



ПРОТОКОЛ

№ 49

София, 13.02.2025 година

Днес, 13.02.2025 г. от 10:03 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков и Юлиан Митев - за главен секретар (Съгласно Заповед № ЧР-ТР-29 от 07.02.2025 г), (без право на глас).

На заседанието 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“, С. Петрова – за директор на дирекция „Правна“ 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. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 25.11.2024 г. от НРКОРЕ С.Р.Л. 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, Михаела Андреева, Рая Радева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева.

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-171 от 16.12.2024 г. на „К Енерджи трейд“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 10.01.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Юлиан Стоянов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова,
Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодора Бельова.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-215 от 07.02.2025 г. относно заявление с вх. Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 23.12.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,
Владимир Петров, Цветелина Пешева, Десислава Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-198 от 05.02.2025 г., относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-217 от 07.02.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД.

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

8. Доклад с вх. № Е-Дк-216 от 07.02.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов, Петя
Георгиева, Десислава Сиракова, Теодора Бельова и Силвия Петрова

9. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет.1, ап.71.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен
Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

10. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, ЕИК 130847269, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1400, район Лозенец, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап. 10

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

11. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 203251885, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Средец, ж.к. Яворов, ул. „Николай Гогол“ № 15, партер.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

14. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД/, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1.

Докладват: Юлиан Митев, Ивайло Касчиев, Елена Маринова, Силвия Маринова, Анжела Димитрова, Ани Гюрова, Димитър Дуевски

15. Доклад с вх. № Е-Дк-188 от 05.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

16. Доклад с вх. № Е-Дк-189 от 05.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕДФ ТРЕЙДИНГ“ ЛИМИТЕД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

17. Доклад с вх. № Е-Дк-190 от 05.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ Лтд.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

18. Доклад с вх. № Е-Дк-191 от 05.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

19. Доклад с вх. № Е-Дк-192 от 05.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

20. Доклад с вх. № Е-Дк-193 от 05.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛЕ Трейдинг“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

21. Доклад с вх. № Е-Дк-194 от 05.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

22. Доклад с вх. № Е-Дк-195 от 05.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

23. Доклад с вх. № Е-Дк-220 от 10.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Пламен Младеновски, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Теодора Бельова

24. Доклад с вх. № Е-Дк-196 от 05.02.2025 г. относно: откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД.

Докладват: Юлиан Митев, Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Анжела Димитрова, Хриса Йорданова, Теодора Бельова

25. Доклад с вх. № Е-Дк-197 от 05.02.2025 г. относно: прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД.

Докладват: Юлиан Митев, Елена Маринова, Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-148 от 27.01.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 25.11.2024 г. от НРКОРЕ С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 05.02.2025 г. открито заседание, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 25.11.2024 г. от НРКОРЕ С.Р.Л. 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-355 от 03.12.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 09.01.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 14.01.2025 г. заявителят е представил изискваната информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-148 от 27.01.2025 г., приет с решение по Протокол № 30 от 31.01.2025 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 05.02.2025 г. е проведено открито заседание. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 04.02.2025 г. управителят на дружеството е уведомил КЕВР, че на откритото заседание няма да присъства представител на НРКОРЕ С.Р.Л. В посоченото писмо управителят не е изразил забележки и възражения по доклада.

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 НРКОРЕ С.Р.Л. 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. Заявителят е представил Удостоверение за актуално състояние от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 29.10.2024 г., от което е видно, че НРКОРЕ С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/14044/2024, издаден на 17.07.2024 г., единен европейски идентификационен код ROONRC. J40/14044/2024, ЕИК 50387311, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 2, ул. „Радовану“ № 13, блок 45, апартамент 12, пощенски код 22883.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; производство на електрическа енергия; пренос на електрическа енергия; разпределение на електрическа енергия; търговия с електрическа енергия; производство на газообразни горива; разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи; търговско посредничество с горива, руди, метали и

химични продукти; специализирано търговско посредничество с други групи стоки; неспециализирано търговско посредничество с разнообразни стоки; търговия на дребно извън търговски обекти, неклаифицирана другаде; складиране и съхраняване на товари; консултантска дейност по информационни технологии; управление и обслужване на компютърни средства и системи; консултантска дейност по стопанско и друго управление.

Капиталът на НРКОРЕ С.Р.Л. е в размер на 1000 (хиляда) леи, разделен на 100 (сто) броя дялове, на стойност 10 (десет) леи всеки, и е изцяло внесен. НРКОРЕ С.Р.Л. се управлява и представлява от Диакону Луминита-Михаела, в качеството ѝ на управител.

Видно от горното, НРКОРЕ С.Р.Л. е лице с регистрация в друга държава – членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на НРКОРЕ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 29.10.2024 г., собственици на дружеството са Михай Куля, гражданин на Република Румъния, притежаващ 50% от капитала, и Даниел Стефанов, гражданин на Република България, притежаващ 50% от капитала.

Предвид горното, по отношение на НРКОРЕ С.Р.Л. 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 дружеството се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация, не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с природен газ“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от НРКОРЕ С.Р.Л., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че десетгодишният период ще му позволи да направи стратегически инвестиции, да изгради стабилни взаимоотношения с участниците на пазара и да допринесе за развитието на пазара на природен газ в България. Според дружеството срокът е от съществено значение за установяването на устойчиви операции, спазването на регулаторните изисквания и ефективното подпомагане на развиващите се нужди на пазара. Срокът ще осигури също така необходимата сигурност за осъществяване на дългосрочно бизнес планиране и ангажименти, гарантирайки надеждно и ефективно предоставяне на услуги през целия период.

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

НРКОРЕ С.Р.Л. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, ул. „Радовану“ № 13, бл. 45, ап. 12, във връзка с което е приложено копие на договор за отдаване под наем от 08.07.2024 г.

НРКОРЕ С.Р.Л. разполага с компютърни конфигурации и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“. В тази връзка е представено копие на фактура за компютърни конфигурации и софтуер.

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-1461 от 14.11.2024 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 НРКОРЕ С.Р.Л. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е посочил, че към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, но е представил копие на писмо до газопреносния оператор, от което е видно, че е в процес на сключване на необходимите договори.

НРКОРЕ С.Р.Л. е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва управител и отдели, както следва: отдел за финанси и съответствие; отдел бизнес операции; маркетинг отдел; правен отдел; отдел за търговия с природен газ.

От представените автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството е видно, че същият притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител – търговски агент. В тази връзка е представено заверено копие на регистър на служителите на дружеството от 31.10.2024 г. Представени са копие на диплома за завършено образование и автобиография на служителя, от които е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното НРКОРЕ С.Р.Л. 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“

НРКОРЕ С.Р.Л. е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър на Румъния на 17.07.2024 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 три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка са представени: писмо от Банка ВТ Трансилвания от 29.10.2024 г., относно наличие на банкова сметка с наличност от 100 497 евро, към 28.10.2024 г.; писмо за бонитет от Банка ВТ Трансилвания от 14.11.2024 г., в което е посочено, че НРКОРЕ С.Р.Л. е клиент на банката и от датата на откриване на сметката до момента, сътрудничеството се осъществява при добри условия, няма регистрирани задължения към банката, не са регистрирани заеми и платежни инциденти през последните 12 месеца.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	100 000	120 000	150 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	80,00	84,00	84,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	83,00	90,00	90,00

НРКОРЕ С.Р.Л. е представило за дейността „търговия с природен газ“ в България прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на 208 320 лв. за 2025 г., 555 240 лв. за 2026 г. и 706 440 лв. за 2027 г. Планираните приходи са в размер на

8 300 000 лв. за 2025 г. и се увеличават до 13 500 000 лв. през 2027 г. Разходите се увеличават от 8 052 000 лв. за 2025 г. до 12 659 000 лв. за 2027 г.

Нетекущи активи не са планирани за периода, а текущите активи на дружеството се увеличават от 8 300 395 лв. за 2025 г. на 13 500 395 лв. за 2027 г. Собственият капитал е в размер на 208 715 лв. за 2025 г. и нараства на 706 835 лв. за 2027 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от 8 091 680 лв. за 2025 г. на 12 793 560 лв. за 2027 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	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (лв.)	8 300 000	10 800 000	13 500 000
Общо разходи от дейността (лв.)	8 052 000	10 139 000	12 659 000
Счетоводна печалба (лв.)	248 000	661 000	841 000
Финансов резултат (лв.)	208 320	555 240	706 440
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,03	1,05	1,06
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,03	0,05	0,06

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние НРКОРЕ С.Р.Л. за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,03 през 2025 г. се увеличава до 1,06 през 2027 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 нараства от 0,03 през 2025 г. на 0,06 през 2027 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

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

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ НРКОРЕ С.Р.Л. 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. 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 НРКОРЕ С.Р.Л.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Тези Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила) уреждат отношенията между НРКОРЕ С.Р.Л. и клиентите на дружеството, процедурите за работа с клиенти, сроковете за получаването, разглеждането, проверка и отговор на подадени заявки, жалби, сигнали и предложения от потребителите на енергийни услуги, както и информация, която се предоставя на клиентите на дружеството преди

сключването на договора.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е НРКОРЕ С.Р.Л., регистрационен номер J40/14044/2024 и регистриран адрес в Румъния, Букурещ, Сектор 2, ул. „Радовану“ № 13, бл. 45, ап. 12, представлявано от г-жа Диакону Луминита-Михаела, притежаваща лиценз с номер за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ („Клиент“) с НРКОРЕ С.Р.Л. (наричано по-долу „дружеството“).

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

(5) Отношенията между Дружеството и Клиентите се основават на принципите на равнопоставеност и недопускане на дискриминация при предоставянето на услугите.

(6) Дружеството спазва изискванията за конфиденциалност и предпазване на информацията на Клиента както от други клиенти, така и от трети страни.

(7) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

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

Чл. 2. (1) Дружеството разработва и прилага система за работа с Клиентите, която отговаря на развитието на пазара на природен газ и на нормативните изисквания.

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

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

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

Чл. 4. (1) Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ, както и следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на Клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;
5. условия, ред и срокове за преустановяване, ограничаване и възстановяване на доставките в случай на неизпълнение на задълженията по договорите за доставка.

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

Чл. 5. (1) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с Клиентите.

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

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

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

Чл. 6. (1) 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 сключения договор между страните.

(2) Дружеството гарантира за качеството на доставения природен газ. Дружеството доказва показателите и качеството на природния газ с удостоверение, издавано от обществения доставчик и/или компаниите, доставящи природен газ до българската граница.

Раздел трети „Взаимоотношения с Клиенти“

Чл. 7. (1) Дружеството има специализирано звено за работа с Клиенти в структурата си.

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

(3) Центърът за работа с клиенти е:.....Работно време за работа с Клиенти: 10 ч. – 16 ч.; електронен адрес: nrcore@nrcore.com, тел: +40751134521.

(4) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с Дружеството е достъпна и се поддържа на интернет страницата на Дружеството, включително телефон и електронен адрес.

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

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

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

2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от Клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на Клиента;

3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените договори за продажба на природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;

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

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

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.

Чл. 10. (1) Дружеството предоставя приложимите нормативни актове, регламентиращи сключването от него сделки на всеки, който поиска това, и ги публикува на интернет страницата си.

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

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор

на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“.

Чл. 11. (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиентите в писмен вид на посочените в чл. 7, ал. 3 канали за комуникация.

(3) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 5, ал. 3, с входящ номер и дата.

(4) Клиентите имат право да подават сигнали, свързани с безопасността на доставката на природен газ, по телефон или на електронния адрес на Дружеството. Дружеството е длъжно да регистрира подадените сигнали в регистъра по чл. 5, ал. 3.

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

Чл. 12. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;

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

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

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

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

(2) Дружеството има право да изисква от Клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки на място. За направените проверки се съставя Констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и Клиента, а в случай на отказ на Клиента или негово отсъствие – от двама независими свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и Клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на Клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие - да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

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

Чл. 13. (1) Дружеството е длъжно, след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай, да отговори на жалбите, молбите, сигналите и предложенията на Клиента писмено по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка или по електронен път.

(2) Срокът за отговор по ал. 1 е 30 (тридесет) дни от датата на вписване в регистъра по чл. 5, ал. 3.

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

Чл. 14. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 13, ал. 2.

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

Чл. 15. (1) Дружеството изпраща отговор до Клиента на посочения от него

адрес/седалище или електронен адрес за кореспонденция.

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

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

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

Чл. 16. Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок, съгласно действащото законодателство. Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Раздел пети „Заключителни разпоредби“

§1. (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № г. и са приложение и неразделна част от лицензия № от 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.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление от НРКОРЕ С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание ЗЕ и НЛДЕ. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 27.01.2025 г., приет с решение по Протокол № 30 от 31.01.2025 г., т. 1. В изпълнение на ЗЕ, на 05.02.2025 г. е проведено открито заседание. С писмо от 04.02.2025 г. управителят на дружеството е уведомил КЕВР, че на откритото заседание няма да присъства представител на НРКОРЕ С.Р.Л. В посоченото писмо управителят не е изразил забележки и възражения по доклада.

В доклада подробно са коментирани изискванията, на които следва да отговаря дружеството за издаване на лицензия, и е установено, че същото отговаря на всички изисквания по отношение на технически възможности, материални и човешки ресурси и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са Правила за работа с потребителите. Коментирана е информацията, която не следва да се разгласява – дружеството не е посочило информация, която иска да не бъде разгласявана.

Приложение към проекта на решение са текстът на лицензия и Правила 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 за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на НРКОРЕ С.Р.Л., учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на

Република Румъния с регистрационен номер J40/14044/2024, единен европейски идентификационен код ROONRC. J40/14044/2024, ЕИК 50387311, лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на НРКОРЕ С.Р.Л. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов потвърди, че писмено заявителят е декларирал, че няма забележки по изготвения доклад. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на НРКОРЕ С.Р.Л., учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/14044/2024, единен европейски идентификационен код ROONRC. J40/14044/2024, ЕИК 50387311, лицензия № Л-805-15 от 13.02.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на НРКОРЕ С.Р.Л. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-103 от 22.01.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-171 от 16.12.2024 г. на „К Енерджи трейд“ ЕООД 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 05.02.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-171 от 16.12.2024 г. на „К Енерджи трейд“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-376

от 18.12.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-171#2 от 20.12.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-171#3 от 15.01.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-103 от 22.01.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 27 от 30.01.2025 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.02.2025 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. С писмо вх. № Е-ЗЛР-Л-171 от 03.02.2025 г. „К Енерджи трейд“ ЕООД са изразили становище, че приемат доклада, като не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в него.

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

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

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

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

„К Енерджи трейд“ ЕООД, ЕИК 204029229 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1712 София, район Младост, ж.к. „Младост 3“, бл. 375, вх. 3, ет. 3, ап. 17, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„К Енерджи трейд“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия на едро и дребно, услуги, търговско представителство и посредничество, лизинг, производство на стоки, рекламна дейност, търговия с електрическа енергия след получаване на лиценз, управление на проекти свързани с доставки и услуги в областта на производството и търговията на електрическа енергия, както и всяка друга дейност, която не е забранена със закон.

Капиталът на дружеството е в размер на 100 (сто) лева. Капиталът на дружеството е изцяло внесен, като е разпределен в 100 (сто) дяла с номинална стойност от 1 (един) лев всеки. „К Енерджи трейд“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Кристина Славянова Илиева, гражданин на Р България.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-ЗЗ от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „К Енерджи трейд“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „К Енерджи трейд“ ЕООД е Кристина Славянова Илиева, гражданин на Р България.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „К Енерджи трейд“ ЕООД, с които същия декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „К Енерджи трейд“ ЕООД е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с намерението на дружеството да се позиционира на пазара на електроенергия в Р България и да развие търговска стратегия на база динамиката на пазара. Дружеството счита, че е необходимо лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ да е за десетгодишен срок, за да има възможност да постигне заложените в бизнес плана дългосрочни цели, гарантирайки същевременно сигурност и устойчивост.

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

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

„К Енерджи трейд“ ЕООД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ в офис, който се намира в гр. София, ж.к. Младост 3, бл. 375, вх. 3, ет. 3, ап. 17, съгласно сключен договор за наем с физическо лице, копие от който е приложен към заявлението.

Заявителят декларира, че офис помещението е оборудвано с материални ресурси и изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия. Представена е извадка от инвентарната книга на дружеството, както и декларация от управителя на дружеството, с които посочват, че разполагат със следните софтуерни и хардуерни продукти: 1 бр. преносим компютър Apple MBA 13.6; 2 бр. компютърна конфигурация; 1 бр. преносим компютър Lenovo IdeaPad Slim; 1 бр. печатащо устройство Kyocera ECOSYS MA4500x; 1 бр. печатащо устройство Kyocera ECOSYS MA3500cix; операционна система Windows 11 Pro; антивирусна защита Microsoft Windows Defender; документообработваща програма - Microsoft Office 365 Bus Std.

Дружеството декларира, че за всички компютри са свързани с интернет, осигурен по силата на договор с „Виваком България“ ЕАД. Представени са копия на договори за пълно сервизно обслужване на печатаща офис техника, договор за уеб хостинг на домейн, изработка на уеб сайт и поддръжка на имейл сървър, за абонаментна техническа и софтуерна поддръжка.

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-12651#2 от 19.12.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „К Енерджи трейд“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „К Енерджи трейд“ ЕООД. Видно от нея, дружеството се управлява от управител и към момента на подаване на заявлението за издаване на лицензия за търговия с електрическа енергия има назначени трима служители: експерт търговия и товари графици, експерт административни дейности и експерт анализатор.

Представени са автобиографии, копия на дипломи за завършено висше образование, сертификати за придобита квалификация на управителя и назначените служители в дружеството.

Организационната структура на „К Енерджи трейд“ ЕООД е представена както следва: Дирекция „Административни дейности“ – включва управител и експерт Администриране на процеси и дейности, които координират административната и организационната дейност за дружеството, свързана с ежедневната работа на всички отдели; Дирекция „Търговия, диспечирание и балансиране“ – включва анализатор на енергийния пазар и експерт търговия и товари графици, които следят пазара на електроенергия, разработват прогнозни графици и извършват оценка на разпределянето на небалансите; Дирекция „Корпоративно и правно обслужване“ – дейностите се изпълняват от външно лице – адвокат по силата на сключен договор; Дирекция „Счетоводно обслужване“ – дейностите се извършват от външна фирма по силата на договор.

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

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

Дружеството „К Енерджи трейд“ ЕООД е представило прогнозни баланси за периода 2025 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 5 години по години.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 6 000 MWh за 2025 г. до 7 239 MWh през 2029 г.

Прогнозните цени , по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2025 г. до 2029 г. са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	196	172	166	147	139
Средна продажна цена	лева/MWh	224	198	190	169	160
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	6 000	6 300	6 615	6 946	7 293

Прогнозата за приходите от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия е, че се очаква да се движат средно около 1 237 277 лв.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 38 хил. лева, а през 2029 г. – 14 хил. лв.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2025 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в лева	Прогноза				
	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Приходи	1 345 895	1 245 753	1 255 922	1 173 600	1 165 216
Разходи	1 308 144	1 223 597	1 231 947	1 159 479	1 151 545
Оперативна печалба	37 751	22 156	23 975	14 121	13 671

Дружеството е представило удостоверение с изх. № ИД-1235-2025 от 13.01.2025 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което „К Енерджи трейд“ ЕООД, е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към 13.01.2025 г. е в размер на 150 000,00 BGN.

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 прогнозен бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „К Енерджи трейд“ ЕООД, 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, „К Енерджи трейд“ ЕООД е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група и поемане на отговорност за балансиране, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представени са също така и общи принципи за разпределяне на небалансите в рамките на стандартна балансиращата група, въз основа на които небалансите се разпределят на всеки член от групата в съответствие с изискванията на ПТЕЕ.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 22.01.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 27 от 30.01.2025 г., т. 1. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.02.2025 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. С писмо „К Енерджи трейд“ ЕООД са изразили становище, че приемат доклада, като не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в него.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „К Енерджи трейд“ ЕООД лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „К Енерджи трейд“ ЕООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов припомни, че откритото заседание се е провело без участието на заявителя, но писмено Комисията е уведомена, че дружеството няма забележки по изготвения доклад. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „К Енерджи трейд“ ЕООД, ЕИК 204029229, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1712 София, район Младост, ж.к. „Младост 3“, бл. 375, вх. 3, ет. 3, ап. 17, лицензия № Л-806-15 от 13.02.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „К Енерджи трейд“ ЕООД 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-104 от 22.01.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 10.01.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“**, както и събраните данни от проведеното на 05.02.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 10.01.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 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-23 от 14.01.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-104 от 22.01.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 27 от 30.01.2025 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.02.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, „Токи Сторидж“ ЕАД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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.

„Токи Сторидж“ ЕАД, ЕИК 207274721 е еднолично акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: Р България, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„Токи Сторидж“ ЕАД има следния предмет на дейност: покупко-продажба, замяна и отдаване под наем на недвижими имоти, комисионни, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба и всяка друга дейност, която по предмет и обем изисква да бъде извършвана по търговски начин и не е забранена за осъществяване от

българското законодателство, дори и да не е изброена по-горе, като за дейностите, за които се изисква разрешение или лиценз, след получаване на надлежните такива.

Капиталът на дружеството е в размер на е 6 350 000 (шест милиона триста и петдесет хиляди) лева, разпределен в 6 350 000 обикновени поименни налични акции, с номинална стойност от 1 лев всяка. Едноличен собственик на капитала на „Токи Сторидж“ ЕАД е дружеството „Кер Токи Пауър“ АД с ЕИК 206117083. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Дружеството има едностепенна система на управление - Съвет на директорите в състав: Златислав Диянов Николов, гражданин на Р България, Любомир Иванов Евстатиев, гражданин на Р България, Юри Богомилов Катанов, гражданин на Р България и Мишел Любомиров Милтенев, гражданин на Р България. „Токи Сторидж“ ЕАД се представлява заедно от изпълнителните директори: Любомир Иванов Евстатиев и Златислав Диянов Николов.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на „Токи Сторидж“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Едноличен собственик на капитала на „Токи Сторидж“ ЕАД (100%) е „Кер Токи Пауър“ АД с ЕИК 206117083, със седалище и адрес на управление: Р България, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14. Собственици на капитала на „Кер Токи Пауър“ АД са: Юри Богомилов Катанов, гражданин на Р България с 5%, Радослав Георгиев Рачев, гражданин на Р България с 2,5% и Георги Стефанов Пулев, гражданин на Р България с 1,5% и „Реналфа“ АД с 91% с ЕИК 204399851, със седалище и адрес на управление: Р България, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14. Мажоритарен собственик на капитала на „Реналфа“ АД с 99,5% е дружеството УАБ „Реналфа Юръп“ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Литва, вписано в Регистъра на юридическите лица на Република Литва с регистрационен № 304973514, със седалище и адрес на управление: Р Литва, гр. Вилнюс, ул. „Й. Ясинскио“ № 16Б, пощенски код LT-03163. Едноличен собственик на капитала на УАБ „Реналфа Юръп“ (100%) е „Реналфа Соларпро Груп“ ГмбХ - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Австрия, вписано в Търговския регистър на Република Австрия с фирмен № 581201 h, със седалище и адрес на управление: Р Австрия, община Виена, Колмаркт 8-10/ет.1, 1010 Виена. Собственици на капитала на „Реналфа Соларпро Груп“ ГмбХ следните физически лица: Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България с 50,2%, Константин Василев Ненов, гражданин на Р България с 24,9% и Иван Денчев Ненков, гражданин на Р България с 24,9%.

Във връзка с гореизложеното за „Токи Сторидж“ ЕАД 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 членовете на Съвета на директорите, с които същите са декларирали, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпления против собствеността или против стопанството. Въз основа на извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията и 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 „Токи Сторидж“ ЕАД е 10 (десет) години. Заявителят, счита че искания срок на лицензията е обоснован, с оглед на развитието на пазара на електрическа енергия, което е изключително динамично не само в България, но и в региона. Заявителя посочва, че дружеството е новоучредено и е

необходимо време за позиционирането му на пазара, както и за развиване на търговската му стратегия, като не на последно място и с оглед и в съответствие с чл. 42, ал. 1 от ЗЕ и чл. 9, ал. 3 от НЛДЕ, заявителят счита, че не съществуват пречки за предоставяне на лицензия за посочения срок. Срокът се обосновава от „Токи Сторидж“ ЕАД и с оглед установената практика на КЕВР при издаване на лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

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

„Токи Сторидж“ ЕАД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в гр. София, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 41, съгласно сключен договор за наем с „Кер Токи Пауър“ АД, копие от който е приложен към заявлението.

С посочения по-горе договор за наем на заявителя му се предоставят за ползване следните материални ресурси и изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия: 2 бр. лаптоп Apple с операционна система macOS Sequoia; 1 бр. лаптоп Acer Nitro5 Intel I5h32256 с операционна система Windows 11 Pro; 3 бр. лаптоп Dell с операционна система Windows 11 Pro; текстообработваща програма Microsoft Word – Office 365; софтуер за електронни таблици Microsoft Excel – Office 365; клиент за електронна поща Gmail – облачна услуга; Антивирусна защита ESET NOD 32 v11, Microsoft Windows Defender; Firewall и VPN : PF Sense; 1 бр. принтер/скенер Pantum M6500W; мрежова свързаност за всички компютри – интернет по оптична мрежа.

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-11210#1 от 19.11.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Токи Сторидж“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Токи Сторидж“ ЕАД. Дружеството декларира, че има утвърдена организационна структура, предвиждаща квалифициран персонал, необходим за изпълнение на дейността по лицензията. Служителите, които дружеството планира да назначи след получаването на лицензия за търговия, ще притежават опит в търговските взаимоотношения с потребителите и производителите, свързани с покупко-продажбата на електрическа енергия в страната, както и ще познават правилата за функциониране на пазара на електрическа енергия и перспективите за неговото развитие.

Част от дейностите по лицензията, свързани със счетоводното и правното обслужване, както и поддръжка на софтуерно и хардуерно оборудване на дружеството, ще се извършват по договори с външни изпълнители на услуги. „Токи Сторидж“ ЕАД се управлява и представлява от Съвет на директорите, който е с двама изпълнителни директори.

Заявителят е посочил следната административна структура:

Диспечерски отдел – включва 2 бр. служители – инженер управление на Системи за съхранение на електрическа енергия, които ще отговарят за наблюдение на енергийните пазари; планиране на зареждането и разреждането на батерийните системи с цел максимизиране на приходите, като същевременно се осигурява съответствие с изискванията на мрежата и оперативните ограничения; анализ на данни; регулаторно съответствие; подготвяне на доклади;

Търговски отдел – включва 2 бр. служители – мениджър търговия с електрическа енергия – ще отговаря за осъществяване на лицензионната дейност и експерт търговия и административни дейности, който ще извършва всекидневната търговска дейност както и представянето в указаните от приложимата нормативна уредба срокове на съответните графици към MMS системата на ЕСО ЕАД; приемане и обработване на входяща и изходяща кореспонденция с контрагенти, държавни органи, КЕВР, ЕСО ЕАД БНЕБ и др.

Представени са автобиографии на изпълнителните директори.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „Токи Сторидж“ ЕАД разполага с 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):

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

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

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

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Средна продажна цена	лева/GWh	XXX	XXX	XXX
Количество покупка на ел. енергия /зареждане/	GWh	XXX	XXX	XXX
Количество продажба на ел. енергия /разреждане/	GWh	XXX	XXX	XXX

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

Показатели в хил. лв.	Прогноза		
	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Приходи	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX

Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX
--------------------	-----	-----	-----

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „Токи Сторидж“ ЕАД 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 20.12.2024 г. е XXX (XXX) лева.

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Р 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 прогнозните счетоводни баланси параметри, „Токи Сторидж“ ЕАД 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 „Токи Сторидж“ ЕАД 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 22.01.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 27 от 30.01.2025 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.02.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Токи Сторидж“ ЕАД Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Токи Сторидж“ ЕАД, ЕИК 207274721, със седалище и адрес на управление: Република България, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, Лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 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 „Токи Сторидж“ ЕАД 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 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 № 3-Е-45 от 04.02.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

„А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с предишно наименование „АЛПИК ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

„А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 175055588 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7, което се установява от представените от заявителя данни, както и от извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Юри Богомилов Катанов, гражданин на Р България.

Дружеството има следния предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, включително пренос и търговия с електрическа енергия, организиране на пазар на електрическа енергия, внос и износ, търговия и производство, търговско представителство и посредничество, както и всяка друга търговска дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 200 000 (двеста хиляди) лева, който е изцяло внесен. Капиталът на дружеството е разпределен на 2 000 дяла, всеки на стойност от 100 (сто) лева. Едноличен собственик на капитала на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е „АЛФА ФИНАНС ХОЛДИНГ“ АД - акционерно дружество с ЕИК 130110044, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1000 гр. София, Район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 7.

„А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е обосновоало искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че е дружеството не осъществя лицензионна дейност по издадената от КЕВР лицензия от средата на 2024 г.

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 регистър на търговските участници, регистрирани като координатори на стандартни балансиращи групи, 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=2>) е видно, че „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е вписано като търговски участник на пазара със статус „активен“. Заявителят е приложил към заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. следните документи: Заявление с вх. № В-89-ПРО-01 от 24.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД до „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за прекратяване на участието на организиран борсов пазар, Заявление с вх. №ЦУ ЕСО-920 от 27.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД до ЕСО ЕАД за прекратяване на участието на заявителя на електроенергийния пазар и предизвестие за прекратяване на договор за балансиране.

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-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ да бъде прекратена.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е обосновало искането си за прекратяване на лицензията с обстоятелството, че дружеството не осъществя лицензионна дейност по издадената от КЕВР лицензия от средата на 2024 г. 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 Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. от „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

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

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 19.02.2025 г. от 10:00 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.02.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, 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 Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

По т.5. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 23.12.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 05.02.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 23.12.2024 г. от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-2 от 06.01.2025 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-150 от 28.01.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 30 от 31.01.2025 г., т. 3 и публикуван в неупълномощен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 05.02.2025 г. е проведено открито заседание, на което участие по Скайп (Skype) е взела

г-жа Кристиана Тинчева, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „ВУЛКАН“ с номинална променливотокова инсталирана мощност до 60 MW (AC) и ефективно инсталирана постояннотокова мощност до 65 MW (DC).

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

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

2. „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206048993, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1463, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 1, което се установява от служебна справка, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представена от дружеството разпечатка за актуално състояние към 11.12.2024 г. от партидата на дружеството в ТРРЮЛНЦ.

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД има следния предмет на дейност: Инвестиции в енергийни проекти и активи, свързани с енергетиката; експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени (след получаване на необходимите лицензи и разрешения); транспортни сделки в страната и чужбина; търговско представителство и посредничество на местни и чуждестранни физически и юридически лица, консултантски услуги; управление на енергийни проекти и на съоръжения, свързани с енергийни проекти, както и всякакви други дейности, които не са забранени от закона и които са позволени да се извършват от дружество с ограничена отговорност, включително и след получаване на съответните лицензи и разрешения от компетентен държавен орган, в случаите, когато това е изискуемо.

Капиталът на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е в размер на 9 921 557 лева, който е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Драган Танев Георгиев, в качеството му на управител.

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

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

режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Списъкът е последно преработен с решение на Съвета на Европейския съюз на 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2024/6322 от 18.10.2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови 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 „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи и информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД, дружество, учредено в резултат на преобразуването чрез промяна на правната форма и заличаването на „Грийн Солар Енерджи“ ЕООД. Едноличен собственик на капитала на „Грийн Солар Енерджи“ ЕАД е „Драг Холдинг“ ЕООД.

Едноличен собственик на капитала на „Драг Холдинг“ ЕООД е физическото лице Драган Танев Георгиев, гражданин на Р България.

В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че като действителен собственик на капитала на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е вписано същото лице.

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

4. Въз основа на представената на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларация от управителят на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ – б. „д“ от НЛДЕ от управителя на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД, от която се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

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

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 30 (тридесет) години. Дружеството посочва, че предложения срок на лицензията е в съответствие с времевия ресурс на активите, използвани за производството на електрическа енергия, като това включва експлоатационния период на фотоволтаичните модули и свързаните с тях компоненти – съгласно приложение към заявлението и гаранция от фирмата производител, както и с оглед финансовото състояние на заявителя, за което са представени доказателства за привлечените и собствените средства.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 (тридесет) години.

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

6.1. Описание на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Вулкан“

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД предвижда изграждане на фотоволтаична електроцентрала с инсталирана номинална променливотокова (AC) мощност от 60 MW, постоянноотокова (DC) мощност 65 MW_p, заедно с техническата инфраструктура за присъединяване на централата към електропреносната мрежа, както и система за съхранение на електрическа енергия. Централата и присъединителните съоръжения ще бъдат разположени на 3 отделни терена, намиращи се в землището на гр. Димитровград, община Димитровград, област Хасково, както следва:

Терен № 1: реална част от 21052.1005.114, с площ от 389 475 m²;

Терен № 2: 21052.1008.309, с площ от 170 229 m²;

Терен № 3: 21052.1008.310, с площ от 8 000 m².

Терените са преобладаващо равнинни, но имат някои особености, които налагат осъществяването на допълнителни дейности по подготовката им за инсталиране на

модулите, като в проекта са предвидени съответните разходи за осъществяването на дейностите по почистване и подготовка на терените.

Географските координати: 42.07 с. ш.; 25.55 и. д. Средна надморска височина 81 m.

В обекта ще се разположат общо 102 600 броя фотоволтаични модули ASTRO N5 CHSM78N(DG)/F-BH 635 W_p. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява от 12 инвертори с мощност 5000 kVA всеки. Прехвърлената от всяка инверторна станция DC/AC енергия ще се подава към повишаващ трансформатор 33/110 kV, разположен в трансформаторна подстанция.

Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез една 110 kV кабелна линия.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Трансформаторната подстанция 33/110 kV ще бъде свързана посредством кабелни линии с повишаваща подстанция 33/110 kV, от където посредством кабелна линия централата ще се свързва с подстанция Димитровград на ниво 110 kV.

Използваните в настоящия проект модули са представени в таблицата по-долу:

Таблица 1: Технически данни на PV модул

ASTRO N5 CHSM78N(DG)/F-BH Bifacial Series 625~650 W_p

Клетъчна технология	n-type mono-crystalline
Номинална мощност (W _p)	635
Номинално напрежение (V _{mp}), V	46.62
Номинален ток (I _{mp}), A	13.62
Работна температура	41±2°C
Гаранция на производителя	15 години

През първата година производителят гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да бъде по-ниска от 99,0 %, съответно 1,0 % за срок от една година. Всеки модул ще бъде монтиран на конструкции с фиксиран наклон, обърнати на юг. Инсталирането на стрингови инверторни станции е предвидено под монтажните конструкции.

Технически параметри на основните съоръжения:

Таблица 2: Фотоволтаичен модул

Фотоволтаичен модул	
Технология на панела	TopCon/half-cut
Брой клетки в панела	156
Максимална пикова мощност (W _p)	635
Типично номинално напрежение (V _{mp}), V	46.62
Типичен номинален ток (I _{mp}), A	13.62
Типично напрежение на празен ход, (V _{oc}), V	56.41
Ток на късо съединение (I _{sc}), A	14.27
Нормална работна температура на клетката, °C	41±2 °C
Максимално напрежение, V	56.41
Интервал на работната температура	-45 до +85 °C
IP защитен клас	68
Размери	2465*1134*30 mm

Таблица 3: Инверторна станция

Инверторна станция	
--------------------	--

МРР диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	Обхват на DC напрежението за постигане на максимална мощност:
	-от 978 до 1350 при температура на околната среда от -20 до +25 °C -от 978 до 1250 при температура на околната среда +35 °C -от 978 до 1100 при температура на околната среда от +50 °C
Максимално входно напрежение, V	1500
Максимален входен ток, A	530
Номинално изходно напрежение (AC), V	690
Номинална изходна мощност, kVA	5000
Максимална изходна мощност, kW	4900
Номинален изходен ток, A	4184
Максимален изходен ток, A	-4184 A при температура на околната среда +25 °C на -4070 A при температура на околната среда +35 °C на -3700 A при температура на околната среда на
Максимален КПД, %	98,8%; Euro-eta: 98,6%; CEC efficiency: 98,5%
Фактор на мощността	Регулируем с възможност за настройване в обхвата от (-1 до +1)
IP защитен клас	IP65 за отделението с електрониката и управлението и IP55 за останалата част на инвертора
Честота, Hz	50
Брой фази	3
Работна температура, °C	-20 до +60 °C

За присъединяването на ФЕЦ „Вулкан“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа. Вътрешна кабелна инфраструктура ще свързва трансформаторните станции и повишаваща подстанция.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Вулкан“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), дружеството е представило предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № XXX, сключен между „Енери Дивелоппмънт Тракия Солар“ ЕООД и ЕСО ЕАД, с който са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа.

Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез изготвяне на проекти, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV, проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на „съоръжения за присъединяване“: нов кабелен електропровод 110 kV с OPUG от

повишаващата подстанция на обекта до подстанция Димитровград. Присъединяването на електропровода е в поле Резервно поле 110 kV на подстанция Димитровград.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило подробен график със срокове на строителството на енергийния обект – ФЕЦ „Вулкан“ и на съоръженията за присъединяване на обекта, съдържащ информация за планираните дейности по проекта, със срока на започване и срока за завършването им. Графикът на проекта е следния:

Подготвителен етап

Вид дейност	Срок на започване	Срок на завършване
Получаване на становище за присъединяване		Приключено
Сключване на предварителен договор за присъединяване		Приключено
Сключване на окончателен договор за присъединяване	09.2023 г.	01.2025 г.
Проектиране	01.2024 г.	Приключено
Получаване на разрешение за строеж:		
За фотоволтаичната централа	02.2024 г.	Приключено
За повишаващата подстанция	04.2024 г.	Приключено
За кабелна линия средно напрежение	02.2024 г.	Приключено
За кабелна линия високо напрежение	06.2024 г.	Приключено

Строителство

Вид дейност	Срок на започване	Срок на завършване
Доставка на конструкция (елементи)	11.2024 г.	03.2025 г.
Доставка на фотоволтаични панели (модули), инвертори, кабели и останалото необходимо оборудване	12.2024 г.	05.2025 г.
Строително-монтажни работи за фотоволтаичната централа и кабелните линии (вкл. външна връзка)	01.2025 г.	09.2025 г.
Строително-монтажни работи за повишаващата Подстанция	01.2025 г.	06.2025 г.
Въвеждане в експлоатация	09.2025 г.	09.2025 г.

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

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

На основание чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило в електронен формат следните проекти: технически проект за ФЕЦ с инсталирана мощност 60 MW (AC); технически проект за кабелни линии средно напрежение; инвестиционен проект за кабелна линия 110 kV за присъединяване на ФЕЦ

към ЕПМ на 110 kV; инвестиционен проект за повишаваща подстанция 33/110 kV.

Дружеството е предоставило следните разрешения за строеж:

- Разрешение за строеж № 36 от 12.03.2024 г. за строеж фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 60 MW (AC) в имоти 21052.1005.114 и 21052.1008.309, издадено от главния архитект на община Димитровград;
- Разрешение за строеж № 41 от 21.03.2024 г. за строеж кабелни линии средно напрежение от имот 21052.1005.114 и имот 21052.1008.309 до имот 21052.1008.310, издадено от главния архитект на община Димитровград;
- Разрешение за строеж № 105 от 23.07.2024 г. за строеж кабелна линия 110 kV за присъединяване на ФЕЦ към ЕПМ на 110 kV, издадено от главния архитект на община Димитровград;
- Разрешение за строеж № 64 от 22.05.2024 г. за строеж повишаваща подстанция 33/110 kV, издадено от главния архитект на община Димитровград.

Инвестиционните проекти са изготвени и одобрени, съгласно изискванията на Закона за устройство на територията.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило подробен Доклад за оценка за наличния и прогнозния енергиен потенциал във връзка с изграждането на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 60 MW. За определяне на прогнозния потенциал на ресурса е използван специализиран софтуер PVsyst с богата база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори като климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ „Вулкан“, загубите на енергия и други данни.

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

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило информация за управленската структура на заявителя, от която е видно, че дружеството се представлява от управителя Драган Георгиев, който носи основната отговорност за вземане на стратегически и оперативни решения, свързани с дейността на дружеството. Дружеството е предоставило копие на дипломата за завършено висше образование в сферата на стопанското управление на г-н Георгиев. Според предоставените данни, квалификацията и професионалният опит на управителя обхваща следните области: управление и контрол на енергийни обекти; оптимизация на процеси за експлоатация и поддръжка; прилагане на съвременни технологии и добри практики в енергийния сектор.

Дружеството посочва, че към момента разполага с ръководен и административен персонал, който е ангажиран с организацията на дейностите и подготовката на изграждането на енергийния обект. Изпълнението на дейностите свързани с експлоатацията и поддръжката на енергийния обект, е предвидено да се осигури в сътрудничество с външни специализирани в областта лица, които имат необходимата експертиза и опит.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект ФЕЦ „Вулкан“ с инсталирана мощност 60 MW (AC

мощност) със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за строителството на енергийния обект, подлежащ на лицензиране съгласно изискванията на ЗЕ.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Вулкан“ с инсталирана променливотокова мощност от 60 MW (AC), е XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. лв.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Вулкан“ е представен протокол от управителя на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД от XXX г. с взето решение в него: необходимите средства за самоучастие в инвестицията, в т. ч. разходите, свързани със строителството, както и за обслужването на дълга по външно финансиране по време на строителството, да бъдат осигурени със средства на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД чрез използване на собствения капитал на дружеството в размер на XXX лв., изцяло внесен, както и със средства на едноличния собственик на капитала XXX. Във връзка с това е представен и протокол от проведено заседание на XXX г. на едноличния собственик на капитала на XXX – XXX, с взето решение в него: XXX да финансира изграждането на енергиен обект с инсталирана мощност от 65 MW_p на територията на област Хасково, община Димитровград, като осигури в полза на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД необходимите средства за самоучастие в инвестицията, в т. ч. разходите, свързани със строителството, както и за обслужването на дълга по външно финансиране по време на строителството, в размер до XXX хил. евро (XXX хил. лв.).

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от XXX от XXX г. за предоставяне на инвестиционен кредит и кредитна линия за ДДС на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД за реализиране на проект ФЕЦ „Вулкан“. От предоставената оферта е видно, че финансирането ще се извърши при следните условия:

1. Размер на кредита:

- Инвестиционен кредит - до XXX евро (XXX лв.);
- ДДС лимит – до XXX хил. евро (XXX лв.).

2. Лихвен процент – XXX EUROBOR плюс XXX% надбавка или XXX (XXX) плюс XXX%;

3. Срок на погасяване:

- Инвестиционния кредит – до XXX години;
- ДДС лимит – до XXX месеца.

4. Обезпечения:

• Залог на търговското предприятие, със следните активи: недвижими имоти; движими активи; вземания по или във връзка с: банкови сметки, договори за изкупуване на електрическа енергия;

- Залог на всички останали вземания;
- Залог на дялове на кредитополучателя;

- Подчинение на всички вътрешно групови заеми.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Грийн Вулкан Енерджи“

ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2021 г., 2022 г. и 2023 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2021 г. – загуба в размер на 110 хил. лв.;
- за 2022 г. – загуба в размер на 167 хил. лв.;
- за 2023 г. – загуба в размер на 354 хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с проектирането и изграждането на енергийния обект.

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

„Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2024 г. – 2055 г., като първите две години (2024 г. и 2025 г.) са предвидени за изграждане на енергийния обект. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Вулкан“, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2026 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2026 г. – 2055 г. възлиза на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на Българската Независима Енергийна Борса (БНЕБ) въз основа на договор с търговец на електрическа енергия. При възможност за сключване на дългосрочен договор, очакванията на дружеството ще бъдат XXX% от продажбите да бъдат реализирани по силата на двустранен дългосрочен договор, а останалите XXX% - на БНЕБ.

- цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар, възлизат на XXX лв./MWh през 2026 г. и намаляват до XXX лв./MWh през 2055 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия, дружеството е използвало пазарния анализ на КЕВР, направен като част от процедурата по определяне на цени в сектор „Енергетика“ за периода 01.07.2024 г. – 30.06.2025 г. Прогнозите са подкрепени и с анализ на 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.

- планираните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на ФЕЦ „Вулкан“, в т. ч. разходи за балансиране и поддръжка, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външно финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	60
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX

2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX

Видно от финансовия модел за периода 2026 г. – 2055 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да варират от XXX хил. лв. през 2026 г. до XXX хил. лв. през 2055 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на XXX хил. лв. Прогнозните разходи възлизат на XXX хил. лв., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат през целия период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2026 г. – XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договор за кредит с финансиращата институция. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за инвестиционен банков кредит.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството са, както следва:

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX %;
- Нетна настояща стойност: (NPV): XXX хил. лв.;
- 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, а вътрешната норма на възвръщаемост ($IRR = XXX\%$) е по-висока от дисконтовия фактор ($i = XXX\%$).

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2055 г., дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

8. В допълнение към горното, „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

- Договор № ДОГ-ОС-379 от 21.08.2023 г., за учредяване на право на строеж върху общински недвижими имоти със следните идентификатори: 21052.1005.114, 21052.1008.309 и 21052.1008.310. Община Димитровград, учредява безсрочно и възмездно право на строеж в полза на Приемателя.

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

Във връзка с реализиране на инвестиционно намерение за изграждане на ФЕЦ „Вулкан“, заявителят е представил на хартиен и електронен носител следните документи:

- Решение № ХА-2 ЕО/2021 г. на РИОСВ – Хасково за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е преценил да не се извършва екологична оценка за „Изменение на общ устройствен план на

град Димитровград за ПИ с идентификатори 21052.1008.294, 21052.1005.105 и 21052.1005.106;

- Решение № ХА-ЕО-31/2022 г. на РИОСВ – Хасково за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е преценил да не се извършва екологична оценка за „Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване на поземлени имоти с идентификатори 21052.1008.294, 21052.1005.105 по кадастралната карта на град Димитровград, област Хасково“;

- Решение № ХА-ЕО-99/2023 г. на РИОСВ – Хасково за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е преценил да не се извършва екологична оценка за „Подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за подземни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в част от поземлен имот с идентификатор 21052.1008.294 (проектен идентификатор 21052.1008.310) по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково до подстанция „Димитровград“ в поземлен имот с идентификатор 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково“;

- Решение № ХА-1-ОФГ/21.02.2024 г. на РИОСВ – Хасково за поправка на очевидна фактическа грешка при изписване на идентификатора на един от засегнатите имоти и мощността на повишаващата подстанция в Решение № ХА-ЕО-99/2023 г. на директора на РИОСВ – Хасково за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, с което компетентния орган е преценил да не се извършва екологична оценка за „Подробен устройствен план – парцеларен план (ПУП-ПП) за подземни електропроводи високо напрежение 110 kV от нова подстанция в част от поземлен имот с идентификатор 21052.1008.294 (проектен идентификатор 21052.1008.310) по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково до подстанция „Димитровград“ в поземлен имот с идентификатор 21052.1007.78 по КККР на гр. Димитровград, общ. Димитровград, обл. Хасково“.

В решенията са изложени съответните мотиви, обосноваващи извършените преценки на компетентния орган – РИОСВ-Хасково.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 28.01.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 31.01.2025 г. На 05.02.2025 г. е проведено открито заседание, на което участие по Skype е взела г-жа Кристиана Тинчева, в качеството ѝ на упълномощен представител на дружеството, която е изразила положително становище по приетия от Комисията доклад без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, Лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 60 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че до м. септември 2025 г. тези нови 60 MW (АС) трябва да влязат в експлоатация. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1463, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 1,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 60 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

По т.6. Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. от „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в

енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-37 от 24.01.2025 г. на председателя на КЕВР.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Сливен“, с обща номинална променливотокова мощност 40 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 51,34 MW_p (DC). Съгласно чл. 40, ал. 1 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията; има вещни права върху енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността, ако той е изграден; представи доказателства, че енергийният обект, чрез който ще се осъществява дейността по лицензията, отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда. В случай на издаване на лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на дейността се изисква условията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да са налице към момента на започване на лицензионната дейност – чл. 40, ал. 2 от ЗЕ. Не се издава лицензия на лице: спрямо което е открито производство по несъстоятелност или което е обявено в несъстоятелност; което е в ликвидация; на което е отнета лицензията или е отказано издаването на лицензия за същата дейност и не е изтекъл определения срок, в който не може да кандидатства за издаване на нова лицензия за същата дейност – чл. 40, ал. 4 от ЗЕ.

2. „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 206360295, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: област София (столица), община Столична, гр. София, п.к. 1407, район Лозенец, ул. „Филип Кутев“ № 14 Б, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от предоставеното от заявителя удостоверение за актуално състояние към 16.01.2025 г.

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД има следният предмет на дейност: Проектиране, изграждане, монтаж, управление и поддръжка на електрически централи за производство на енергия от възобновяеми източници, най-вече фотоволтаични, вятър, биомаса и геотермална енергия, производство и продажба на енергия, произведена от собствените и други електроцентрали, маркетинг, продажба, покупка и управление на права, свързани с производството на енергия от възобновяеми източници, във връзка със зелени сертификати и избягване на емисиите на въглероден двуокис и други механизми, одобрени от Република България и Европейския съюз, както за своя сметка, така и за трети страни, управление на всички административни процедури, свързани с получаването на разрешителни за изграждане на централи за производство на енергия от възобновяеми източници, търговия с електрически машини и инструменти, фотоволтаични панели, вятърни турбини и топлинни помпи, продажба на интегрирани

енергийни услуги за реализиране и управление на енергийни спестявания, според критериите на „ЕНЕРГИЙНО СПЕСТЯВАЩИТЕ ДРУЖЕСТВА”, както публични така и частни, популяризиране, реализация и управление на териториалната енергийна политика за околната среда, насочена към устойчивото развитие в селските райони и индустриалните сектори, във връзка с мобилността и микро-разпространението; Покупко-продажба на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид; Покупка, строеж и обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, управление и отдаване под наем на недвижими имоти; Превозни, спедиционни, комисионни сделки; Лизинг; Хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни и други услуги, както и всички сделки, позволени от закона. Дейността ще се осъществява в страната и чужбина.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 000 лв. и е изцяло внесен.

Едноличен собственик на капитала на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД, с ЕИК 207189790, регистрирано в Р България.

Дружеството се представлява от Елена Венкова Костадинова, в качеството ѝ на управител.

Видно от горното, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от

гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

С оглед горното, по отношение на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД, с ЕИК 207189790, регистрирано в Р България.

Едноличен собственик на капитала на „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД е Сънотех Инвестмънт ГмбХ, със седалище в Мюнхен, вписано в Търговския регистър на районен съд Мюнхен под номер HRB 285550 M, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Германия. Дялово участие в дружеството имат: Калоян Петров Величков, гражданин на Р – с 26 000 дружествени дяла на стойност 26 000 евро, „Савути Холдко“ ЕООД – с 1 646 дружествени дяла на стойност 1 646 евро, Венелин Дойчев, гражданин на Р България – с 2 304 дружествени дяла на стойност 2 304 евро, Десислав Димитров, гражданин на Р България – с 2 304 дружествени дяла на стойност 2 304 евро и Иван Проданов, гражданин на Р България – с 658 дружествени дяла на стойност 658 евро. Едноличен собственик на капитала на „Савути Холдко“ ЕООД е Бернхард Вернер Александър Зухланд, гражданин на Р Германия. От допълнителна служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията се установява, че като действителен собственик, участващ пряко или косвено в „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, е вписан Калоян Петров Величков.

Във връзка с гореизложеното за „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, с които декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия

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

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в този срок не се включва срокът на строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява лицензионната дейност. В тази връзка дружеството е представило следната обосновка: предложеният срок на лицензията е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същият период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти на централата.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 25 (двадесет и пет) години.

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

6.1. Описание на енергийния обект – ФЕЦ „Сливен“

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Сливен“, която ще бъде разположена в Промислена зона на гр. Сливен, в ПИ с идентификатори 67338.601.219, 67338.601.218, 67338.601.257 и 67338.601.258, с обща номинална променливотокова мощност 40 MW (AC) и инсталирана постоянноотокова мощност от 51,34 MW_p (DC).

Предвижда се към ФЕЦ „Сливен“ да бъде изградено съоръжение за съхранение на електрическа енергия с мощност от 40 MW (AC) и с инсталиран капацитет от 93,91 MWh и скорост на заряд/разряд 0,5C.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Сливен“ е 458 447 кв. м.

Географски координати: 42.6444° N, 26.2940° E

ФЕЦ „Сливен“ ще бъде с обща номинална променливотокова мощност от 40 MW (AC) и инсталирана постоянноотокова мощност от 51,34 MW_p (DC). Централата ще се състои от 45 552 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar - JKM610N-66HL4M-BDV с мощност 610 W_p, както и от 37 986 броя фотоволтаични модули – модел Jinko Solar - JKM620N-66HL4M-BDV с мощност 620 W_p

Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 26 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постоянноотокова енергия от панелите в променливо токова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори - Huawei SUN2000-330KTL-N1 Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане

повишаваща подстанция 33/110 kV, разположена в ПИ 65303.15.147 с. Самуилово, община Сливен. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели NA2XS(F)2Y 19/33 kV 1x400 mm², положени директно в изкоп с дължина 12 992 м. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Сливен“ модули Jinko Solar -66HL4M-BDV с мощност 610 W_p и 620 W_p имат коефициент на полезно действие 99% при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4 % от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Високо качествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от (Анодизирана алуминиева сплав) алуминий;

Фотоволтаичните модули се състоят от 132 броя N-type Моно-кристални фотоволтаични клетки. Панелите са двулицеви. Също така притежават висока устойчивост на повреди от градушка и издържат на симуирани натрупвания на сняг и лед.

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 99 %, съответно 87,4 % за 30 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Предвидено е монтирането на:

- 5 броя трансформатори Huawei - STS-9000K-H1 с номинална мощност 9 MVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 33 kV, векторна група Dy11-y11, маслен, за открит монтаж, комплектна разпределителна уредба 33 kV (КРУ) – елегазова уредба (SF6). Съответно към тях ще се присъединят 148 броя инвертори Huawei SUN2000-330KTL-H1, фабрично сглобени за открит монтаж. Към тях ще се присъединят съответно от 21 до 23 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответното МКТП чрез подземни кабели 800 V, тип NA2XY 1.8/3 kV 1x300mm² За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтира комуникационни устройства, тип Smart Logger.

Към всяка трансформаторна станция са свързани три батерии с капацитет от 4,472 kWh. Всяка батерия е оборудвана с 12 инвертора, които са организирани в две инверторни групи. Всяка инверторна група съдържа по 6 инвертора.

Системата за собствените нужди се поддържа от специален трансформатор за собствени нужди, обозначен със съкращението DTS. Този трансформатор осигурява енергийна независимост на съоръжението и подпомага стабилната му работа, като покрива изискванията за оперативните му нужди.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Присъединяването на ФЕЦ „Сливен“ към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно предварителен договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1346 от 21.04.2023 г., посредством:

- Нова повишаваща подстанция СрН/110kV;
- Разкъсване на ВЕ 110 kV „Калояново“ и изграждане на два броя електропроводни отклонения 110 kV, всяко на самостоятелна стълбовна линия, от мястото на разкъсване на ВЕ 110 kV „Калояново“ до ВС 110 kV;

- Нова възлова станция 110 kV (BC), изградена в непосредствена близост до подстанцията на обекта;
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация.
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в полето за присъединяване на силовия трансформатор на подстанцията на обекта.

6.3. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Сливен“, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта и крайната дата за тяхното извършване. От график на проекта е видно следното:

Дейности	2025 г.									
Месец:	01	02	03	04	05	06	07	08	09	10
1. Откриване на строителна линия и ниво		X								
2. Доставка на оборудване		X								
3. Строителство		X	X	X	X	X	X	X	X	
4. Изпитвания на ФЕЦ „Сливен“									X	X
5. Въвеждане в експлоатация										X

Графикът за изпълнение на проекта ФЕЦ „Сливен“, може да бъде променян по всяко време с цел подобряване организацията на работа, по-добро планиране на човешкия ресурс и навременно приключване на дейностите по проекта.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийните обекти

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Сливен“ и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило следните документи:

- Инвестиционен проект;
- Разрешение за строеж №212/22.10.2024 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен - относно външно електрозахранване – подземни кабелни линии средно напрежение;
- Разрешение за строеж №182/14.08.2024 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен - относно повишаваща подстанция 33/110 kV;
- Разрешение за строеж №183/14.08.2024 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен - относно възлова станция за ФЕЦ „Сливен“ (Грийн Парк) и ФЕЦ „КЕИ Парк“, допълнено със заповед, влязла в сила на 25.11.2024 г.;
- Разрешение за строеж №410/10.10.2023 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен, изменено със Заповед от 02.10.2024 г. – за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 24,5 MW (AC);
- Разрешение за строеж №422/10.10.2023 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен, изменено със Заповед от 02.10.2024 г. – за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 10 MW (AC);
- Разрешение за строеж №419/10.10.2023 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен, изменено със Заповед от 02.10.2024 г. – за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 5 MW (AC);

- Разрешение за строеж №421/10.10.2023 г., издадено от гл. архитект на Община Сливен, изменено със Заповед от 02.10.2024 г. – за фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 0,5 MW (AC).

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“ v.7.4.8, базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Сливен“.

6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“

Заявителят посочва, че дружеството е част от икономическа група с доказан опит в разработването на такива проекти и се ръководи от опитен управленски персонал.

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е част от групата на Сънотех (<https://sunotec-group.com/>).

ФЕЦ „Сливен“ се явява продължаване на линията на дружествата от групата за развитие на дейността „производство на електрическа енергия“.

Посочено е, че за изграждането на ФЕЦ „Сливен“ „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД ще разчита освен на вътрешногруповия потенциал от експерти по планиране, инженеринг, управление на проекти, икономически анализи, както и на правилния избор на външни консултанти с доказан опит и квалификация за изграждане на енергийни обекти.

За изграждането на ФЕЦ „Сливен“, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е сключило договор за проектиране и строителство със „Сънотех“ ЕООД.

Заявителят декларира, че от създаването си през 2011 г. „Сънотех“ ЕООД е изпълнило проекти за над 630 фотоволтаични електрически централи с обща инсталирана мощност от над 10+ GWp, на територията на 4 различни континента, 24 държави. Дружеството има и богат опит в управлението и поддръжката на ФЕЦ, както в България, така и редица други държави по света.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Сливен“ са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са 34% 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:

- Решение от 21.01.2025 г. от управителя на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, с което се потвърждава, че сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) се осигурява чрез използване на собствени средства, вкл. получено финансиране от свързани лица на дружеството.

- Протокол от 21.01.2025 г. с решение на „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД в качеството му на едноличен собственик на капитала на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, с което потвърждава че ще финансира проекта ФЕЦ „Сливен“, чрез собствени средства вкл.

получено финансиране от свързани лица на дружеството за сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

По отношение на привлечените средства дружеството е представило и индикативна оферта от „XXX“ АД - в уверение на това, че банката ще финансира разходите за изграждане на фотоволтаичния парк:

- Финансиране до XXX% от общите инвестиционни разходи, свързани с изграждането на соларен парк с мощност 51,35 MWp и батерия с капацитет 93,91 MWh, находящи се в района на гр. Сливен, а именно:

- Инвестиционен кредит за Соларен парк: XXX евро (XXX хил. лв.), но не повече от XXX евро/MWp (XXX лв./MWp);

- Инвестиционен кредит за Батерия: XXX евро (XXX хил. лв.), но не повече от XXX евро/MWp (XXX лв./MWp) и

- ДДС Лимит (соларен парк+батерия): до XXX евро или XXX хил. лв. (отчитайки усвояванията и по другите свързани проекти), или XXX хил. лв.

- лихвен процент – XXXM Euribor + XXX%;

- такса ангажимент – XXX%;

- такса управление - XXX%;

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „Грийн енерджи 2021“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Сливен“.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, съгласно представеният одитиран годишен финансов отчет за 2023 г. отчита загуба от дейността в размер на 146 хил. лв., спрямо 2022 г., когато е в размер на 84 хил. лв. От отчета е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчело разходи отнасящи се до дейности по администриране на дружество.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г.

Съгласно представеният инвестиционен анализ и финансов модел е видно, че паричните потоци отразяват прогнозите на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, изчислени при следните допускания и параметри:

Годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на XXX MWh, тъй като дружеството предвижда въвеждане в експлоатация на енергийния обект ФЕЦ „Сливен“ в края на годината, поради, което през първата година в производствената програма са посочени по-ниски по размер количества електрическа енергия, спрямо производството през следващите години. Общо за разглеждания период произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от около XXX%. Цените, по които дружеството прогнозира да продава електрическата енергия за комбинирания проект (ФЕЦ+Батерия) са средна прогнозна цена на електрическата енергия за 2025 г. в размер на XXX лв./MWh, а в края на периода средната продажна цена на електрическата енергия е в размер на XXX лв./MWh. В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	40,00 MW
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. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност	XXX хил. лв. / XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания в представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода до XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с „XXX“ АД за изграждането на ФЕЦ „Сливен“.

Видно от финансовия модел за периода до 2050 г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. лв., в т.ч. приходи от продадени количества електрическа енергия от батерия за съхранение. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. лв., 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 с положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си при финализиране на преговорите с финансиращата институция, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен кредит с „XXX“ АД.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект - ФЕЦ „Сливен“, са както следва:

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

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

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2025 г. – 2050 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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

По отношение на фотоволтаична електрическа централа „Сливен“, която предстои да бъде разположена в Промислена зона на гр. Сливен, в ПИ с идентификатори 67338.601.219, 67338.601.218, 67338.601.257 и 67338.601.258, с обща номинална променливотокова мощност 40 MW (AC) и инсталирана мощност от 51,34 MWp (DC), с очакван срок за въвеждане в експлоатация до м. октомври 2025 г., заявителят посочва, че са спазени всички изисквания на действащата нормативна уредба в областта на околната среда.

В тази връзка, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило следните документи:

- Решение № СЗ-8-ЕО/2023 от 03.02.2023 г. на РИОСВ - Стара Загора за преценяване необходимостта от извършване на екологична оценка, в което е посочено, че не следва да се извършва екологична оценка и оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за частично изменение на Общ устройствен план (ОУП) на община Сливен и изработване на Подробен устройствен план – план за застрояване (ПУП-ПЗ) за: „Изграждане на две повишаващи подстанции с мощност 40 MW и 50 MW и една възлова подстанция“ в поземлени имоти с идентификатори 65303.15.12 и

65303.15.13, землище на с. Самуилово, общ. Сливен, който няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони.

- Писмо с изх. №КОС-01-3981(1)/05.07.2024 г. на РИОСВ - Стара Загора. Видно от неговото съдържание е, че инвестиционните намерения за изграждане на фотоволтаични централи в УПИ I (ПИ 67338.601.218) в кв. 2, УПИ I (ПИ 67338.601.219) в кв. 58, УПИ I (ПИ 67338.601.257) и УПИ VIII (ПИ 67338.601.258) в кв. 8, Промислена зона гр. Сливен и външно електрозахранване – Подземни кабелни линии средно напрежение (33 kV) от фотоволтаичните централи до подстанция в ПИ 65303.15.147 по КК на с. Самуилово, м. „Вакъва“, община Сливен – имотите не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии, както и не попадат в границите на защитени зони по смисъла на Закона за биологичното разнообразие и в границите на защитена зона от мрежата на НАТУРА 2000. Сочи се, че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитените зони от мрежата „Натура 2000“, както и че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони.

9. В допълнение към горното, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:

Относно имотите, върху които ще се изгражда ФЕЦ „Сливен“, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е предоставило следните документи:

- Договор № 162/19.08.2022 г. за учредяване на срочно ограничено вещно право на строеж върху поземлени имоти частна общинска собственост на Община Сливен, вписан в Служба по вписванията – гр. Сливен, вх. Рег. № 5306 от 19.08.2022 г., акт № 119, том XVIII, дв.вх.№5305;

- Нотариален акт за учредяване а сервитутни права №162, том IV, рег. № 8288, дело №721 от 03.10.2024 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Сливен, вх. Рег. № 6077 от 04.10.2024 г., акт № 49, том XVIII, дв.вх.№5305;

- Скици на поземлените имоти.

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 28.11.2024 г., която представлява защитена по закон информация:

Дружеството е посочило, че в документите, приложени към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-159 от 28.11.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Сливен“ 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 банкова институция. По-конкретно, тази информация се съдържа в следните документи: Решение от управителя на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД от 21.01.2025 г. за структурата на финансиране на ФЕЦ „Сливен“; Решение на едноличния собственик на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД от 21.01.2025 г. за структурата на финансиране на ФЕЦ „Сливен“; Индикативна оферта с условия за очаквано банково финансиране; Бизнес план за периода 2025 г. - 2029 г.; Финансов модел за периода 2025 г. - 2029 г.

Изложено е, че ако 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, заявителят моли да не бъдат оповестявани публично в хода на процедурата по приемане на решението на Комисията по Заявленията.

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 „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД информация, с изключение на данни, които са 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.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност. Капиталът на дружеството е в размер на 1 000 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е „Сънотех Инвестмънт“ ЕАД, регистрирано в Р България. Дружеството се представлява от Елена Венкова Костадинова, в качеството ѝ на управител. Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС по отношение на „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка е представена от дружеството информация, описана в доклада. От допълнителната служебна справка към Агенцията по вписванията се установява, че като действителен собственик, участващ пряко или косвено в „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, е вписан Калоян Петров Величков.

Във връзка с гореизложеното за „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят е представил изискуемите декларации, с които декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 години.

Относно технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа ФЕЦ „Сливен“, която ще бъде разположена в Промислена зона на гр. Сливен, с обща номинална променливотокова мощност 40 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 51,34 MWp (DC). Описани са техническите параметри на енергийния обект.

Заявителят е представил Договор за присъединяване към електропреносната мрежа с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, който ще се осъществи съгласно предварителен договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа.

По отношение на График за строителството на енергийния обект „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД предвижда въвеждането в експлоатация да бъде м. октомври 2025 г.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийните обекти, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило Инвестиционен проект и съответните разрешителни за строеж.

По отношение на оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса, „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“.

По отношение на човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността, заявителят посочва, че дружеството е част от икономическа група с доказан опит в разработването на такива проекти и се ръководи от опитен управленски персонал.

Може да се направи извод, че „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за

строителството.

По отношение на финансови възможности за осъществяване на дейността и източниците на финансиране, общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Сливен“ са в размер на 114 397 хил. лв. Източниците на финансиране са 34% собствени парични и 66% привлечени средства. За собствените средства са представени съответните решения по протокол, а по отношение на привлечените средства е представена индикативна оферта от „Банка ДСК“ АД.

По отношение на финансовите резултати, от отчета е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, поради което не е реализирало приходи, а единствено е отчело разходи, отнасящи се до дейности по администриране на дружество. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – 2050 г. Може да се направи извод, че „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2025 г. – 2050 г. заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект са предоставени съответните решения от РИОСВ - Стара Загора.

„Грийн Енерджи 2021“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права, договори, нотариален акт и скици на поземлените имоти.

По отношение на информация, която представлява защитена по закон информация, дружеството е посочило, че се съдържа информация, съставляваща търговска тайна, по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна. Мотивите са, че ако 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.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 19.02.2025 г. от 10:05 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо, чл. 39, ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.02.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

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

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

По т.7. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. от „Топлофикация - Бургас“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“.**

Административното производство е образувано въз основа на постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. от „Топлофикация - Бургас“ АД, за изменение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), във връзка с чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-340 от 22.11.2024 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група със задача да проучи обстоятелствата, съдържащи се в заявлението и приложенията към него.

След преглед на постъпилото заявление с писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-147 от 26.11.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 20.12.2024 г., 29.01.2025 г., 30.01.2025 г. и от 06.02.2025 г. дружеството е представило допълнително данни и информация.

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

„Топлофикация - Бургас“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията с ЕИК 102011085, със седалище и адрес на управление:

Р България, област Бургас, община Бургас, гр. Бургас 8000, ж.к. Лозово. Дружеството е с предмет на дейност: производство на топлинна енергия, пренос на топлинна енергия и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, разпределение и продажба на топлинна енергия, производство и продажба на електро енергия, поддръжка и експлоатация на газопроводи ниско налягане и котлоагрегати на гориво природен газ, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се ръководи от петчленен съвет на директорите, като представляващ дружеството е изпълнителният директор. Капиталът на дружеството е в размер на 28 917 988 лв. и е разпределен в 28 917 988 бр. поименни акции с номинална стойност на една акция 1 (един) лев. Дружеството е публично.

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 08.10.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 6322 от 2024 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация - Бургас“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството документи се установява следното:

„Топлофикация - Бургас“ АД е дружество регистрирано в Р България.

От представеното от заявителя извлечение от книгата на акционерите на „Топлофикация - Бургас“ АД се установява, че основен акционер в „Топлофикация-Бургас“ АД, притежаващ – XXX % от всички акции, е XXX, като останалите XXX% от акциите се притежават от различни физически и юридически лица.

Заявителят е представил и Удостоверение от 27.11.2024 г. от регистъра на дружествата на Англия и Уелс, съгласно което дружеството XXX е регистрирано в регистъра на дружествата на Англия и Уелс с № XXX, с директор и едноличен собственик на капитала физическото лице XXX – британска гражданка, живуща в XXX.

Предвид горното, по отношение на „Топлофикация-Бургас“ АД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

„Топлофикация - Бургас“ АД е титуляр на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, срокът на която е удължен до 26.04.2027 г. с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. на Комисията, и на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, срокът на която е удължен за 20 години, считано от 16.12.2020 г. с Решение № И1-Л-024 от 06.02.2020 г. на КЕВР.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. „Топлофикация - Бургас“ АД е направило искане за изменение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7.

Заявлението е подадено на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, съгласно който производство за изменение на лицензия може да се образува и по искане на лицензианта. Лицензиантът по същество е поискал изменение на лицензията в частта ѝ за обектите, с които се извършва лицензионната дейност. На основание чл. 64, ал. 2 от НЛДЕ лицензиантът е длъжен да поиска изменение на лицензията при извеждане от експлоатация на генериращи мощности. 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 за противното от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ, се счита за изменение на лицензията, поради което към заявлението си дружеството е представило актуализирано Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация - Бургас“ АД“. Изменението на лицензията в частта, свързана с енергийния обект, няма да доведе до изменение на вида на лицензията – тя ще остане лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Исканото изменение няма да доведе до промяна в текстовата част на лицензията, а само до актуализиране на приложението към лицензията, в което се съдържа

описанието на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики.

Извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, в централата на „Топлофикация - Бургас“ АД са в експлоатация следните основни съоръжения:

- шест броя ко-генератори - Двигатели с вътрешно горене (ДВГ № 1-6) – тип 16V25SG - Вартсила, пуснати в експлоатация през 2006 г. – пет броя и 2007 г. – един брой;
- три броя водогрейни котли (БК): БК № 1 (БК-50), година на пуск 1982 г., БК № 4 (БК-100), година на пуск 2000 г. и БК № 5 (SZL14-1.0/115/45-T), година на пуск 2016 г.;
- един брой парен котел: КГ № 1 година на пуск 1982 г.

Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е 17,823 MW, а общо инсталираната топлинна мощност – 233,015 MW.

Обосновката на дружеството за необходимостта от извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 е следната:

„Топлофикация - Бургас“ АД е посочило, че към настоящия момент ко-генератор № 4 е в експлоатация и всички измервателни средства са със стикери и сертификати за годност от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор. Дружеството е обосновало необходимостта от извеждане от експлоатация с аргумента, че ко-генератор № 4 е с изчерпан капацитет и извършваните ремонти по поддръжката му не оказват съществена промяна в режима му на работа. Към момента ко-генератор № 4 не е показал добри технически характеристики и работи с ограничен товар. Независимо от натоварването на ко-генератора, дружеството го ремонтира по график на фирмата производител Вартсила. В „Топлофикация - Бургас“ АД е постъпило писмо от Вартсила, че софтуерът за управление WECS 3000 отдавна е излязъл от поддръжка и всички електронни компоненти ще спрат да се произвеждат. Заявителят е приложил данни за намаления производствен капацитет на ко-генератор № 4 за периода 2020 г. – 2023 г., което е довело до невъзможност експлоатацията на машината да покрие вложените разходи за ремонт и поддръжка през последните години. По тази причина, дружеството е предприело поэтапна подмяна на съществуващите ко-генератори, като на тяхно място планира да въведе нови такива.

Дружеството е посочило, че извеждането от експлоатация на ко-генератор № 4 няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна и електрическа енергия.

Видно от представен протокол от заседание на съвета на директорите на „Топлофикация - Бургас“ АД от 06.11.2024 г. единодушно е взето решение дружеството да изведе от експлоатация ко-генератор № 4 и да въведе в експлоатация ко-генератор № 7.

Въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, предназначен за работа с гориво природен газ.

Основанието и мотивите на дружеството за исканото изменение/допълнение на лицензията са следните:

„Топлофикация - Бургас“ АД е извършило инвестиционни разходи за закупуване, инсталиране и въвеждане в експлоатация на един ко-генератор за високоефективно производство на електрическа и топлинна енергия от природен газ и е предложило същият да бъде включен като генерираща мощност в Приложение № 1 към лицензията. Паралелно с въвеждането на ко-генератор № 7 дружеството възнамерява да изведе от експлоатация ко-генератор № 4. В тази връзка „Топлофикация - Бургас“ АД счита, че чрез въвеждането в експлоатация на новия ко-генератор изгражда заместваща мощност.

Дружеството е представило Решение № 33-Н1-И0-А2/2021 г. на МОСВ, Изпълнителна агенция по околна среда за актуализиране на Комплексно разрешително на „Топлофикация - Бургас“ АД.

Към заявление с № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. „Топлофикация - Бургас“ АД е представило актуализирано Приложение № 1 към лицензията, с което се предлага промяна по отношение на енергийния обект, с промяна на инсталираната електрическа мощност от 17,823 MW на 23,739 MW и на топлинната мощност от 233,015 MW на 236,295 MW, поради извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 30.01.2025 г. дружеството е представило Разрешение за ползване № СТ-05-29/29.01.2025 г., с което е въведен в експлоатация строеж: „Инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия - добавяне на нов Ко-генератор с мощност 10913 kVA, реконструкция на ОРУ 110 kV в п/ст „Лозово“ 110/20/6,3 kV в ПИ с идентификатор 07079.605.461, ОРУ 20/11/6.3 kV и КРУ 11 kV в „Топлофикация - Бургас“ АД в ПИ с идентификатор 07079.605.460”.

За удостоверяване на вещните си права върху новопридобитото съоръжение дружеството е представило: Договор № Дог-19/09.12.2020 г., сключен с 11 Endustriyel Muhendislik ve Lojistik Hizm. A.S. за продажба на електростанция; Договор № Дог-22/13.10.2021 г., сключен със „СА.И.Е“ ЕООД за изграждане на инсталация за когенерация, включваща части: строителна, машинна, електро и КИПиА, присъединяване към газопровод и към топлопреносната мрежа и пускане в експлоатация на ко-генератор WARTSILA 20V34SG, и анекс към него с № Дог-22-2/18.12.2023 г.; Договор № Дог-21/13.10.2021 г., сключен с „ЕНЕРГОИНВЕСТИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД за изграждане на производствено хале за ко-генеративна уредба WARTSILA 20V34SG и осигуряване на достъп до него; Договор № Дог-18/12.07.2022 г., сключен с „Нераконсулт“ ООД за упражняване на строителен надзор в строителството на строеж: „Когенератор тип 20V34SG за присъединяване на нови мощности към преносната система на „НЕК“ ЕАД и пристройка към съществуваща сграда“; извадка от инвентарна книга към 28.01.2025 г.

Предвид гореизложеното извеждането от лицензията на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на нова заместваща мощност - ко-генератор № 7 няма да доведе до нарушаване на снабдяването на клиенти с топлинна енергия.

След извеждането от лицензията на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7 в „Топлофикация - Бургас“ АД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 233,015 MW на 236,295 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 17,823 MW на 23,739 MW. В тази връзка следва да бъде изменено Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Бургас“ ЕАД“.

Икономически аспекти:

От извършения анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждането на ко-генератор № 7 върху приходите и разходите на дружеството е установено следното:

Извеждането от лицензията на ко-генератор № 4 е продиктувано от обстоятелството, че е с изчерпан капацитет и извършваните ремонти по поддръжката му не оказват съществена промяна в режима му на работа. Към момента ко-генератор № 4 не показва добри технически характеристики и работи с ограничен товар. Независимо от натоварването на ко-генератора се извършват ремонти по график на фирмата производител Вартсила. Също така в дружеството е постъпило писмо от производителя, че софтуерът за управление WECS 3000 е излязъл от поддръжка и всички електронни компоненти ще спрат да се произвеждат. Всичко това ще доведе до невъзможност производственият капацитет на машината да покрие вложените разходи за ремонт и поддръжка през последните години. По тази причина, дружеството предприема поэтапна

подмяна на съществуващите ко-генератори, като на тяхно място смята да въведе нови такива.

С въвеждането на новия ко-генератор № 7 дружеството планира да увеличи реализираната електрическа енергия с 16% или с 16 900 MWh на годишна база, което ще доведе до увеличение на приходите с 5 500 хил. лв. Съответно прогнозират и ръст при разходите в размер на 4 500 хил. лв. Резултатът от въвеждането на новата инвестиция е подобряване на финансовите показатели на дружеството, а от там и на неговата финансова стабилност. Дружеството е приложило извадка от инвентарна книга към 28.01.2025 г., от която е видно, че отчетната стойност на ко-генератор № 7 е в размер на 10 198 642,96 лв. За изграждането на новия ко-генератор са използвани основно привлечени средства, под формата на кредит от „Инвестбанк“ АД.

Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждането в експлоатация на ко-генератор № 7 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация – Бургас“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.

Защитена по закон информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г.:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 20.12.2024 г. „Топлофикация – Бургас“ АД е заявило, че първоначално и допълнително представените от дружеството документи и информация, съставляващи част от административната преписка, не съдържат търговска тайна, както и основания и мотиви за нейното квалифициране като такава. В следващо писмо от 05.02.2025 г. „Топлофикация – Бургас“ АД е посочило, че е публично дружество, спрямо което счита, че е налице изключението по § 2, ал. 2, т. 1 от Закона за мерките срещу изпирането на пари относно обявяване публично на данните за действителен собственик. С оглед въведеното изключение дружеството счита, че са налице основания да бъде прието наличието на търговска тайна в представените с писмото информация и документи и същите да бъдат запазени поверителни, доколкото използването или разкриването им може да навреди на интересите на дружеството, като урони неговия научно-технически потенциал, стопански и финансови интереси, стратегически позиции и конкурентоспособност.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация 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 на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за не разгласяване на част от представената към заявлението информация.

В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или са публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. „Топлофикация - Бургас“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. От представеното от заявителя извлечение от книгата на акционерите на „Топлофикация - Бургас“ АД се установява, че основен акционер в „Топлофикация-Бургас“ АД, притежаващ – XXX % от всички акции, е XXX, като останалите XXX% от акциите се притежават от различни

физически и юридически лица. Заявителят е представил и Удостоверение от 27.11.2024 г. от регистъра на дружествата на Англия и Уелс, съгласно което дружеството XXX е регистрирано в регистъра на дружествата на Англия и Уелс с № XXX, с директор и едноличен собственик на капитала физическото лице XXX – британска гражданка, живуща в XXX. „Топлофикация - Бургас“ АД е титуляр на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, срокът на която е удължен до 26.04.2027 г. с Решение № Р-036 от 17.04.2006 г. на Комисията, и на лицензия № Л-024-05 от 15.11.2000 г. за дейността „пренос на топлинна енергия“, срокът на която е удължен за 20 години, считано от 16.12.2020 г. с Решение № И1-Л-024 от 06.02.2020 г. на КЕВР.

Със заявлението от 19.11.2024 г. „Топлофикация - Бургас“ АД е направило искане за изменение на лицензия № Л-023-02 от 15.11.2000 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ във връзка с извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7.

Към момента на подаване на заявлението за изменение на лицензията за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“ в централата на „Топлофикация - Бургас“ АД са в експлоатация следните основни съоръжения: шест броя ко-генератори - двигатели с вътрешно горене, три броя водогрейни котли и един брой парен котел. Общо инсталираната електрическа мощност в дружеството е 17,823 MW, а общо инсталираната топлинна мощност – 233,015 MW.

Като обосновката на дружеството за необходимостта от извеждане от експлоатация на ко-генератор № 4 „Топлофикация - Бургас“ АД е посочило, че към настоящия момент ко-генератор № 4 е в експлоатация и всички измервателни средства са със стикери и сертификати за годност от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор. Дружеството е обосновало необходимостта от извеждане от експлоатация с аргумента, че ко-генератор № 4 е с изчерпан капацитет и извършваните ремонти по поддръжката му не оказват съществена промяна в режима му на работа. Към момента ко-генератор № 4 не е показал добри технически характеристики и работи с ограничен товар. Независимо от натоварването на ко-генератора, дружеството го ремонтира по график на фирмата производител Вартсила. В „Топлофикация - Бургас“ АД е постъпило писмо от Вартсила, че софтуерът за управление отдавна е излязъл от поддръжка и всички електронни компоненти ще спрат да се произвеждат. Дружеството е посочило, че извеждането от експлоатация на ко-генератор № 4 няма да доведе до нарушаване на сигурността, непрекъснатостта, ефективността и качеството на произведената топлинна и електрическа енергия.

Видно от представен протокол от заседание на съвета на директорите на „Топлофикация - Бургас“ АД от 06.11.2024 г. единодушно е взето решение дружеството да изведе от експлоатация ко-генератор № 4 и да въведе в експлоатация ко-генератор № 7.

Въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7 за високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия е предназначен за работа с гориво природен газ.

Основанието и мотивите на дружеството за исканото изменение/допълнение на лицензията са описани в доклада. След извеждането от лицензията на ко-генератор № 4 и въвеждане в експлоатация на ко-генератор № 7 в „Топлофикация - Бургас“ АД общата инсталирана топлинна мощност се променя от 233,015 MW на 236,295 MW, а инсталираната електрическа мощност се променя от 17,823 MW на 23,739 MW. В тази връзка следва да бъде изменено Приложение № 1 – „Списък и технически характеристики на основните съоръжения, предназначени за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия в „Топлофикация Бургас“ ЕАД“.

По отношение на икономическите аспекти, извършен е анализ на предоставените от дружеството данни и финансова обосновка за влиянието на извеждането от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждането на ко-генератор № 7 върху приходите и

разходите на дружеството.

Може да се направи извод, че извеждането от експлоатация на ко-генератор № 4 и въвеждането в експлоатация на ко-генератор № 7 няма да се отрази негативно върху финансовите показатели на „Топлофикация – Бургас“ АД при осъществяване на лицензионната дейност.

По отношение на защитена по закон информация, с писмо от 20.12.2024 г. „Топлофикация – Бургас“ АД е заявило, че първоначално и допълнително представените от дружеството документи и информация, съставляващи част от административната преписка, не съдържат търговска тайна, както и основания и мотиви за нейното квалифициране като такава. В следващо писмо от 05.02.2025 г. „Топлофикация – Бургас“ АД е посочило, че е публично дружество, спрямо което счита, че е налице изключението по § 2, ал. 2, т. 1 от Закона за мерките срещу изпирането на пари относно обявяване публично на данните за действителен собственик. С оглед въведеното изключение дружеството счита, че са налице основания да бъде прието наличието на търговска тайна в представените с писмото информация и документи и същите да бъдат запазени поверителни, доколкото използването или разкриването им може да навреди на интересите на дружеството.

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. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада във връзка с подаденото заявление, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация – Бургас“ АД;
4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на страницата на Комисията в Интернет.
5. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри, и/или публично оповестени от заявителя да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ив. Н. Иванов обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 19.02.2025 г. от 10:10 часа, в зала IV в сградата на КЕВР. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. от „Топлофикация - Бургас“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.02.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация – Бургас“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на Интернет страницата на Комисията;

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

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

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

По т.8. Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „СЪН БС“ ООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-35 от 22.01.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 31.01.2025 г. дружеството е представило в КЕВР допълнителни информация и документи.

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

„СЪН БС“ ООД с ЕИК 147229672 е дружество с ограничена отговорност, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. „СЪН БС“ ООД е със седалище и адрес на управление: с. Дебелт, п.к. 8314, бул./ул. „Казармен лагер“, област Бургас, община Средец. Дружеството има следния предмет на дейност: изграждане на фотоволтаични централи, производство и продажба на електрическа енергия от слънчева светлина, покупка на стоки или други вещи с цел препродажбата им в първоначален, преработен или обработен вид в страната и чужбина, продажба на стоки от собствено производство в страната и чужбина, комисионни и складови сделки, транспортни и

спедиционни сделки, експорт - импорт, търговско представителство и посредничество, туристически и рекламни услуги, инвеститорски контрол в строителството.

Дружеството се представлява от Валери Бориславов Стоянов и Златин Петров Димов, в качеството им на управители, действащи поотделно. Размерът на капитала на „СЪН БС“ ООД е 6 150 лв. и е изцяло внесен. Съдружници в дружеството са Валери Бориславов Стоянов, „ИЕМСИ“ ООД, ЕИК 147156224 и „ЮНИК КОНСУЛТИНГ“ ООД, ЕИК 201735097, с размер на дяловото участие 2 050 лв., за всеки от тях поотделно.

„СЪН БС“ ООД е титуляр на лицензия № Л-795-01 от 12.12.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Дебелт“ с инсталирана мощност 25 MW, за срок от 25 години.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г., „СЪН БС“ ООД е поискало издаване на разрешение за сключване с „XXX“ АД на Договор за револвираща кредитна линия, както и анекс № 1 и анекс № 2 към договора. Заявителят е приложил проект на договора и проекти на двата анекса.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г. „СЪН БС“ ООД е поискало издаване на разрешение за извършване на сделки за обезпечаване на задълженията по Договора за револвираща кредитна линия, а именно:

- залог на търговското предприятие на дружеството;
- залог на машини и съоръжения, собственост на залогодателя;
- залог на машини и съоръжения, които се предвижда да се придобият от залогодателя със средства от кредитната линия;
- залог за финансово обезпечение с предоставяне на залог на вземания по сметки, открити в банката-кредитор;
- залог на парични вземания по договора за изкупуване на електрическа енергия.

I. Проект на договор за револвираща кредитна линия, анекс № 1 и анекс № 2 към договора, които се предвижда да бъдат сключени между „XXX“ АД - кредитор, „СЪН БС“ ООД - кредитополучател, „XXX“ ООД – съдлъжник, „XXX“ ООД - съдлъжник и XXX – съдлъжник.

1. Основни параметри на проекта на Договор за револвираща кредитна линия:

- Предмет на договора - банката-кредитор предоставя на кредитополучателя револвираща кредитна линия в размер на XXX (XXX) лева, предназначена за инвестиционни цели и оборотни средства за плащане по издаване по нареждане на кредитополучателя банкови гаранции и открити акредитиви, всички предоставени като траншове по кредитна линия.

- Условия за ползване на кредитната линия - средства от предоставената кредитна линия могат да се ползват след кумулативното изпълнение на следните условия: подписване на договора, учредяване на предвидените в договора обезпечения, сключване на застрахователен договор, предоставяне на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект и на разрешение от КЕВР за сключване на Договора за револвираща кредитна линия и на договорите за обезпечения.

- Срокът за усвояване на кредитната линия е до XXX г., като след изтичането му задължението на банката за предоставяне на неусвоените суми от кредитната линия се погасява.

- Лихви - за ползваната кредитна линия кредитополучателят и съдлъжникът солидарно заплащат на банката-кредитор годишна съставна лихва в размер на БЛПА, увеличен с надбавка от XXX (XXX) процентни пункта, но не по-малко от XXX % (XXX). Лихви се начисляват само за дните на фактическото ползване на кредитната линия.

- Такси и комисиони - кредитополучателят и съдлъжникът не дължат на банката-кредитор комисионни за управление и за разглеждане на кредитната линия. При

сключването на анекс за всеки транш, предоставен от кредитната линия, кредитополучателят и съдлъжникът се задължават солидарно да заплатят на банката-кредитор комисионна за управление, договорена между страните в съответния анекс за конкретния транш. В случай на предсрочно прекратяване на договора банката-кредитор не дължи връщане на платени от кредитополучателя и съдлъжника такси и комисиони. Кредитополучателят и съдлъжникът не дължат на банката комисионни за предсрочно прекратяване на договора.

- Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на банката по предоставената кредитна линия, в това число за главница по предоставените траншове, лихви (включително възнаградителни, лихви за забава и законна лихва), такси, комисиони и разноси, кредитополучателят и/или съдлъжникът се задължават да учреди в полза на банката: особен залог върху търговското предприятие, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, залог върху машини и съоръжения, собственост на залогодателя, залог върху машини и съоръжения, които се предвижда да бъдат придобити със средства от кредитната линия, финансово обезпечение с предоставяне на залог върху всички вземания на кредитополучателя и на съдлъжниците по сметки, открити в банката-кредитор и залог върху вземания по договори.

- Погасяване на кредитната линия - до XXX г.

2. Основни параметри на проект на анекс № 1 към Договора за револвираща кредитна линия:

- Въз основа на Договора за револвираща кредитна линия „XXX“ АД предоставя на кредитополучателя Транш № 1 по кредитната линия, с размер XXX (XXX) лева с предназначение за рефинансиране на кредит от „XXX“ АД, както и за изграждане и експлоатация на фотоволтаична централа с инсталирана мощност 30 MW и продажба на производствената електрическа енергия на свободен пазар.

- Кредитополучателят има право да усвоява сумите от Транш № 1 по кредитната линия в срок до XXX г. по посочените в анекса условия.

3. Основни параметри на проект на анекс № 2 към Договора за револвираща кредитна линия:

- На основание Договора за револвираща кредитна линия „XXX“ АД предоставя на кредитополучателя Транш № 2 по кредитната линия, под формата на овърдрафт в размер - BGN XXX (XXX) лева с предназначение за оборотни средства и финансиране на плащането на данък върху добавената стойност (ДДС) в процеса на изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ в ПИ с идентификатор 20273.61.189 и произтичащи от процеса разходи.

- Кредитополучателят има право да ползва сумите от Транш № 2 по кредитната линия в срок до XXX г., след кумулативното изпълнение по посочените в анекса условия.

II. Проект на договор за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, който ще бъде сключен между „СЪН БС“ ООД - залогодател и „XXX“ АД – кредитор.

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

1.1. Цел на Договора за особен залог на търговско предприятие - за обезпечаване изпълнението на задълженията на „СЪН БС“ ООД и на съдлъжниците „XXX“ ООД, „XX“ ООД и XXX, в това число за главница, лихви, такси, комисиони, неустойки и разноси, произтичащи от предоставена револвираща кредитна линия в размер на BGN XXX (XXX) съгласно Договор за револвираща кредитна линия, сключен с банката, при годишна лихва в размер на БЛПА, прилаган от банката, увеличен с надбавка от XXX (XXX) процентни

пункта, но не по-малко от XXX % (XXX), и лихва за просрочие в размер на годишната лихва, увеличена с наказателна надбавка от XXX (XXX) пункта.

1.2. Предмет на договора - учредяването на залог върху търговското предприятие на залогодателя, като съвкупност от права, задължения и фактически отношения, включващи и:

1.2.1. Недвижими имоти - земя и настоящи/бъдещи енергийни обекти, прикрепени към тях, както следва:

- Поземлен имот с идентификатор 20273.61.189, находящ се в с. Дебелт, общ. Средец, обл. Бургас, м. „Арпа дере“, по кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД -18-84 от 19.11.2015 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия, картография и кадастр (АГКК), с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота от 10.04.2024 г., с площ на поземления имот от 451625,00 кв.м., с трайно предназначение на територията - урбанизирана, с начин на трайно ползване - за електро-енергийно предприятие, предишен идентификатор - няма, с номер по предходен план - 000189, при граници - съседни поземлени имоти с идентификатори: 20273.61.27, 20273.61.30, 20273.61.746, 20273.62.37, 20273.61.15, 20273.61.35, 20273.61.36, 20273.501.504, 20273.501.505, 20273.61.37, 20273.61.751, 20273.501.502, 20273.61.733, 20273.61.748, 20273.61.750, 20273.61.749, 20273.61.715, 20273.61.171, 20273.61.714, 20273.61.731, 20273.61.184, 20273.61.736, 20273.61.735, 20273.61.734, 20273.61.716, 20273.61.710, 20273.61.703, 20273.61.707, 20273.61.705, 20273.61.706, 20273.10.422, ведно с мрежова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 24 900 kW, с 9 (девет) бр. БКТП 1x3150 kVA, 33/0,8 kV, която ще бъде изградена в поземления имот въз основа на Разрешение за строеж № 39 от 22.04.2024 г. на главния архитект на община Средец и одобрения към него инвестиционен проект, с дата на одобряване - 22.04.2024 г., както и въз основа на Разрешение за строеж № 38 от 22.04.2024 г. на главния архитект на община Средец за присъединяване на нова фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 25 MW и одобрения към него инвестиционен проект, с дата на одобряване - 22.04.2024 г., ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в поземления имот, в това число бъдещото строителство в него, както и постройките, които евентуално ще да бъдат изградени и придобити по приращение в него, както и върху правото на строеж, което може да се отдели от правото на собственост върху поземления имот и да бъде прехвърлено/учредено в полза на трето лице за евентуалните бъдещи постройки, въз основа на одобрени строителни документи съгласно действащите за поземления имот планове за регулация и застрояване;

- Поземлен имот с идентификатор 20273.61., находящ се в с. Дебелт, общ. Средец, обл. Бургас, местност „Арпа дере“, по кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД -18-84 от 19.11.2015г. на Изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота от 08.03.2022г., с площ на поземления имот от 49906,00 кв.м., с трайно предназначение на територията - урбанизирана, с начин на трайно ползване - за електро-енергийно производство, предишен идентификатор - 20273.61.14, с номер по предходен план - 61.14, при граници - съседни поземлени имоти с идентификатори: 20273.61.13, 20273.61.747, 20273.62.33, 20273.62.104, 20273.62.37, 20273.61.185, 20273.61.189, 20273.61.27, 20273.61.30, ведно с изградената в поземления имот фотоволтаична централа с инсталирана мощност 935 kWp съгласно Разрешение за строеж № 30 от 29.03.2010 г., издадена от главния архитект на община Средец, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № ДК-07-Б-152 от 15.06.2012 г. на Дирекция за национален строителен контрол ДНСК - гр. Бургас, както и БКТП 400+630 kVa, 0,4 /20 kV, изграден в поземления имот съгласно Разрешение за строеж № 31 от 29.03.2010 г., издаден от главния архитект на община Средец, въведен в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № ДК-07-Б-153 от 15.06.2012 г. на ДНСК - гр. Бургас, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в поземления

имот, в това число бъдещото строителство в него, както и постройките, които евентуално ще да бъдат изградени и придобити по приращение в него, както и върху правото на строеж, което може да се отдели от правото на собственост върху поземления имот и да бъде прехвърлено/учредено в полза на трето лице за евентуалните бъдещи постройки, въз основа на одобрени строителни документи съгласно действащите за поземления имот планове за регулация и застрояване;

- Поземлен имот с идентификатор 20273.61.747, находящ се в с. Дебелт, общ. Средец, обл. Бургас, м. „Арпа дере“, по кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД -18-84/19.11.2015 г. на Изпълнителния директор на АГКК, с последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота - няма, с площ на поземления имот от 17168,00 кв.м., с трайно предназначение на територията - земеделска, с начин на трайно ползване - нива, категория на земята - 9 (девет), предишен идентификатор - 20273.61.14, с номер по предходен план - 61.14, при граници - съседни поземлени имоти с идентификатори: 20273.62.16, 20273.62.28, 20273.62.29, 20273.62.30, 20273.62.31, 20273.62.32, 20273.62.33, 20273.61.746, 20273.61.13, ведно с всички настоящи и бъдещи подобрения и приращения в поземления имот, включително при бъдеща промяна на предназначението на поземления имот и евентуално бъдещо строителство в него въз основа на строителни документи съгласно планове за регулация и застрояване, одобрени за поземления имот.

1.2.2. Движими вещи - съгласно Опис-Приложение № 1 - неразделна част от Договора за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, както и придобиваните със средства от Договора кредит активи за изграждането на мрежова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 24900 (двадесет и четири хиляди и деветстотин) kW, с 9 (девет) бр. БКТП 1x3150 kVA, 33/0,8 kV, която ще бъде изградена в поземлен имот с идентификатор 20273.61.189 въз основа на Разрешение за строеж № 39 от 22.04.2024г. на главния архитект на община Средец и одобрения към него инвестиционен проект, с дата на одобряване 22.04.2024 г., както и въз основа на Разрешение за строеж № 38 от 22.04.2024 г. на главния архитект на община Средец за присъединяване на нова фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 25 MW и одобрения към него инвестиционен проект, с дата на одобряване 22.04.2024 г .

2. задължения на залогодателя - „СЪН БС“ ООД се задължава да не прехвърля, да не обременява с тежести и да не се разпорежда по друг начин с търговското предприятие и отделните негови активи, предмет на особения залог, освен ако с изричното съгласие на кредитора, залогодателя не му представи друго обезпечение. Залогодателят се задължава също да застрахова заложеното имущество в полза на „Първа инвестиционна банка“ АД и да не извършва каквито и да е други действия, които биха накърнили заложените права на кредитора върху търговското предприятие и отделните негови активи, предмет на особения залог.

3. Принудително изпълнение - в случай, че кредитополучателят или съдлъжниците изпаднат в неизпълнение по Договора и/или залогодателят не изпълни някое от своите задължения по Договора за учредяване на особен залог върху търговско предприятие, банката-кредитор има право по свой избор да се удовлетвори от заложеното търговско предприятие или от отделни негови активи.

В проекта на договор за залог на търговското предприятие не е предвидено, че банката, при принудително удовлетворяване на вземането си, има право да продаде заложеното имущество по реда на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ, съгласно който разпореждане с имуществото, с което се осъществява лицензионна дейност, може да се извършва само в неговата цялост след разрешение на КЕВР. Предвид това, на заявителя следва да бъде указано да приведе проекта на договор в съответствие с изискванията на чл. 53, ал. 1, предл. 2 от ЗЕ.

III. Проект на договор за учредяване на особен залог върху машини и

съоръжения, който ще бъде сключен между „СЪН БС“ ООД - залогодател и „XXX“ АД – банката.

1. Основните параметри на проекта на Договор за особен залог на машини и съоръжения са:

1.1. Цел на Договора за особен залог на машини и съоръжения - за обезпечаване изпълнението на задълженията на „СЪН БС“ ООД и на съдлъжниците „ХХ“ ООД, „XXX“ ООД и ХХХ, в това число за главница, лихви, такси, комисиони, неустойки и разноски, произтичащи от предоставена револвираща кредитна линия в размер на ХХХ (ХХХ) лева съгласно Договор за револвираща кредитна линия, сключен с банката, при годишна лихва в размер на БЛПА, прилаган от банката, увеличен с надбавка от ХХХ (ХХХ) процентни пункта, но не по-малко от ХХХ % (ХХХ), и лихва за просрочие в размер на годишната лихва, увеличена с наказателна надбавка от ХХХ (ХХХ) пункта.

1.2. Предмет на договора - учредяването на особен залог в полза на банката върху машини и съоръжения, собственост на залогодателя, описани в Опис-Приложение № 1 - неразделна част от договора, представляващи цялото оборудване на фотоволтаична централа с инсталирана мощност 935KW в поземлен имот с идентификатор 20273.61.746 с адрес: с. Дебелт, местност „Средец“, Община Бургас, изградена съгласно Разрешение за строеж № 30 от 29.03.2010 г., издадено от главния архитект на община Средец, въведена в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № ДК-07-Б-152 от 15.06.2012 г. на ДНСК - гр. Бургас, и на БКТП 400+630 kVa, 0,4 /20 kV, изграден в същия поземлен имот съгласно Разрешение за строеж № 31 от 29.03.2010 г., издадено от главния архитект на община Средец, въведен в експлоатация съгласно Разрешение за ползване № ДК-07-Б-153 от 15.06.2012 г. на ДНСК - гр. Бургас.

2. Задължения на залогодателя - да не извършва действия на разпореждане, да не учредява вещни права и да не обременява заложените машини и съоръжения по какъвто и да е друг начин, без предварителното писмено съгласие на банката-кредитор, да поддържа заложените машини и съоръжения годни за ползване съобразно предназначението им, като извършва всички необходими за това ремонтни работи, както и да заплаща всички необходими данъци, такси и разноски за поддръжката на машините и съоръженията; да не извършва, респективно да не допуска извършването на каквито и да е действия, които биха ограничили правата на банката-кредитор като обезпечен кредитор или намалили стойността на заложените машини и съоръжения, да застрахова за своя сметка заложеното имущество в полза на банката-кредитор.

3. Принудително изпълнение - в случай че „СЪН БС“ ООД и/или, който и да е от съдлъжниците изпадне/ат в неизпълнение по договора за кредит, „Първа инвестиционна банка“ АД има право да продаде заложените машини и съоръжения без съдебна намеса.

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

IV. Проект на договор за учредяване на особен залог върху машини и съоръжения, който ще бъде сключен между „СЪН БС“ ООД - залогодател и „XXX“ АД – банката.

1. Основните параметри на проекта на Договор за особен залог на машини и съоръжения са:

1.1 Цел на Договора за особен залог на машини и съоръжения - за обезпечаване изпълнението на задълженията на „СЪН БС“ ООД и на съдлъжниците „XXX“ ООД, „XXX“ ООД и XXX, в това число за главница, лихви, такси, комисиони, неустойки и разноски, произтичащи от предоставена револвираща кредитна линия в размер на XXX (XXX) лева съгласно Договор за револвираща кредитна линия, сключен с банката, при годишна лихва в размер на БЛПА за лева, прилаган от банката, увеличен с надбавка от XXX (XXX) процентни пункта, но не по-малко от XXX % (XXX), и лихва за просрочие в размер на годишната лихва, увеличена с наказателна надбавка от XXX (XXX) пункта.

1.2. Предмет на договора - учредяването на особен залог в полза на банката върху машини и съоръжения, придобити от залогодателя със средства от Транш № 1 към кредитната линия, предоставена съгласно Договора за револвираща кредитна линия, представляващи оборудване на мрежова фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 24900 (двадесет и четири хиляди и деветстотин) kW, с 9 (девет) бр. БКТП 1x3150 kVA, 33/0,8 kV в поземлен имот с идентификатор 20273.61.189, изграждаща се съгласно Разрешение за строеж № 39 от 22.04.2024 г. на главния архитект на община Средец и одобрения към него инвестиционен проект, с дата на одобряване 22.04.2024 г., както и въз основа на Разрешение за строеж № 38 от 22.04.2024 г. на главния архитект на община Средец за присъединяване на нова фотоволтаична електроцентрала с инсталирана мощност 25 MW и одобрения към него инвестиционен проект, с дата на одобряване 22.04.2024 г.

2. Задължения на залогодателя - да не извършва действия на разпореждане, да не учредява вещни права и да не обременява заложените машини и съоръжения по какъвто и да е друг начин, без предварителното писмено съгласие на банката-кредитор, да поддържа заложените машини и съоръжения годни за ползване съобразно предназначението им, като извършва всички необходими за това ремонтни работи, както и да заплаща всички необходими данъци, такси и разноски за поддръжката на машините и съоръженията, да не извършва, респективно да не допуска извършването на каквито и да е действия, които биха ограничили правата на банката-кредитор като обезпечен кредитор или намалили стойността на заложените машини и съоръжения, да застрахова за своя сметка заложеното имущество в полза на банката-кредитор.

3. Принудително изпълнение - в случай че „СЪН БС“ ООД и/или, който и да е от съдлъжниците изпадне/ат в неизпълнение по Договора за кредит, „XXX“ АД има право да продаде заложените машини и съоръжения без съдебна намеса.

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

V. Проект на договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, който ще бъде сключен между „СЪН БС“ ООД - обезпечител и „XXX“ АД - обезпечено лице.

Основни параметри на проекта на Договор финансово обезпечение с предоставяне на залог:

1. Предмет и цел на договора -

1.1. Цел на договора - да обезпечи изпълнението на финансовите задължения на длъжника по договора за револвираща кредитна линия;

1.2. Предмет на договора - при условията на Закона за договорите за финансово обезпечение, залогодателят предоставя в полза на банката финансово обезпечение, като учредява залог в полза на банката върху вземанията си по сметките в размера на финансовите задължения. В обхвата на финансовото обезпечение се включва както вземането за сумата, налична по сметките към датата на сключване на настоящия договор, така и за постъпващи впоследствие суми в размера, посочен в договора. Страните се съгласяват, че всяка сума, постъпила впоследствие по сметките, представлява допълнително предоставено и/или заместващо финансово обезпечение, което се счита за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и вземанията за начислената лихва върху сумата по сметките. Сумата по сметките се олихвява съгласно условията, при които е открита съответната сметка. Финансовото обезпечение се счита за предоставено от момента на заверяването на всяка от сметките със сума в размер на XXX (XXX) евро/лева или тяхната равностойност в съответната валута, а в случай, че по сметките има налични средства - от момента на сключването на договора;

1.3. За учредяването на залога се прави отбелязване по сметките на датата на сключване на договора за обезпечение;

1.4. Финансовото обезпечение по никакъв начин не може да бъде оттеглено, съответно учреденият залог не може да бъде вдигнат без изричното предварително писмено съгласие на банката.

2. Задължения на залогодателя - да не прехвърля повторно, залага, обременява, предлага или по друг начин да предоставя като обезпечение, за свои или чужди задължения вземанията, върху които е учредено финансовото обезпечение, поотделно или като съвкупност, освен при изрично писмено съгласие на банката; да не закрива своята/своите банкова/и сметка/и, по която/ито е предоставил и ще осигури предоставяне на финансовото обезпечение.

3. Неизпълнение и клауза за нетиране - в случай на неизпълнение „Първа инвестиционна банка“ АД има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса или да го придобие, или да приложи клауза за нетиране.

VI. Проект на договор за залог на вземанията, който ще бъде сключен между „СЪН БС“ ООД - залогодател и „XXX“ АД – банката.

1. Цел и предмет на договора -

1.1. Цел на договора - за обезпечаване изпълнението на задълженията на „СЪН БС“ ООД и на Съдлъжниците „XXX“ ООД, „XXX” ООД, XXXX, в това число за главница, лихви, такси, комисиони, неустойки и разноски, произтичащи от предоставена револвираща кредитна линия в размер на XXX (XXX) лева съгласно Договор за револвираща кредитна линия, сключен с банката, при годишна лихва в размер на БЛПА за лева, прилаган от банката, увеличен с надбавка от XXX (XXX) процентни пункта, но не по-малко от XXX % (XXX) и лихва за просрочие в размер на годишната лихва, увеличена с наказателна надбавка от XXX (XXX) пункта;

1.2. Предмет на договора - учредяването в полза на „XXX“ АД особен залог върху паричните вземания по Договор за изкупуване на произведена електрическа енергия.

2. Задължения на залогодателя - да предаде на банката-кредитор документите, установяващи основанието и размера на заложените вземания, да представи на банката-кредитор доказателства, че длъжника по вземанията е надлежно уведомен за учредяването на залога по настоящия договор, и че при частично или пълно заплащане на дължимите суми по заложените вземания длъжникът неотменимо се задължава да превежда сумите по сметка на залогодателя при банката-кредитор.

3. Принудително изпълнение - в случай, че част или всички вземания на банката-кредитор по Договора за револвираща кредитна линия станат изискуеми, независимо от

основанието за това, банката-кредитор има право да се удовлетвори, като пристъпи към изпълнение върху заложените вземания.

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 задлъжнялост 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 задлъжнялост 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. КЕВР издава и разрешение и в случаите на залог или ипотека върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност – чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ.

В конкретния случай, видно от предмета и условията на проекта на договор за револвираща кредитна линия, същият е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта и е предвидено да бъде обезпечен чрез учредяване на особени залози върху търговското предприятие на „СЪН БС“ ООД, което включва имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, върху машини и съоръжения, с които се осъществява лицензионна дейност и върху вземания. Следователно, сделката не попада в обхвата на изключението на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ, поради което същата следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Учредяването на особен залог върху търговското предприятие, с индивидуализиране на активи, съставляващи имущество, с което се осъществява лицензионната дейност и учредяването на залози върху машини и съоръжения, с които се осъществява лицензионна дейност са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежат на разрешаване от КЕВР.

Договорът за финансово обезпечение с предоставяне на залог и договорът за залог на вземания по договор по своята същност са сделки, които оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от посочения основен договор, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение обезпеченото лице има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса, да го придобие или да приложи клауза за нетиране. Влиянието на обезпеченията върху финансовото състояние на дружеството, както и фактът, че същите съставляват залог на настоящи и бъдещи парични вземания в размер не по-малък от размера на задълженията по основния договор, квалифицира обезпечителните сделки като такива в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, поради което следва да бъдат разглеждани от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка е установено следното:

Прогнозен паричен поток за периода до XXX г:

Извършеният анализ на данните, заложен от дружеството в представения финансов модел за периода на кредита показва, че прогнозните количества електрическа енергия от ФЕЦ „Дебелт“ през първата година са в размер на XXX MWh и достига до XXX MWh в края на периода. Количествата са изчислени на база резултатите от оценка на енергийния ресурс, като освен отчетените характеристики при изготвянето ѝ, е приета и деградация от XXX%. Прогнозната продажна цена през първата година е в размер на XXX лв./MWh и нараства до XXX лв./MWh в края на периода.

При така заложените параметри и допускания, дружеството прогнозира за периода от XXX г. да реализира общо приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв., при общо разходи за същия период в размер на XXX хил. лв., в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителни финансови резултати.

От представения от дружеството прогнозен паричен поток в същия са включени и плащанията на главница и лихви, отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по разглежданата револвираща кредитна линия, която се предвижда да бъде предоставена от „Първа инвестиционна банка“ АД.

Предвид горното и при така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци за периода на обслужване на кредита до XXXг. са положителни стойности през всичките години и показва, че „СЪН БС“ ООД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по настоящия договор към „Първа инвестиционна банка“ АД.

Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.8.:

Докладва С. Петрова. „СЪН БС“ ООД като титуляр на лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Дебелт“ е подало заявление, с което е поискало разрешение за сключване на договор за револвираща кредитна линия с „XXX“ АД, както и на анекс № 1 и анекс № 2 към тях по отделните кредитни продукти, който договор задълженията по него са обезпечени със залози, за които дружеството също е поискало разрешение за сключването им. Тези залози са на търговско предприятие, два залога на машини и съоръжения (единият от които се залагат машини и съоръжения, собственост на „СЪН БС“ ООД, другият е съоръжения и машини, които се предвижда да бъдат придобити със средства от кредитната линия). Има два залога на парични вземания. Основните параметри по шестте договора са представени в доклада.

По отношение на наличието на правомощия Комисията да разгледа и разреши посочените сделки, следва да се има предвид, че по силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, като по силата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ КЕВР издава и разрешение в случаите на залог на имущество, с което се извършва лицензионна дейност.

В тази връзка е установено, че договорът за револвираща кредитна линия е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта и предвид факта, че този договор е обезпечен със залози, той трябва да бъде разгледан от Комисията. Особените залози следва да бъдат разгледани също от Комисията на основание чл. 53, ал. 5 от ЗЕ. Същото се отнася и за договорите за финансово обезпечение на договора за кредит, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от кредитния договор, обезпеченията са на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение обезпеченото лице има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса, да го придобие или да приложи клауза за нетиране. Поради това следва да бъде направена преценка дали да се разрешат, или не посочените сделки, като тя е

обвързана с финансово-икономически анализ на влиянието на задълженията от тези сделките върху финансовото състояние на лицензианта.

Докладва П. Георгиева. Дружеството е представило финансов модел за периода на обслужване на кредита, от който е видно, че очакванията са да реализира положителни финансови резултати. В прогнозния паричен поток са включени плащанията на главница и лихви, отразяващи периода на обслужване на привлечените средства по разглежданата револвираща кредитна линия. Нетните парични потоци са положителни за целия период.

Следователно може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да наруши условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Дружеството е посочило, че е предоставило защитена по закон информация.

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, чл. 53, ал. 1 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да обсъди следните

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „СЪН БС“ ООД да сключи исканите сделки, съгласно мотивите на настоящия доклад;

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

П. Георгиева прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Разрешава на „СЪН БС“ ООД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за револвираща кредитна линия, анекс № 1 и анекс № 2 към договора, съгласно представените проекти на договор и на анекси към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г.;

2. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г., като указва на „СЪН БС“ ООД в същия да включи нов член със съдържание в съответствие с 53, ал. 1, предл. 2 от Закона за енергетиката;

3. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху машини и съоръжения, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г., като указва на „СЪН БС“ ООД в същия да включи нов член със съдържание: в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР;

4. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху машини и съоръжения, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г., като указва на „СЪН БС“ ООД в същия да включи нов член със съдържание: в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР;

5. Да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г.;

6. Да сключи с „XXX“ АД договор за залог на вземания, съгласно представения

проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г.;

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД;

II. Разрешава на „СЪН БС“ ООД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за револвираща кредитна линия, анекс № 1 и анекс № 2 към договора, съгласно представените проекти на договор и на анекси към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г.;

2. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г., като указва на „СЪН БС“ ООД в същия да включи нов член със съдържание в съответствие с чл. 53, ал. 1, предл. 2 от Закона за енергетиката;

3. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху машини и съоръжения, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г., като указва на „СЪН БС“ ООД в същия да включи нов член със съдържание: в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР;

4. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху машини и съоръжения, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г., като указва на „СЪН БС“ ООД в същия да включи нов член със съдържание: в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР;

5. Да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г.;

6. Да сключи с „XXX“ АД договор за залог на вземания, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г.;

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

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

По т.9. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 14 от протокол № 348 от 05.12.2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-1335 от 02.12.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 14 от протокол № 348 от 05.12.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **„ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД** с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноски за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноски за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г.

„ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на **„ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД** за 2023 г. В тази връзка годишната такса за 2024 г. на **„ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД** е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1169 от 25.10.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми **„ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД** с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените задължения от **„ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД** към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева,

дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на "ИНТЕРЕЛЕКТРИК" ЕООД е гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71. За управител е вписан г-н Пламен Петров Тенев.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на "ИНТЕРЕЛЕКТРИК" ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-239-2 от 11.12.2024 г. и известие за доставяне № R PS 1040 80ZGUA D чрез „Български пощи“ ЕАД на горецитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“. На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

КЕВР има знанието за електронна поща на дружеството: interelectric99@gmail.com Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмо на КЕВР с изх. № Е-13-239-2 от 11.12.2024 г. е изпратено на 07.01.2025 г. по електронна поща interelectric99@gmail.com като прикачен файл, подписан с електронен подпис.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на "ИНТЕРЕЛЕКТРИК" ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-463-15 от 20.04.2016 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ **не са погасени.**

Изказания по т.9.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

2. Върху неплатените главници дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.10. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 16 от протокол № 348 от 05.12.2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-1337 от 02.12.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 16 от протокол № 348 от 05.12.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г.

„НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-652-15 от 12.01.2023 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“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД годишната такса за 2024 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1113/08.10.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начислението и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД.

Непогасените от „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е гр. София 1400, район Лозенец, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап. 10. За управител е вписан г-н Николай Петров Николов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-92-3 от 11.12.2024 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80ZGUB Е чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

КЕВР има знанието за електронни пощи на дружеството: nordikaoil@gmail.com и nordikaoil@abv.bg Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмото на КЕВР с изх. № Е-13-92-3 от 11.12.2024 г. е изпратено на 08.01.2025 г. като прикачен файл, подписан с електронен подпис, на цитираните електронни пощи.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-652-15 от 12.01.2023 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“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.10.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, ЕИК 130847269, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1400, район Лозенец, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап. 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

2. Върху неплатените главници дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.11. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 17 от протокол № 348 от 05.12.2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-1338 от 02.12.2024 г. и справка от

дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ПАУЪРОН“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 17 от протокол № 348 от 05.12.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на **„ПАУЪРОН“ ЕООД** с размер на главницата от общо 2 000,00 лева. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

- Върху 1 000,00 лева (първа вноски за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноски за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г.

„ПАУЪРОН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-467-15 от 27.04.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени в същата права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикувана декларация по чл.38, ал.9, т.2 от Закона за счетоводството, че **„ПАУЪРОН“ ЕООД** не е осъществявало търговска дейност. В тази връзка за **„ПАУЪРОН“ ЕООД** годишната такса за 2024 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-877 от 24.07.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от **„ПАУЪРОН“ ЕООД** с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от **„ПАУЪРОН“ ЕООД** задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския

регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ПАУЪРОН“ ЕООД е гр. София 1000, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43. За управител е вписан г-н Васил Арсенов Арсенов.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „ПАУЪРОН“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-243-3 от 11.12.2024 г. и известие за доставяне № R PS 1040 80ZGUD G чрез „Български пощи“ ЕАД на горесцитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“. На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“. КЕВР има знанието за електронни пощи на дружеството: poweronon99@gmail.com и vtzenov@gmail.com Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмо на КЕВР с изх. № Е-13-243-3 от 11.12.2024 г. е изпратено на 07.01.2025 г. по електронни пощи poweronon99@gmail.com и vtzenov@gmail.com като прикачен файл, подписан с електронен подпис.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ПАУЪРОН“ ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.11.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

2. Върху неплатените главници дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.12. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 18 от протокол № 348 от 05.12.2024 г., доклад с вх. № Е-Дк-1339 от 02.12.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД**, установи следното:

С решение по т. 18 от протокол № 348 от 05.12.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с размер на главницата от общо 2 000,00 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР, както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г.

„ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-458-15 от 10.02.2016 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ бр. 17 от 06.03.2015 г.), считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията е публикуван годишният финансов отчет на „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за 2023 г. В тази връзка за „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД годишната такса за 2024 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1113 от 08.10.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД задължения към КЕВР са формиращи, както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от служебно извършената справка на Интернет страницата на Търговския регистър към Агенция по вписванията седалището и адреса на управление на „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е гр. София 1504, район Средец, ж.к. Яворов, ул. „Николай Гогол“ № 15, партер. За управител е вписан г-н Василиос Мавркис. От друга страна лице за контакт е посочена г-жа Йоанна Димитрова Знеполска с адрес: гр. София 1421, район Лозенец, ул. „Вежен“ № 18 и електронна поща: joanna.znepolska@braykov.com и joanna.znepolska@simbula.eu

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане, на „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-236-1 от 11.12.2024 г. и известие за доставяне № R PS 1040 80ZGUG J чрез „Български пощи“ ЕАД на горецитирания адрес на седалище и управление. Писмото е върнато обратно с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

На основание чл. 26, ал. 1 от АПК „за започване на производството се уведомяват известните заинтересовани граждани и организации освен заявителя. Ако срокът за приключване на производството е по-дълъг от 7 дни, в уведомлението се включва и информация за датата, до която трябва да бъде издаден актът.“.

На основание чл. 26, ал. 2 от АПК „съобщаването за започване на производството се извършва по реда на чл. 18а.“.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмото на КЕВР с изх. № Е-13-236-1 от 11.12.2024 г. е изпратено на 08.01.2025 г. като прикачен файл, подписан с електронен подпис, по електронната поща на лицето за контакт г-жа Знеполска. С нея е проведен и телефонен разговор с обещание за погасяване на задълженията, но до настоящия момент същите **не са погасени**.

Изказвания по т.12.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 203251885, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Средец, ж.к. Яворов, ул. „Николай Гогол“ № 15, партер,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 2 000,00 (две хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2024 г.) считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.13. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 19 от протокол № 348 от 05.12.2024 г., доклад с вх. № В-Дк-213 от 02.12.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „**В И К - БАТАК**“ ЕООД, установи следното:

С решение по т. 19 от протокол № 348 от 05.12.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „В И К - БАТАК” ЕООД с размер на главницата от общо 1 811,11 лева и законна лихва за забава върху съответните главници до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране.

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране”, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „В И К - БАТАК” ЕООД постоянната част за 2024 г. е в размер на 500 лв. като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 192 647 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране” е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „В И К - БАТАК” ЕООД променливата част за 2024 г. е в размер на 1 311,11 лв. (0,005 лв./куб.м за 262 221 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2023 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-19#1 от 25.01.2024 г. от Главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги” с размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „В И К - БАТАК” ЕООД с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасените от „В И К - БАТАК” ЕООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г. в размер на 500,00 лева, дължима към 25.01.2024 г., върху която сума считано от 26.01.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г. в размер на 437,04 лева, дължима към 25.03.2024 г., върху която сума, считано от 26.03.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г. в размер на 437,04 лева, дължима към 25.07.2024 г., върху която сума, считано от 26.07.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г. в размер на 437,03 лева, дължима към 25.11.2024 г., върху която сума, считано от 26.11.2024 г. се

дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „В И К - БАТАК” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „В И К - БАТАК” ЕООД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-42-5 от 11.12.2024 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80ZGUC F, удостоверяващо получаване на 16.12.2024 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „В И К - БАТАК” ЕООД към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.13.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „В И К - БАТАК” ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 1 811,11 лева (хиляда осемстотин и единадесет лева и единадесет стотинки), представляваща:

➤ 500,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г., дължима към 25.01.2024 г.;

➤ 437,04 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г., дължима към 25.03.2024 г.;

➤ 437,04 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г., дължима към 25.07.2024 г.;

➤ 437,03 лева, трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г., дължима към 25.11.2024 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, както следва:

➤ Върху 500,00 лева /постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г./, считано от 26.01.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 437,04 лева /първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г./, считано от 26.03.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 437,04 лева /втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г./, считано от 26.07.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

➤ Върху 437,03 лева /трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г./, считано от 26.11.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.14. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 20 от протокол № 348 от 05.12.2024 г., доклад с вх. № В-Дк-214 от 02.12.2024 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД („ВКТВ“ ЕООД), гр. Велинград**, установи следното:

С решение по т. 20 от протокол № 348 от 05.12.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, с размер на главницата от общо 14 548,37 лева, като върху съответните главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по банковата сметка на КЕВР.

Таксите са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (обн., ДВ, бр. 23 от 17.03.2006 г., попр. ДВ, бр. 26 от 28.03.2006 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

В и К операторите заплащат годишна такса „В и К регулиране“, която се състои от постоянна и променлива част.

Съгласно чл. 1, т. 1 от Тарифата постоянната част е в размер на: а) 500 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година до 500 000 лв.; б) 2000 лв. – за В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година над 500 000 лв. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, постоянната част за 2024 г. е в размер на 2 000 лева като В и К оператор с приходи от В и К услуги през предходната година в размер на 1 480 703 лева.

Съгласно чл. 1, т. 2 от Тарифата променливата част от такса „В и К регулиране“ е в размер 0,005 лв./куб.м фактурирано количество питейна вода за предходната година, като същата се заплаща на три равни вноски, които се превеждат до 25 март, до 25 юли и до 25 ноември за съответната година. За „ВКТВ“ ЕООД, гр. Велинград, променливата част за 2024 г. е в размер на 12 548,37 лева (0,005 лв./куб.м за 2 509 674 куб.м. фактурирано количество питейна вода за предходната 2023 г.).

Дължимите такси се считат внесени от датата, на която са постъпили по сметката на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № В-Дк-19 от 22.01.2024 г. от Главна дирекция „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, с размера на дължимите такси, дирекция “Обща администрация” е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, с посочен размер на отделните вноски и датите, от които вземанията са станали изискуеми.

Непогасеното от „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, задължение към КЕВР е формирано, както следва:

Начислена е постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г. в размер на 2000,00 лева, дължима към 25.01.2024 г., върху която сума считано от 26.01.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г. в размер на 4 182,79 лева, дължима към 25.03.2024 г., върху която сума, считано от 26.03.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г. в размер на 4 182,79 лева, дължима към 25.07.2024 г., върху която сума, считано от 26.07.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

Начислена е трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г. в размер на 4 182,79 лева, дължима към 25.11.2024 г., върху която сума, считано от 26.11.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 4, ал. 1 от Тарифата).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № В-17-06-4 от 11.12.2024 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 80ZGU9 С, удостоверяващо получаване на 17.12.2024 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.14.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 14 548,37 лева (четиринедесет хиляди петстотин четиридесет и осем лева и тридесет и седем стотинки), представляваща:

➤ 2 000,00 лева, постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г., дължима към 25.01.2024 г.;

➤ 4 182,79 лева, първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г., дължима към 25.03.2024 г.;

➤ 4 182,79 лева, втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г., дължима към 25.07.2024 г.;

➤ 4 182,79 лева, трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г., дължима към 25.11.2024 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумите по сметката на КЕВР, както следва:

➤ Върху 2 000,00 лева /постоянна част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г./, считано от 26.01.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 4 182,79 лева /първа променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г./, считано от 26.03.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 4 182,79 лева /втора променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г./, считано от 26.07.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

➤ Върху 4 182,79 лева /трета променлива част от такса „В и К регулиране“ за 2024 г./, считано от 26.11.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **един глас** (Димитър Кочков) на член на Комисията със стаж във ВиК сектора.

По т.15. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л.**

„АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л. е титуляр на Лицензия № Л-579-15 от

11.11.2021 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) година.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л годишната такса за 2023 г. и 2024 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка календарна година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1347/04.12.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-579-15 от 11.11.2021 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) година **не са погасени**.

Изказвания по т.15.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

➤ Първа вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

1.2 Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г., до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г., до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.16. Комисията разглежда доклад **относно откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕДФ ТРЕЙДИНГ“ ЛИМИТЕД.**

„ЕДФ ТРЕЙДИНГ“ ЛИМИТЕД е титуляр на Лицензия № Л-380-15 от 27.02.2012 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн.,

ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2021 г. за „ЕДФ ТРЕЙДИНГ” ЛИМИТЕД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 872 672,16 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2021 г. е в размер на 2 479,97 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 479,97 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ЕДФ ТРЕЙДИНГ” ЛИМИТЕД Лицензия № Л-380-15 от 27.02.2012 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 27.02.2022 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 317,81 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 06.03.2022 г. /почивен ден/, респ. до 07.03.2022 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 317,81 лева, считано от 08.03.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-449/10.05.2021 г. и вх. № Е-Дк-156/30.01.2025 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕДФ ТРЕЙДИНГ” ЛИМИТЕД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 239,99 лева, дължима към 31.03.2021 г.

На 27.04.2021 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕДФ ТРЕЙДИНГ” ЛИМИТЕД в размер на 1 240,00 лева, погасяващо първата вноска от годишната такса за 2021 г. В резултат на това плащане върху неплатената в срок първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 239,99 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 9,30 лева за периода от 01.04.2021 г. до 27.04.2021 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 239,98 лева,

дължима към 30.11.2021 г., върху която сума считано от 01.12.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е годишна такса за 2022 г. /до датата на действие на лицензията: 27.02.2022 г./ в размер на 317,81 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 06.03.2022 г. /почивен ден/, респ. до 07.03.2022 г. Върху неплатената главница в размер на 317,81 лева, считано от 08.03.2022 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „ЕДФ ТРЕЙДИНГ“ ЛИМИТЕД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-380-15 от 27.02.2012 г. за извършване на дейността „трговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.16.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕДФ ТРЕЙДИНГ“ ЛИМИТЕД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 1 557,78 лева (хиляда петстотин петдесет и седем лева и седемдесет и осем стотинки), представляваща:

➤ Остатък от втора вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 239,97 лева, дължима към 30.11.2021 г.;

➤ Годишна такса за 2022 г. в размер на 317,81 лева, преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 06.03.2022 г. /почивен ден/, респ. до 07.03.2022 г.

1.2. Неплатена лихва за просрочие в размер на 9,30 лева (девет лева и тридесет стотинки), начислени върху неплатена първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 239,99 лева, за периода от 01.04.2021 г. до 27.04.2021 г.

1.3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 239,97 лева (втора вноска от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.12.2021 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 317,81 лева (годишна такса за 2022 г.), считано от 08.03.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ЕДФ ТРЕЙДИНГ“ ЛИМИТЕД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа**

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

По т.17. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ” Лтд.**

„ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ” Лтд е титуляр на Лицензия № Л-416-15 от 07.10.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2021 г. за „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ” Лтд е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 78 416 925,81 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2021 г. е в размер на 45 129,31 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 43 129,31 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишната такса за 2022 г. за „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ” Лтд е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ” Лтд Лицензия № Л-416-15 от 07.10.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 07.10.2023 г. и дължимата такса за 2023 г. е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията и представлява сума в размер на 1 543,12 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 14.10.2023 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 1 543,12 лева, считано от 15.10.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-384/09.04.2021 г., вх. № Е-Дк-1407/12.12.2024 г. и вх. № Е-Дк-1421/16.12.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и

топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ Лтд с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ Лтд задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 22 564,66 лева, дължима към 31.03.2021 г.

На 05.04.2021 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ Лтд в размер на 22 564,66 лева, погасяващо първата вноса от годишната такса за 2021 г. В резултат на това плащане върху неплатената в срок първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 22 564,66 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 31,34 лева за периода от 01.04.2021 г. до 05.04.2021 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 22 564,65 лева, дължима към 30.11.2021 г., върху която сума считано от 01.12.2021 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е годишна такса за 2023 г. /до датата на действие на лицензията: 07.10.2023 г./ в размер на 1 543,12 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 14.10.2023 г. Върху неплатената главница в размер на 1 543,12 лева, считано от 15.10.2023 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ Лтд към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-416-15 от 07.10.2013 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.17.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

Ив. Н. Иванов посочи, че при това дружество дължимата сума е по-сериозна, 26 хил. лв., и подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ Лтд, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 26 107,44 лева (двадесет и шест хиляди сто и седем лева и четиридесет и четири стотинки), представляваща:

➤ Втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 22 564,65 лева, дължима към 30.11.2021 г.;

➤ Първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към

31.03.2022 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.;

➤ Годишна такса за 2023 г. в размер на 1 543,12 лева, преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 14.10.2023 г.

1.2. Неплатена лихва за просрочие в размер на 31,34 лева (тридесет и един лева тридесет и четири стотинки), начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 22 564,66 лева, за периода от 01.04.2021 г. до 05.04.2021 г.

1.3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 22 564,64 лева (втора вноса от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.12.2021 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 543,12 лева (годишна такса за 2023 г.), считано от 15.10.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ Лтд да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.18. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД.**

„ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение на КЕВР № И1-Л-386 от 31.01.2019 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване в същата на права и задължения на включително дейностите „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение на КЕВР № И2-Л-386 от 31.01.2022 г. е продължен срокът на лицензията с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане на срока ѝ – 16.07.2022 г.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната

комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Съгласно справка по актуално състояние в Търговския регистър на Агенция по вписванията „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД има последно публикуван годишен финансов отчет за 2021 г. В тази връзка за „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД годишната такса за 2023 г. и за 2024 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка година. След публикуване на годишните финансови отчети за 2022 г. и за 2023 г. ще се направят допълнителни изчисления при спазване на Тарифата.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1407 от 12.12.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД към КЕВР за издадената му, изменена/допълнена и с продължен срок Лицензия № Л-386-15 от 16.07.2012 г. г. **не са погасени.**

Изказвания по т.18.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД, както следва:

1.1 Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

➤ Първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

1.2 Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г., до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г., до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.19. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО.**

„Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО е титуляр на Лицензия № Л-449-15 от

13.10.2015 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО годишната такса за 2022 г., за 2023 г. и за 2024 г. е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка календарна година.

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-1476/18.05.2022 г. и вх. № Е-Дк-1407/12.12.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноската от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.

Начислена е втора вноската от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.

На 26.04.2022 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството в размер на 2 000,00 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок първа вноската от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, е начислена лихва за просрочие в размер на 7,22 лева за периода от 01.04.2022 г. до 26.04.2022 г.

Начислена е първа вноската от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноската от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноската от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноската от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от

03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-449-15 от 13.10.2015 г. за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.19.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

➤ Първа вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

1.2. Неплатена лихва за просрочие в размер на 7,22 лева (седем лева двадесет и две стотинки), начислена върху неплатената в срок първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, за периода от 01.04.2022 г. до 26.04.2022 г.

1.3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г., до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г., до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

Решението е взето с **четири гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за), от които **два гласа**

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

По т.20. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛЕ Трейдинг“ АС.**

„ЛЕ Трейдинг“ АС е титуляр на Лицензия № Л-451-15 от 13.10.2015 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“ за срок от 10 години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишните такси на „ЛЕ Трейдинг“ АС са изчислени по следния начин:

За 2021 г. таксата е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 83 445 628,49 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2021 г. е в размер на 47 895,10 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 45 895,10 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

За 2022 г., за 2023 г. и за 2024 г. таксите са изчислени, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка календарна година.

След представена информация с доклади и справки с вх. № Е-Дк-449/10.05.2021 г. и вх. № Е-Дк-1407/12.12.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЛЕ Трейдинг“ АС с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЛЕ Трейдинг“ АС задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 23 947,55 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума считано от 01.04.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 23 947,55 лева, дължима към 30.11.2021 г., върху която сума считано от 01.12.2021 г., се дължи законна

лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума считано от 02.04.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ЛЕ Трейдинг“ АС към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-451-15 от 13.10.2015 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“ за срок от 10 години **не са погасени**.

Изказвания по т.20.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че това е най-голямата сума до момента, почти 54 хил. лв. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛЕ Трейдинг“ АС, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 53 895,10 лева (петдесет и три хиляди осемстотин деветдесет и пет лева и десет стотинки), представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 23 947,55 лева, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 23 947,55 лева, дължима към 30.11.2021 г.;

- Първа вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.;
- Първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.;
- Първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

1.2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

- Върху 23 947,55 лева (първа вноска от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.04.2021 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- Върху 23 947,55 лева (втора вноска от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.12.2021 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ЛЕ Трейдинг“ АС да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.21. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ.**

„ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ е титуляр на Лицензия № Л-446-15 от 23.07.2015 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“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2017 г. за „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 63 748 964 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на 37 061,93 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 35 061,93 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

Годишните такси за 2018 г., за 2019 г., за 2020 г., за 2021 г., за 2022 г., за 2023 г. и за 2024 г. за „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ са изчислени, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка календарна година.

След представена информация с доклади вх. № Е-Дк-542/04.08.2017 г. и вх. № Е-Дк-1407/12.12.2024 г. от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 18 530,97 лева, дължима към 31.03.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 1 415,56 лева за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2017 г. в размер на 18 530,96 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 159,57 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ към 31.12.2017 г. представлява начислена и неплатена главница в размер на общо 37 061,93 лева и лихви за просрочие в размер на общо 1 575,13 лева. Върху неплатената главница в размер на 37 061,93 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 3 984,16 лева за периода от 01.01.2018 г. до 22.01.2019 г. Върху неплатената главница в размер на 37 061,93 лева, считано от 23.01.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимите суми до „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Ф-13-252-1 от 07.02.2019 г., но същото е върнато като неполучено.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г. /почивен ден/, т.е. до 02.04.2018 г., върху която сума считано от

03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Към настоящия момент задълженията на „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-446-15 от 23.07.2015 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“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.21.:

А. Димитрова прочете проекта на решение, като посочи, че е допусната техническа грешка, която ще бъде отстранена.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 51 061,93 лева (петдесет и една хиляди шестдесет и един лева и деветдесет и три стотинки), представляваща:

- Годишна такса за 2017 г. в размер на 37 061,93 лева, дължима към 22.01.2019г.;
- Първа вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г. /почивен ден/, т.е. до 02.04.2018 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г.;
- Първа вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2019 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2019 г.
- Първа вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г.;
- Първа вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г.;
- Първа вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.;
- Първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.
- Първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;
- Втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

1.2. Неплатена лихва за просрочие в размер на общо 5 559,29 лева (пет хиляди петстотин петдесет и девет лева и двадесет и девет стотинки), както следва:

➤ 1 415,56 лева, начислени върху неплатена първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 18 530,97 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 159,57 лева, начислени върху неплатена втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 18 530,96 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.;

➤ 3 984,16 лева, начислени върху неплатена годишна такса за 2017 г. в размер на 37 061,93 лева, за периода от 01.01.2018 г. до 22.01.2019 г.

1.3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 37 061,93 лева (годишна такса за 2017 г.), считано от 23.01.2019 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2018 г.), считано от 03.04.2018 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2018 г.), считано от 01.12.2018 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2019 г.), считано от 02.04.2019 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2019 г.), считано от 03.12.2019 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2020 г.), считано от 01.04.2020 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2020 г.), считано от 01.12.2020 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.04.2021 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.12.2021 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ТПС Пауър Трейдинг” СРЛ да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.22. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА.**

„ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА е титуляр на Лицензия № Л-431-15 от 28.11.2014 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишните такси на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА са изчислени по следния начин:

За 2015 г. таксата е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева.

За 2016 г. таксата е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 4 420,96 хил.лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2016 г. е в размер на 4 431,53 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 2 431,53 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

За 2017 г. таксата е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 8 233 270,18 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2017 г. е в размер на 6 528,30 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 4 528,30 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

За 2018 г., за 2019 г., за 2020 г., за 2021 г., за 2022 г. и за 2023 г. таксите са изчислени, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка календарна година.

От друга страна, съгласно чл. 3, ал. 8 от Тарифата, при прекратяване на лицензията преди изтичане на календарната година, дължимата годишна такса се изчислява като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на решението на комисията, с което се отнема или прекратява лицензията. Таксата се заплаща в 7-дневен срок от деня, следващ датата на връчване на решението (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). Ако част от дължимата сума е внесена като годишна вноска по реда на чл. 3, ал. 7, тя се приспада от пълния размер на дължимата годишна такса.

Издадената на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА Лицензия № Л-431-15 от 28.11.2014 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ е със срок на действие до 28.11.2024 г. и дължимата такса е преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на

действие на лицензията /28.11.2024 г./ и представлява сума в размер на 1 818,18 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 05.12.2024 г. (чл. 3, ал. 9 от Тарифата). В тази връзка върху неплатената главница от 1 818,18 лева, считано от 06.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

След представена информация с доклади и справки за 2016 г. /няма вх.номер/, за 2017 г. /вх. № Е-Дк-358/16.06.2017 г./, за 2018 г. /вх. № Е-Дк-321/16.04.2018 г./, за 2019 г. /вх. № О-Дк-304/22.05.2019 г./, за 2020 г., 2021 г., 2022 г., 2023 г. и 2024 г. /вх. № Е-Дк-1407/12.12.2024 г./ от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА задължения към КЕВР са формирани както следва:

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2015 г., погасена на 31.03.2015 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2015 г.

На 08.12.2015 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството в размер на 1 000,00 лева, погасяващо дължимата втора вноса от годишна такса за 2015 г. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 2,23 лева за периода от 01.12.2015 г. до 08.12.2015 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 215,77 лева, дължима към 31.03.2016 г.

На 05.04.2016 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството в размер на 2 216,00 лева, погасяващо дължимата първа вноса от годишна такса за 2016 г. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 215,77 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 3,08 лева за периода от 01.04.2016 г. до 05.04.2016 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 2 215,76 лева, дължима към 30.11.2016 г. Върху неплатената в срок остатък от втора годишна такса за 2016 г. в размер на 2 215,53 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 19,08 лева за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г.

Общото задължение към 31.12.2016 г. на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА представлява главница в размер на 2 215,53 лева и лихви за просрочие в размер на общо 24,39 лева. Върху неплатената главница в размер на 2 215,53 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 111,39 лева за периода от 01.01.2017 г. до 30.06.2017 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 3 264,15 лева, дължима към 31.03.2017 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 82,51 лева за периода от 01.04.2017 г. до 30.06.2017 г.

Общото задължение към 30.06.2017 г. на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА представлява главница в размер на общо 5 479,68 лева и лихви за просрочие в размер на общо 218,29 лева. Върху неплатената в срок главница в размер на 5 479,68 лева, считано от 01.07.2017 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

За дължимите суми дружеството е уведомено с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-222-2 от 12.07.2017 г.

На 19.09.2017 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството погасяващо дължимите главници в размер на общо 5 479,68 лева и лихви за просрочие в размер на общо 218,30 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок

главница в размер на 5 479,68 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 123,29 лева за периода от 01.07.2017 г. до 19.09.2017 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 3 264,15 лева, дължима към 30.11.2017 г. върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 28,11 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА към 31.12.2017 г. представлява главница в размер на 3 264,15 лева и лихви за просрочие в размер на общо 151,39 лева /писмо на КЕВР изх. № Ф-13-222-2 от 15.02.2018 г./. Върху неплатената главница в размер на 3 264,15 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 330,94 лева за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 76,39 лева за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г.

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2018 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2018 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 8,61 лева за периода от 01.11.2018 г. до 31.12.2018 г.

Общото задължение на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА към 31.12.2018 г. представлява главница в размер на общо 5 264,15 лева и лихви за просрочие в размер на общо 567,33 лева. Върху неплатената главница в размер на 5 264,15 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 220,80 лева за периода от 01.01.2019 г. до 31.05.2019 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2019 г., върху която сума е начислена лихва за просрочие в размер на 16,94 лева за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г.

Общото задължение към 31.05.2019 г. на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА представлява главница в размер на общо 6 264,15 лева и лихви за просрочие в размер на общо 805,07 лева. Върху неплатената в срок главница в размер на 6 264,15 лева, считано от 01.06.2019 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2019 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2019 г.

На 12.06.2019 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството погасяващо дължимите главници в размер на общо 7 264,15 лева и лихви за просрочие в размер на общо 70,21 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница в размер на 6 254,15 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 20,88 лева за периода от 01.06.2019 г. до 12.06.2019 г.

Общото задължение към 30.11.2019 г. на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА представлява начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 755,74 лева.

За дължимите суми дружеството е уведомено с писмо на КЕВР изх. № Ф-13-222-4 от 19.06.2019 г.

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г., върху която сума считано от 01.04.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г., върху която сума считано от 01.12.2020 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г., върху която сума считано от 01.04.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева,

дължима към 30.11.2021 г., върху която сума считано от 01.12.2021 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г., върху която сума считано от 01.04.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г., върху която сума считано от 01.12.2022 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г., върху която сума считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е годишна такса за 2024 г. /до датата на действие на лицензията: 28.11.2024 г./ в размер на 1 818,18 лева, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 05.12.2024 г. Върху неплатената главница в размер на 1 818,18 лева, считано от 06.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Към настоящия момент задълженията на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-431-15 от 28.11.2014 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.22.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 9 818,18 лева (девет хиляди осемстотин и осемнадесет лева и осемнадесет стотинки), представляваща:

➤ Първа вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2020 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2020 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2020 г.;

➤ Първа вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2021 г.;

➤ Втора вноса от годишна такса за 2021 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2021 г.;

➤ Първа вноса от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2022 г.;

➤ Първа вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2023 г.;

➤ Втора вноска от годишна такса за 2023 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 30.11.2023 г.

➤ Годишна такса за 2024 г. в размер на 1 818,18 лева, преизчислена като част от годишната сума, пропорционална на изтеклите дни от началото на календарната година до датата на действие на лицензията /28.11.2024 г./, дължима в 7-дневен срок от деня, следващ датата на изтичане на лицензията, т.е. към 05.12.2024 г.

1.2. Неплатена лихва за просрочие в размер на общо 755,74 лева (седемстотин петдесет и пет лева и седемдесет и четири стотинки), както следва:

➤ 53,07 лева, представляваща остатък от 123,28 лева /начислени върху главница от 5 479,68 лева за периода от 01.07.2017 г. до 19.09.2017 г./ намалени с платените 70,21 лева на 12.06.2019 г.;

➤ 28,11 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г. върху главница от 3 264,15 лева;

➤ 330,94 лева, за периода от 01.01.2018 г. до 31.12.2018 г. върху главница от 3 264,15 лева;

➤ 76,39 лева, за периода от 01.04.2018 г. до 31.12.2018 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноска за 2018 г./;

➤ 8,61 лева, за периода от 01.12.2018 г. до 31.12.2018 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноска за 2018 г./;

➤ 220,80 лева, за периода от 01.01.2019 г. до 31.05.2019 г. върху главница от 5 264,15 лева;

➤ 16,94 лева, за периода от 01.04.2019 г. до 31.05.2019 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноска за 2019 г./;

➤ 20,88 лева, за периода от 01.06.2019 г. до 12.06.2019 г. върху главница от 6 254,15 лева.

1.3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2020 г.), считано от 01.04.2020 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2020 г.), считано от 01.12.2020 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.04.2021 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2021 г.), считано от 01.12.2021 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.04.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2022 г.), считано от 01.12.2022 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (първа вноска от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 000,00 лева (втора вноска от годишна такса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

➤ Върху 1 818,18 лева (годишна такса за 2024 г.), считано от 06.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

2. „ТРАНСЕНЕРГО КОМ” СА да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде

поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.23. Комисията разгледа доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД.**

„ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е титуляр на Лицензия № Л-362-15 от 19.09.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионната такса е определена съгласно Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., Тарифата). Считано от 06.03.2015 г. Държавната комисия за енергийно и водно регулиране е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности съгласно чл. 38, ал. 1 от Закона за енергетиката.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишните такси на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД за 2012 г., за 2013 г., за 2014 г., за 2015 г., за 2016 г. и за 2017 г. са изчислени като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000 лева за всяка календарна година.

След представена информация с доклади и справки за 2012 г. и за 2013 г. /нямат входящи номера/, за 2014 г. и за 2015 г. /вх. № Е-Дк-285/12.05.2017 г./, за 2016 г. /вх. № Е-Дк-416/13.12.2016 г./, за 2017 г. /вх. № Е-Дк-358/16.06.2017 г./ от дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД задължения към КЕВР са формирани както следва:

Надвнесена главница към 07.10.2011 г. в размер на 1,22 лева.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2012 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2012 г., погасена на 03.04.2012 г. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок главница в размер на 998,78 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 0,85 лева.

8,61 лева за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г.

Общото задължение към 31.12.2017 г. на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД представлява главница в размер на общо 10 998,78 лева и лихви за просрочие в размер на общо 2 971,11 лева. Върху неплатената главница в размер на 10 998,78 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

За дължимите суми „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД е уведомено с писма на КЕВР с изх. № Ф-13-254-1 от 12.07.2017 г. и изх. № Ф-13-254-1 от 13.02.2018 г.

С писмо вх. № Ф-13-254-1 от 02.03.2018 г. „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД ни информира, че Операторът на електроенергийния пазар в Гърция е взел решение за прекратяване на договора за сделки с електроенергия с тях и премахва/изтрива „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД от регистъра на пазарните участници от 23.01.2012 г., за което следва да е уведомен българският клон на правната фирма I.K.ROKAS & PARTNERS /пълномощници при издаването на лицензията на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД/. Отделно от това, компетентният орган за лицензиране в Гърция RAЕ е отнел лицензията за снабдяване с електрическа енергия на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД от 2012 г. Поради изложеното до тук, „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД смята, че КЕВР би трябвало да премахне/изтрие компанията от своя регистър от 2012 г., за което моли да бъде уведомен.

„ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД следва да има предвид, че издадена лицензия се прекратя с решение на КЕВР, при условия и ред, посочени в Закона за енергетиката и Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Към настоящия момент задълженията на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД към КЕВР за издадената му Лицензия № Л-362-15 от 19.09.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години **не са погасени**.

Изказвания по т.23.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на общо 10 998,78 лева (десет хиляди деветстотин деветдесет и осем лева и седемдесет и осем стотинки), представляваща:

- Остатък от втора вноса от годишна такса за 2012 г. в размер на 998,78 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2013 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2014 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2015 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2016 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Първа вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева;
- Втора вноса от годишна такса за 2017 г. в размер на 1 000,00 лева.

1.2. Неплатена лихва за просрочие в размер на общо 2 971,11 лева (две хиляди деветстотин седемдесет и един лева и единадесет стотинки), както следва:

- 0,85 лева, за периода от 01.04.2012 г. до 03.04.2012 г. върху главница от 998,78 лева /неплатен в срок остатък от първа вноса за 2012 г./;
- 8,72 лева, за периода от 01.12.2012 г. до 31.12.2012 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2012 г./;
- 100,41 лева, за периода от 01.01.2013 г. до 31.12.2013 г. върху главница от 998,78 лева;
- 75,45 лева, за периода от 01.04.2013 г. до 31.12.2013 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2013 г./;
- 8,63 лева, за периода от 01.12.2013 г. до 31.12.2013 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2013 г./;
- 304,80 лева, за периода от 01.01.2014 г. до 31.12.2014 г. върху главница от 2 998,78 лева;
- 76,59 лева, за периода от 01.04.2014 г. до 31.12.2014 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2014 г./;
- 8,64 лева, за периода от 01.12.2014 г. до 31.12.2014 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2014 г./;
- 507,58 лева, за периода от 01.01.2015 г. до 31.12.2015 г. върху главница от 4 998,78 лева;
- 76,51 лева, за периода от 01.04.2015 г. до 31.12.2015 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2015 г./;
- 8,63 лева, за периода от 01.12.2015 г. до 31.12.2015 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2015 г./;
- 711,90 лева, за периода от 01.01.2016 г. до 31.12.2016 г. върху главница от 6 998,78 лева;
- 76,41 лева, за периода от 01.04.2016 г. до 31.12.2016 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2016 г./;
- 8,61 лева, за периода от 01.12.2016 г. до 31.12.2016 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2016 г./;
- 912,38 лева, за периода от 01.01.2017 г. до 31.12.2017 г. върху главница от 8 998,78 лева;
- 76,39 лева, за периода от 01.04.2017 г. до 31.12.2017 г. върху главница от 1 000,00 лева /първа вноса за 2017 г./;
- 8,61 лева, за периода от 01.12.2017 г. до 31.12.2017 г. върху главница от 1 000,00 лева /втора вноса за 2017 г./.

1.3. Върху неплатената главница в размер на общо 10 998,78 лева, считано от 01.01.2018 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.24. Комисията разглежда доклад относно **откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви за просрочие, дължими от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД.**

„БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е титуляр на Лицензия № Л-623-15 от 15.09.2022 г. за извършване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишната такса се заплаща на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2024 г. за „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 50 967 000,25 лева. Дължимата годишна лицензионна такса за 2024 г. е в размер на 30 031,85 лева и е получена като към постоянната компонента 2 000 лева е прибавена сумата от 28 031,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-362/25.03.2024 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимата такса, дирекция „Обща администрация“ е извършила начислението и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД.

Непогасените от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена и неплатена лихва за просрочие към 01.12.2023 г. в размер на 7,02 лева.

Начислена е първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 15 015,93 лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.

На 09.04.2024 г. по банковата сметка на КЕВР е постъпило плащане от дружеството в размер на 15 015,93 лева и вписано основание: „год.такса – 1 вноска, природен газ“. В резултат на полученото плащане върху неплатената в срок първа вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 15 015,93 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 46,02 лева за периода от 02.04.2024 г. до 09.04.2024 г.

Начислена е втора вноска от годишна такса за 2024 г. в размер на 15 015,92 лева, дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

С писмо изх. № Е-15-165-1 от 17.01.2025 г. и известие за доставяне № R PS 1040 80ZLN2 X, удостоверяващо получаване на 22.01.2025 г. „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД е уведомен за дължимите суми, но към настоящия момент същите **не са погасени**.

Изказвания по т.24.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Съгласно чл. 36 от Счетоводната политика на КЕВР и на основание чл. 24, ал. 1, чл. 26, ал. 1 и чл. 34, ал. 3 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс, КЕВР

РЕШИ:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД, както следва:

1.1. Начислена и неплатена главница в размер на 15 015,92 лева (петнадесет хиляди петнадесет лева и деветдесет и две стотинки), представляваща втора вноса от годишна такса за 2024 г., дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

1.2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 53,04 лева (петдесет и три лева и четири стотинки), както следва:

➤ 7,02 лева, начислени и неплатени към 01.12.2023 г.;

➤ 46,02 лева, за периода от 02.04.2024 г. до 09.04.2024 г., върху първа вноса от годишна такса за 2024 г. в размер на 15 015,93 лева.

1.3. Върху неплатената главница в размер на 15 015,92 лева /втора вноса от годишна такса за 2024 г./, считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

2. „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

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

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

По т.25. Комисията разглежда доклад относно **прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД.**

С решение по т. 7 от протокол № 16 от 20.01.2024 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД с размер на главницата от 1 995,66 лева и лихва за просрочие в размер на 6,88 лева. Върху неплатената главница в размер на 1 995,66 лева, считано от 03.12.2024 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК), за откритата процедура за установяване на публично държавно вземане, „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД е уведомен с писмо изх. № Е-13-343-1 от 21.01.2025 г. и известие за доставяне №

R PS 1040 80ZLGR I, удостоверяващо получаване на 23.01.2025 г. С писмото на КЕВР на дружеството е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканено в същия срок да изпълни задълженията си доброволно.

На 24.01.2025 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД в размер на 2 002,54 лева и вписано основание: „втора лицензионна вн. + лихва“. С плащането се погасява дължимата главница в размер на 1 995,66 лева и начислената лихва за просрочие в размер на 6,88 лева. В резултат на това плащане върху неплатената в срок главница в размер на 1 995,66 лева е начислена лихва за просрочие в размер на 39,14 лева за периода от 03.12.2024 г. до 24.01.2025 г. за която дружеството е уведомено по електронна поща.

На 29.01.2025 г. по банковата сметка на КЕВР е получено плащане от „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД в размер на 39,14 лева и вписано основание: „лихва“. В резултат на полученото плащане задълженията на дружеството по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане са напълно погасени (справка-приложение към настоящия доклад).

Изказвания по т.25.:

А. Димитрова прочете проекта на решение.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД.

2. „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на НРКОРЕ С.Р.Л., учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/14044/2024, единен европейски идентификационен код ROONRC. J40/14044/2024, ЕИК 50387311, лицензия № Л-805-15 от 13.02.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на НРКОРЕ С.Р.Л. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Издава на „К Енерджи трейд“ ЕООД, ЕИК 204029229, със седалище и адрес на управление: Р България, община Столична, 1712 София, район Младост, ж.к. „Младост 3“, бл. 375, вх. 3, ет. 3, ап. 17, лицензия № Л-806-15 от 13.02.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „К Енерджи трейд“ ЕООД 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 „Токи Сторидж“ ЕАД, ЕИК 207274721, със седалище и адрес на управление: Република България, 1000 гр. София, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, Лицензия № Л-807-15 от 13.02.2025 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 „Токи Сторидж“ ЕАД 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 относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г., издадена с Решение № Л-492 от 05.09.2017 г. на КЕВР за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.02.2025 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, 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. ИЗДАВА на „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД с ЕИК 206048993, със седалище и адрес на управление: Република България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1463, р-н „Витоша“, бул. „България“ № 118, ет. 1,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-808-01 от 13.02.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 60 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на обекта с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-808-01 от 13.02.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.02.2025 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

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

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. от „Топлофикация - Бургас“ АД за изменение и/или допълнение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 19.02.2025 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Топлофикация – Бургас“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

4. Докладът по т. 1, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на Интернет страницата на Комисията;

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

По т.8. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД;

II. Разрешава на „СЪН БС“ ООД:

1. Да сключи с „XXX“ АД договор за револвираща кредитна линия, анекс № 1 и анекс № 2 към договора, съгласно представените проекти на договор и на анекси към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г.;

2. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г., като указва на „СЪН БС“ ООД в същия да включи нов член със съдържание в съответствие с чл. 53, ал. 1, предл. 2 от Закона за енергетиката;

3. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху машини и съоръжения, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г.,

като указва на „СЪН БС“ ООД в същия да включи нов член със съдържание: в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР;

4. Да сключи с „XXX“ АД договор за особен залог върху машини и съоръжения, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г., като указва на „СЪН БС“ ООД в същия да включи нов член със съдържание: в случай на принудително изпълнение от страна на „XXX“ АД, заложеното имущество да бъде продавано само в неговата цялост като енергиен обект, след предварително разрешение от КЕВР;

5. Да сключи с „XXX“ АД договор за финансово обезпечение с предоставяне на залог, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г.;

6. Да сключи с „XXX“ АД договор за залог на вземания, съгласно представения проект на договор към заявление № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г.;

По т.9. както следва:

Издава по отношение на „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД, ЕИК 203700764, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1324, район Люлин, ж.к. Люлин, бл. 816, вх. Г, ет. 1, ап. 71,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.10. както следва:

Издава по отношение на „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД, ЕИК 130847269, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1400, район Лозенец, ул. „Крум Попов“ № 59, вх. А, ап. 10,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.11. както следва:

Издава по отношение на „ПАУЪРОН“ ЕООД, ЕИК 203698288, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1000, ж.к. Люлин, бл. 818, вх. Б, ет. 8, ап. 43,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.12. както следва:

Издава по отношение на „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД, ЕИК 203251885, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1504, район Средец, ж.к. Яворов, ул. „Николай Гогол“ № 15, партер,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.13. както следва:

Издава по отношение на „В И К - БАТАК“ ЕООД, ЕИК 822106163, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Батак, гр. Батак 4580, ул. „Партизанска“ № 22,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.14. както следва:

Издава по отношение на „ВКТВ” ЕООД, гр. Велинград, ЕИК 822106633, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Велинград, гр. Велинград 4600, ул. „Академик Иван Павлов“ № 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена такса „В и К регулиране“ и лихви за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.15. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л;

2. „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ” С.Р.Л да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.16. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕДФ ТРЕЙДИНГ” ЛИМИТЕД;

ЕДФ ТРЕЙДИНГ” ЛИМИТЕД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.17. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ” Лтд;

2. „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ” Лтд да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.18. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ” АД;

2. „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ” АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.19. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг” СРО;

2. „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг” СРО да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.20. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЛЕ Трейдинг” АС;

2. „ЛЕ Трейдинг” АС да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.21. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТПС Пауър Трейдинг” СРЛ

2. „ТПС Пауър Трейдинг” СРЛ да бъде уведомено за откриването на процедурата

по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.22. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА;

2. „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.23. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД;

2. „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.24. както следва:

1. Открива процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД;

2. „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД да бъде уведомено за откриването на процедурата по т. 1, като му бъде даден 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения и да бъде поканено в същия срок да изпълни задължението си доброволно.

По т.25. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД.

2. „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-805 от 13.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-153 от 25.11.2024 г. от НРКОРЕ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

2. Решение на КЕВР № Л-806 от 13.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-171 от 16.12.2024 г. на „К Енерджи трейд“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

3. Решение на КЕВР № Л-807 от 13.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-5 от 10.01.2025 г. на „Токи Сторидж“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-215 от 07.02.2025 г. - заявление с вх. Е-ЗЛР-ПР-21 от 31.01.2025 г. на „А29 ЕНЕРГИЯ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД за прекратяване на лицензия № Л-492-15 от 05.09.2017 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;

5. Решение на КЕВР № Л-808 от 13.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-181 от 23.12.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа

енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Вулкан Енерджи“ ЕООД;

6. Доклад с вх. № Е-Дк-198 от 05.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-15 от 22.01.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД;

7. Доклад с вх. № Е-Дк-217 от 07.02.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-147 от 19.11.2024 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, подадено от „Топлофикация - Бургас“ АД;

8. Доклад с вх. № Е-Дк-216 от 07.02.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-551 от 14.01.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-13 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-12 от 17.01.2025 г. за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „СЪН БС“ ООД;

9. Акт № УДВ-01 от 13.02.2025 г. - „ИНТЕРЕЛЕКТРИК“ ЕООД;

10. Акт № УДВ-02 от 13.02.2025 г. - „НОРДИКА ОЙЛ“ ЕООД;

11. Акт № УДВ-03 от 13.02.2025 г. - „ПАУЪРОН“ ЕООД;

12. Акт № УДВ-04 от 13.02.2025 г. - „ВАТ И ВОЛТ БЪЛГАРИЯ“ ЕООД;

13. Акт № УДВ-05 от 13.02.2025 г. - „В И К - БАТАК“ ЕООД;

14. Акт № УДВ-06 от 13.02.2025 г. - „ВОДОСНАБДЯВАНЕ, КАНАЛИЗАЦИЯ И ТЕРИТОРИАЛЕН ВОДОИНЖЕНЕРИНГ“ ЕООД /“ВКТВ“ ЕООД;

15. Доклад с вх. № Е-Дк-188 от 05.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „АИК ЕНЕРДЖИ РУМЪНИЯ“ С.Р.Л.;

16. Доклад с вх. № Е-Дк-189 от 05.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕДФ ТРЕЙДИНГ“ ЛИМИТЕД;

17. Доклад с вх. № Е-Дк-190 от 05.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕЛПЕТРА ЕНЕРДЖИ“ Лтд;

18. Доклад с вх. № Е-Дк-191 от 05.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЮРОПИАН ТРЕЙД ОФ ЕНЕРДЖИ“ АД;

19. Доклад с вх. № Е-Дк-192 от 05.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО;

20. Доклад с вх. № Е-Дк-193 от 05.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЛЕ Трейдинг“ АД;

21. Доклад с вх. № Е-Дк-194 от 05.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТПС Пауър Трейдинг“ СРЛ;

22. Доклад с вх. № Е-Дк-195 от 05.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ТРАНСЕНЕРГО КОМ“ СА;

23. Доклад с вх. № Е-Дк-220 от 10.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „ЕНЕРГА ПАУЪР ТРЕЙДИНГ“ АД;

24. Доклад с вх. № Е-Дк-196 от 05.02.2025 г. - откриване на процедура за установяване на публично държавно вземане от лицензионни такси и лихви, дължими от „БОЛКАН ЮТИЛИТИС“ АД;

25. Доклад с вх. № Е-Дк-197 от 05.02.2025 г. - прекратяване на производството по установяване на публично държавно вземане по отношение на „ЕОН БЪЛГАРИЯ 1“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

.....
Д. Кочков

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(Съгласно Заповед № ЧР-ТР-29 от 07.02.2025 г.)

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт