение; адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Кел Тепе“; площ от 468 574 m<sup>2</sup> с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, предишен идентификатор: няма; Собственици по данни от Кадастралния регистър на недвижимите имоти (КРНИ): 112633304, „Риал Стейтс“ ЕООД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ, заявителят е представил заверени копия на:

- Писмо с изх. № ПД-02-3-(9) от 17.03.2022 г. с приложено **Решение № ПК-07-ЕО/2022** г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик (РИОСВ-Пазарджик) за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е решено **да не се извършва** екологична оценка на Проекти за частично изменение на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) и ПУП-ПРЗ за промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди за изграждане на ФЕЦ „Априлци“ 150 MW, находяща се в землищата на с. Априлци и с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, при прилагането на които няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви на компетентния орган, обосноваващи направената преценка;

- Писмо с изх. № ПД-02-3-(16) от 17.05.2022 г. на РИОСВ-Пазарджик, относно уведомление от „Риал Стейтс“ ЕООД за изготвяне на „проект на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) за 52 имота за промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди за изграждане на ФЕЦ „Априлци“ 150 MW, находяща се в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик“ и

- Писмо с изх. № ПД-02-23-(3) от 21.04.2023 г. на РИОСВ-Пазарджик, относно уведомление от „Риал Стейтс“ ЕООД за изготвяне на проекти на ПУП-ПРЗ за промяна предназначението на поземлени имоти, находящи се в различни местности на с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, от които писма е видна преценката на компетентния орган, че **няма основание за провеждане на процедура по глава шеста на ЗООС** за заявените параметри на представените ПУП-ПРЗ и че **не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС**. Имотите, предмет на ПУП-ПРЗ **не попадат в границите на защитени територии** по смисъла на Закона за защитените територии, **както и в границите на защитени зони** по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.

Горепосочените писма са неразделна част от **Решение № ПК-07-ЕО/2022** г. на директора на РИОСВ-Пазарджик.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност е видно следното:

Чрез изградена система за контрол и мониторинг ще се осъществява наблюдение, контрол и мониторинг на ФЕЦ. Тази система за мониторинг има възможност за следните операции: запис на данни в неограничено време; състояние на инверторите; докладване за грешки; мониторинг на събирателни табла и инвертори; статистически данни в табличен вид; наблюдение и контрол на всички съставки на променливия ток; дистанционно управление и мониторинг на инверторите; дневна производителност; месечна производителност; общо производителност; мощностна характеристика в реално време и връзка с локална мрежа.

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения са изпълнени заземителни инсталации. Също така е изградена и мълниезащита с поставени мълниеприемници с изпреварващо действие 60  $\mu$ s.

Съоръженията на фотоволтаичните централи са защитени с всички необходими защиты, съгласно действащите в страната правилници, наредби и нормативни разпоредби.

От представената управленска и административна структура и органиграма на работния процес на „Риал Стейтс“ ЕООД е видно, че към настоящия момент дружеството се състои от управител и 6-членен персонал, който ще продължи да извършва необходимите дейности за нормалната работа на дружеството, като съответно управителят следи за правилната работа и заедно с административния персонал подпомагат и координират възложените дейности на външни фирми. Също така управителят осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството. Посочва се, че при необходимост, дружеството ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ, както и подаването на почасови графици за електрическа енергия и прогнозиране на производството от централите ще се извършва от „Инерком“ ЕООД, по силата на сключен договор между двете дружества. „Инерком“ ЕООД разполага с квалифициран персонал, съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 25.08.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в бизнес плана и финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от изменение на бизнес плана, одобрен с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР и актуализиран за периода 2023 г. – 2025 г. с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР, поради което към заявлението дружеството не е представило бизнес план и финансов модел.

**Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Априлци“:**

Съгласно чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения. При издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензия, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години.

В тази връзка в производството по издаване на лицензия и при изпълнението на

отделните части и етапи дружеството е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, а именно: общо инвестиционните разходи за енергиен обект с мощност до 400 MW<sub>p</sub> са в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв., от които за 2023 г. за изграждането на планирано разширение с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Априлци“ с мощност 250 MW<sub>p</sub> са в размер на XXX хил. лв. (в т. ч. собствени и привлечени средства).

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 25.08.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР за периода 2023 г. – 2025 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

В тази връзка, следва да се има предвид, че при изграждането на целия енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW<sub>p</sub>“, „Риал Стейтс“ ЕООД е доказало наличие на достатъчно по размер средства и придружаващите ги обезпечения, които да послужат като гаранция при реализирането на инвестицията, в т.ч. и на изграждането на енергийните съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 2,816 MW<sub>p</sub>, които са част от проекта за разширение на ФЕЦ „Априлци“.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта към производството за издаване на лицензия, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на отделните етапи и части от проекта „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 400 MW<sub>p</sub>“.

В тази връзка при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработените финансови модели, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни институции, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си по сключените договори с финансиращи институции.

В изпълнение на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изр. второ, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило заверено копие на Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 24.08.2023 г. за строеж: ФЕЦ за производство на ел. енергия от ВЕИ /поле № 8.2/ с мощност 2,816 MW<sub>p</sub>. Кабелна линия 33 kV. Ажурна ограда, находящ се в УПИ IV - м. „Кел Тепе“, идентификатор 65468.60.31 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик, издаден в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

Предвид горното, може да се направи извода, че „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и констативен акт за установяване на годността за приемане на строеж, (образец № 15), издаден в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започне осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез енергийните съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 2,816 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW<sub>p</sub>“, след получаване на документи за въвеждане на строежите в

**експлоатация съгласно чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.**

Изказвания по т.8.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от 25.08.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, с което дружеството е поискало разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“. Заявлението е подадено на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. „Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, която е издадена преди изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Априлци“), първоначално с инсталирана мощност от 150,00 MW<sub>p</sub>, която впоследствие (с решение на Комисията) е изменена по отношение на енергийния обект, като мощността е променена до 300 MW променливотокова мощност. Със съответното решение на Комисията е разрешено започване на осъществяването на лицензионна дейност чрез изградените енергийни обекти към съответните етапи и подетапи, които са били по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Настоящото административно производство за даване на разрешение от страна на Комисията за започване осъществяване на лицензионна дейност е по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (образец № 15), съставен съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството с под условие, след получаването на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и реда на Закона за устройството на територията. С настоящото заявление се иска разрешение по отношение на енергиен обект с инсталирана мощност 2,816 MW<sub>p</sub>, който е изграден в поземлен имот с идентификатор 65468.60.31, находящ се в местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик и е част от проекта за разширение на изграждания енергиен обект с инсталирана мощност 300 MW. Дружеството е представило необходимите документи, като работната група е достигнала до извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1, от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, както и констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа (образец № 15), издаден в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започване да осъществява лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез енергийните съоръжения с инсталирана постоянноотокова мощност 2,816 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW или 400 MW<sub>p</sub>“, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация съгласно чл. 21, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийния обект, за който се иска разрешението, са спазени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. Дружеството е посочило, че информацията, представена със заявлението и финансовите параметри на проекта се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна. С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

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 „Риал Стейтс“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото заявление.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде на „Риал Стейтс“ ЕООД исканото разрешение;
3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена на „Риал Стейтс“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решение.

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградените енергийни съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 2,816 MW<sub>p</sub> на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MW<sub>p</sub>)“, находящи се в поземлен имот в местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

Ив. Н. Иванов каза, че преписката касае една малка част от тези 300 MW променливотокова инсталирана мощност, а именно 2,816 MW<sub>p</sub>.

Ив. Н. Иванов обобщи, че това е началото на постепенното въвеждане в експлоатация на цялата ФЕЦ.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 и чл. 49, ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за

лицензиране на дейностите в енергетиката

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградените енергийни съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 2,816 MW<sub>p</sub> на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MW<sub>p</sub>)“, находящи се в поземлен имот в местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

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

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

**По т.9.** Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-13-146-18 от 28.08.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяване на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-146-18 от 28.08.2023 г. от „Риал Стейтс“ ЕООД за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № З-Е-274 от 29.08.2023 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи.

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

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява

дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

Заявителят „Риал Стейтс“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена от Комисията с Решение № Л-543 от 19.08.2021 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ „Априлци“) с обща инсталирана мощност 150,00 MW<sub>p</sub>, в поземлени имоти с номера №№ 65468.112.15, 65468.112.16, 65468.115.1, 65468.115.6, 65468.105.8, 65468.107.1 в землището на с. Сбор, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик и поземлени имоти с номера №№ 00571.2.11 и 00571.1.12 в землището на с. Априлци, местност „Сакарджа“, общ. Пазарджик, за срок от 25 (двадесет и пет) години. С Решение № И1-Л-543 от 23.02.2023 г. по т. 1, Комисията е изменила лицензията, като е определила условия и срок за изграждане на разширение на „Фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с обща инсталирана мощност до 300 MW (АС мощност), както и срок за започване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, по т. 2 е одобрила актуализирано Приложение № 1 „График със сроковете на строителството на енергийния обект“, а по т. 3 е одобрила актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“. С Решение № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. Комисията е изменила Приложение № 2 към издадената лицензия, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност).

Комисията е разрешила на „Риал Стейтс“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградените енергийни обекти към съответния етап и подетап на изграждане на ФЕЦ „Априлци“ по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството със следните решения: № Р-348 от 16.09.2021 г.; № Р-365 от 09.12.2021 г.; № Р-385 от 24.02.2022 г.; № Р-398 от 14.06.2022 г.; № Р-401 от 12.07.2022 г.; № Р-439 от 01.02.2023 г.; № Р-449 от 30.03.2023 г.; № Р-456 от 11.04.2023 г. и № Р-457 от 11.04.2023 г.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и закон за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

На основание чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, по искане на лицензианта процедурата по

разрешаване започване на осъществяването на лицензионната дейност може да се извърши след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15 съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството (ДВ, бр. 72 от 2003 г.). В този случай лицензиантът представя документите по чл. 21, ал. 1, т. 2 - 6 от НЛДЕ и констативния акт.

Административното производство по даване на разрешение от страна на КЕВР за започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените енергийни обекти е по искане на лицензианта, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15, приложение към чл. 7, ал. 3, т. 15 към Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството и разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност под условие – след получаване на документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, дружеството е представило информация за техническите и експлоатационните характеристики на двете фотоволтаични централи, които са част от енергийния обект – ФЕЦ „Априлци“, за които се иска разрешение на Комисията:

Със заявлението от 28.08.2023 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените две фотоволтаични централи, а именно: енергиен обект с инсталирана постояннотокова мощност 1,9488 MW<sub>p</sub>, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.59.17 и енергиен обект с инсталирана постояннотокова мощност 1,9367 MW<sub>p</sub>, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.59.34, и двата имота в землището на с. Сбор, местност „Кел Тепе“, общ. Пазарджик, които са част от проекта на изграждания енергиен обект: „ФЕЦ „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност)“.

**А) Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики**

- Местоположение: поземлен имот с идентификатор **ПИ 65468.59.34**, местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;
- Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 1,93674 MW<sub>p</sub>
- **Фотоволтаични модули:** Huasun HS-B144DS Series
- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви HJT;
  - Брой модули – 4 134 бр. /Huasun HS-B144DS465W – 1 638 бр., Huasun HS-B144DS470W – 2 106 бр., Huasun HS-B144DS475W – 390 бр./;
  - Номинална мощност – 465-475 W<sub>p</sub>;
- Номинално напрежение – 45,31 V;
- Номинален ток – 10,16 A;
- Обща инсталирана мощност – 1,93674 MW<sub>p</sub>

**Б) Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики**

- Местоположение: поземлен имот с идентификатор **ПИ 65468.59.17**, местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;
- Обща максимално отдавана към мрежата мощност на централата – 1,94883 MW<sub>p</sub>
- **Фотоволтаични модули:** Huasun HS-B144DS Series
- Тип на фотоволтаичните модули: монокристални силициеви двулицеви HJT;
- Брой модули – 4 134 бр.
- Номинална мощност – 465-475 W<sub>p</sub>;
- Номинално напрежение – 45,31 V;
- Номинален ток – 10,16 A;
- Обща инсталирана мощност – 1,94883 MW<sub>p</sub>

**Инвертори:**



- Тип: PVS980-58-2000kVA-K – сериен № 2305600060

**КРУ:**

Тип: SafePlus 36kV – сериен № 202213435690003

**Силови електрически трансформатори:**

- Повишаващ трансформатор 2400 kVA, 33000V/660V Dyn11 50Hz, сериен № 1LTR0053705.

Дружеството е представило пълни еднолинейни схеми на двете фотоволтаични електрически централи.

**Общата инсталирана постояннотокова мощност на двете фотоволтаични електрически централи, описани по-горе, за които се иска разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност е 3,8855 MW<sub>p</sub>.**

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заявителят е предоставил следните документи:

- Нотариален акт за учредяване право на строеж и сервитутни права № 192, том I, рег. № 2397, дело № 170 от 2023 г., Дв. вх. рег. № 4632, акт № 49, том 16, дело № 2587 от 14.06.2023 г. издаден от Служба по вписванията гр. Пазарджик;

- Нотариален акт за собственост на недвижими имоти придобити по давност № 102, том I, рег. № 956, дело № 65/2022 г., Дв. вх. рег. № 2525, акт № 38, том 9, дело № 1368 от 01.04.2022 г., вписан от Служба по вписванията-гр. Пазарджик.

- Скица на поземлен имот № 15-798976-25.07.2023 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Пазарджик, за поземлен имот с идентификатор

№ 65468.59.17, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.07.2023 г.; адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Кел Тепе“; Площта на поземления имот е 36 437 m<sup>2</sup>, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни от КРНИ: Църковно настоятелство „Св. Йоан Пред“; носители на други вещни права по данни от КРНИ: 112633304, „Риал Стейтс“ ЕООД;

- Скица на поземлен имот № 15-805896-26.07.2023 г., издадена от СГКК – гр. Пазарджик, за поземлен имот с идентификатор № 65468.59.34, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-122 от 30.06.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот – няма данни; адрес на поземления имот: с. Сбор, местност „Кел Тепе“; Площта на поземления имот е 125 028 m<sup>2</sup>, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Собственици по данни от КРНИ: 112633304, „Риал Стейтс“ ЕООД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно ЗООС, ЗБР, ЗЗТ и ЗВ, заявителят е представил заверени копия на:

- Писмо с изх. № ПД-02-3-(9) от 17.03.2022 г. с приложено Решение № ПК-07-ЕО/2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Пазарджик (РИОСВ-Пазарджик) за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което е решено да не се извършва екологична оценка на Проекти за частично изменение на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) и ПУП-ПРЗ за промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди за изграждане на

ФЕЦ „Априлци“ 150 MW, находяща се в землищата на с. Априлци и с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, при прилагането на които няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху околната среда и човешкото здраве. В решението са изложени съответните мотиви на компетентния орган, обосноваващи направената преценка;

- Писмо с изх. № ПД-02-3-(16) от 17.05.2022 г. на РИОСВ-Пазарджик, относно уведомление от „Риал Стейтс“ ЕООД за изготвяне на „проект на Подробен устройствен план – план за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) за 52 имота за промяна предназначението на земеделска земя за неземеделски нужди за изграждане на ФЕЦ „Априлци“ 150 MW, находяща се в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик“ и

- Писмо с изх. № ПД-02-23-(3) от 21.04.2023 г. на РИОСВ-Пазарджик, относно уведомление от „Риал Стейтс“ ЕООД за изготвяне на проекти на ПУП-ПРЗ за промяна предназначението на поземлени имоти, находящи се в различни местности на с. Сбор, общ. Пазарджик, обл. Пазарджик, от които писма е видна преценката на компетентния орган, че **няма основание за провеждане на процедура по глава шеста на ЗООС за заявените параметри** на представените ПУП-ПРЗ и че **не е необходимо провеждане на процедура** по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Имотите, предмет на ПУП-ПРЗ **не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие.**

Горепосочените писма са неразделна част от Решение № ПК-07-ЕО/2022 г. на директора на РИОСВ-Пазарджик.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност е видно следното:

Чрез изградена система за контрол и мониторинг ще се осъществява наблюдение, контрол и мониторинг на ФЕЦ. Тази система за мониторинг има възможност за следните операции: запис на данни в неограничено време; състояние на инверторите; докладване за грешки; мониторинг на събирателни табла и инвертори; статистически данни в табличен вид; наблюдение и контрол на всички съставки на променливия ток; дистанционно управление и мониторинг на инверторите; дневна производителност; месечна производителност; общо производителност; мощностна характеристика в реално време и връзка с локална мрежа.

За предпазване на обслужващия персонал от опасни допирни напрежения са изпълнени заземителни инсталации. Също така е изградена и мълниезащита с поставени мълниеприемници с изпреварващо действие 60  $\mu$ s.

Съоръженията на фотоволтаичните централи са защитени с всички необходими защити, съгласно действащите в страната правилници, наредби и нормативни разпоредби.

От представената управленска и административна структура и органиграма на работния процес на „Риал Стейтс“ ЕООД е видно, че към настоящия момент дружеството се състои от управител и 6-членен персонал, който ще продължи да извършва необходимите дейности за нормалната работа на дружеството, като съответно управителят следи за правилната работа и заедно с административния персонал подпомагат и координират възложените дейности на външни фирми. Също така управителят осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността на дружеството. Посочва се, че при необходимост, „Риал Стейтс“ ЕООД ще привлече допълнителни човешки ресурси с подходяща автобиография и професионален опит.

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ, както и подаването на почасови графици за електрическа енергия и прогнозиране на производството от централите ще се извършва от „Инерком“ ЕООД, по силата на сключен договор между двете дружества. „Инерком“ ЕООД разполага с квалифициран персонал, съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници.

С оглед на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ**, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, в подаденото заявление с вх. № Е-13-146-18 от 28.08.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в бизнес плана и финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от изменение на бизнес плана, одобрен с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР и актуализиран за периода 2023 г. – 2025 г. с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР, поради което към заявлението дружеството не е представило бизнес план и финансов модел.

**Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Априлци“:**

Съгласно чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства и обезпечения. При издаване на лицензията за „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“ структурата на финансиране е XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензия, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години.

В тази връзка в производството по издаване на лицензия и при изпълнението на отделните части и етапи дружеството е доказало наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, а именно: общо инвестиционните разходи за енергиен обект с мощност до 400 MW<sub>p</sub> са в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв., от които за 2023 г. за изграждането на планирано разширение с увеличаване на генериращата инсталирана мощност на ФЕЦ „Априлци“ с мощност 250 MW<sub>p</sub> са в размер на XXX хил. лв. (в т. ч. собствени и привлечени средства).

В подаденото заявление с вх. № Е-13-146-18 от 28.08.2023 г. „Риал Стейтс“ ЕООД е декларирало, че в одобрения с Решение № БП-18 от 19.08.2021 г. на КЕВР бизнес план за периода 2021 г. – 2025 г., актуализиран с Решение № БП-22 от 23.02.2023 г. на КЕВР за периода 2023 г. – 2025 г., както и във финансовия модел няма съществени промени, които да водят до необходимост от актуализиране на одобрения бизнес план и финансов модел на дружеството.

В тази връзка, следва да се има предвид, че при изграждането на целия енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW<sub>p</sub>“, „Риал Стейтс“ ЕООД е доказало наличие на достатъчно по размер средства и придружаващите ги обезпечения, които да послужат като гаранция при реализирането на инвестицията, в т.ч. и на изграждането на двата енергийни обекта с обща инсталирана постояннотокова мощност 3,8855 MW<sub>p</sub>, които са част от проекта за разширение на ФЕЦ „Априлци“.

В тази връзка при доказано осигурено финансиране на проекта и при заложените параметри и допускания от дружеството в изработените финансови модели, при които в прогнозния паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода на

обслужване на привлечените средства по сключени договори за заеми с кредитни институции, е установено че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, като обслужва задълженията си по сключените договори с финансиращи институции.

В изпълнение на **чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ**, изр. второ, „Риал Стейтс“ ЕООД е представило заверени копия на констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (образец № 15) съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, както следва:

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 24.08.2023 г. относно строеж: ФЕЦ Априлци /**поле 6.4**/ с мощност 1,9488 MW<sub>p</sub>. Кабелна линия 33 kV и Ажурна ограда, находящ се в УПИ 59.17 – за производство на ел. енергия от ВЕИ м. „Кел Тепе“, идентификатор 65468.59.17 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик;

- Констативен акт за установяване годността за приемане на строежа (акт, обр. 15) от 24.08.2023 г. относно строеж: ФЕЦ Априлци /**поле 6.3**/ с мощност 1,9367 MW<sub>p</sub> и Ажурна ограда, находящ се в УПИ II - за производство на ел. енергия от ВЕИ м. „Кел Тепе“, идентификатор 65468.59.34 в землището на с. Сбор, общ. Пазарджик

Видно от описаните по-горе констативни протоколи, приемателната комисия, в състав (възложителя, проектантите, строителя и строителния надзор) **са приели**, че съответните строежи са изпълнени съгласно одобрените инвестиционни проекти, заверената екзекутивна документация, изискванията към строежите по чл. 169, ал. 1 и ал. 2 от Закона за устройство на територията, условията на договора за строителство и съответните анекси към него и че наличната строителна документация в достатъчна степен характеризира изпълненото строителство.

**Предвид горното, може да се направи извода, че „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (образец № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството, и дружеството ще може да започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез двата енергийни обекта с обща инсталирана постояннотокова мощност 3,8855 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност) или 400 MW<sub>p</sub>“, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация съгласно чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийните обекти, за които се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.**

Изказвания по т.9.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Риал Стейтс“ ЕООД, с което дружеството е поискало разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Заявителят е титуляр на лицензия, като с настоящото заявление от 28.08.2023 г. дружеството е поискало разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградените две фотоволтаична централи, а именно: енергиен обект с инсталирана постояннотокова мощност 1,9488 MW<sub>p</sub>, находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.59.17 и енергиен обект с инсталирана постояннотокова мощност 1,9367 MW<sub>p</sub>,

находящ се в поземлен имот с идентификатор 65468.59.34. Двата имота са в землището на с. Сбор, местност „Кел Тепе“, общ. Пазарджик и са част от проекта за изграждане на енергиен обект „ФЕЦ „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW промеливотокова мощност. В доклада е представено подробно описанието на двата енергийни обекта.

Р. Наков каза, че този случай е аналогичен с този по предходната точка от дневния ред и заяви, че работната група е достигнала до извод, че „Риал Стейтс“ ЕООД е представило необходимите доказателства в изпълнение на изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и два броя констативни актове за установяване на годността за приемане на строежите, (образец № 15), издадени в съответствие с Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството. Дружеството ще може да започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез двата енергийни обекта с обща инсталирана постояннотокова мощност 3,8855 MW<sub>p</sub>, които са част от планираното разширение на изграждания енергиен обект: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW или 400 MW<sub>p</sub>“, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация съгласно чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията. За енергийните обекти, за които се иска разрешение, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. Дружеството е посочило, че информацията, представена със заявлението и финансовите параметри на проекта се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна. С оглед характера на данните, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

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 „Риал Стейтс“ ЕООД информация, с изключение на данни, които са публично достъпни в публични регистри 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. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на Комисията да обсъди и приеме следните решения:

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да даде на „Риал Стейтс“ ЕООД исканото разрешение;*
- 3. Да одобри Приложение № 2 – Описание на енергийните обекти с техните технически и технологични характеристики към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., издадена на „Риал Стейтс“ ЕООД;*
- 4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

Р. Наков прочете диспозитива на проекта на решението.

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### Р Е Ш И:

*1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването*

на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградените енергийни съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 1,9488 MW<sub>p</sub> и с инсталирана постояннотокова мощност 1,9367 MW<sub>p</sub> от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MW<sub>p</sub>)“, находящи се в поземлен имот в местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

Ив. Н. Иванов обобщил, че случаят е аналогичен с този от предходната точка на дневния ред, но при него става въпрос за два обекта с малко под 2 MW обща инсталирана мощност.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 22, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградените енергийни съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 1,9488 MW<sub>p</sub> и с инсталирана постояннотокова мощност 1,9367 MW<sub>p</sub> от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MW<sub>p</sub>)“, находящи се в поземлен имот в местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

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

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

**По т.10.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1214 от 10.10.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. от „Карнобат Енерджи“ ЕООД за изменение/допълнение на лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-259 от 15.08.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 21.09.2023 г. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило допълнителна информация.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206717480, със седалище и адрес на управление: Република България, област Бургас, община Карнобат, гр. Карнобат-8400, ж.к. „Промислена зона „Север“, ул. „Тринадесета“ № 15. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговски сделки в производството, преноса, разпределението и продажбата на електрическа енергия; проектиране, строеж, управление и експлоатация на енергийни обекти; както и други търговски сделки, незабранени със закон.

Капиталът на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е в размер на 5 000 лв. (пет хиляди лева) и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Минчо Маринов Гроздев в качеството му на управител.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-650 от 15.12.2022 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1 и 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“ за срок от 25 (двадесет и пет) години чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 29,05 MW<sub>p</sub>.

С решение № Р-451 от 30.03.2023 г. Комисията е разрешила на „Карнобат Енерджи“ ЕООД започване осъществяването на лицензионната дейност чрез изградения енергиен обект с обща инсталирана мощност 25,0 MW (AC мощност) или постояннотокова мощност 28,590 MW<sub>p</sub>, фаза I, по реда на чл. 22, ал. 1 и ал. 2 от НЛДЕ, а именно след подписване на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа, образец 15 (Обр. 15), съгласно Наредба № 3 от 31.07.2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

С подаденото заявление „Карнобат Енерджи“ ЕООД е поискало

изменение/допълнение на лицензията, като мотивите са, че дружеството желае да развие дейността си, като е разработило проект за разширение на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, с нова проектна мощност от 4 MW<sub>p</sub>, и находяща се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, по кадастралната карта и кадастралните регистри (КК и КР) на гр. Карнобат, община Карнобат, който се предвижда да бъде въведен в експлоатация през м. октомври 2023 г.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 21.09.2023 г. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило допълнителна информация относно първоначално подаденото заявление, в която се посочва следното: във връзка с желанието на дружеството да използва максималния капацитет на изградената и въведена в експлоатация ФЕЦ „Карнобат“ и на новата фаза 2, са извършени технически мероприятия за увеличаване мощността на инверторните станции (ИС) Hitachi Energy PVS980-58 5,5 MVA-5500 kVA-LM, с мощност до 5 500 kW/бр., като по този начин за ФЕЦ „Карнобат“ (фаза I) и фаза 2 има инсталирани общо 6 броя ИС с номинална мощност 5 500 kVA/бр.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД посочва, че предвид постановеното от Комисията решение № Р-451 от 30.03.2023 г., с което е разрешено започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект с променливотокова мощност 25 MW (АС мощност) или постояннотокова мощност от 28,590 MW<sub>p</sub>, дружеството е постановено в ситуация да налага ограничения при производството на електрическа енергия от централата само до мощността от 25 MW. Посочва се, че независимо от осигурената техническа възможност да се достигне по-висока производителност след подобренията в инверторните станции, за „Карнобат Енерджи“ ЕООД е налице необоснована административна ограниченост на сочения капацитет, която следва да бъде преодоляна чрез постановяване на решение на Комисията в тази насока. Посочват че, централата е присъединена към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД, чрез изградена подстанция и присъединителни съоръжения с мощност до 40 MW, което показва, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД има техническата възможност да генерира дори по-голямо количество електрическа енергия и същото може да бъде приемано в електропреносната мрежа.

В подкрепа на своето искане, дружеството е представило техническа спецификация на ИС, издадена от „Хитачи Енерджи България“ ЕООД, проект на Приложение № 2 към лицензията, съдържащо данни за енергийния обект с проектна мощност от 4 MW<sub>p</sub>, фаза 2, планиран за изграждане върху поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, по КККР на гр. Карнобат, община Карнобат, както и други относими документи.

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

Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, което следва да се актуализира с информацията за планирания за изграждане нов енергиен обект към ФЕЦ „Карнобат“, с проектна мощност от 4 MW<sub>p</sub>, явяващ се фаза 2, с неговите технически и технологични характеристики, така както е представена от дружеството.

**1.1. Технически параметри на планирания за изграждане енергиен обект (фаза 2), чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:**

**1.1. Енергиен обект**

Фотоволтаичната електрическа централа „Карнобат“, Фаза 2 ще бъде разположена



в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат, одобрени със Заповед № РД-18-703/14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, адрес на поземления имот: гр. Карнобат, с площ от 34 563 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство.

Имотът, върху който се изгражда ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 е собственост на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, като дружеството се легитимира като собственик по силата на Нотариален акт за продажба на недвижими имоти № 152, том II, рег. № 1446, дело № 92 от 2023 г. на нотариус Таньо Великов, рег. № 323 в регистъра на Нотариалната камара, вписан в Служба по вписванията гр. Карнобат, с вх. рег. № 1018 от 20.03.2023 г., акт № 70, том 3, дело № 359/2023 г.

В имота ще бъдат разположени общо **7 317 броя** фотоволтаични панели Jinko Solar JKM570N-72HL4-BDV.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на **1 бр. инверторна станция** Hitachi Energy PVS980-58-5,5 MVA, с максимална мощност 5 500 kW/бр. Тя ще се монтира в непосредствена близост до съответното поле от тракери.

Трансферираната електрическа енергия DC/AC от всеки инвертор ще се отдава към повишаващ трансформатор, който е част от инверторната станция. ИС ще бъдат разположени в същия имот, както е по проект. Те ще са фабрично сглобени, с монтирана в тях необходима апаратура средно и ниско напрежение и силов маслен трансформатор. Всяка ИС ще се присъдени на страна Ср.Н 33 kV към разпределителната уредба на повишаваща подстанцията 33/110 kV, разположена в имота на ФЕЦ „Карнобат“ (въведен в експлоатация).

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към изградена повишаваща подстанция 33/110 kV. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NA2XS(FL)2Y 20/35 kV 1x400/25 mm<sup>2</sup>. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на тракерите и обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 фотоволтаични модули са Jinko Solar JKM570N-72HL4-BDV с единична мощност 570 W<sub>p</sub>, които имат коефициент на полезно действие 22,07% при определени характеристики.

Фотоволтаичните модули се състоят от 144 (2x72) броя монокристални тип N фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев с предпазно стъкло от двете страни с ниско съдържание на желязо, покритие за минимално отражение и с висок коефициент на пропускане на светлината. Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

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

Общо ще бъдат монтирани 110 тракера с разстояние между два съседни по дългата страна 4 м. Между двете полета тракери е предвиден обслужващ път, където ще се разположат инверторите и свързаните с тях трафопостове. Ширината на пътя и разположението на контейнерите за трафопостовите и инверторите е съобразено със засенчването и възможността за обслужването им по време на експлоатацията на централата.

По отношение на ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 е предвидено монтирането на 1 брой инверторна станция, фабрично сглобена за открит монтаж. Същата е комплект от инвертор, трансформатор 0,69/33 kV и уредба Ср.Н. Група постояннотокови стрингови кутии ще бъдат свързани към предвидената инверторна станция. Към нея ще се присъединят 271 стринга, като всеки стринг е съставен от 27 броя последователно свързани модула. Всяка стрингова кутия ще се присъедини към съответната инверторна станция чрез подземни кабели 1 800 VDC.

## **1.2. Договор за присъединяване към мрежата и извършена симулация:**

По отношение на присъединяването на ФЕЦ „Карнобат“ към електропреносната мрежа 110 kV, както за изградената и въведена в експлоатация фаза 1 на енергийния обект, така и за фаза 2 – в етап на строителство, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило договор за присъединяване на обект на производител № ДГ-ПР-110-679 от 17.05.2022 г., сключен между ЕСО ЕАД и „Агрошанс Комерс“ ЕООД, изменен с допълнително споразумение № 1 от 17.06.2022 г., с което двете страни са се договорили навсякъде в договора да се замести името на производителя „Агрошанс Комерс“ ЕООД с „Карнобат Енерджи“ ЕООД, като всички останали клаузи в договора за присъединяване са непроменени. Съгласно т. 2.2. от договора за присъединяване, позволената мощност за присъединяване е 40 MW.

Присъединяването на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 ще се осъществи чрез:

- Изграждане на нова Инверторна станция (PVS 60) с мощност 5,50 MVA;
- Кабелни линии Ср.Н от инверторна станция (PVS 6) до съществуваща инверторна станция (PVS 5), с местонахождение: ПИ с идентификатор 36525.301.15 по КК и КР на гр. Карнобат.

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило Протоколи от извършена симулация чрез специализиран софтуер PVsyst, версия V7.2.19, изготвени от „XXX“ ЕООД. В протоколите са представени данни за прогнозното производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Карнобат“, фаза 1 и фаза 2, за района на гр. Карнобат, както и много други данни.

## **1.3. График за строителството на енергиен обект ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“:**

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило график за строителството на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 и присъединителните съоръжения за обекта, със съответните планирани дейности, както следва:

1. Откриване на строителна площадка – **м. юни 2023 г.** (Разрешение за строеж № 47 от 30.05.2023 г., влязло в сила на 20.06.2023г., издадено от Главния архитект на Община Карнобат);
2. Доставка на оборудване – **м. юни 2023 г. – м. септември 2023 г.**;
3. Строителство – **м. юни 2023 г. – м. октомври 2023 г.**;
4. Изпитвания и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 – **м. октомври 2023 г.**

## **1.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:**

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 и присъединителните съоръжения на обекта „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило: Разрешение за строеж № 47 от 30.05.2023 г., влязло в сила на 20.06.2023 г., издадено от главния архитект на община Карнобат), за строеж: „Разширение на съществуваща Фотоволтаична PV централа с мощност 30 MW<sub>p</sub>“, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.196 по КК и КР на гр. Карнобат, (УПИ V по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), ПИ с идентификатор 36 525.301.10 по КК и КР на гр. Карнобат (УПИ VI по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), ПИ с идентификатор 36525.301.14 по КК и КР на гр. Карнобат, (УПИ VII по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), ПИ с идентификатор 36525.301.15 по КК и КР на гр. Карнобат, (УПИ VIII по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат), с нова проектна мощност 4 MW<sub>p</sub>, находяща се в ПИ с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат, (УПИ X по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат)“ и „Инверторна станция (PVS 6) с мощност 5,00 MVA, Кабелни линии Ср.Н. от инверторна станция (PVS 6) до съществуваща инверторна станция (PVS), с местонахождение: ПИ с идентификатор 36525.301.15 по КК и КР на гр. Карнобат (УПИ VIII по плана на бивши стопански двор на гр. Карнобат)“.

Представена е скица на поземлен имот № 15-611500-06.06.2023 г. за поземлен имот

с идентификатор 36525.301.205 по КККР на гр. Карнобат, одобрени със Заповед № РД-18-703/14.03.2018 г. на изпълнителния директор на АГКК, адрес на поземления имот: гр. Карнобат, с площ от 34 563 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство, номер по предходен план: 301.205, парцел: I, собственици по данни на КРНИ: „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

**Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава необходимите технически възможности, както и материални и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2, с проектна постояннотокова мощност от 4 MW<sub>p</sub>, находящ се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат.**

След изграждането и приемането на посочения строеж от приемателната комисия, съставена съгласно Закона за устройство на територията, дружеството следва да подаде пред Комисията искане за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект, за който се иска изменение на лицензията.

Предвид изложеното, Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията следва да се измени като се допълни с информацията за новия енергиен обект, фаза 2, така както е представена от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 21.09.2023 г.

**II.1. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:**

**2.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:**

Общо инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Карнобат“ (с мощност от 28,590 MW<sub>p</sub>), в т.ч. и тези за изграждането на разширението с мощност от 4,00 MW<sub>p</sub> на ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), разпределени, както следва: XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- по отношение на собствените средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), Протокол от проведено заседание на 10.08.2023 г. с решение на „Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД и Решение от 10.08.2023 г. от управителя на „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с които потвърждават че ще финансират XXX% от общата стойност на инвестицията в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) на ФЕЦ „Карнобат“.

- по отношение на обезпечаването на привлечените средства дружеството е представило копие на сключен договор за инвестиционен банков кредит № ДБ-7378-1778 от 29.06.2022 г. между „XXX“ АД – кредитор, „Карнобат Енерджи“ ЕООД – кредитополучател и солидарни длъжници – „Агрошанс Комерс“ ЕООД, „Вита Фрут“ ЕООД и Минчо Маринов Гроздев за сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) за проект ФЕЦ „Карнобат“ и проект на Анекс № 2 за ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 за сумата от XXX хил. лв. (сключването на тази сделка е разрешено с Решение № Р-473 от 18.08.2023 г.), или общо привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

В тази връзка, финансирането след сключването на Анекс № 2, ще се извърши при следните условия:

- Размер на кредита – XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- Лихвен процент – XXX М Euribor + XXX%, но не по-малко от XXX%;
- Срок на погасяване - съгласно погасителен план към Договора и анекса.

**2.2. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект**  
**Финансов резултат за 2022 г. от дейността на „Карнобат Енерджи“ ЕООД**

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило годишен финансов отчет за 2022 г., от който е видно, че дружеството реализира загуба в размер на 625 хил. лв., формирана при приходи от продажби в размер на 5 хил. лв. и разходи на стойност 630 хил. лв., свързани с обезпечаване на процеса по изграждането и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Карнобат“ (през декември 2022 г.).

#### **Финансови резултати на „Агрошанс Комерс“ ЕООД**

„Агрошанс Комерс“ ЕООД, в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за 2020 г. и за 2021 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2020 г. – печалба в размер на 349 хил. лв.;
- за 2021 г. – печалба в размер на 1 364 хил. лв.;

Финансовият резултат през горепосочения период е с оглед на увеличените приходите от дейността на дружеството, в резултат на ръст на приходите от продажба на стоки от 9 761 хил. лв. през 2020 г. на 17 159 хил. лв. през 2021 г., които са от производство и търговия на едро на земеделска продукция при ръст на разходите от дейността от 14 924 хил. лв. през 2020 г. на 23 407 хил. лв. през 2021 г., от които с най-голям относителен дял са другите разходи в т.ч. балансова стойност на продадени активи.

#### **2.3. Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект – ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2**

Във връзка с осъществяване на инвестиционния проект и съгласно представения финансов модел, е видно, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на ФЕЦ „Карнобат“ с инсталирана постояннотокова мощност от 28,590 MW<sub>p</sub> и ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 с инсталирана постояннотокова мощност от 4,00 MW<sub>p</sub> са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Източниците на финансиране са XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), така както е описано подробно в т. 2.1. по-горе.

**С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 1 и Фаза 2, гр. Карнобат.**

#### **2.4. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2023 г. – 2047 г.**

Паричните потоци за периода 2023 г. – 2047 г. отразяват прогнозите на дружеството, за срока на исканата лицензия, като са изчислени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия за 2023 г. е в размер на 50 565 MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на 1 204 011 MWh.

Дружеството посочва, че годишното производство е при средногодишната деградация от XXX%, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.19, разработена въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия, са:

- за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 322,97 лв./MWh, съгласно Решение № Ц-19 от 01.07.2022 г. на КЕВР (до 30.06.2023 г.) и 250,27 лв./MWh, съгласно Решение № Ц-14 от 30.06.2023 (от 01.07.2023 г.) на КЕВР, след което същата намалява и през 2027 г. е в размер на XXX лв./MWh, а от 2028 г. до края на периода дружеството прогнозира продажната цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на изключителната волатилност и рязка динамика на пазара на

електрическа енергия, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер.

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

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:	
		ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 1	ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2
1.	Инсталирана мощност	28,590 MW <sub>p</sub>	4,00 MW <sub>p</sub>
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./ XXX хил. евро	
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро	
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв.	XXX хил. лв.
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW <sub>p</sub> инсталирана мощност	XXX лв./ XXX евро	

При така осигуреното финансиране на проекта и при горепосочените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода 2023 г. – 2033 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, както по Анекс № 2 към договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД касаещи изграждане на новата мощност от 4,00 MW<sub>p</sub> по проект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 (склучването на тази сделка е разрешено от Комисията с Решение № Р-473 от 18.08.2023 г.), така и на привлечените средства по горепосочения банков кредит с „XXX“ АД включващ изграждането на 28,590 MW<sub>p</sub> по проект ФЕЦ „Карнобат“.

Видно от финансовия модел за периода 2023 г. – 2047 г., приходите са прогнозирани от продажба на електрическа енергия, които общо за периода са в размер на XXX хил. лв. (в т.ч. са и приходите от проект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2), като намаляват с XXX% от XXX хил. лв. през 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX % от една страна и от друга в резултат на отчетената средногодишна деградация от XXX %. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв. (в т.ч. и разходите от проект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2), като намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2047 г., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си, както по сключения договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД, така и привлечените средства по Анекс № 2 към договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД.

В допълнение дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, в т.ч. за ФЕЦ „Карнобат“ и ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. лв.
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR) – XXX%;

– Срок на откупуване на инвестицията – XXX години.

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

В тази връзка, следва да се има предвид, че стойностите на горепосочените показатели за оценка ефективността на инвестиционния проект са запазени на нивото на което са били към момента на постановяване на решение № Л-650 от 15.12.2022 г. на КЕВР, с което е издадена лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ на „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2047 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.**

**III. В допълнение към горното, „Карнобат Енерджи“ ЕООД е представило информация и документи за следното:**

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

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че е част от икономическа група на „Агрошанс Комерс“ ЕООД, която е с близо 30-годишна история. Основното направление на дейността на групата е земеделие, като дружеството-майка притежава 4-и бази, които обработват над 100 000 декара земеделска площ. В базите годишно се съхранява и преработва над 100 000 тона продукция.

С цел разширяване на бизнес сферата на групата „Карнобат Енерджи“ ЕООД е изградил и въвел в експлоатация ФЕЦ „Карнобат“, за което има издадена лицензия № Л-650-01 от 15.12.2022 г. и дружеството разчита на вътрешно груповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекти, икономически анализи, както и на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти.

Предвид разработения проект за изграждане на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 с нова проектна мощност от  $4 \text{ MW}_p$ , находящ се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат, община Карнобат, планиран за въвеждане в експлоатация през м. октомври 2023 г., дружеството продължава сътрудничеството си с водещата българска компания с дългогодишен опит при изграждане, управление и поддръжка на фотоволтаични централи – „XXX“ ЕООД, което дружеството е изпълнило от създаването си през 2011 г. проекти за над 300 фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност от  $4,3 \text{ GW}_p$ , на територията 16 държави.

Управлението и поддръжката на ФЕЦ „Карнобат“, фаза 2 ще бъде осъществявано от „XXX“ ЕООД, като по този начин ще се гарантира висока производителност, техническа изправност и качествено управление на проекта, както и ще се осигури достъп до най-съвременните и високи международни стандарти в индустрията.

**2. Относно нормативните изисквания за опазване на околната среда:**

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е изпълнило нормативните изисквания за опазване на околната среда, свързани с процедирането на изменения на съответните планове и свързаното с това строителство на енергийния обект ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2. В тази връзка дружеството е представило писмо с изх. № ПД-242 (13) от 26.05.2023 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас с приложено към него

Решение № БС-122-ЕО от 26.05.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на основание чл. 85, ал.4 и ал. 5 от Закона за опазване на околната среда и чл. 31, ал. 4 от Закона за биологичното разнообразие, с което **компетентния орган е решил да не се извършва екологична оценка** на план за „ПУП-ПРЗ в обхвата на ПИ с идентификатори 36525.301.41 и 36525.301.42 по КК на град Карнобат, община Карнобат, с цел обединяване на имотите в един общ имот и изграждане на фотоволтаична електроцентрала с проектна мощност 4 MW“. Към решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка.

**IV. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. и допълнително представената с писмо с вх. Е-ЗЛР-И-109 от 21.09.2023 г., информация към заявлението, представляваща защитена по закон информация:**

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за изменение и допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2 се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от „XXX“ АД, заедно с приложен проект на анекс към договор за кредит. Дружеството посочва, че сочената информация се съдържа в следните приложения към заявлението:

- Решения за осигурено финансиране на дружествата „Агрошанс комерс“ ЕООД и „Карнобат Енерджи“ ЕООД

- Погасителен план;

- Бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.;

- Финансов модел за периода 2023 г. – 2027 г.;

- Проект на анекс към договор за кредит с „XXX“ АД;

„Карнобат Енерджи“ ЕООД заявява, че в случай че посочените данни бъдат разкрити публично, то същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други производители на електрическа енергия, които желаят да привлекат дългово финансиране.

С оглед характера на описаните данни и документи, а именно същите представляват търговска тайна, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

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 „Карнобат Енерджи“ ЕООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.10.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от „Карнобат Енерджи“ ЕООД, с което дружеството е поискало изменение/допълнение на лицензия № Л-650 от 15.12.2022 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект. Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Дружеството е предоставило в Комисията допълнителна информация от 21.09.2023 г., като е направило уточнение, че има промяна в техническите параметри на инверторните станции.

Дружеството притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ от 15.12.2022 г. С решение от 30.03.2023 г. Комисията е разрешила на „Карнобат Енерджи“ ЕООД да започване осъществяването на лицензионната дейност за енергиен

обект с инсталирана мощност 25,0 MW или постояннотокова мощност 28,590 MW<sub>p</sub>, която е Фаза I на изграждания енергиен обект. Мотивите на дружеството за подаване на заявлението са, че желае да развие дейността си, като в тази връзка е разработило проект за разширение на ФЕЦ „Карнобат“ с нова проектна мощност от 4 MW<sub>p</sub>, находяща се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205, по КК и КР на гр. Карнобат, община Карнобат. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията, която ще остане за „производство на електрическа енергия“. Исканото изменение ще доведе до промяна на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, което следва да се актуализира с информацията за планирания за изграждане нов енергиен обект към ФЕЦ „Карнобат“, с проектна мощност от 4 MW<sub>p</sub>, явяващ се Фаза 2, с неговите технически и технологични характеристики, така както е представена от дружеството. Енергийният обект е описан подробно в т. 1.1. в доклада. Предвиден е да бъде изграден и разположен в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат. Площта на поземления имот е 34 563 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. В имота ще бъдат разположени 7 317 броя фотоволтаични панели и 1 бр. инверторна станция с максимална мощност 5 500 kW/бр.

Присъединяването на предвидената Фаза 2 ще се осъществи чрез изградената нова инверторна станция, с посочената мощност, както и кабелни линии средно напрежение от инверторната станция до съществуваща инверторна станция. В поземлен имот с идентификатор 36525.301.15 по КК и КР на гр. Карнобат. Дружеството е представило Протоколи за извършена симулация с прогнозни данни за производството на електрическа енергия от Фаза 1 и Фаза 2, за района на гр. Карнобат. Видно от графика за строителството на енергийния обект, планираният за изграждане енергиен обект, е предвиден да бъде въведен в експлоатация през м. октомври 2023 г.

Представено е разрешение за строеж, влязло в сила на 20.06.2023 г., издадено от главния архитект на община Карнобат. Представена е и скица на поземления имот. Работната група е достигнала до извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава необходимите технически възможности, както и материални и човешки ресурси да изгради енергийния обект – ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 2, с проектна постояннотокова мощност от 4 MW<sub>p</sub>, находящ се в поземлен имот с идентификатор 36525.301.205 по КК и КР на гр. Карнобат.

След изграждането и приемането на посочения строеж от приемателната комисия, съставена съгласно Закона за устройство на територията, дружеството следва да подаде пред Комисията искане за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изграждания енергиен обект, за който се иска изменение на лицензията.

Предвид изложеното, Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията следва да се измени като се допълни с информацията за новия енергиен обект, Фаза 2, както е представена от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 21.09.2023 г.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“:

Работната група е достигнала до извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Карнобат“, Фаза 1 и Фаза 2, гр. Карнобат. След направен анализ на финансовия модел, както и на финансовите параметри, работната група е достигнала до извод, че „Карнобат Енерджи“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2023 г. – 2047 г. заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за



обслужването на задълженията по ползвания кредит и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

В допълнение към заявлението дружеството е представило информация относно техническите възможности, материалните и човешките ресурси, както и по отношение на спазването на нормативните изисквания за опазването на околната среда. „Карнобат Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за изменение на лицензията се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно: информация за лихвени проценти и търговски условия на очаквано дългово финансиране от „XXX“ АД, заедно с приложен проект на анекс към договор за кредит. Дружеството посочва, че сочената информация се съдържа в следните приложения към заявлението:

- Решения за осигурено финансиране на дружествата „Агрошанс комерс“ ЕООД и „Карнобат Енерджи“ ЕООД;
- Погасителен план;
- Бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г.;
- Финансов модел за периода 2023 г. – 2027 г.;
- Проект на анекс към договор за кредит с „XXX“ АД;

„Карнобат Енерджи“ ЕООД е заявило, че ако посочените данни бъдат разкрити публично, същите биха могли да предоставят неконкурентно предимство на други производители на електрическа енергия, които желаят да привлекат дългово финансиране.

С оглед характера на описаните данни и документи, същите представляват търговска тайна и дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

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 дружеството 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, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага 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 „Карнобат Енерджи“ ЕООД 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, 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.

Ив. Н. Иванов каза, че насрочва открито заседание за 19.10.2023 г. от 10:15 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във

връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1214 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.10.2023 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Карнобат Енерджи“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

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

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

Председателят Ив. Н. Иванов каза, че от т. 11 до т. 15 на дневния ред заседанието ще бъде водено от члена на Комисията Б. Голубарев, поради насрочена среща, на която председателят трябва да присъства.

Ив. Н. Иванов излезе от зала 4.

Води Б. Голубарев.

**По т. 11.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1166 от 25.09.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-97 от 31.07.2023 г. от МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 04.10.2023 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-97 от 31.07.2023 г. на МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг (МВМ СиИЕнерджи Зрт.) 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-205 от 27.06.2023 г., на председателя на

КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-97 от 22.08.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-97 от 04.09.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1166 от 25.09.2023 г., приет с решение по Протокол № 302 от 28.09.2023 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 04.10.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В КЕВР е постъпило писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-97 от 04.10.2023 г. от МВМ СиИЕнерджи Зрт. във връзка с изписването на български език на имената на един от представителите на дружеството.

**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 МВМ СиИЕнерджи Зрт. 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. МВМ СиИЕнерджи Зрт. е частно акционерно дружество, учредено съгласно законите на Република Унгария, вписано в Търговския регистър на Република Унгария под номер 01-10-045044 от 25.10.2000 г., със седалище и адрес на управление: гр. Будапеща 1138, бул. „Вац“ 144-150, което се установява от представеното Фирмено извлечение от Служба за фирмена регистрация и услуги по електронни процедури към Министерство на правосъдието на Република Унгария от 04.07.2023 г.

МВМ СиИЕнерджи Зрт. е с предмет на дейност ксерокопиране, организация на строителни проекти, посредничество при търговия на едро със суровини и горива, посредническа търговия на едро с друга продукция, представители, занимаващи се с продажба на разнообразни стоки, търговия на едро със смесена продукция, друга издателска дейност, отдаване под наем, експлоатация на собствено и наето недвижимо имущество, технически изследвания, анализи, неупоменати другаде допълнителни бизнес услуги, търговия с газ, търговия на едро с горива и отоплителни материали, организация на конференции и на търговски представяния.

Капиталът на дружеството е в размер на 3 022 000 000 (три милиарда и двадесет и два милиона) форинти и е разделен на 3022 (три хиляди и двадесет и два броя) обикновени акции с номинална стойност от 1 000 000 (един милион) форинти всяка. От представения изменен и консолидиран Дружествен договор на МВМ СиИЕнерджи Зрт. се установява, че дружественият капитал се състои парична вноска в размер на 32 000 000 (тридесет и два милиона) форинти, която е изцяло внесена, както и от непарична (апортна) вноска, остойностена на 2 990 000 000 (два милиарда и деветстотин и деветдесет милиона)

форинта, която е предоставена на разположение на дружеството.

Единствен акционер на дружеството е МВМ Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг, дружество, регистрирано в Република Унгария.

От представения изменен и консолидиран Дружествен договор на МВМ СиИЕнерджи Зрт. се установява, че правата на Съвета на директорите, определени в Гражданския кодекс на Унгария, се упражняват от Главния изпълнителен директор, който се счита за висш ръководител – е Ласло Золтан Фритш. Главният изпълнителен директор, чрез упълномощаване, може да предостави на определени служители правото да представляват дружеството. Представянето на дружеството се извършва в писмена форма и чрез прокура. За валидната прокура се изисква съвместен подпис на главния изпълнителен директор и един упълномощен служител или двама упълномощени служители.

Съгласно представеното Фирмено извлечение от Служба за фирмена регистрация и услуги по електронни процедури към Министерство на правосъдието на Република Унгария от 04.07.2023 г. упълномощени да представляват дружеството съвместно, са следните лица: Балаж Баршони, (съвместно), Золтан Грмела (съвместно), Петер Хамори (съвместно), Адриен Хорнянски (съвместно), Петер Бартфай (съвместно), Дьонди Еклич (съвместно), Марцел Хоош (съвместно), Тибор Пап (съвместно), Аннамария Фехер (съвместно), Жомбор Тамаш Толди (съвместно), Золтан Рахоти (съвместно), Роберт Визкелети (съвместно), Бернадет Дьорфи (съвместно), Йозеф Ищван Фориж (съвместно), Саболч Ласло Домоник (съвместно), Норберт Тамаш Рожа (съвместно), Петер Лигетвари (съвместно), Левенте Бьорьоц (съвместно), Габор Сепеши (съвместно), Биборка Хажналка Риес (съвместно), Ласло Золтан Фритш – главен изпълнителен директор (съвместно).

**Видно от горното, МВМ СиИЕнерджи Зрт. е търговец, регистриран по законодателството на Република Унгария, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава членка на Европейския съюз.**

**3.** 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, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на

Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови, Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на МВМ СиИЕнерджи Зрт. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е МВМ Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг, дружество, регистрирано в Република Унгария. Едноличен собственик на капитала на МВМ Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг е Република Унгария.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, видно от които главният изпълнителен директор на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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**

МВМ СиИЕнерджи Зрт. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години. Дружеството е обосновоало този срок като е посочило, че МВМ СиИЕнерджи Зрт.

е част от групата МВМ, притежавана изцяло от Република Унгария. Заявителят е посочил също, че разширяващото се портфолио на групата обхваща целия унгарски енергиен сектор и тя непрекъснато разширява своето влияние на регионално ниво. Като част от стратегията на групата, заявителят възнамерява да увеличи присъствието си на регионалните пазари на природен газ, включително на пазара в Република България. В рамките на десетгодишния период на лицензията, дружеството ще се фокусира основно върху вноса на природен газ по турското направление и ще го продава на търговски партньори на българските виртуални търговски точки съгласно средносрочни договори за покупка на природен газ. МВМ СиИЕнерджи Зрт. е посочило, че цели да затвърди пазарното си присъствие в дългосрочен план, допринасяйки за сигурността на доставките за българските потребители.

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

МВМ СиИЕнерджи Зрт. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. Будапеща, бул. „Ващи“ № 144-150, Унгария, съгласно представено извлечение от Договор за наем от 18.10.2015 г. и Изменение № 7 на договора за наем от 14.12.2021 г.

Представена е декларация от упълномощени лица на заявителя, както и извлечение от договор за предоставяне на ИТ хардуер и софтуер услуги от 25.05.2022 г., от които може да се направи извод, че МВМ СиИЕнерджи Зрт. разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността „търговия с природен газ“. Заявителят е представил и копие на договор от 01.02.2018 г. с доставчик на телекомуникационни услуги за стандартни информационни и телекомуникационни ресурси, в т.ч. предоставяне на 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 „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1141 от 13.07.2023 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между МВМ СиИЕнерджи Зрт. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № 5455 от 01.07.2022 г. и Допълнително споразумение № 1 от 26.09.2022 г. към Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № 5455 от 01.07.2022 г., Договор № 5456 от 01.07.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Допълнително споразумение № 1 от 26.09.2022 г. към Договор № 5456 от 01.07.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране, както и Договор за ползване на виртуална търговска точка № 5457 от 01.07.2022 г. и Допълнително споразумение № 1 от 26.09.2022 г. към Договор за ползване на виртуална търговска точка № 5457 от 01.07.2022 г., сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД. МВМ СиИЕнерджи Зрт. е посочило, че дружеството не е предоставяло обезпечения по сключените договори.

МВМ СиИЕнерджи Зрт. е представило данни за управленската и организационна структура, данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал, а именно автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на главния изпълнителен директор, както и данни за числеността и квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“, в т.ч. декларация, списък на

персонала, автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на служителите, които ще изпълняват функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ. От представените данни и документи се установява, че ръководният персонал притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, подлежаща на лицензиране, както и опит в търговията с природен газ.

МВМ СиИЕнерджи Зрт. е посочило, че дейността по търговия с природен газ ще се извършва от шестима служители, съгласно сключени с тях договори: директор на дирекция „Структурирана търговия и втечен природен газ“, директор на дирекция „Придобиване и търговия“, ръководител на отдел „Оптимизация на портфолиото“, ръководител на отдел „Експлоатация на системата“, ръководител на отдел „Счетоводство и данъци“ и ръководител на отдел „Бек-офис“. От представените информация и документи се установява, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

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

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

От одитираните годишни финансови отчети на МВМ СиИЕнерджи Зрт. за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода: 3414 млн. унгарски форинта за 2020 г., 6107 млн. унгарски форинта за 2021 г. и 103 569 млн. унгарски форинта за 2022 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 594 918 млн. унгарски форинта през 2020 г. до 6 314 312 млн. унгарски форинта за 2022 г. Общите разходи се увеличават от 587 473 млн. унгарски форинта за 2020 г. до 6 202 289 млн. унгарски форинта за 2022 г.

Нетекущите активи нарастват от 1287 млн. унгарски форинта за 2020 г. на 18 843 млн. унгарски форинта за 2022 г., а текущите активи се увеличават от 261 146 млн. унгарски форинта за 2020 г. на 1 255 537 млн. унгарски форинта за 2022 г. Уставният капитал на дружеството е в размер на 3015 млн. унгарски форинта за 2020 г. и нараства до 3020 млн. унгарски форинта за 2022 г. Собственият капитал нараства от 89 027 млн. унгарски форинта за 2020 г. на 146 726 млн. унгарски форинта за 2022 г. Нетекущите пасиви нарастват от 0 унгарски форинта за 2020 г. до 62 649 млн. унгарски форинта за 2022 г., а текущи пасиви на дружеството за периода нарастват от 94 813 млн. унгарски форинта за 2020 г. до 999 334 млн. унгарски форинта за 2022 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на МВМ СиИЕнерджи Зрт. за периода 2020 – 2022 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* се изменя от 2,75 за 2020 г. на 1,26 за 2022 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност* е 0,94 за 2020 г. и се изменя на 0,14 за 2022 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства през 2022 г.

МВМ Енергетика Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг декларира, че възнамерява да предостави на МВМ СиИЕнерджи Зрт. допълнително финансиране за дейността „търговия с природен газ“ в Р България.

Заявителят е представил писмо от (...) с рег. № (...) от (...) в което е посочено, че банката е в бизнес отношения с МВМ СиИЕнерджи Зрт. от септември 2009 г., оборотът по сметките на дружеството е редовен и значителен, и винаги са изпълнявани в срок задълженията за плащане.

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

*Таблица № 1*

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

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

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

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

Таблица № 2

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

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на МВМ СиИЕнерджи Зрт. за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност е (...) през 2023 г. и се повишава до (...) през 2025 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се повишава от (...) за 2023 г. на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.*

**Предвид гореизложеното, ако МВМ СиИЕнерджи Зрт. спази заложените за периода 2023 – 2025 г. параметри, може да се приеме, че дружеството притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с природен газ“.**

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

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, МВМ СиИЕнерджи Зрт. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед



гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

## **Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг**

### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги („Правилата“) са изготвени в съответствие с чл. 38в от Закона за енергетиката (ЗЕ) и уреждат:

1. процедурата и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения от потребители на енергийни услуги;
2. предоставянето на клиенти на данни за потреблението и друга информация;
3. информация, която Дружеството трябва да предостави на потребителите, включително преди подписване на договор;
4. процедурите по сключване, прекратяване и промяна на договорите за покупко-продажба на природен газ.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг, вписано в търговския регистър на Унгария с рег. № 01-10-045044, със седалище и адрес на управление: 1138 Будапеща, бул. „Ваци“ 144-150, Унгария, притежаващо лицензия № ..... за дейността „търговия с природен газ“ („Дружеството“).

(3) Като „потребители на енергийни услуги“, предоставяни от Дружеството следва да се считат крайни клиенти по смисъла на ЗЕ, които купуват природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

(4) При предоставянето на услуги на клиенти, Дружеството спазва следните принципи: равнопоставеност и недискриминация, стриктно спазване на местното и европейско законодателство, конфиденциалност и защита на информацията, прозрачност и улеснен начин за осъществяване на комуникация.

### **Раздел втори „Договори. Плащане“**

**Чл. 2.** (1) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на разпоредбите на ЗЕ и на Правилата за търговия с природен газ.

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

(3) Преди подписването на договор всеки клиент има право да получи информация и разяснения по отношение на всяка разпоредба от проекта на договор, включително по отношение на цените и тяхното формиране.

(4) Всеки клиент може да избира между следните начини на плащане: стандартен банков превод и авансови плащания (като авансовите плащания ще отразяват по адекватен и справедлив начин възможната консумация на съответния потребител).

(5) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на приложимото законодателство.

### **Раздел трети „Условия, ред и срокове, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“**

**Чл. 3.** Всеки клиент, който е сключил договор за продажба на природен газ с Дружеството, има право да подава жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 4.** Клиентът може да подаде жалба във всеки случай, когато счита, че Дружеството е нарушило някое от правата му съгласно или във връзка с неговия двустранен договор за покупка на природен газ, сключен с Дружеството.

**Чл. 5.** Постъпили жалби, сигнали и предложения се регистрират на датата, на която са получени, в деловодната система на Дружеството.

**Чл. 6.** Всяка подадена жалба, сигнал и предложение трябва да отговаря на следните изисквания:

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

**Чл. 7.** (1) Срокът за отговор на жалби, сигнали и предложения на клиент е един месец от постъпването им.

(2) Отговорът се изпраща в писмен и електронен вид на посочените от подателя съответно адрес и електронна поща.

(3) Дружеството не е длъжно да разглежда, обработва и отговаря на анонимни жалби, сигнали и предложения.

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от 30 (тридесет) календарни дни.

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

(6) Всички подадени жалби, сигнали и предложения, както и отговорите, се съхраняват за период от 12 месеца, от постъпването им.

**Чл. 8.** (1) В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със Закона за енергетиката.

(2) Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложение доказателства в 7 (седем) дневен срок от получаване на жалбата.

#### **Раздел четвърти „Предоставяне на информация на клиентите“**

**Чл. 9.** (1) Всеки клиент има право по всяко време да получава от Дружеството информация, изисквана от приложимото законодателство, като например, но не единствено:

1. данни за собственото потребление на потребителя;
2. приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството;
3. разяснения, свързани с прилагането на договорите, сключени между Дружеството и потребителите;
4. информация за смяна на доставчика;
5. всяка друга информация, изисквана съгласно действащото законодателство.

(2) Информацията се предоставя от Дружеството периодично или по искане на потребителите във форма, със съдържание и в сроковете, изисквани в съответствие с приложимото законодателство.

**Чл. 10.** Дружеството предоставя разяснителна информация на клиентите си във връзка с предоставяните услуги на интернет страницата си.

#### **Раздел пети „Комуникационни канали. Център за работа с потребители.“**

**Чл. 11.** (1) Дружеството поддържа следните комуникационни канали за връзка със своите клиенти – потребители на енергийни услуги:

1. център за работа с потребители;
2. корпоративна интернет страница <https://ceenergy.hu>;
3. електронна поща.

(2) Всички канали за комуникация и данни за контакт с Дружеството се посочват в договорите, които Дружеството сключва със своите контрагенти.

(3) Дружеството осигурява център за работа с клиенти. Центърът за работа с клиенти е: 1138 Будапеща, бул. „Ващи“ 144-150, Унгария, адрес в Република България..... или друг адрес, обявен на корпоративната интернет страница на Дружеството. Работно време за работа с клиенти: 9:00 – 16:00 ч.; електронен адрес: [info@ceenergy.hu](mailto:info@ceenergy.hu), тел.: + 36 (1) 354 7043.

(4) В центъра за работа с клиенти всеки потребител има право, включително, но не само, на следното:

1. да подава документи, жалби, сигнали и предложения;
2. да изисква и да получава информация за условията на сключения с него договор, включително цени, начини на плащане, потребление, както и всякакви други данни и информация, изисквани съгласно ЗЕ и други български нормативни актове.

#### **Заклучителни разпоредби**

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

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

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

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

### **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от МВМ СиИЕнерджи Зрт. заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

МВМ СиИЕнерджи Зрт. е заявило, че защитена по закон информация представляват: конкретни данни относно прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци и прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години, тъй като са „търговска тайна“ по смисъла на чл. 3, ал. 1 от Закона за защита на търговската тайна; данни за образованието и квалификацията на главния изпълнителен директор и персонала на дружеството, представени чрез автобиографии и дипломи, тъй като съдържат лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни (Регламент (ЕС) 2016/679); данни за наличието на финансови ресурси на дружеството, представени чрез писмо от (...) от (...) относно наличности по банкова сметка, тъй като представляват „търговска тайна“ по смисъла на чл. 3, ал. 1 от Закона за защита на търговската тайна; лични данни на лицата, представляващи дружеството, както и на неговия персонал, също така и лични данни на лицата, представляващи контрагенти на дружеството, като заявителят счита, че съдържат лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 не е посочена в изготвеното решение, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация

е основателно в частта относно съдържащата се в решението информация, представляваща търговска тайна, като следва да бъде заличена при публикуване от КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т. 11.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление от МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг, с искане за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Основанието за издаване на лицензията е ЗЕ и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 25.09.2023 г., приет с решение по Протокол № 302 от 28.09.2023 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на ЗЕ, на 04.10.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. В последствие в КЕВР е постъпило писмо от дружеството във връзка с изписването на български език на имената на един от представителите на дружеството, което е взето предвид в настоящия проект на решение.

В доклада подробно са коментирани изискванията, на които следва да отговаря дружеството за издаване на лицензия. Установено е, че дружеството отговаря на всички изисквания за издаване на лицензия, съгласно ЗЕ, по отношение на технически възможности, материални ресурси за осъществяване на дейността, човешки ресурси и възможности. Представени са и Правила за работа с потребителите. В доклада е коментирано и искането на дружеството за заличаване на информацията, която не следва да бъде разгласявана. Това искане е прието от Комисията за основателно.

В настоящия проект на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия на дружеството. В приложение към проекта на решение са текстът на лицензията и Правилата за работа с потребители.

М. Димитров прочете диспозитива на 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 МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг, учредено съгласно законите на Република Унгария, вписано в Търговския регистър на Република Унгария под номер 01-10-045044 от 25.10.2000 г., 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 МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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 МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг, учредено съгласно законите на Република Унгария, вписано в Търговския регистър на Република Унгария под номер 01-10-045044 от 25.10.2000 г., лицензия № Л-714-15 от 13.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

**По т. 12.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1192 от 09.10.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г. от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г., подадено от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. 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-221 от 07.07.2023 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 21.07.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 04.08.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. 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. 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. „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Словацка република, вписано в Търговския регистър на районния съд Братислава I, с идентификационен номер 54 609 020, със седалище: Братислава – район Старе Место, Славичие удолие 106, п.к. 811 02, което се установява от представеното Удостоверение за актуално състояние, издадено на 04.05.2023 г. от Търговския регистър на районния съд Братислава I.

Предметът на дейност на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е отдаване под наем на недвижими имоти с предоставяне изключително на основните услуги, свързани с отдаването под наем; посредническа дейност в областта на търговията, услугите, производството; административни услуги; рекламни и маркетингови услуги, проучвания на пазара и общественото мнение; консултантска дейност в областта на предприемачеството, организацията и икономиката; инженерна дейност; подготовка и изработване на технически проекти, графични и чертожни работи; проучвателска и развойна дейност в областта на естествените и техническите науки.

Капиталът на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е в размер на 300 000 евро, който е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала „Нафтогаз Трейдинг Юрп“ АГ, дружество, регистрирано в Конфедерация Швейцария.

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о. се управлява и представлява от управителя на дружеството – Володимир Томаш, гражданин на Конфедерация Швейцария.

**Видно от горното, „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е търговец, регистриран по законодателството на Конфедерация Швейцария, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 7 от ЗЕ да бъде юридическо лице с регистрация, еквивалентна на тази по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ – по законодателството на държава - членка на Европейския съюз.**

3. 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, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на

Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции - неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангилла, Бахамски острови, Британски Вирджински острови, Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. 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 заявителя е „Нафтогаз Трейдинг Юрп“ АГ – дружество, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Собственик на капитала на „Нафтогаз Трейдинг Юрп“ АГ е Национално акционерно дружество „Нафтогаз Украйна“ – дружество, регистрирано в Република Украйна. Учредител и единствен акционер в Национално акционерно дружество „Нафтогаз Украйна“ е Република Украйна.

**Предвид горното, по отношение на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

**4.** Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. се установява, че същият 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. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, от които се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, за която кандидатства „Нафтогаз Словакия“ с.р.о., е 5 (пет) години. Дружеството е обосновало искания срок като е посочило, че изготвя бизнес планове си за 3 или 5 години. В допълнение, според заявителя петгодишният срок на лицензията е необходим с оглед наличните търговски договори, както и с оглед на

икономическия интерес на дружеството.

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

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

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Вайнорска 100/А, гр. Братислава, Словацка република. В тази връзка е представено копие на договор за наем от 22.07.2022 г., както и фактура за платен наем, издадена на 02.05.2023 г. Дружеството е декларирало, че разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, в т. ч. сървър за споделяне на информационните ресурси; менажиран суитч; рутер със защитна стена; интернет (чрез оптична връзка); собствен сървър за електронна поща, както и отделни работни станции с няколко екрана. В допълнение Нафтогаз с.р.о. е представило копие на фактура с доставчик на интернет.

Заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1151 от 21.07.2023 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил писмо от „Булгартрансгаз“ ЕАД с изх.№ БТГ 24-00-1028 от 17.05.2023 г. в което се посочва, че „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. има възможност за достъп до платформата за търговско диспечирание (CDP) на оператора на газопреносната мрежа, с опции да подава заявки и коригиращи заявки, да подава информация, необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2 т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия, да получи достъп до услуги свързани с Виртуална търговска точка, както и да получава данни за закупен капацитет, оперативни данни за преминали количества, информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане, информация за балансовия статус, месечни отчети за предоставени услуги. Заявителят е представил сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД договори, а именно – Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № 5496 от 11.08.2022 г., ведно с Анекс № 1 от 01.10.2022 г. към Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносни мрежи № 5496 от 11.08.2022 г., Договор № 5497 от 11.08.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране, ведно с Анекс № 1 от 01.10.2022 г. към Договор № 5497 от 11.08.2022 г. за покупка и продажба на природен газ за балансиране и Договор за ползване на виртуална търговска точка № 5498 от 11.08.2023 г., ведно с Анекс № 1 от 01.10.2022 г. към Договор за ползване на виртуална търговска точка № 5498 от 11.08.2023 г.

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е представило схема на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (удостоверение и автобиография на управителя); данни за числеността и квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“ (автобиография и копия на дипломи за завършено образование, удостоверяващи образованието и квалификацията на служителя, който ще изпълнява функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ).

Видно от представената информация и документи, управителят на дружеството



притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, както и управленски опит в областта на енергетиката. Дейността „търговия с природен газ“ ще се извършва от един служител, като от представените информация и документи е видно, че последният притежава квалификация и опит за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

**Въз основа на гореизложеното, „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. 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“:**

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о е новоучредено юридическо лице. От представения одитиран финансов отчет за 2022 г. е видно, че дружеството отчита печалба в размер на 17 056 евро. Общите приходи от дейността на дружеството са в размер на 331 921 евро. Общите разходи са 308 687 евро. Нетекущите активи за 2022 г. са 17 821 евро. Текущите активи са 394 320 евро. Собственият капитал е в размер на 317 056 евро. Нетекущите пасиви са в размер на 960 евро за 2022 г., а текущите пасиви са в размер на 102 237 евро.

Показателите за финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са, както следва: *Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви)* е 3,86 за 2022 г. Това означава, че дружеството е имало достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е 3,07 за 2022 г. Това е показател, че дружеството не е имало затруднения при покриването със собствени средства на задълженията си през 2022 г.

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е представило като доказателство за финансов ресурс Извлечение от сметки от (...), издадено от (...), видно от което дружеството разполага с налични салда по открити сметки към датата на документа в размер на (...) и (...). В допълнение е представена гаранция от едноличния собственик на капитала на заявителя – „Нафтогаз Трейдинг Юрп“ АГ, за финансиране дейността на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о.

В писмо с изх. № БТГ 24-00-1028 от 17.05.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е удостоверило наличните обезпечения по действащите договори, сключени с оператора на преносната мрежа, както следва: депозит в размер на (...) по Договор № 5496 от 11.08.2022 г. и депозит в размер на (...) по Договор № 5497 от 11.08.2022 г.

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

**Таблица № 1**

№	Показател	Мерна единица	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Прогнозни количества природен газ	MWh	(...)	(...)	(...)
2	Прогнозна средна покупна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)
3	Прогнозна средна продажна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 – 2025 г. За периода дружеството прогнозира загуба в размер на: (...) хил. лв. за 2023 г. и да реализира печалби в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и (...) хил. лв. за 2025 г. Общите приходи се увеличават от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. през 2025 г. Разходите намаляват от (...) хил. лв. за 2023 г. на (...) хил. лв. за 2025 г.

Нетекущите активи се увеличават от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. за 2025 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) лв. за 2023 г. до (...) лв. за 2025 г. Собственият капитал е (...) лв. за 2023 г. и се увеличава на (...) лв. за 2025 г. Нетекущи

пасиви не са предвидени за периода. Текущите пасиви намаляват от (...) лв. за 2023 г. до (...) лв. за 2025 г.

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

Таблица № 2

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

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) и за 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от (...) през 2023 г. на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си през периода.*

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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

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

**Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о.**

## **РАЗДЕЛ ПЪРВИ „ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ“**

**Чл. 1.** (1) Тези Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. и клиентите на дружеството – потребители на енергийни услуги, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания, информацията, която се предоставя на потребителите на енергийни услуги от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. относно предлаганите от дружеството услуги, както и формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на сключване на такъв договор.

(3) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Словацка република, с идентификационен номер 54 609 020, със седалище: Братислава – район Старе Место, Славичие удолие 106, п.к. 811 02, притежаващо Лицензия №..... от .....2023 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от .....години.

**Чл. 2.** (1) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на клиенти въз основа на писмени договори при спазване на приложимото действащо законодателство.

(2) Копие от Правилата се предоставят на всеки един клиент на Дружеството при сключване на договор.

**Чл. 3.** Дружеството създава и поддържа информационна база данни, включително входящ и изходящ регистър на оферти, договори, документи и кореспонденция със своите клиенти. Всеки документ, постъпил към Дружеството се регистрира в съответната база данни и му се дава идентификационен номер.

**Чл. 4.** (1) Дружеството, предоставя на своите клиенти информация за:

1. начините на плащане, цени на услуги, свързани с лицензионната дейност;
2. информация, относно средствата за уреждане на спорове;
3. възможни методи за плащане, които отразяват вероятното потребление;

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

## **РАЗДЕЛ ВТОРИ „ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ“**

**Чл. 5.** (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 се намира на адрес: ..... Работно време за работа с клиенти: ..... ч.; електронен адрес:....., тел.:.....

(3) В центъра за работа с клиенти, същите могат: да подават документи, свързани с доставките на природен газ; да им се предоставя информация, относно данните за потреблението; условията на договорите; както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания.

(4) Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация, относно работата си с клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти.

**Чл. 6.** (1) Дружеството обменя информация в писмен вид, включително електронен, с клиентите във връзка със сключването/изменението/допълнението и прекратяването на договори.

(2) Дружеството своевременно уведомява клиентите си за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху тяхната дейност, във връзка с участието им на свободния пазар на природен газ.

## **РАЗДЕЛ ТРЕТИ „РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОДАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИТЕ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ, ИСКАНИЯ, ЗАПИТВАНЯ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ“**

**Чл. 7.** Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията на Клиентите.

**Чл. 8.** Всеки документ, постъпил в Дружеството и изходящ от клиент на Дружеството, се регистрира във входящия регистър, поддържан от Дружеството.

**Чл. 9.** (1) Подаденият от клиента документ трябва да отговоря на следните изисквания:

1. да е написан на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя и на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о., а ако подател е юридическо лице – ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
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 е подписан от подателя или негов упълномощен представител.

(2) Ако жалбата, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на подателя писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 1, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с подателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му.

**Чл. 10.** (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбата, искането, запитването или предложението на потребителя на енергийни услуги писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет дни) от датата на вписване в регистъра по чл. 12, ал. 1 или от получаването на коригирания документ по чл. 13, ал. 2.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, но с не повече от 7 (седем) дни, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

(4) В случай на организирана среща с жалбоподателя по чл. 9, ал. 3, срокът за съставяне на отговора от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. следва да се удължи с времето, отнело организацията провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) дни.

**Чл. 11.** Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от подателя.

**Чл. 12.** Жалбоподателят следва да бъде уведомен за решението, взето по жалбата в писмен вид с удостоверение получаване на отговора, в срок от 3 (три) работни дни от произнасянето по жалбата.

**Чл. 13.** (1) Когато жалбата, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 10, ал. 2.

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

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

**Чл. 14.** В случай на подаване на жалба до КЕВР чрез „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. или ако жалбоподателят не е удовлетворен от отговора по жалбата, както и в случаите, когато не е получил отговор по нея, дружеството изпраща цялата преписка на КЕВР не по-късно от 7 (седем) дни след получаването ѝ заедно със становището си по нея.

**Чл. 15.** Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

## **РАЗДЕЛ ЧЕТВЪРТИ „ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ“**

**§1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № Л- от .....2023 г. и са приложение и неразделна част от лицензия № ... от ... 2023 г. за дейността „търговия с природен газ“.

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

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

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

### **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 21.07.2023 г. „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е посочило, че икономическата и финансова информация, прогнозните счетоводни баланси, отчетите за приходи и разходи и отчетите за парични потоци представляват защитена по закон информация. Дружеството е посочило също, че като защитена по закон информация следва да се третира банковото потвърждение относно наличности по банкови сметки.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 12.:

Докладва Л. Джоргова. В КЕВР е получено заявление от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

От представените от дружеството данни и документи е установено, че „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Словацка република, вписано в Търговския регистър на районния съд Братислава I със седалище в Братислава. Капиталът на „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е в размер на 300 000 евро, който е изцяло внесен от едноличния собственик на капитала „Нафтогаз Трейдинг Юръп“ АГ, дружество, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Собственик на капитала на „Нафтогаз Трейдинг Юръп“ АГ е Национално акционерно дружество „Нафтогаз Украйна“ – дружество, регистрирано в Република Украйна. Учредител и единствен акционер в Национално акционерно дружество „Нафтогаз Украйна“ е Република Украйна. „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. се управлява и представлява от управителя на дружеството – Володимир Томаш, гражданин на Конфедерация Швейцария.

„Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 5 години, който срок е обоснован.

Заявителят притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, за което е представил необходимите доказателства.

Заложените от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. параметрите за периода 2023 – 2025 г. по отношение на прогнозните количества за реализация със съответните цени, както и прогнозните годишни финансови отчети, ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения.

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

В доклада се съдържа защитена по закон информация, посочена от дружеството,

която не следва да бъде разгласявана. Искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

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

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

Б. Голубарев каза, че насрочва откритото заседание на 19.10.2023 г. от 10:00 часа. От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1192 от 09.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г. от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.10.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Нафтогаз Словакия“ с.р.о., или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (Благой Голубарев – за, Димитър Кочков – за и

Пенка Трендафилова – за), от които **един глас** (Благой Голубарев) на член на Комисията със стаж в енергетиката.

**По т. 13.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1164 от 21.09.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 23.06.2023 г. от АОТ Енерджи Недерландс Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“**, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 04.10.2023 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-81 от 23.06.2023 г. на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. 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-205 от 27.06.2023 г., на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 14.07.2023 г., писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 28.07.2023 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 30.08.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1164 от 21.09.2023 г., приет с решение по Протокол № 298 от 27.09.2023 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 04.10.2023 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

**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 АОТ Енерджи Недерландс Б.В. 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.** АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е частно дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в търговския регистър на Нидерландската търговска камара под номер 87040778, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Зюд-Холандлан № 7, 2596, АЛ-Гравенхаг, Хага, което се установява от представена извадка от търговския регистър на Нидерландската търговска камара.

АОТ Енерджи Недерландс Б.В. има следния предмет на дейност: търговия с електричество и газ през тръби.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 000,00 (сто хиляди) евро, който е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е АОТ Холдинг АГ, регистрирано в Швейцарската конфедерация.

АОТ Енерджи Недерландс Б.В. се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Лесли Рудолф Хофман, гражданин на Швейцарската конфедерация, Джон Дъглас Уотърс, гражданин на Великобритания и Александър Петерс, гражданин на Р Австрия.

**Видно от горното, АОТ Енерджи Недерландс Б.В 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, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции, неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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



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

С оглед горното, по отношение на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е АОТ Холдинг АГ (100%), регистрирано в Швейцарската конфедерация. Едноличен собственик на капитала на „АОТ Холдинг“ АГ е „Арроу Трейдинг“ АГ (100%), регистрирано в Швейцарската конфедерация. Едноличен собственик на капитала на „Арроу Трейдинг“ АГ е „Арроу Рисорсис“ АГ (100%), регистрирано в Швейцарската конфедерация. Мажоритарен акционер в „Арроу Рисорсис“ АГ е дружеството „АД Холдингс“ АГ с 88,20% от размера на капитала на „Арроу Рисорсис“ АГ, което се установява от представено извлечение от регистъра на акционерите на дружеството. „АД Холдингс“ АГ е регистрирано в Княжество Лихтенщайн. Едноличен собственик на капитала на „АД Холдингс“ АГ е Андреас Даскалакис, държава: Швейцарската конфедерация, националност Р Гърция.

В допълнение, от представената структура на собствеността на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. и представена извадка от регистъра на крайните действителни собственици към Търговската камара на Кралство Нидерландия като действителен собственик на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е вписан Андреас Даскалакис.

**Във връзка с гореизложеното за АОТ Енерджи Недерландс Б.В. 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 Джон Уотърс, Лесли Рудолф Хофман и Александър Петерс – членове на Съвета на директорите на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В., с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъдени 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. Срок на исканата лицензия**

АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е поискало да му бъде издадена лицензия за срок от 10 години. За да обоснове този срок, дружеството е посочило, че възнамерява да осъществява търговия на едро с природен газ както на територията на Република България, така и на границата с Република Гърция, Република Сърбия, Република Северна Македония и Република Румъния. Заявителят е посочил, че исканият срок на лицензията ще позволи на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. да реализира намеренията си и да се установи като участник на пазара на природен газ в Република България.

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

АОТ Енерджи Недерландс Б.В. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в Зюд-Холандлан № 7, 2596, АЛ-Гравенхаг, гр. Хага, Нидерландия. В тази връзка е представен договор за офис и изменението му от (...).

АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е представило информация за притежавани материални ресурси и изградена информационна мрежа, от която се установява, че дружеството разполага с необходимата информационна мрежа, софтуер в т.ч. сървър за ел. поща, централен сървър в допълнение с облачни услуги, интернет свързаност и абонаментна поддръжка, в подкрепа на което са предоставени фактури за мобилна комуникация, мрежа, интернет и телевизия. Управляващите директори на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. декларират, че дружеството притежава нужните технически способности за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1113 от 29.05.2023 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между АОТ Енерджи Недерландс Б.В. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е представило данни за управленската и организационна структура, данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал, в т.ч. автобиографии, копия на дипломи за завършено образование и сертификати на членовете на Съвета на директорите, данни за числеността и квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняване на дейността „търговия с природен газ“, в т.ч. автобиографии и копия на дипломи за завършено образование на служителите, които ще изпълняват функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ, както и потвърждения за сключени договори със служители, които ще бъдат ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране. Заявителят е представил и Договор за междуфирмени услуги от (...), сключен с доставчик на услуги и получатели на услуги, принадлежащи към групата дружества, притежавана пряко или непряко от Arrow Resources AG, както и Договор за присъединяване № (...) от (...) към Договор за междуфирмени услуги от (...), по силата на които заявителят АОТ Енерджи Недерландс Б.В. разполага с персонал на свързаните с него дружества.

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, подлежаща на лицензиране, както и опит в търговията с природен газ.

Дейността по търговия с природен газ ще се извършва от трима служители, съгласно сключени с тях договори: „старши търговец“, „финансов консултант“ и „търговец на газ“. От представените информация и документи е видно, че служителите притежават квалификация и опит за извършване на дейността „търговия с природен газ“ и познават пазара на природен газ.

**Въз основа на гореизложеното, АОТ Енерджи Недерландс Б.В. 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“**

АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е новоучредено юридическо лице. Търговското дружество е вписано в Търговския регистър на Търговската палата на Нидерландия на

19.07.2022 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали 3 финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, не се прилагат годишни финансови отчети на дружеството за последните три години, а доказателства за паричен ресурс. В тази връзка АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е представило като доказателство за финансов ресурс писмо издадено от (...) от (...), според което дружеството има салдо по открита сметка към датата на документа в размер на (...).

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

Таблица № 1

№	Показател	Мерна единица	2023 г.	2024 г.	2025 г.
1	Прогнозни количества природен газ	MWh	(...)	(...)	(...)
2	Прогнозна средна покупна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)
3	Прогнозна средна продажна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)

АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 – 2025 г. За периода 2023 – 2025 г. дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) лв. за 2023 г.; (...) лв. за 2024 г. и (...) лв. за 2025 г. Общите приходи се увеличават от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. през 2025 г. Разходите се увеличават от (...) лв. за 2023 г. на (...) лв. за 2025 г. Нетекущите активи не са планирани през периода. Текущите активи на дружеството намаляват от (...) лв. за 2023 г. до (...) лв. за 2025 г.

Собственият капитал е (...) лв. за 2023 г. и се увеличава на (...) лв. за 2025 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през годините от периода. Текущите пасиви намаляват от (...) лв. за 2023 г. до (...) лв. за 2025 г. От представените парични потоци за периода 2023 – 2025 г. е видно, че паричните средства и еквиваленти в края на годините през периода са с положителни стойности.

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

Таблица № 2

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

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) и за 2025 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, се изменя от (...) през 2023 г. на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване със собствени средства на задълженията си през периода.*

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от АОТ Енерджи Недерландс Б.В. за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на**

лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

### **8. Правила за работа с Клиентите на енергийни услуги**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, АОТ Енерджи Недерландс Б.В. 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 Клиентите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на Клиентите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения, както следва:

### **Правила за работа с Клиентите на енергийни услуги на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. (АОТ ЕНЕРДЖИ или Компания)**

#### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Тези Правила за работа с Клиентите на енергийни услуги уреждат отношенията между АОТ ЕНЕРДЖИ и клиентите на дружеството – потребители на енергийни услуги („Клиентите”); реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали, предложения, искания и запитвания; информацията, която се предоставя на Клиентите относно предлаганите услуги от АОТ ЕНЕРДЖИ; минималното съдържание на договорите; формата на данните за потреблението и процедурата, по която Клиентите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: АОТ Енерджи Недерландс Б.В., дружество, регистрирано съгласно законите на Нидерландия, със седалище на адрес: Зюд-Холандлан № 7, 2596, АЛ-Гравенхаг, Хага, Нидерландия, регистрирано в Регистъра на дружествата – Нидерландия, под рег. 87040778, и притежаващо лицензия №.....от.....2023 г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

**Чл. 2.** АОТ ЕНЕРДЖИ, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки по свободно договорени цени за продажба на природен газ на Клиентите въз основа на писмени договори и при спазване на приложимото действащо законодателство.

**Чл. 3.** Като клиенти, на които АОТ ЕНЕРДЖИ продава природен газ следва да се считат крайни клиенти, по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от АОТ ЕНЕРДЖИ по силата на индивидуален договор по свободно договорени цени.

#### **Раздел втори „Взаимоотношения с клиентите“**

**Чл. 4.** (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 се намира на адрес ..... Работно време за работа с клиенти..... Електронен адрес.....тел.....

**Чл. 5.** (1) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с АОТ ЕНЕРДЖИ е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството майка на АОТ ЕНЕРДЖИ.

(2) При сключване на индивидуални договори Клиентите предоставят на АОТ

ЕНЕРДЖИ актуална информация, в това число: наименование, ЕИК, седалище, адрес за кореспонденция; телефон; имейл адрес; информация на обслужваща банка и IBAN; и данни относно техните директори и упълномощени представители. Клиентите и АОТ ЕНЕРДЖИ следва да се уведомяват взаимно и своевременно, съгласно разпоредбите на всеки индивидуален договор, сключен между тях, за всяка промяна в предоставените данни и/или канали за комуникация.

**Чл. 6.** Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

**Чл. 7.** Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването/прекратяването на индивидуални договори.

**Чл. 8.** Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на приложимото законодателство и индивидуалния договор, сключен между страните.

**Раздел трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“**

**Чл. 9.** (1) Дружеството поддържа регистър, който съдържа данни относно:

1. жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията на Клиентите;
2. отговорите на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения.

(2) Всеки документ, постъпил в АОТ ЕНЕРДЖИ, подаден от Клиент, се регистрира в регистъра по ал. 1, след като бъде квалифициран като жалба, или друг документ, представляващ искане, запитване и/или предложение. Входящите документи следва да бъдат разгледани и квалифицирани в момента на постъпването им, но не по-късно от следващия работен ден.

**Чл. 10.** (1) Служителите на АОТ ЕНЕРДЖИ, на които е бил разпределен входящ документ са длъжни в най-кратък срок, но не по-късно от 5 работни дни от получаването, да провери дали документът отговаря на следните изисквания, а именно:

1. да е написан на български език
2. да съдържа име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице – БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;
3. да е посочено ясно в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако подателят разполага с такива;
5. да е подписан от Клиента или от упълномощен представител.

(2) Ако жалбата, сигнала, искането, запитването или предложението не отговаря на посочените изисквания, дружеството изпраща на Клиента писмено съобщение с указания за неговото коригиране.

(3) След прегледа по ал. 1, в случай че отговаря на изискванията, документът се разглежда по същество, като се събират доказателства, ако е необходимо. В отделни случаи може да бъде организирана среща с Клиента, на която да бъдат обсъдени оплакванията му/й, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му/й.

**Чл. 11.** (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания документ, да отговори на подателя писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Дружеството трябва да отговори на подателя в срок от 25 (двадесет и пет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 9, ал. 1 или от получаването на коригирания документ по чл. 10, ал. 2.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата, свързани с информацията

предоставена от клиента е необходим по-дълъг срок, срокът за разглеждане се удължава, за което дружеството уведомява писмено клиента в срока по ал. 2.

(4) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция, отговорът на АОТ ЕНЕРДЖИ се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до пощенския или имейл адрес за кореспонденция на клиента. АОТ ЕНЕРДЖИ не отговаря на жалби, сигнали и предложения, когато са отправени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

**Чл. 12.** (1) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на нарушението или неточност, в най-кратък срок, когато това е практически възможно.

(2) Когато решението по подадена жалба касае и други Клиенти, дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 13.** При условие, че Клиентът не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

**Чл. 14.** Ако постъпилият в АОТ ЕНЕРДЖИ документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, Дружеството полага разумни усилия да предприеме всички подходящи мерки в рамките на 15 (петнадесет) работни дни от датата на вписване в регистъра по чл. 7, ал. 2 на документа.

#### **Раздел четвърти „Заключителни разпоредби“**

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

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

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

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

### **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от АОТ Енерджи Недерландс Б.В. заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

АОТ Енерджи Недерландс Б.В. е заявило, че защитена по закон информация представлява: информация относно физически и юридически лица, която представлява „лични данни“ по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 от 27.04.2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни, в т.ч. ЕГН, дата на раждане, паспортни данни, адреси, посочени в документи като част от заявлението; икономическа и финансова информация, прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци; имена на фирми-доставчици и трети лица, посочени от заявителя, както и номерата на договорите с тях; всякаква друга информация, която няма основателна причина да е обществено достояние.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвеното решение, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в решението информация, представляваща търговска тайна, като следва да бъде заличена при публикуване от КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т. 13.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в КЕВР заявление от АОТ Енерджи Недерландс Б.В. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание Закона за енергетиката и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 21.09.2023 г., приет с решение по Протокол № 298 от 27.09.2023 г., т. 3. На 04.10.2023 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал управителят на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Проектът на решение е изготвен въз основа на доклада, от който е видно, че АОТ Енерджи Недерландс Б.В. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията.

Може да се приеме, че параметрите, заложи от АОТ Енерджи Недерландс Б.В. за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Информацията, която дружеството е посочило, че счита за търговска тайна е приета от работната група като такава и следва да бъде заличена.

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 АОТ Енерджи Недерландс Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в търговския регистър на Нидерландската търговска камара под номер 87040778, 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 АОТ Енерджи Недерландс Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по проекта на решение.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на АОТ Енерджи Недерландс Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в търговския регистър на Нидерландската търговска камара под номер 87040778, лицензия № Л-715-15 от 13.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години,

приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

**По т. 14.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1211 от 10.10.2023 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г. от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г., подадено от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ 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 № З-Е-230 от 24.07.2023 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 26.07.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 26.09.2023 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-94#3 от 26.09.2023 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 27.09.2023 г. заявителят е представил допълнителни данни и информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ 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. „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Румъния, вписано в Национална Служба на Търговския регистър с номер в Търговския регистър: J40/22372/2022, Уникален идентификатор за Европа (EUID): ROONRC.J40/22372/2022, с адрес на управление: гр. Букурещ, 3-ти квартал, бул. „Буребиста“ № 4, бл. Д13, вх. 3, ет. 4, ап. 84, което се установява от



представеното Потвърждение на фирмени данни № 650354 от 13.06.2023 г. от Службата на Търговския регистър към съда в Букурещ.

Предметът на дейност на дружеството е търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти.

Капиталът на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е в размер на 400 леи, който е изцяло внесен и е разпределен на 20 (двадесет) дяла, всеки на стойност 20 леи. Собственици на капитала на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ са Алпер Кесикли, гражданин на Конфедерация Швейцария и Мирослав Стоянович, гражданин на Конфедерация Швейцария.

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ се управлява от администратори, които се назначават от Общото събрание. Видно от представените Устав на дружеството и Потвърждение на фирмени данни № 650354 от 13.06.2023 г. от Службата на Търговския регистър към съда в Букурещ, администратори на дружеството са собствениците на капитала на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ. Администраторите имат неограничени представителни правомощия и могат да действат независимо от името и за сметка на дружеството.

**Видно от горното, „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ 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, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови, Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на §1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато

едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на §2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

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

Собственици на капитала на заявителя са Алпер Кесикли, гражданин на Конфедерация Швейцария (притежаващ 10 дяла или 50% от капитала на дружеството) и Мирослав Стоянович, гражданин на Конфедерация Швейцария (притежаващ 10 дяла или 50% от капитала на дружеството).

**Във връзка с гореизложеното за „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

**4.** Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от собствениците на капитала на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ (администратори) се установява, че същите не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ, от която се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация, както и че не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“ и не му е отказвано издаването на лицензия за същата дейност.

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ, е 10 (десет) години. Заявителят счита, че поисканият срок е необходим с оглед реализиране на краткосрочните му и дългосрочни планове за бизнес развитие в Р България и позиционирането на газовия пазар. Дружеството предвижда устойчив растеж на дейността и съответно на оборотите, което ще подпомогне ликвидността на пазара. Според „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ пазарната и регулаторна среда в Р България е благоприятна за осъществяване на търговските цели, които си е поставило, като това ще допринесе и за цялостното развитие на пазара на търговия с природен газ.

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

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Р Румъния, гр. Букурещ, 3-ти квартал, бул. „Буребиста“ №

4, бл. Д13, вх. 3, ет. 4, ап. 84. В тази връзка е представено копие на Договор за наем в сила от (...). Заявителят е декларирал, че съгласно сключения Договор за наем офиса на дружеството разполага с всички необходими материални условия за извършване на дейността като търговец на природен газ, включително и интернет услуги при скорост (...). „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ разполага с необходимото компютърно оборудване, информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността търговия с природен газ, съгласно представен Договор от (...) за предоставяне на услуги и ресурси.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1135 от 03.07.2023 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило писмо с изх. № 24 от 05.07.2023 г. от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), в което се посочва, че „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ 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.

Заявителят е представил писмо с изх. № БТГ-24-00-1473-(1) от 25.07.2023 г. „Булгартрансгаз“ ЕАД е посочило, че на основание сключени договори, „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ има възможност за достъп до информационни системи „Платформа за търговско диспечирание“ с опции да: подава заявки и коригиращи заявки; подава информация необходима за разпределението на количествата по чл. 21, ал. 4, чл. 22, ал. 2, т. 1 и т. 2 от Правилата за търговия с природен газ; достъп до услуги, свързани с виртуална търговска точка; получава данни за закупен капацитет; оперативни данни за преминали количества; информация за разпределение на количества на пунктове за предаване/приемане; информация за балансовия статус; месечни отчети за представени услуги, като дружеството е декларирало, че е в процес на сключване на договори с оператора на преносната система.

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура; данни за образованието и квалификацията на ръководния персонал (дипломи, сертификати и автобиографии на членовете на Управителния съвет), който ще изпълнява функции, свързани с осъществяване на дейността по търговия с природен газ; договори за управление – два броя.

Управленската и организационна структура включва: ръководство и управление, отдел „Търговия“, отдел „Оперативни дейности“; отдел „Управление на риска“ и външни звена, чиято дейност ще се осъществява от външни консултанти – „Счетоводни услуги“ и „Правно обслужване“.

Видно от представените информация и документи, ръководният персонал притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността, подлежаща на лицензиране. Дейността „търговия с природен газ“ ще се извършва от двамата администратори (собственици на капитала на дружеството), съгласно сключени с тях договори за управление.

**Въз основа на гореизложеното, „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ 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“

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е новоучредено юридическо лице (учредено през ноември 2022 г.). Съгласно чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, не се прилагат годишни финансови отчети на дружеството за последните три години, а доказателства за паричен ресурс. В тази връзка „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило като доказателство за финансов ресурс Договор за заем от (...), сключен между (...) в качеството си на заемодател, и „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ в качеството си на заемополучател. Съгласно условията на договора, заемодателят предоставя заем в размер на (...). В допълнение заявителят е представил и извлечение от банкова сметка от (...), издадено от (...), удостоверяващо наличност по сметка на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ в размер на (...).

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило и годишен финансов отчет за 2022 г., от които е видно, че от регистрацията си през месец ноември 2022 г. до края на годината дружеството отчита: загуба в размер на 60 леи. Не са отчетени приходи. Общите разходи са в размер на 60 леи. Няма нетекущи активи през 2022 г., а текущите активи са в размер на 429 леи. Собственият капитал е в размер на 400 леи. Няма отчетени нетекущи пасиви за годината, а текущите пасиви са 89 леи за 2022 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност е 4,82 за 2022 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 4,49 за 2022 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задължения си със собствени средства.*

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

Таблица № 1

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

Прогнозните цени, по които дружеството възнамерява да купува и продава природен газ през прогнозния период са определени на база сравнителен анализ от борсите в Унгария, Румъния и Гърция.

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

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

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

Таблица № 2

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

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност е (...) през 2023 г. и се увеличава на (...) през 2025 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се увеличава от (...) за 2023 г. на (...) през 2025 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения да покрива със собствени средства задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за периода 2023 – 2025 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). 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.

## Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ

### I. ОБЩИ ПОЛОЖЕНИЯ

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

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;
4. 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: Наименование: „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ; Номер в Търговския регистър: J40/22372/2022; Седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Букурещ, Трети квартал, бул. „Бурбиста“ № 4, бл. Д13, вх. 3, ет. 4, ап. 84, притежавашо Лицензия № ... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за .....години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ.

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

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

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

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

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

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

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

**Чл. 5.** (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация - предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

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

**Чл. 6.** (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

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

**Чл. 7.** (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на Клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството

и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

### **III. ВЗАИМООТНОШЕНИЯ С КЛИЕНТИ. ЦЕНТЪР ЗА РАБОТА С ПОТРЕБИТЕЛИ НА ЕНЕРГИЙНИ УСЛУГИ**

**Чл. 8.** (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 се намира на адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, Трети квартал, бул. „Буребиста“ № 4, бл. Д13, вх. 3, ет. 4, ап. 84; работно време за работа с клиенти: 09:00 – 17:00 ч. (Централноевропейско време); електронен адрес: [operations@getenergytrading.com](mailto:operations@getenergytrading.com); телефон: +41 79 277 11 84

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

**Чл. 9.** Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

### **IV. РЕД И СРОКОВЕ ЗА ПОЛУЧАВАНЕ, РАЗГЛЕЖДАНЕ, ПРОВЕРКА И ОТГОВОР НА ПОДАДЕНИ ЖАЛБИ, СИГНАЛИ И ПРЕДЛОЖЕНИЯ**

**Чл. 10.** Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

**Чл. 11.** (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

**Чл. 12.** Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

**Чл. 13.** (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице - БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;

2. да е посочено в какво се състои искането;

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

4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

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

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

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

**Чл. 14.** (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

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

**Чл. 15.** (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения е един месец след постъпването им.

**Чл. 16.** (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

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

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

**Чл. 17.** При условие, че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

**Чл. 18.** Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

**Чл. 19.** Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

## **V. ДРУГИ РАЗПОРЕДБИ**

**Чл. 20.** В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

## **VI. ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ**

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

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

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

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

**9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е посочило информацията и документите,



предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Според заявителя търговска тайна се съдържа в информацията и документите, представени със заявлението относно наличните парични ресурси за осъществяване на дейността, тъй като представлява банкова тайна и е чувствителна за дружеството информация. Дружеството счита, че търговска тайна е и информацията относно техническото оборудване, тъй като параметрите на техническото оборудване представляват елементи на информационната сигурност на дружеството и публичното им обявяване би изложило на риск сигурността на системите за търговия на природен газ. Според „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ информацията относно партньорите му също представлява търговска тайна, тъй като съдържа индивидуални договорености между страните, които не следва да бъдат разкривани. Заявителят посочва, че информацията относно физическите лица – данните на служителите; лицата, наети на граждански договори; данни за лицата по договор за аутсорсинг, също се счита за чувствителна информация, която не следва да бъде разгласявана, тъй като съдържа лични данни. Дружеството е посочило, че предоставените прогнозни количества и цени, прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходи и разходи и отчети за парични потоци са защитена по закон информация, тъй като съдържа прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба. В тази връзка „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е представило неповерителен вариант на документите, в които се съдържа посочената информация.

Посочените от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е взело необходимите мерки.

Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на Комисията, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитената по закон информация е основателно, в частта относно съдържащата се в доклада информация, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 14.:

Докладва А. Димитрова. Административното производство е образувано по заявление от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ.“

Въз основа на предоставените данни и документи е установено следното:

„ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ е дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Румъния. Капиталът е в размер на 400 леи, който е изцяло внесен и е разпределен на 20 дяла, всеки на стойност 20 леи. Установена е структурата на собственост и контрол на дружеството до действителни собственици – физически лица – Алпер Кесикли и Мирослав Стоянович, граждани на Конфедерация Швейцария. Дружеството се управлява от администратори, които се назначават от Общото събрание. Видно от представените документи администратори на дружеството са собствениците на капитала на „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ. Видно от представените декларации издаването на исканата лицензия не е в противоречие със Закона за енергетиката. Дружеството е поискало да му бъде издадена

лицензия за срок от 10 години, който работната група счита за обоснован.

По отношение на технически, материални и човешки ресурси и организационна структура, както и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, са предоставени информация и документи, които доказват тяхното наличие. Представени са прогнозни цени и количества за покупко-продажба на природен газ и прогнозни счетоводни отчети, съгласно изискванията на НЛДЕ, както и проект на Правила за работа с потребители не енергийни услуги.

По отношение на защитена по закон информация, дружеството е посочило подробно коя информация и документи съдържат търговска тайна, както и аргументи в тяхна защита. Работната група счита искането за заличаване на защитената по закон информация за основателно, в частта относно съдържащата се в доклада информация, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

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

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

Б. Голубарев каза, че насрочва откритото заседание на 19.10.2023 г. от 10:05 часа.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1211 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г. от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“..

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.10.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

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

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

**По т.15.** Комисията разгледа доклад вх. № В-Дк-226 от 10.10.2023 г. относно **привеждане на Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 на КЕВР (Указания НРЦВКУ), в съответствие с нормите на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), изменена и допълнена с Постановление № 174 от 29.09.2023 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 84 от 06.10.2023 г.) и проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г.**

На основание чл. 6, ал. 1, т. 4 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) дава писмени указания относно прилагането на подзаконовите нормативни актове, предвидени в ЗРВКУ, които са приети от Министерския съвет по нейно предложение. Съгласно чл. 16 от ЗРВКУ указанията, дадени от Комисията относно образуването на цените, са задължителни за В и К операторите и за предприятията по чл. 2, ал. 3 от ЗРВКУ.

С Постановление на Министерския съвет № 8 от 18.01.2016 г., обн. ДВ, бр. 6 от 22.01.2016 г., в сила от 22.01.2016 г., е приета предложената от Комисията Наредба за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги (НРЦВКУ), която се прилага за регулаторния период по чл. 10, ал. 1 от ЗРВКУ, започващ от 1 януари 2017 г., както и за следващи регулаторни периоди. На основание чл. 1, ал. 2 и ал. 3 от НРЦВКУ, Комисията е приела с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., по т. 2, Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г. (Указания НРЦВКУ).

С Постановление № 174 от 29.09.2023 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 84 от 06.10.2023 г.) са приети изменения и допълнения в НРЦВКУ. Съгласно §7 от ПМС № 174 от 2023 г., указанията по чл. 1, ал. 2 от НРЦВКУ за регулаторния период 2022-2026 г. се привеждат в съответствие с наредбата в срок до три месеца от влизането в сила на това постановление.

Във връзка с горното, сформираната със Заповед № 3-В-15 от 09.10.2023 г. работна група е извършила анализ и предлага следните изменения в Указания НРЦВКУ, които да ги приведат в съответствие с изменените норми на НРЦВКУ:

1. Основанието за изменение на Указания НРЦВКУ в § 7 от Преходните и заключителни разпоредби на ПМС № 174 от 2023 г. е отразено в т. 1 на проекта за изменение на Указания НРЦВКУ, като е допълнен следният текст:

*„и § 7 от Преходните и заключителни разпоредби към Постановление № 174 на*

Министерския съвет от 29 септември 2023 г. за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 на Министерския съвет от 2016 г. “.

2. В съответствие с чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ в т. 8 от Указания НРЦВКУ се правят следните изменения:

2.1. Определението за инфлация се изменя, както следва:

„*I* – инфлацията за периода от влизането в сила на утвърдената цена за първия ценови период до датата на изчисление на изменението по данни за месечен индекс на потребителските цени от Националния статистически институт;“

2.2. Формулата за изчисляване на коефициент  $Q$  се изменя, като се добавя  $Q_e$ , както следва:

$$Q = Q_r + Q_e + Q_i$$

2.3. Определението за коефициент  $Q_r$  се изменя, както следва:

„ $Q_r$  е коефициент, който се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки  $V$  и  $K$  оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи, които са в резултат на осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи, с които се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена; с решението по чл. 27, ал. 1 от НРЦВКУ Комисията определя конкретните разходи за всеки  $V$  и  $K$  оператор, за които ще се прилага коефициентът  $Q_r$ ;“.

2.4. Дава се определение за коефициент  $Q_e$ , както следва:

„ $Q_e$  - коефициент, който се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки  $V$  и  $K$  оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на  $V$  и  $K$  услугите, приспаднати с получени помощи и компенсациии от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи, с които се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, при който се вземат предвид заложените в одобрения бизнес план и реално отчетени стойности на относими показатели за качество, отразяващи водни количества и количества електроенергия;“.

2.5. Определението за коефициент  $Q_i$  се изменя, както следва:

„ $Q_i$  е коефициент, който се изчислява като отношение на разликите между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) инвестиции, извършени от  $V$  и  $K$  оператора в публични  $V$  и  $K$  активи и в собствени активи, за изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество на  $V$  и  $K$  услугите, отнесени към прогнозните (одобрените) необходими годишни приходи, с които се коригира в отрицателна посока одобрената цена и който се прилага по реда на чл. 4, ал. 4 от НРЦВКУ.“.

2.6. Определението за коефициент  $Y$  се изменя, както следва:

„ $Y$  е коефициент, отразяващ изпълнението на индивидуалните годишни целеви нива на единните показатели за ефективност, определени по реда на чл. 4, ал. 2, т. 1 от НРЦВКУ, който се формира от сумата на финансови корекции при изпълнение или неизпълнение на единните показатели за ефективност, с които се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, и който се прилага по реда на чл. 4, ал. 4 от НРЦВКУ.“.

2.7. С оглед въвеждането на новия коефициент „ $Q_e$ “ се посочва че: „С коефициентите  $Q_r$ ,  $Q_e$  и  $Y$  могат да се коригират одобрените цени на ВиК услуги в положителна или отрицателна посока.“

3. В съответствие с определението за коефициент  $Q_r$ , дадено в чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, т. 9.2 от Указания НРЦВКУ придобива следната редакция:

*„9.2. Коефициентът „Qp“ се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки ВиК оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрените) и действителните (отчетните) допълнителни разходи, които са в резултат на осъществяване на нови дейности и/или експлоатация и поддръжка на нови активи, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи. С коефициента „Qp“ се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, която подлежи на корекция във формулата по т. 8“.*

**В т. 9.2.1. от Указания НРЦВКУ** се добавя трето изречение, както следва:

*„По отношение на разходите за електроенергия, включени в коефициент “Qp“, се приспадат получени помощи и компенсации от държавата“.*

4. Във връзка с въвеждането на нов коефициент „Qe“ съгласно чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ се създава **нова т. 9.2.а**, както следва:

*„9.2.а Коефициентът „Qe“ се изчислява за всяка година от регулаторния период за всеки ВиК оператор като отношение на разликата между прогнозните (одобрените) и действителните (отчетените) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи. С коефициента „Qe“ се коригира в положителна или отрицателна посока одобрената цена, която подлежи на корекция във формулата по т. 8, като се вземат предвид заложените в одобрения бизнес план и реално отчетени стойности на относими показатели за качество, отразяващи водни количества и количества електроенергия.“*

Създават се подточки, в които се детайлизира механизмът на прилагане на коефициент „Qe“, както следва:

Създава се **т. 9.2.а.1**, в която се посочват конкретните относими показатели за качество, както следва:

*„9.2.а.1 За услугата доставяне вода на потребителите, относими показатели за качество са ПК4а – общи загуби на вода във водоснабдителните системи и срокове за тяхното намаляване, измерен в м3/км/ден, и ПК11а – енергийна ефективност за дейността по доставяне на вода на потребителите, измерен в кВтч/м3. За услугата пречистване на отпадъчни води, относим показател за качество е ПК11б – енергийна ефективност за дейността по пречистване на отпадъчни води, измерен в кВтч/м3.“*

Създава се **т. 9.2.а.2**, в която се регламентират изискванията по отношение на ползваните нива на относимите показатели за качество, както и се уточнява, че включените в коефициент „Qp“ количества и разход електроенергия няма да се вземат предвид за целите на коефициент „Qe“, както следва:

*„9.2.а.2. Вземат се предвид одобрените нива в бизнес плана и отчетените нива в отчета за изпълнение на одобрения бизнес план за съответната година на относимите показатели за качество. В случай, че ВиК операторът е предвидил количества и разходи за електроенергия включени в коефициент “Qp“, те не се вземат предвид при корекцията с коефициент „Qe“.*

Създават се **т. 9.2.а.3 и 9.2.а.4**, в които се регламентират действията, които Комисията предприема в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-нисък разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за доставяне вода на потребителите или пречистване на отпадъчни води, приспаднал с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план. С оглед концепцията на метода „горна граница на цени“ като метод за ценово регулиране със стимули се предлага, в случаите, в които ВиК операторът е постигнал или преизпълнил нивата на относимите показатели за качество, то за изчисляване на коефициент Qe да се използва половината от разликата в лв. между разчет и отчет.

Конкретните текстове са, както следва:

*„9.2.а.3. В случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-нисък разход в лв. за*

доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и не е постигнал нивата на относимите показатели за качество спрямо одобрения бизнес план (отчетени са по-високи нива), за изчисляването на коефициент „ $Q_e$ “ се използва разликата в лв. между разчет и отчет, отнесена към прогнозните (одобренияте) годишни разходи.

**„9.2.a.4.** В случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-нисък разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, и е постигнал или преизпълнил нивата на всички относими показатели за качество спрямо одобрения бизнес план за съответната услуга (отчетени са по-ниски нива или равни на одобренияте), за изчисляването на коефициент „ $Q_e$ “ се прилага половината от разликата в лв. между разчет и отчет, отнесена към прогнозните (одобренияте) годишни разходи.

Създават се т. **9.2.a.5** и **9.2.a.6**, в които се регламентират действията, които Комисията предприема в случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-висок разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за доставяне вода на потребителите и пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план. В тези случаи се извършва преизчисление на количеството електроенергия, за което ВиК операторът да бъде компенсиран чрез коефициент  $Q_e$ , като се предлага да се използва по-ниската стойност на одобреното ниво в бизнес плана и отчетеното ниво на относимите показатели за качество:

- За услугата „доставяне вода на потребителите“ – чрез ПК4а се определя нивото на Неносеща приходи вода, което се сборува с отчетеното ниво на фактурирана вода, за да се изчисли компонента вода на вход ВС в м<sup>3</sup>; след което чрез ПК11а се изчислява количеството електроенергия в кВтч, за чийто разход ще се прилага коефициент  $Q_e$ .
- За услугата „пречистване на отпадъчни води“ не е наличен показател, отразяващ количествата отпадъчни води на вход ПСОВ, поради което се прилага отчетеното ниво на отпадъчни води на вход ПСОВ; след което чрез ПК11б се изчислява количеството електроенергия в кВтч, за чийто разход ще се прилага коефициент  $Q_e$ .

Добавена е и разпоредба, която да регламентира действията в случай, че при изчисляването на коефициент  $Q_e$  се достига до отрицателна корекция, като се предлага в този случай коефициент  $Q_e$  да се приема равен на нула.

Конкретните текстове са представени, както следва:

**„9.2.a.5.** В случаите, в които ВиК операторът е отчетел по-висок разход в лв. за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за услугата доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложения разход в одобрения бизнес план, за изчисляването на коефициент „ $Q_e$ “ се прилага по-ниската стойност на одобреното ниво в бизнес плана и отчетеното ниво на относимите показатели за качество по следния начин:

- За услугата „доставяне вода на потребителите“ – чрез ПК4а се определя количеството на неносеща приходи вода, което се сборува с отчетеното количество продадена фактурирана вода, за да се изчисли количеството подадена вода на вход водоснабдителна система в м<sup>3</sup>; след което чрез ПК11а се изчислява количеството електроенергия в кВтч към м<sup>3</sup> подадена вода на вход водоснабдителна система, за

чийто разход ще се прилага коефициент „ $Q_e$ “.

- За услугата „пречистване на отпадъчни води“ не е наличен показател, отразяващ количествата отпадъчни води на вход ПСОВ, поради което се прилага отчетеното ниво на отпадъчни води на вход ПСОВ; след което чрез ПК11б се изчислява количеството електроенергия в кВтч, за чийто разход ще се прилага коефициент „ $Q_e$ “..

„9.2.а.6. В случаите, в които ВиК операторът е отчел по-висок разход в лв. за услугата доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за доставяне вода на потребителите или за услугата пречистване на отпадъчни води, приспаднат с получени помощи и компенсации от държавата, спрямо заложените разходи в одобрения бизнес план, и при изчисляване на коефициент „ $Q_e$ “ се достига до отрицателна корекция на одобрената цена, коефициент „ $Q_e$ “ се приема за нула.

По отношение на другите регулирани услуги - доставяне на вода на друг ВиК оператор, доставяне на вода с непитейни качества и отвеждане на отпадъчни води, за които не са налични относими показатели за качество, в т. 9.2.а.7 се регламентира начинът на изчисляване на коефициент  $Q_e$ , както следва:

„9.2.а.7. За услугите доставяне на вода на друг ВиК оператор, доставяне на вода с непитейни качества и отвеждане на отпадъчни води, коефициентът „ $Q_e$ “ се изчислява като отношение на разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи.

5. Точка 9.4 от Указания НРЦВКУ се изменя в съответствие с определението за коефициент „ $Q_i$ “, дадено в чл. 6, т. 2 от НРЦВКУ, както следва:

„9.4. Коефициентът „ $Q_i$ “ се изчислява като отношение на разликите между прогнозните (одобрените) инвестиции и действителните (отчетените) инвестиции, извършени от ВиК оператора в публични В и К активи и в собствени активи, за изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество, отнесени към прогнозните (одобрените) необходими годишни приходи. С коефициента „ $Q_i$ “ се коригира в отрицателна посока одобрената цена, която подлежи на корекция във формулата по т. 8.

6. Точка 52.2, т. 52.3, т. 52.4 от Указания НРЦВКУ, регламентиращи измененията на одобрени цени на ВиК услуги, които КЕВР ще реализира през текущата 2023 г., както и през следващите 2024 г., 2025 г. и 2026 г. се изменят с оглед привеждане в съответствие с измененията в НРЦВКУ.

6.1. В т.52.2 се правят следните изменения и допълнения:

6.1.1 В т. 52.2.1. се правят следните изменения:

Формулата за изчисляване на коефициент  $Q_{2024}$  се изменя, както следва:

$$„Q_{2024} = Q_{p2024} + Q_{e2024} + Q_{i2024}“$$

Дава се дефиниция на  $Q_{e2024}$ ,

$Q_{e2024}$  е коефициент, отразяващ разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи. Коефициентът е индивидуален за всеки ВиК оператор и се определя по реда на т.9.2.а, с използване на данни за прогнозните и действителните разходи и нива на относимите показатели за качество за 2022 г. съгласно одобрения бизнес план и реално отчетените резултати.

Дефиницията на  $Q_{i2024}$  се изменя както следва:

„ $Q_{i2024}$  е коефициент, отразяващ разликата между прогнозните и

действителните инвестиции, извършени в публични В и К активи и в собствени активи, за изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество.

Коефициентът е индивидуален за всеки ВиК оператор и се определя по реда на т. 9.4. Коефициентът  $Q_{i2024}$  е равен на 0;“;

**6.1.2** . В т. 52.2.2 от Указания НРЦВКУ, предвид установени в практиката проблеми при получаване на данни за средномесечен паричен доход на лице от домакинството по области от изследване „Наблюдение на домакинските бюджети“, необходими на КЕВР за изчисляване на социалната поносимост на цените на ВиК услугите, се добавя следният текст:

*В случай, че не бъдат предоставени данни за разполагаем средномесечен паричен доход на лице от домакинството по области от изследване „Наблюдение на домакинските бюджети“, Комисията използва данните за социална поносимост на цените на ВиК услугите от одобрения бизнес план за ... (съответната година)“.*

6.2. В т. 52.3. се правят следните изменения:

6.2.1. В т. 52.3.1. се правят следните изменения:

Формулата за изчисляване на коефициент  $Q_{2025}$  се изменя, както следва:

$$„Q_{2025} = Q_{p2025} + Q_{e2025} + Q_{i2025}“$$

Дава се дефиниция на  $Q_{e2025}$ ,

*$Q_{e2025}$  е коефициент, отразяващ разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, отнесена към прогнозните (одобрения) годишни разходи. Коефициентът е индивидуален за всеки ВиК оператор и се определя по реда на т.9.2.а, с използване на данни за прогнозните и действителните разходи и нива на относимите показатели за качество за 2023 г. съгласно одобрения бизнес план и реално отчетените резултати.*

Дефиницията на  $Q_{i2025}$  се изменя както следва:

*„ $Q_{i2025}$  е коефициент, отразяващ разликата между прогнозните и действителните инвестиции, извършени в публични В и К активи и в собствени активи, за изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество.*

Коефициентът е индивидуален за всеки ВиК оператор и се определя по реда на т. 9.4. Коефициентът  $Q_{i2025}$  е равен на 0;“;

**6.2.2** . В т. 52.3.2 от Указания НРЦВКУ, предвид установени в практиката проблеми при получаване на данни за средномесечен паричен доход на лице от домакинството по области от изследване „Наблюдение на домакинските бюджети“, необходими на КЕВР за изчисляване на социалната поносимост на цените на ВиК услугите, се добавя следният текст:

*В случай, че не бъдат предоставени данни за разполагаем средномесечен паричен доход на лице от домакинството по области от изследване „Наблюдение на домакинските бюджети“, Комисията използва данните за социална поносимост на цените на ВиК услугите от одобрения бизнес план за ... (съответната година)“.*

6.3. В т. 52.4 се правят следните изменения:

6.3.1. В т. 52.4.1. се правят следните изменения:

Формулата за изчисляване на коефициент  $Q_{2024}$  се изменя, както следва:

$$„Q_{2026} = Q_{p2026} + Q_{e2026} + Q_{i2026}“$$

Дава се дефиниция на  $Q_{e2026}$ ,

*$Q_{e2026}$  е коефициент, отразяващ разликата между прогнозните (одобрени) и действителните (отчетени) разходи за доставяне на електроенергия*



за технологични нужди от свободен пазар за предоставяне на В и К услугите, приспаднати с получени помощи и компенсации от държавата, отнесена към прогнозните (одобрените) годишни разходи. Коефициентът е индивидуален за всеки ВиК оператор и се определя по реда на т.9.2.а, с използване на данни за прогнозните и действителните разходи и нива на относимите показатели за качество за 2024 г. съгласно одобрения бизнес план и реално отчетените резултати.

Дефиницията на  $Q_{i2026}$  се изменя както следва:

„ $Q_{i2026}$  е коефициент, отразяващ разликата между прогнозните и действителните инвестиции, извършени в публични В и К активи и в собствени активи, за изпълнение на индивидуалните годишни целеви нива на показателите за качество.

Коефициентът е индивидуален за всеки ВиК оператор и се определя по реда на т. 9.4. Коефициентът  $Q_{i2026}$  е равен на 0;“;

**6.3.2** . В т. 52.4.2 от Указания НРЦВКУ, предвид установени в практиката проблеми при получаване на данни за средномесечен паричен доход на лице от домакинството по области от изследване „Наблюдение на домакинските бюджети“, необходими на КЕВР за изчисляване на социалната поносимост на цените на ВиК услугите, се добавя следният текст:

*В случай, че не бъдат предоставени данни за разполагам средномесечен паричен доход на лице от домакинството по области от изследване „Наблюдение на домакинските бюджети“, Комисията използва данните за социална поносимост на цените на ВиК услугите от одобрения бизнес план за ... (съответната година)“.*

**7.** В съответствие с чл. 33 от НРЦВКУ в т. **53.2** от Указания НРЦВКУ се правят следните изменения, както следва:

„ **53.2** Комисията се произнася за наличието или липсата на условията по чл. 32, ал. 1 от НРЦВКУ с решение, с което изменя или отказва да измени утвърдените цени. Изменението на цените, извършено по реда на чл. 33, ал. 1 от НРЦВКУ, се прилага от първо число на следващия месец“.

**8.** Всички останали разпоредби от Указания НРЦВКУ, извън посочените в точки 1 – 7 от настоящия доклад, не се изменят.

Изказвания по т.15.:

Докладва И. Касчиев. Съгласно §7 от Постановлението на Министерския съвет и от съответните преходни и заключителни разпоредби на Наредбата, Указанията по чл. 1, ал. 2 от Наредбата се привеждат в съответствие с Наредбата в срок от три месеца от влизане в сила на Постановлението, което в петък е обнародвано в ДВ и е влязло в сила. В тази връзка в съществуващите Указания за регулаторния период, приети от Комисията през 2021 г. трябва да бъдат направени промени, така че те да съответстват на Наредбата. В доклада на работната група от т. 1 до т. 7 са представени конкретните промени, които се предлагат в Указанията. Изменят се определенията за отделните коефициенти, участващи в изменението на цените и инфлацията. Предлагат се конкретни текстове как ще се прилага новия коефициент  $Q_e$ . В Указанията е създадена т. 9.2.а, в която се представят изискванията за изчисляването на този коефициент, като се посочва кои са относимите показатели за качество, които ще се използват за прилагането на коефициента за услугите доставяне на вода на потребителите и пречистване на отпадъчни води.

В т. 9.2.а.2 се регламентира, че разходи, които са отнесени в съществуващия коефициент  $Q_p$  няма да се вземат предвид при корекцията с коефициент  $Q_e$ . Това е поставено и като въпрос от дружествата по време на общественото обсъждане на промените в наредбата.

Представят се конкретните действия, които ще се прилагат от Комисията, в случай,

че ВиК операторът е отчетел по-нисък разход за електроенергия в лв. спрямо заложеното в бизнес плана. С оглед на това, че се прилага метод за регулиране „горна граница на цени“, който е метод за регулиране със стимули, се предлага, в случаите, в които ВиК операторът е постигнал или преизпълнил нивата на относимите показатели за качество, то за изчисляване на коефициент  $Q_e$  да се използва половината от разликата в лв. между разчет и отчет, т.е. да не се взема цялата постигната разлика. Когато операторите са отчетели по-висок разход в лв. спрямо заложеното в бизнес плана се предлага количеството ел. енергия, за което те ще бъдат компенсирани чрез коефициента  $Q_e$  да се използват по-ниските нива на относимите показатели за качество спрямо разчета и отчета на дружествата. В случай, че при това преизчисление коефициентът ще доведе до корекция на цените се предлага този коефициент да бъде нула, тъй като такива случаи са възможни чисто теоретично. В Указанията се уточнява, че за останалите услуги за които няма относими показатели за качество този коефициент  $Q_e$  ще се изчислява като отношение на разликата между прогнозните и отчетените разходи за електроенергия в лв. При всички случаи отчетените разходи ще се компенсират с получените помощи и компенсации от държавата, каквито за предходната 2022 г. са налични.

В допълнение, спрямо промените в Наредбата, се предлага да се предвиди възможност в случай, че на Комисията не бъдат предоставени данни за разполагаем средномесечен паричен доход на лице от домакинството по области от изследване „Наблюдение на домакинските бюджети“, Комисията да използва данните за социална поносимост на цените на ВиК услугите от одобрения бизнес план за съответната година. Тези предложения ще важат за процедурите за изменение на одобрените цени за 2024 г., които ще се случат през м. декември тази година, както и за следващите.

В т. 8 от доклада изрично се уточнява, че всички останали разпоредби от Указание НРЦВКУ, извън посочените в точки 1 – 7 от настоящия доклад, не се изменят.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 6, ал. 1, т. 4 и чл. 16 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 1, ал. 2 и ал. 3 и § 7 от Преходни и Заключителни разпоредби към Постановление № 174 от 29 септември 2023 г. за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с постановление № 8 на Министерския съвет от 2016 г., работната група предлага на Комисията да приеме следните решения:

- 1. Да разгледа и приеме настоящия доклад;*
- 2. Да приеме проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г.;*
- 3. Да насрочи обществено обсъждане, по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката, на проекта на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторен период 2022-2026 г.;*
- 4. Да определи дата, час и място на провеждане на обществено обсъждане на проекта на изменените Указания, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се даде възможност за дистанционно участие;*
- 5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на изменените Указания заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката - ВиК оператори, държавни органи, браншови организации, Асоциации по ВиК, общини, клиенти и организации на потребители;*
- 6. Да определи 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на Указания.*

И. Касчиев допълни, че е добре за общественото обсъждане да бъде публикуван и докладът, освен проект на Указания, тъй като той дава и допълнителни мотиви за промените.

П. Трендафилова каза, че в т. 52.3.2. от приложените Указания, където се коментира *Анализ на социалната поносимост*, се казва, че: „В случай, че не бъдат предоставени данни за разполагам средномесечен паричен доход на лице от домакинството по области от изследване „Наблюдение на домакинските бюджети“, Комисията използва данните за социална поносимост на цените на ВиК услугите от одобрения бизнес план за 2025 г.“. 2025 г. ли трябва да остане? Би трябвало да е 2024 г.

И. Касчиев каза, че ще бъде извършена проверка. Когато бъдат изменяни цените за 2025 г., би трябвало да се използват данни за доход от 2023 г. Тъй като това се прави през 2024 г., работната група получава данни за предходната 2023 г., а през 2024 г. се изменя за 2025 г. Ако дружествата не са дали данни за доход, тогава трябва да се стъпи върху социалната поносимост за 2025 г. от бизнес плана.

Б. Голубарев каза, че насрочва общественото обсъждане на 19.10.2023 г. от 13:30 часа.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 6, ал. 1, т. 4 и чл. 16 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги и чл. 1, ал. 2 и ал. 3 и § 7 от Преходни и Заключителни разпоредби към Постановление № 174 от 29 септември 2023 г. за изменение и допълнение на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с постановление № 8 на Министерския съвет от 2016 г.,

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-226 от 10.10.2023 г. относно привеждане на Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 на КЕВР (Указания НРЦВКУ), в съответствие с нормите на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), изменена и допълнена с Постановление № 174 от 29.09.2023 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 84 от 06.10.2023 г.) и проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г.

2. Приема проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г.

3. Насрочва обществено обсъждане, по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката, на проекта на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторен период 2022-2026 г. на 19.10.2023 г. от 13:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в общественото обсъждане на проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., чрез съобщение на

интернет страницата на Комисията да бъдат поканени заинтересовани лица – ВиК оператори, държавни органи, браншови организации, Асоциации по ВиК, общини, клиенти и организации на потребители.

5. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на Указания.

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

Решението е взето с **три гласа „за“** (Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Пенка Трендафилова – за), от които **два гласа** (Димитър Кочков и Пенка Трендафилова) на членове на Комисията със стаж във В и К сектора.

### **РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:**

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № О-Дк-450 от 09.10.2023 г. относно утвърждаване на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Одобрява Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране, които влизат в сила от 01.01.2024 г.

**По т.2.** както следва:

1. Издава на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в търговския регистър на Нидерландската търговска камара под номер 87040778, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, Зюд-Холандлан № 7, 2596, АЛ-Гравенхаг, Хага, лицензия № Л-712-15 от 13.10.2023 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

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

**По т.3.** както следва:

1. Издава на Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В., регистрирано в Търговския регистър на Кралство Нидерландия под номер 30197318, със седалище и адрес на управление: Кралство Нидерландия, гр. Ротердам, ул. „Веена“ № 335, 3013 AL, лицензия № Л-713-15 от 13.10.2023 г. за 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 Меркурия Енерджи Трейдинг Б.В. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.4.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1212 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-120 от 28.09.2023 г. на „Пи Пи Си България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.10.2023 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Пи Пи Си България“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

**По т.5.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1213 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 15.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие от „Болкан Лоджик“ ООД.

**II. Разрешава на Болкан Лоджик“ ООД:**

1. Да сключи с „Българска банка за развитие“ ЕАД анекс към Договор № 1080 от 31.05.2021 г. за револвираща кредитна линия, съгласно представения проект на анекс с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 02.10.2023 г.

2. Да сключи с „Българска банка за развитие“ ЕАД анекс към Договор № Г-144 от 31.05.2021 г. за линия за издаване на банкови гаранции, съгласно представения проект на анекс с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 01.08.2023 г.

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

**По т.6. както следва:**

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1190 от 09.10.2023 г. относно предложение на Операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

2. Одобрява предложението на операторите на преносни системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

**По т.7. както следва:**

1. Изменя лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, в частта на Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, по отношение на поземлените имоти, върху които се изгражда енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа „Априлци“ с инсталирана мощност 300 MW (АС мощност);

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г., приложение и неразделна част от това решение.

**По т.8. както следва:**

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградените енергийни съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 2,816 MW<sub>p</sub> на изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MW<sub>p</sub>)“, находящи се в поземлен имот в местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

**По т.9. както следва:**

1. Разрешава на „Риал Стейтс“ ЕООД, с ЕИК 112633304, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1618, р-н „Витоша“, ул. „Околовръстен път“ № 3, ет. 7, ап. 73А, започване осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за производство на електрическа енергия с условие за изграждане на енергиен обект чрез изградените енергийни съоръжения с инсталирана постояннотокова мощност 1,9488 MW<sub>p</sub> и с инсталирана постояннотокова мощност

1,9367 MW<sub>p</sub> от изграждания енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 300 MW (400 MW<sub>p</sub>)“, находящи се в поземлен имот в местност „Кел Тепе“, в землището на с. Сбор, община Пазарджик, област Пазарджик, след получаване на документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията.

2. Одобрява приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, представляващо приложение и към решението.

3. Задължава „Риал Стейтс“ ЕООД да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране документи за въвеждане на строежите в експлоатация, издадени при условията и по реда на Закона за устройство на територията, в 7 дневен срок от получаването им.

**По т.10.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1214 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.10.2023 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Карнобат Енерджи“ ЕООД, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

**По т.11.** както следва:

1. Издава на МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг, учредено съгласно законите на Република Унгария, вписано в Търговския регистър на Република Унгария под номер 01-10-045044 от 25.10.2000 г., лицензия № Л-714-15 от 13.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.12.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1192 от 09.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г. от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 19.10.2023 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „Нафтогаз Словакия“ с.р.о., или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

**По т. 13.** както следва:

1. Издава на АОТ Енерджи Недерландс Б.В., учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия, вписано в търговския регистър на Нидерландската търговска камара под номер 87040778, лицензия № Л-715-15 от 13.10.2023 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на АОТ Енерджи Недерландс Б.В. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т. 14.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-1211 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г. от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“..

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 19.10.2023 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ, или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

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

**По т.15.** както следва:

1. Приема доклад вх. № В-Дк-226 от 10.10.2023 г. относно привеждане на Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 на КЕВР (Указания НРЦВКУ), в съответствие с нормите на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), изменена и допълнена с Постановление № 174 от 29.09.2023 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 84 от 06.10.2023 г.) и проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г.

2. Приема проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г.

3. Насрочва обществено обсъждане, по реда на чл. 14, ал. 1 от Закона за енергетиката, на проекта на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторен период 2022-2026 г. на 19.10.2023 г. от 13:30 ч., в зала IV в сградата на КЕВР.

4. За участие в общественото обсъждане на проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., чрез съобщение на интернет страницата на Комисията да бъдат поканени заинтересовани лица – ВиК оператори, държавни органи, браншови организации, Асоциации по ВиК, общини, клиенти и организации на потребители.

5. Определя 14-дневен срок за представяне на становища по проекта на Указания.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № О-Дк-450 от 09.10.2023 г. относно утвърждаване на актуализирани Вътрешни правила за функциониране на системата на финансово управление и контрол в Комисията за енергийно и водно регулиране.

2. Решение на КЕВР № Л-712 от 13.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-92 от 14.07.2023 г. на „АОТ Енерджи Недерландс“ Б.В. – частно дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

3. Решение на КЕВР № Л-713 от 13.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-118 от 04.09.2023 г. на „Меркурия Енерджи Трейдинг“ Б.В. – чуждестранно юридическо лице, Кралство Нидерландия за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1212 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-120 от 28.09.2023 г. на „Пи Пи Си България“ ЕАД за прекратяване на лицензия № Л-444-15 от 16.06.2015 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-1213 от 10.10.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-475 от 13.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-75 от 15.06.2023 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие от „Болкан Лоджик“ ООД.

6. Доклад с вх. № Е-Дк-1190 от 09.10.2023 г. относно предложение на Операторите на преносни

системи от Югоизточна Европа за обща Методика за изчисляване на преносна способност за пазарните времеви периоди „ден-напред“ и „в рамките на деня“, в съответствие с чл. 21 на Регламент на Комисията (ЕС) 2015/1222 от 24 юли 2015 за установяване на насоки относно разпределянето на преносна способност и управлението на претоварването.

7. Решение на КЕВР № И2-Л-543 от 13.10.2023 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-И-116 от 31.08.2023 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-543-01 от 19.08.2021 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД.

8. Доклад с вх. № Е-Дк-1209 от 10.10.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-476 от 13.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-113 от 25.08.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

9. Доклад с вх. № Е-Дк-1210 от 10.10.2023 г. и Решение на КЕВР № Р-477 от 13.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-13-146-18 от 28.08.2023 г., подадено от „Риал Стейтс“ ЕООД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“.

10. Доклад с вх. № Е-Дк-1214 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-109 от 11.08.2023 г. за изменение/допълване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Карнобат Енерджи“ ЕООД.

11. Решение на КЕВР № Л-714 от 13.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-97 от 31.07.2023 г. от МВМ СиИЕнерджи Зарткьорюен Мюкьодьо Таршашаг с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

12. Доклад с вх. № Е-Дк-1192 от 09.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-89 от 05.07.2023 г. от „Нафтогаз Словакия“ с.р.о. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

13. Решение на КЕВР № Л-715 от 13.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 23.06.2023 г. от АОТ Енерджи Недерландс Б.В. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

14. Доклад с вх. № Е-Дк-1211 от 10.10.2023 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-94 от 20.07.2023 г. от „ГЕТ Енерджи Трейдинг“ СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

15. Доклад вх. № В-Дк-226 от 10.10.2023 г. относно привеждане на Указанията за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г., приети с решение по Протокол № 82 от 27.04.2021 г., т. 2 на КЕВР (Указания НРЦВКУ), в съответствие с нормите на Наредбата за регулиране на цените на водоснабдителните и канализационните услуги, приета с Постановление № 8 от 18.01.2016 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 6 от 2016 г.), изменена и допълнена с Постановление № 174 от 29.09.2023 г. на Министерския съвет (обн. ДВ, бр. 84 от 06.10.2023 г.) и проект на изменени Указания за образуване на цените на водоснабдителните и канализационните услуги чрез метода „горна граница на цени“ за регулаторния период 2022-2026 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

.....  
**Б. Голубарев**

.....  
**Д. Кочков**

.....  
**П. Трендафилова**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

Протоколирали:

И. Зашева – главен експерт

Н. Косев – главен експерт