



ПРОТОКОЛ

№ 191

София, 26.06.2025 година

Днес, 26.06.2025 г. от 10:23 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Бл. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Н. Косев – и. д. директор на дирекция „Обща администрация“, Н. Георгиев - началник на отдел „Финансово-стопанска дейност“ и А. Димитрова - главен експерт в дирекция „Обща администрация“ 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-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Р Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. - чуждестранно юридическо лице, държава: Република Хърватия, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“.

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

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

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-810 от 23.06.2025 г. и проект на решение относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-110 от 19.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева

5. Доклад с вх. № Е-Дк-806 от 19.06.2025 г. и проект на решение относно: Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г. от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Петя Андонова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Теодор Хиков

6. Доклад с вх. № Е-Дк-807 от 20.06.2025 относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141 пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Работна група: Боян Паунов, Милен Трифонов, Вера Михайлова

7. Доклад с вх. № Е-Дк-811 от 23.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Радослав Наков,
Цветелина Пешева, Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

8. Доклад с вх. № Е-Дк-813 от 23.06.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-14-53-5/12.06.2025 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за одобряване на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна и на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

Работна група по Заповед: Елена Маринова, Боян Паунов,
Благовест Балабанов, Ивайло Александров, Красимир Николов,
Мария Аргирова, Йовка Велчева, Надежда Иванова, Ненко Ненков

9. Доклад с вх. № Е-ДК-802 от 17.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 28.05.2025 г. от „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

10. Доклад с вх. № Е-ДК-803 от 17.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 10.04.2025 г. от Dacia Energy Solutions S.R.L. (Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л.) за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Снежана Станкова, Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Рая Радева, Любослава Джоргова, Рада Башлиева, Теодор Хиков

11. Доклад с вх. № В-Дк-117 от 16.06.2025 г. относно Разпореждане с изх. № С250016-035-0234722 от 11.06.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Пловдив за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т. 4 от ДОПК с длъжник „ВИКИ ИНВЕСТ 1“ ЕООД..

Докладват: Недко Косев, Николай Георгиев, Анжела Димитрова.

12. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД, ЕИК 201208860, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1360, район Връбница, Индустриална зона Орион, ул. 3020 № 34, ет. 4.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

13. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО, с идентификационен № 45931828, със седалище и адрес на управление: Република Словакия, Братислава п.к. 81108, „Фериенчикова“ № 7.

Докладват: Недко Косев, Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Анжела Димитрова, Цветислава Миланова, Димитър Дуевски

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-722 от 05.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Р Румъния, 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 19.06.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-181

от 04.07.2024 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил и допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 20.09.2024 г., с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 27.01.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 23.05.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-722 от 05.06.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 169 от 10.06.2025 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.06.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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, ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

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

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

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

Капиталът на дружеството е в размер на 2 212 210 (два милиона двеста и дванадесет хиляди двеста и десет) лей, разпределен в 1001 (хиляда и една) дружествени

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

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

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 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

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

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

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

Срок на исканата лицензия:

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

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

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

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-7653#1 от 26.07.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на

данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

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

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

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

Дружеството ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е представило финансова прогнозна със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2025 г. – 2027 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. За целите на настоящото производство, представената финансова прогноза се разглежда с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. Прогнозните стойности показват увеличаващи

се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh за 2025 г. до XXX MWh през 2027 г. Прогнозните средни цени и количества ел. енергия, които дружеството ще купува и продава на вътрешния пазар през периода на бизнес плана са:

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

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

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

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка „XXX“ АД, според което дружеството „Лорд Енерджи“ СРЛ е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е XXX BGN (XXX лева). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Представените Правила отговарят на изискванията за тяхното съдържание съгласно чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ, като уреждат реда и

сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 05.06.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 169 от 10.06.2025 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.06.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. лицензия 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 ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Пл. Младеновски попита кое е наложило да се забави с 1 година разглеждането на това заявление.

М. Трифонов отговори, че основно банковата сметка, тъй като са чуждестранно юридическо лица

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и 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 ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., вписано Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния с регистрационен номер J40/14650/2008 и единен регистрационен код: № 24394425, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, фаза I, ет. 3, Лицензия № Л-836-15 от 26.06.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЛОРД ЕНЕРДЖИ 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 Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-721 от 05.06.2025 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. - чуждестранно юридическо лице, държава: Република Хърватия, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 19.06.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-66 от 26.02.2025 г. на председателя на КЕВР. Дружеството е представило допълнителна информация с писма с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 09.05.2025 г. и с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 30.05.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-721 от 05.06.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 169 от 10.06.2025 г., т. 9. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.06.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

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

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

По аргумент от чл. 39, ал. 5 от ЗЕ, в случай че лицензиант притежава лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и отговаря на изискванията за „координатор на балансираща група“, същият може да поиска изменение/допълнение на издадената му лицензия. В тази връзка, ако лицето отговаря на изискванията за координатор на балансираща група съгласно чл. 96а от ЗЕ, в лицензията му се записват правата и

задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група (арг. чл. 9, ал. 5 от НЛДЕ). Съгласно чл. 58 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) търговски участници имат право да се регистрират като „координатори на стандартни балансиращи групи“ и/или като „координатори на комбинирани балансиращи групи“, ако притежават лицензия за търговия с електрическа енергия по чл. 39, ал. 1, т. 1 и 5 от ЗЕ и има прието решение от КЕВР за допълване на съществуващата лицензия с правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на съответната балансираща група (чл. 58, ал. 1, т. 3 от ПТЕЕ).

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

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

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

Видно от горното, „Д. трейдинг“ д.о.о. е лице с регистрация в друга държава-членка на Европейския съюз, еквивалентна на тази по Търговския закон, следователно отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

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

т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 28.02.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1473 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

Едноличен собственик на капитала на „Д. трейдинг“ д.о.о. е Д. трейдинг Б.В. (100%) – чуждестранно юридическо лице с идентификационен код № 73358355, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на Д. трейдинг Б.В. е ДИТЕК ГРУП Б.В. (100%) – чуждестранно юридическо лице с идентификационен код № 59950293, учредено съгласно законите на Кралство Нидерландия. Едноличен собственик на капитала на ДИТЕК ГРУП Б.В. е ЕсСиЕм (Систем капитал Мениджмънт) Лимитед (100%) – чуждестранно юридическо лице с идентификационен код № НЕ 137516, учредено съгласно законите на Република Кипър. Едноличен собственик на капитала на ЕсСиЕм (Систем капитал Мениджмънт) Лимитед е ЕсСиЕм Холдингс Лимитед (100%) – чуждестранно юридическо лице с идентификационен код № НЕ 222759, учредено съгласно законите на Република Кипър. Собственик на дружеството ЕсСиЕм Холдингс Лимитед е Ринат Ахметов, гражданин на Република Украйна с 99% от капитала на дружеството. Краен действителен собственик на заявителя – „Д. трейдинг“ д.о.о. е Ринат Ахметов, гражданин на Република Украйна.

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от директора на „Д. трейдинг“ д.о.о., с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени

декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

Следва да се има предвид, че Комисията е издала на дружеството лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 години. Исканото изменение с допълване на лицензията с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ предполага качеството търговец на електрическа енергия. Предвид изложеното, при изменение на съществуващата лицензия срокът на изпълнение на дейността на координатор не може да надвишава този по лицензията. В случай че същата бъде допълнена с новата дейност, срокът за упражняването ѝ не може да бъде по-дълъг от срока на лицензията за „търговия с електрическа енергия“.

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

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

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

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

Дружеството декларира, че разполага с изградена комуникационна и информационна система, състояща се от следното оборудване: 3 бр. работни станции с монитори 24“, RAM 16GB, процесор 11-то поколение Intel Core i7, харддиск 512GB SSD, видео карта 8GB; Операционна система – Windows 10 Enterprise 64-Bit; Версия на Word – Office 365, 64-Bit; Версия на Excel – Office 365, 64-Bit; Тип на сървърите – Office 365; Тип на антивирусна защита – Microsoft Defender, FireEye; Версия на имейла – Outlook Office 365; Връзка с Trayport Joule Direct – Joule front-end Microsoft.NET Framework 4.7.2., TLS/SSL сертификати; Система за обменна търговия – Trayport Joule Direct; Връзка с интернет – 2 бр. независими доставчици, свързани към офиса с оптичен кабел с еднаква скорост от 200 Mb/s; Главен сървър – Amazon Web Services; Система за търговия и управление на риска Allegro – Windows Server 2012 R2 Standard, HyperV 2012R2.

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

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

Въз основа на гореизложеното и представените доказателства може да се приеме, че „Д. трейдинг“ д.о.о. притежава технически възможности и материални ресурси за

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 от Правилата, видно от приходите на дружеството от лицензионната дейност на територията на Р. България, посочени в предоставената справка за приходите от търговия с електрическа енергия на територията на Р България за 2024 г. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Д. трейдинг“ д.о.о. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Договор за участие в стандартна балансираща група

На основание чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ и чл. 19, ал. 1 и ал. 2 във връзка с чл. 11, т. 9 от ПТЕЕ, „Д. трейдинг“ д.о.о. е представило проект на договор за участие в стандартна балансираща група, който е със съдържание, предвидено в чл. 12, ал. 2 от НЛДЕ. Представен е също проект на „Общи принципи за разпределение на небалансите в рамките на стандартна балансираща група“, според който небалансите се разпределят между участниците в групата в съответствие с ПТЕЕ.

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

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

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

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

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

1. Т. 2.1. се изменя така:

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

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

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланс между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланс в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

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

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

1. В т. 3.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.

2. Т. 3.2.3. се изменя така:

„3.2.3. За учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и за сключване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, лицензиантът трябва да поиска разрешение от комисията. Тя преценява наличието на тези обстоятелства за всяка сделка и във връзка с други дадени разрешения за такива сделки на същия лицензиант.“

3. Т. 3.3. „Бизнес план“ се заличава и останалите точки се преномерират.

4. В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

5. В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

3. В т. 3.3.4. се създават нови букви „г“ и „д“ със следното съдържание:

„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;
д) работа с участниците в стандартната балансираща група, включително по приемане, разглеждане и решаване на техни претенции.“

4. Т. 3.4. се изменя така:

„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“

5. Т. 3.4.1. се изменя така:

„3.4.1. Лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с клиентите и участниците в структурата си.“

6. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

7. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

8. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

9. Т. 3.4.7. се изменя така:

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

10. Т. 3.4.8. се изменя така:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

16. Т. 3.5.1. се изменя така:

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

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

18. Т. 3.7.8. се изменя така:

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

19. Т. 3.10. се изменя така:

„3.10. Приложения

Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

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

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

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

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

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 05.06.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 169 от 10.06.2025 г., т. 9. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.06.2025 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група (конкретните изменения са описани в проекта на решение) .

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

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 5 и чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, и чл. 61, ал. 1 и ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Д. трейдинг“ д.о.о. вписано с рег. № 081351331 и идентификационен № 76011767004, със седалище и адрес на управление: Република Хърватия, гр. Загреб, ул. „Роберта Франгеша – Милановича“ № 9, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група, както следва:

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

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

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

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

1. Т. 2.1. се изменя така:

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

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

„2.2.3. Да осъществява дейността „координатор на стандартна балансираща група“ и да прилага общи недискриминационни условия за разпределение на небаланса между отделните членове в групата, спазвайки действащото законодателство и прилагайки разумни бизнес методи и модели в съответствие с добрите международни практики, с цел по-добро планиране на баланса в балансиращата група, генерацията, потреблението и обмените между балансиращи групи. За изпълнението на това задължение лицензиантът е длъжен:

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

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

В т. 3.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „д“.

Т. 3.2.3. се изменя така:

„3.2.3. За учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и за сключване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, лицензиантът трябва да поиска разрешение от комисията. Тя преценява наличието на тези обстоятелства за всяка сделка и във връзка с други дадени разрешения за такива сделки на същия лицензиант.“

Т. 3.3. „Бизнес план“ се заличава и останалите точки се преномерират.

В т. 3.3.2. буква „а“ думата „клиентите“ се заменя с израз „клиентите и участниците“.

В т. 3.3.2., б. „б“ от т. 3.3. „Материални активи и човешки ресурси“, след думите „лицензионната дейност“ се добавят думите „включително и за дейността „координатор на стандартна балансираща група“.

3. В т. 3.3.4. се създават нови букви „г)“ и „д)“ със следното съдържание:

„г) упражняване на дейността „координатор на стандартна балансираща група“;

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

4. Т. 3.4. се изменя така:

„3.4. Взаимоотношения с клиенти и участници“

5. Т. 3.4.1. се изменя така:

„3.4.1. Лицензиантът е длъжен да създаде специализирано звено за работа с клиентите и участниците в структурата си.“

6. В т. 3.4.2. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

7. В т. 3.4.3. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиентите и участниците“.

8. В т. 3.4.4. думата „клиентите“ се заменя с изрази „клиента/участника“.

9. Т. 3.4.7. се изменя така:

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

10. Т. 3.4.8. се изменя така:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

16. Т. 3.5.1. се изменя така:

„3.5.1. При осъществяване на лицензионната дейност лицензиантът предоставя търговски услуги на клиентите и участниците в съответствие с показателите за качеството

на обслужването, определени с решения на комисията, Приложение № 4 към тази лицензия.“

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

18. Т. 3.7.8. се изменя така:

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

19. Т. 3.10. се изменя така:

„3.10. Приложения

Следните приложения са неразделна част от тази лицензия:

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

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

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

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

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-723 от 05.06.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2025 г. на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 19.06.2025 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

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

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-723 от 05.06.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 169 от 10.06.2025 г., т. 10. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.06.2025 г. е проведено открито заседание, в което не 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 и ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от НЛДЕ, „Инфинити Енерджи Маркет“ АД е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

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

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

„Инфинити Енерджи Маркет“ АД има следния предмет на дейност: дейности в областта на енергетиката, извършвани след придобиване на съответната лицензия, включително, но не само търговия с електрическа енергия, внос и износ, координиране на балансиращи групи на пазара на електрическа енергия, консултантска, изследователска и развойна дейност в областта на иновациите, стратегически и политически анализи и социологически проучвания, дейност в областта на устойчивото развитие, регионалното развитие, разработване и управление на бизнес и инвестиционни проекти, информационна дейност, анализи, изработване и оценка на концепции и програми, представителство, маркетингови проучвания, изследване на пазари, финансови и търговски анализи, сделки с интелектуална собственост, предоставяне на рекламни, информационни, програмни или други услуги, логистика, франчайз, мениджмънт, вътрешна и външна търговска и посредническа дейност, както и всяка друга дейност, незабранена от закона, при спазване на съответните разрешителни и лицензионни режими.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разпределен в 10 000 (десет хиляди) винкулирани, налични, поименни акции с право на един глас в общото събрание на акционерите, с номинална стойност от 5 (пет) лева всяка. внесеният капитал на дружеството е в размер на 12 500 (дванадесет хиляди и петстотин) лева. „Инфинити Енерджи Маркет“ АД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Димитър Александров Тасев, Георги Николаев Калоянов и

Маргарита Карлова Врайкова, граждани на Р България. Дружеството се управлява и представлява, от изпълнителния член на Съвета на директорите - Георги Николаев Калоянов, гражданин на Р България.

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

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

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

юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му.

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

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

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

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

Срок на исканата лицензия

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

присъединени на ниско напрежение, а само да доставя електрическа енергия на средни и големи небитови клиенти.

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

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

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

Заявителят декларира, че разполага със следните материални ресурси и изградена информационна мрежа и софтуер за извършване на лицензионната дейност по търговия с електрическа енергия: 4 бр. лаптоп Lenovo V15 G4 IRU, 15.6” Full HD дисплей, процесор Intel Core i5-13420H 4.6GHz, видео карта Intel UHD Graphics Xe G4 48EUs, 16 GB RAM DDR4 3200 MHz, хард диск 1TB SSD M.2 NVMe, с операционна система Windows 11 Pro 64, офис пакет Microsoft Office 2021, антивирусна защита ESET Home Security Essential; 3 бр. компютър Lenovo Think Centre neo 50a, 27” Full HD монитор, осемядрен процесор Intel Core i5-13420H 4.60 GHz, памет 16GB DDR5 5200 MHz SoDIMM, хард диск 512 GB SSD M.2 NVMe, с операционна система Windows 11 Pro 64, офис пакет Microsoft Office 2021, антивирусен софтуер ESET HOME Security Essential; 1 бр. сървър Dell PowerEdge T150 с процесор Intel Xeon E-2314 2.80GHz/4 core, памет 16GB DDR4 3200MHz UDIMM, хард диск 480 GB SSD; 1 бр. мултифункционално устройство Brother DCP-L3520CDW, лазерен цветен печат; 1 бр. мултифункционално устройство Brother DCP-L2622DW, лазерен; 1 бр. рутер ASUS ROG Rapture GT-AX11000 Pro и др.

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

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-2988#3 от 19.03.2025 г. ЕСО ЕАД декларира, че „Инфинити Енерджи Маркет“ АД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД. Видно от нея, оперативната дейност на дружеството се осъществява от Изпълнителния директор, който взема ключови бизнес решения и

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

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

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

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

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

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

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

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

Показател	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна продажна цена	лева/MWh	152	155	158	161

Средна покупна цена	лева/MWh	131	134	136	139
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	10 125	21 600	26 200	29 800

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

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

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

Дружеството е представило удостоверение с № ИД-14019-2025 от 07.05.2025 г. от банка „Обединена българска банка“ АД, според което дружеството „Инфинити Енерджи Маркет“ АД е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 07.05.2025 г. е в размер на 155 000,00 BGN (сто петдесет и пет хиляди лева).

Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

Съгласно удостоверението, на основание чл.19, ал.4 от Правилата, банката поема ангажимент при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Инфинити Енерджи Маркет“ АД ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Договор за участие в стандартна балансираща група

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 05.06.2025 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 169 от 10.06.2025 г., т. 10. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 19.06.2025 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД лицензия 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 „Инфинити Енерджи Маркет“ АД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД с ЕИК 208200631, със седалище и адрес на управление: Р България, община Благоевград, 2700 гр. Благоевград, ул. „Братя Иванови“ № 1, ет. 14, ап. 49, лицензия № Л-837-15 от 26.06.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД 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 Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.4. Комисията, след като разгледа заявлението с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 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-110 от 19.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-110 от 19.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност от „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД, 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 и ал. 4, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-206 от 20.06.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

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

„ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 201149482. „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД е със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1700, район „Студентски“, бул. „Д-р Г.М. Димитров“ № 59, ет. 16 с предмет на дейност: търговска и външнотърговска дейност, търговско представителство, мениджмънт, както и всяка друга дейност незабранена със закон. Капиталът на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД е в размер на 800 000 лв., разпределен в 8 000 обикновени поименни акции с номинална стойност от по 100 лв. всяка, записан и внесен изцяло. Дружеството се представлява от изпълнителния директор Петя Георгиева Петрова.

„ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-331-15 от 25.06.2010 г. издадена за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 г., изменена с Решение № И1-Л-331 от 09.07.2012 г. с допълване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, изменена с Решение № И2-Л-331 от 14.10.2013 г. с допълване на права и задължения на „координатор на комбинирана балансираща група“ и продължена с Решение И3-Л-331 от 03.10.2019 г. за срок от 10 години, считано от 25.06.2020 г.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 г. „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД е поискало разрешение да встъпи като втори солидарен длъжник и обезпечител по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение по Договор за комбиниран банков кредит, който се предвижда да бъде сключен между „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД като кредитор, „ПЪРВИ ЧАСТЕН ПРИРОДОМАТЕМАТИЧЕСКИ КОМПЛЕКС“ ЕООД като кредитополучател, „АЙ КЪНСАЛТ“ ЕООД и „ВИ АР ДЖЕЙ КОНСУЛТ“ ООД като солидарни длъжници и обезпечители по ЗДФО. Целта на договора за кредит е финансиране и рефинансиране (до 85 %) на извършените от „ПЪРВИ ЧАСТЕН ПРИРОДОМАТЕМАТИЧЕСКИ КОМПЛЕКС“ ЕООД разходи по изграждане на училищна сграда, разположена в „Научно-технологичен парк - София“, както и на

разходи за данък върху добавената стойност (ДДС) на проекта. Дружеството е посочило, че с кредитополучателя са свързани лица по смисъла на параграф 1 от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, като лицата, чиято дейност се контролира пряко или косвено от трето лице — в случая от действителния собственик Румяна Петрова Вълканов, а проектната сграда ще се използва за нуждите на „Първа частна математическа гимназия“ и ЧОУ „Архимед“. Към заявлението са приложени проект на Договор за комбиниран банков кредит, годишни финансови отчети за 2022 г., 2023 г. и 2024 г., както и Удостоверение от 13.06.2025 г. от „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-110 от 19.06.2025 г. „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД е поискало разрешение да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД договор за особен залог на търговското предприятие за обезпечаване вземанията на банката като кредитор по Договор № 62 от 15.06.2015 г. за поемане на кредитни ангажименти по линия за револвиращ кредит, който действа и към момента. Към заявлението са приложени проект на Договор за особен залог на търговско предприятие, Договор № 62 от 15.06.2015 г. за поемане на кредитни ангажименти по линия за револвиращ кредит, годишни финансови отчети за 2022 г., 2023 г. и 2024 г., както и Удостоверение от 13.06.2025 г. от „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД.

1. Проект на Договор за комбиниран банков кредит между „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД (кредитор), „ПЪРВИ ЧАСТЕН ПРИРОДОМАТЕМАТИЧЕСКИ КОМПЛЕКС“ ЕООД (кредитополучател и Обезпечител по смисъла на ЗДФО 1), „АЙ КЪНСАЛТ“ ЕООД (Солидарен длъжник 1 и Обезпечител по смисъла на ЗДФО 2), „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД (Солидарен длъжник 2 и Обезпечител по смисъла на ЗДФО 3) и „ВИ АР ДЖЕЙ КОНСУЛТ“ ООД (Солидарен длъжник 3 и Обезпечител по смисъла на ЗДФО 4)

Основните параметри на проекта на договор за комбиниран банков кредит са:

1.1. Предмет и условия на договора:

Кредиторът предоставя на кредитополучателя и при солидарната отговорност на солидарните длъжници, според целите за осъществяването на които е предназначен, като кредитна линия (Кредит) с общ максимално допустим кредитен лимит, с посочени кредити (лимита) — инвестиционен и револвиращ, а Кредитополучателят усвоява Кредита, ползва го целево и го връща ведно с начислените лихви, такси, комисиони и други разходи, в предвидените в договора срокове и в съответствие с Общите условия, Тарифата за таксите и комисионите на „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД за юридически лица и еднолични търговци (Тарифата) и Лихвения бюлетин, с актуалната редакция към всеки момент от действието на които кредитополучателят и третите задължени лица са запознати и приемат с подписване на договора. Кредитополучателят има право да усвоява и погасява многократно (револвира), изцяло или частично, възстановените суми до максимално разрешения му размер в рамките на установения за съответния кредит срок на усвояване.

1.2. Вид на кредита и размер: комбиниран банков кредит от:

- а) Инвестиционен лимит в размер до EUR 23 000 000 (двадесет и три милиона евро) и
- б) Револвиращ лимит в размер до EUR 3 579 043.17 (три милиона петстотин седемдесет и девет хиляди и четиридесет и три евро и седемнадесет евроцента), които се ползват в тяхната левова равностойност по фиксиран курс на „Българска народна банка“ в размер на 7 000 000 лв. (седем милиона лева);

1.3. Цел на кредита:

- а) На Инвестиционен лимит: За финансиране и рефинансиране до 85% от разходите на Кредитополучателя за придобиване на срочно възмездно право на строеж, изграждане, въвеждане в експлоатация и отдаване под наем и/или учредяване на право на ползване на „Научно-образователен комплекс — природо-математическо училище,

физкултурен салон и подземен гараж“ в научно-технологичен парк „София Тех Парк“ („Проект“) за нуждите на Първа частна математическа гимназия и Частно начално училище Архимед („Училищата“) и

б) На Револвиращ лимит: за финансиране плащането на до 100% от ДДС, дължим върху одобрените разходи, свързани с изграждането и въвеждането в експлоатация на Проекта, финансирани както с Инвестиционния лимит, така и със собствени средства;

1.4. Лихви:

а) Инвестиционен лимит:

- Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) в рамките на всеки период на олихвяване, представляващ сбора от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на 1.3% (едно цяло и три десети процента), като във всеки един момент от действието на договора променливият лихвен индекс не може да бъде по-малък от 0%. При отрицателна стойност на лихвения индекс, същият се счита за 0%;

- Лихвен процент, начисляван върху просрочена главница - формира се като сбор от приложимия към датата на просрочие размер на годишния лихвен процент за редовен дълг и надбавка за просрочие от 5% (пет процента);

- Фиксиран лихвен процент, начисляван при просрочие на лихва или главница и/или лихва едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг - 5 % (пет процента).

б) Револвиращ лимит:

- Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг) в рамките на всеки период на олихвяване, представляващ сбора от приложимия за съответен период на олихвяване променлив лихвен индекс и надбавка към лихвения индекс в размер на 2,2% (две цяло и две стотни процента). Приложимият към датата на договора лихвен индекс е Индекс срочни депозити домакинства;

- Лихвен процент, начисляван върху просрочена главница - формира се като сбор от приложимия към датата на просрочие размер на годишния лихвен процент за редовен дълг и надбавка за просрочие от 5% (пет процента);

- Фиксиран лихвен процент, начисляван при просрочие на лихва или главница и/или лихва едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг — 5 % (пет процента).

1.5. Краен срок за издължаване (погасяване) на главницата: Инвестиционен лимит - 31.12.2036 г., Револвиращ лимит - 30.11.2027 г.

1.6. Обезпечение на Кредита и всеки негов лимит:

а) Първа по ред договорна ипотека върху придобитото от Кредитополучателя срочно възмездно право на строеж за изграждане в УПИ I – 9506, 9528, 9529, 9492, 9456, 9520, 9521, 5021, 5022, 5023, 9494 „за Научно-технологичен парк София“, от кв. 10 по плана на град София, местността НПЗ „Изток“, местност „Къро“, район „Младост“, съставляващ поземлен имот с идентификатор 68134.4081.9604 по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед РД-18-35/09.06.2011г. на Изпълнителния директор на АГКК на „НАУЧНО-ОБРАЗОВАТЕЛЕН КОМПЛЕКС - ПРИРОДО-МАТЕМАТИЧЕСКО УЧИЛИЩЕ, ФИЗКУЛТУРЕН САЛОН И ПОДЗЕМЕН ГАРАЖ“, която сграда е със ЗП 3 728.20 кв.м., РЗП надземно 11 665.20 кв.м., РЗП общо подземно и надземно 16 193.81 кв.м., като в нотариалния акт за учредяване на ипотека сградата ще бъде описана и съгласно одобрените архитектурни проекти за построяване на сградата („Проекта“);

б) Първи по ред особен залог по реда на ЗОЗ върху настоящи и бъдещи вземания на Кредитополучателя в качеството на Собственик/наемодател по договор за отдаване под

наем на Проекта, сключен с „Първа частна математическа гимназия“ ЕООД с ЕИК 204529583 и „Частно начално училище Архимед“ ЕООД с ЕИК 207677170 (Училищата) като Ползватели/Наематели - при условията на отделен договор за залог;

в) Втори по ред особен залог по реда на ЗОЗ (след първи по ред в полза на Банката) върху всички акции от капитала на „АНЕРГ“ АД с ЕИК 204244725 (Емитент), притежавани от Солидарен длъжник 3 „ВИ АР ДЖЕЙ КОНСУЛТ“ ООД, които съставляват 50% от капитала на Емитента при условията на отделен договор за залог;

г) Първи по ред залог в съответствие с член 162 от Закона за задълженията и договорите върху всички настоящи и бъдещи вземания на Солидарен длъжник 3 „ВИ АР ДЖЕЙ КОНСУЛТ“ ООД спрямо Емитента във връзка със заложените акции - при условията на отделен договор за залог.

д) Финансово обезпечение по реда на с предоставяне на залог върху всички настоящи и бъдещи вземания на кредитополучателя и на третите задължени лица по всички сметки в национална и чуждестранна валута, на които дружествата са титуляр при банката в размер не по-малък от която и да е част от главницата по кредита, ведно със следващите се върху нея лихви, лихви за просрочие, наказателни лихви, комисиони и всички разноски, възникнали на основание настоящия договор, както и върху равностойното/допълнително финансово обезпечение. Залогът, учреден съгласно тази подточка, се отбелязва служебно от банката по сметките на кредитополучателя и третите задължени лица. Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от предоставените като обезпечение парични вземания (лихви и всички други плащания и плодове), независимо от момента на предоставянето. Вземанията за всички суми, налични по сметките на кредитополучателя и третите задължени лица, които са юридически лица - обезпечители на датата на договора се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение по смисъла на този договор. Вземанията за всички суми, постъпили по сметките на кредитополучателя/ите и третите задължени лица, които са юридически лица обезпечители след датата на договора се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на този Договор. Финансовото обезпечение обхваща и паричните вземания по всички открити след датата на сключване на договора разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр - който и да е от кредитополучателя и третите задължени лица, които са юридически лица, без да е необходимо да се сключва допълнително споразумение към настоящия договор. Вземанията за всички суми, налични по сметка на кредитополучателя и третите задължени лица, които са юридически лица - обезпечители, открита след датата на сключване на този договор, на датата на първо заверяване на суми по нея, се смятат за предоставено първоначално финансово обезпечение. Вземанията за всички суми, постъпили по сметката след датата по смисъла на предходното изречение се смятат за предоставено допълнително финансово обезпечение. Допълнителното финансово обезпечение се смята за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на този договор.

1.7. Принудително изпълнение

При възникване на случай на неизпълнение по смисъла на точка 17.1 от проекта на договор, кредиторът реализира правата си, за което страните дават изричното си съгласие, а именно:

- кредиторът пристъпва към незабавно служебно събиране на обявените за изискуеми суми за главницата, лихвите и разноските по договор чрез реализиране на правата си на служебно събиране, като пълният размер на изискуемите му вземания се

прихваща срещу равностойния размер на задълженията му към кредитополучателя и третите задължени лица за салдата по сметките им, на които са титуляри в банката,

- и/или кредиторът пристъпва към принудително изпълнение на вземанията си, обявени за изискуеми, без съдебна намеса по реда на ЗОЗ и/или по реда на чл.311 от Търговския закон според вида на обезпечението,

- и/или кредиторът едностранно обявява Кредита и всеки от лимитите му, ведно с лихвите и комисионните за незабавно предсрочно изискуеми и прекратява действието на договора по вина на кредитополучателя, като пристъпва към съдебно удовлетворяване на вземанията си и се снабдява с изпълнителен титул срещу кредитополучателя и солидарно задължените лица по реда на чл.60, ал.2 от Закона за кредитните институции, във връзка с чл. 417 и сл. от ГПК, като се снабдява със заповед за незабавно изпълнение и изпълнителен лист срещу всеки от кредитополучателите и всеки от солидарните длъжници и пристъпва към удовлетворяване на вземанията си чрез принудително изпълнение върху имуществото, предоставено като обезпечение, съответно върху цялото имущество на кредитополучателя и/или третите задължени лица по законоустановения ред.

2. Проект на Договор за особен залог между „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК” АД (заложен кредитор, банка) и „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД (залогодател и кредитополучател)

Основните параметри на проекта на договор за особен залог на търговско предприятие са:

2.1. Предмет - залогът се учредява за обезпечаване на всяко и всички вземания на зложния кредитор (Обезпечени вземания), настоящи и бъдещи, изискуеми или дължими от кредитополучателя на кредитора, произтичащи от или във връзка с Договор за поемане на кредитни ангажименти по линия за револвиращ кредит № 62 от 15.06.2015 г. с всички негови анекси, изменения, допълнения и приложения, сключени между „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК” АД (кредитор) и „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД (кредитополучател), при следните условия към датата на договора за залог:

2.1.1. Размер на предоставения кредит: 26 000 000 лв. (двадесет и шест милиона лева), разпределен по лимити: револвиращ кредит до 6 000 000 лв. (шест милиона лева) и банков кредит под условие до 26 000 000 лв. (двадесет и шест милиона лева, като във всеки момент от действието на договора за кредит, общият размер на всички усвоени и/или ангажирани (блокирани) суми от кредита не може да надвишава 26 000 000 лв. (двадесет и шест милиона лева).

2.1.2. Годишен лихвен процент, начисляван върху редовна главница (редовен дълг по кредита) в рамките на всеки период на олихвяване и в размера на усвоения кредит по т. 4.2. от договора за кредит, за суми усвоени от револвиращия лимит: представлява сбора от приложимия към съответния период на олихвяването променлив лихвен индекс и надбавка за редовен дълг в размер на 2% (два процента). Приложимият към датата на договора за кредит и договора за залог лихвен индекс е Осреднен депозитен индекс, като годишният лихвен процент за редовен дълг във всеки един момент от действието на договора за кредит не може да бъде по-малък от 2% (два процента).

2.1.3. Лихвен процент, начисляван върху просрочената главница за срока на просрочието върху суми, усвоени от револвиращия лимит, както и за суми усвоени при плащане от страна на банката по банкова гаранция, формиращ се като сбор от приложимия към датата на просрочие размер на годишния лихвен процент за редовен дълг по кредитния ангажимент и надбавка за просрочие от 5% (пет процента);

2.1.4. Фиксиран лихвен процент, начисляван върху наличния кредит, при просрочие на лихва или главница и/или лихва, едновременно с лихвата за редовен дълг и лихвата за просрочен дълг: 1% (един процент).

2.1.5. Залогодателят учредява в полза на заложния кредитор първи по ред особен залог съгласно Закона за особените залози върху търговското си предприятие, състоящо се от съвкупността от всички права (вкл. вещни), задължения и фактически отношения на залогодателя, съставляващи неговата търговска дейност по смисъла на чл. 15, ал. 1 от Търговския закон, включително отделно посочените активи в Приложение № 1 на този Договор за залог, които представляват отделни активи по смисъла на чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ, както и всички активи, придобивани периодично от залогодателя и определени като отделно посочени активи от заложния кредитор. Обект на залога по този договор се счита и цялото настоящо и бъдещо имущество, включено в патримониума на заложеното търговско предприятие, включително върху доходите от заложеното имущество или равностойността на това имуществото, получена от трансформацията му чрез отчуждаване. С подписването на договора за залог, страните изрично уточняват, че при упражняване на правата си, предоставени му от закона и съгласно този договор, заложният кредитор има право да се удовлетвори от заложеното имущество, с което се осъществява лицензионната дейност, след предварително разрешение от КЕВР.

Приложение № 1 към проекта на Договор за особен залог на търговско предприятие съдържа следните отделно посочени активи:

- Недвижими имоти: всички недвижими имоти, които са собственост/ще бъдат придобити от залогодателя;

- Движими вещи: всички ДМА – движими вещи, технологично оборудване, машини, съоръжения, инсталации, софтуер и др., които са собственост/ще бъдат придобити от залогодателя;

- Вземания по банкови сметки открити на името на залогодателя: всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя за парични средства, налични или постъпващи по всички сметки, на които е титуляр при „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД, както и по всички други сметки, които е открил или ще открие в „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД;

- Вземания по търговски сделки: всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя от търговски партньори и/или контрагенти;

- Дялове и акции: 5 000 (пет хиляди) броя обикновени, налични, поименни акции с право на глас, с номера на акциите от № 1 до № 5 000, с номинална стойност 10 лв. (десет лева) за всяка акция, от капитала на „ЕВЪРДЖИ“ ЕАД, ЕИК 203399510 (емитент), удостоверени с Временно удостоверение № 01/19.03.2019 г. и Временно удостоверение № 2/06.02.2015 г. и представляващи 100 % (сто процента) от капитала на емитента, който към деня на подписване на настоящия договор възлиза на 50 000 лв. (петдесет хиляди лева); 250 (двеста и петдесет) дяла, с номинална стойност от 10 лв. (десет лева) за веки дял, от капитала на „ЖРЕБЧЕВО ЕНЕРДЖИ“ ООД, с ЕИК 203963441, представляващи 50 % (петдесет процента) от капитала на дружеството, който към деня на подписване на договора за залог възлиза на 5 000 лв. (пет хиляди лева).

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, с изключение 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. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 от ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Според

условията на проекта на Договор за комбиниран банков кредит, „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД като солидарен длъжник се задължава да отговаря спрямо банката за всички задължения на кредитополучателя по договора с цялото си имущество, както и дава съгласието си и оправомощава банката да събира служебно от всичките му сметки, открити при нея дължимите суми по главницата, лихвите, таксите, и други разноски по кредита. Също така, размерът на предоставяния банков кредит е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2024 г. Предвид това, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР. Клаузата на чл. 8.3. от проекта на Договор за комбиниран банков кредит, предвиждаща „ПЪРВИ ЧАСТЕН ПРИРОДОМАТЕМАТИЧЕСКИ КОМПЛЕКС“ ЕООД и третите задължени юридически лица, в т.ч. и „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД да предоставят в полза на „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД финансово обезпечение под формата на залог върху всички парични вземания, са сделки по ЗДФО, инкорпорирани в проекта на договора за комбиниран банков кредит, които се считат за сключени с подписването на този договор. Сделката за финансово обезпечение по реда на ЗДФО оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, финансовото обезпечение е на разположение и под контрола на банката, в случай на принудително изпълнение. Предвид това тази сделка попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, следователно подлежи на разглеждане от КЕВР. Договорът за учредяване на особен залог върху търговското предприятие на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД попада в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, поради което подлежи на разглеждане от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на поетите от „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД задължения, произтичащи от разглежданите сделки върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването им води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД на база одитирания годишен финансов отчет за 2024 г., при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД е видно, че приходите от търговия с електрическа енергия на територията на страната за 2024 г. са в размер на 131 181 хил. лв. Дружеството е представило Удостоверение от 13.06.2025 г. от „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД, от което е видно, че „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към 12.06.2025 г. в размер на 5 969 629,57 BGN (пет милиона деветстотин шестдесет и девет хиляди шестстотин двадесет и девет лева и 57 стотинки).

Предвид това „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

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

Следва да се има предвид, че „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на

„координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата, като банката е длъжна при поискване да предоставя информация на КЕВР относно оборотите и салдото по предвидената в посочената разпоредба специална сметка.

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

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

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, Комисията счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. Към заявлението са приложени проект на Договор за комбиниран банков кредит между „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД (кредитор), „ПЪРВИ ЧАСТЕН ПРИРОДОМАТЕМАТИЧЕСКИ КОМПЛЕКС“ ЕООД (кредитополучател и Обезпечител по смисъла на ЗДФО 1), „АЙ КЪНСАЛТ“ ЕООД (Солидарен длъжник 1), „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД (Солидарен длъжник 2) и „ВИ АР ДЖЕЙ КОНСУЛТ“ ООД (Солидарен длъжник 3). Предметът на договора е отпускане на кредит с инвестиционен лимит в размер до 23 млн. EUR и револвиращ лимит в размер до 3 579 043 EUR. Приложен е и втори договор, който е проект на Договор за особен залог между „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД (заложен кредитор, банка) и „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД (залогодател и кредитополучател).

Дружеството е представило изискуемото удостоверение от банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 2 и ал. 4 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация, „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД не е посочило наличие на защитена по закон информация.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД да сключи исканите сделки.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД Договор за комбиниран банков кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 г.

2. Разрешава на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД Договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-110 от 19.06.2025 г.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-110 от 19.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД;

2. Разрешава на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД Договор за комбиниран банков кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 г.;

3. Разрешава на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД Договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-110 от 19.06.2025 г.

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

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

По т.5. Комисията разгледа доклад и проект на решение относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г. от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД 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.**

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. С подаденото заявление дружеството е изискало одобрение на следните документи:

1. Проект на анекс към Договор ХХ от 15.03.2017 г., сключен между ХХ. С посочения анекс се иска разрешение за увеличаване на размера на кредита от ХХ лв. на ХХ лв.

2. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за ХХ от 15.03.2017 г., сключен между същите страни.

3. Проект на Договор за ХХ от 15.03.2017 г., сключен между същите страни.

Дружеството е представило изискуемото удостоверение по чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи.

По отношение на информацията, съдържаща се в заявлението, представляваща защитена по закон информация, дружеството е посочило наличие на такава информация, както и мотиви за нейното заличаване.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да разреши на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи исканите сделки;

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.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г.;

2. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с „БАНКА ДСК“ АД договор за учредяване на особен залог върху конкретно посочени вземания и сметки съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г.

Пл. Младеновски попита всичките тези дружества съдължници ли са.

М. Трифонов отговори, че са съдължници по договора на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД.

Пл. Младеновски попита сред тях няма ли други лицензианти на КЕВР.

М. Трифонов отговори, че това не е изследвано.

Пл. Младеновски попита, ако има лицензианти, не трябва ли Комисията да разреши и на тях. Това е сделка, когато стават съдължник.

Ел. Маринова отговори, че тази сделка вече е гледана и в този смисъл са изследвани всичките страни по нея. „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е лицензиантът и в момента се изменя по отношение на кредитния лимит, който се увеличава. Поради тази причина се сключват новите обезщетения.

Пл. Младеновски попита на другите лицензианти не трябва ли също да се разреши, след като са съдължници. Такива са ХХ.

М. Трифонов допълни, че ХХ.

Пл. Младеновски отново попита трябва ли да се даде разрешение на другите лицензианти.

Пл. Младеновски обяви, че разглеждането на т.5 се прекъсва. Същата ще бъде разгледана като последна точка от дневния ред.

По т.6. Комисията разгледа доклад относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141 пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) писмо с вх. № Е-13-41-7 от 22.01.2025 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) относно Предложение от всички оператори на преносни системи (ОПС) за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честота за синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 2 август 2017 година за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия (Регламент 2017/1485, Регламента).

Окончателният вариант на предложението е получен от последния регулаторен орган на синхронната зона Континентална Европа на 27 февруари 2025 г. В съответствие с чл. 6, пар. 7 от Регламент 2017/1485 всички регулаторни органи на синхронната зона Континентална Европа трябва да се консултират, да си сътрудничат тясно и да се координират помежду си, за да постигнат съгласие и да вземат решения в рамките на шест месеца след получаване на предложението от последния регулаторен орган. Следователно, всеки регулаторен орган на синхронната зона Континентална Европа трябва да приеме решение до 27 август 2025 г.

Споразумението на националните регулаторни органи (НРО) от Континентална Европа от 11.06.2025 г. предоставя доказателство, че на този етап не е необходимо решение относно предложението за изменение за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честота за Синхронна зона Континентална Европа да бъде прието от Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) съгласно чл. 6, пар. 8 от Регламент 2017/1485. То е предназначено да съставлява основата, на която всеки НРО от Континентална Европа впоследствие да одобри предложението съгласно чл. 7 от Регламент 2017/1485.

Правните разпоредби, които лежат в основата на предложението за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честота за синхронна зона Континентална Европа в съответствие и споразумението на регулаторните органи относно горепосоченото предложение, могат да бъдат намерени в чл. 4, чл. 6 и чл. 141 от Регламент 2017/1485.

Предложение на всички ОПС

Балтийските страни (Естония, Латвия и Литва) успешно синхронизираха своите електроенергийни системи със синхронна зона Континентална Европа на 9 февруари 2025 г. Това е ключово за балтийските държави и за Европа, укрепвайки енергийната устойчивост и независимост в целия регион. Синхронизацията позволява на балтийските държави да управляват своите електрически мрежи в тясно сътрудничество с всички други страни от Континентална Европа, със стабилен и надежден контрол на честотата, което значително повишава регионалната енергийна сигурност. Всички междусистемни електрически връзки с Русия и Беларус са окончателно прекъснати.

Със синхронизирането, балтийските оператори на преносни системи създадоха един балтийски блок за регулиране на товарите и честотата в съответствие с чл. 141, пар. 11 от Регламент 2017/1485.

Балтийският блок за регулиране на товарите и честотата се състои от три зони (литовска зона за регулиране на товарите и честотата, латвийска зона за регулиране на товарите и честотата и естонска зона за регулиране на товарите и честотата). Всяка балтийска зона за регулиране на товарите и честотата се управлява от отделен оператор на преносна система.

Балтийският блок за регулиране на товарите и честотата ще осигури високо сътрудничество между балтийските оператори на преносни системи при регулирането на честотата и товарите в балтийските държави и при прилагането на балтийския балансиращ капацитет и пазарите на балансираща енергия. По този начин, балтийските оператори на преносни системи:

1. започнаха да участват в процеса на първично регулиране на честотата в рамките на синхронна зона Континентална Европа;
2. внедриха процедура за управление на времето съгласно чл. 181 от Регламент 2017/1485 и изискванията на Рамковото споразумение на синхронна зона Континентална Европа;
3. изпълниха процеса на вторично регулиране на честотата в рамките на балтийския блок за регулиране на товарите и честотата с присъединяването към Платформата за международна координация на автоматично възстановяване на честотата и стабилна работа на системата (PICASSO);
4. стартираха процеса на нетиране на небаланса съгласно изискванията на Международното сътрудничество по контрол на мрежата (IGCC).

Предложението за изменение на всички ОПС за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честота за синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент 2017/1485 е консултирано в периода от 9 декември 2024 г. до 10 януари 2025 г. в съответствие с чл. 11 от Регламент 2017/1485 от всички оператори на

преносни системи на синхронната зона Континентална Европа чрез Европейска мрежа на операторите на преносни системи за електроенергия (ЕМОПС-е).

Въпреки, че в предложението се споменава пълно внедряване в рамките на два месеца след одобрението му от НРО на синхронна зона Континентална Европа, новата структура на блок за регулиране на товарите и честотата започна да функционира, дори и да не е официално одобрена, още на датата на синхронизирането (9 февруари 2025 г.), за да се гарантира съгласуваност с цялостния процес на регулиране на честотата в синхронна зона Континентална Европа.

Позиция на всички регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа

Предложението за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата като цяло допринася за определяне на общите процеси за управление на натоварването и честотата и структурите за управление, изисквани от чл. 4 от Регламент 2017/1485. По-специално, определянето на блоковете за регулиране на товарите и честотата определя блоковете, зоните за регулиране на товарите и честотата и зоните за наблюдение, организирани с цел да се подобри ефективността на регулиране на товарите и честотата, контрола и ефективността на процеса на оразмеряване на резервите, като се гарантира съгласуваност със съществуващите тръжни зони. Структурата допринася за сигурността на системата и общия процес по регулиране и следователно за постигането на целите на чл. 4 от Регламент 2017/1485.

Предложението на всички оператори на преносни системи от синхронна зона Континентална Европа съответства на горепосочените общи изисквания, като описва как работи процесът на честота в синхронна зона Континентална Европа след синхронизирането с балтийската електроенергийна система.

Националните регулаторни органи от синхронна зона Континентална Европа също са наясно, че балтийският блок за регулиране на товарите и честотата вече функционира, дори и да не е официално одобрен. Тази ситуация беше очевидно неизбежна, тъй като новата блокова конфигурация непременно влезе в действие на датата на синхронизацията, за да се осигури плавен и ефективен процес на регулиране на честотата, докато официалното одобрение от НРО малко се забави, тъй като последният такъв получи предложението едва след датата на синхронизиране.

Въз основа на горепосочената обосновка всички регулаторни органи на синхронната зона Континентална Европа оцениха, консултираха се и си сътрудничиха тясно и координираха помежду си и със съответните оператори на преносни системи, и се съгласиха да одобрят измененото предложение за определяне на блоковете за регулиране на товарите и честотата за синхронна зона Континентална Европа.

Регулаторните органи от синхронна зона Континентална Европа се съгласяват да издадат своите национални решения за одобрение въз основа на споразумението за одобрение от 11.06.2025 г. и се ангажират да приемат тези решения най-късно до 30.06.2025 г., за да осигурят правна подкрепа на новата блокова структура за регулиране на товарите и честотата, която вече е в експлоатация от датата на синхронизиране.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното искане от ЕСО ЕАД. Окончателният вариант на предложението е получен от последния регулаторен орган на синхронната зона Континентална Европа на 27 февруари 2025 г. Следователно шестмесечният срок изтича на 27 август 2025 г. Предложението на операторите на преносни системи е за включване на балтийския блок за регулиране на

товарите и честотата в Континентална Европа. Това е във връзка с окончателното прекъсване с Русия и Беларус на енергийните системи.

Балтийският блок за регулиране на товарите и честотата се състои от три зони (литовска зона за регулиране на товарите и честотата, латвийска зона за регулиране на товарите и честотата и естонска зона за регулиране на товарите и честотата). Балтийските оператори са изпълнили следните неща:

1. Започнали са да участват в процеса на първично регулиране на честотата в рамките на синхронната зона;

2. Изпълнили са процеса за вторично регулиране, както и изискването за участие в Платформата PICASSO за обмен на енергия за вторично регулиране

3. Стартирали са процеса на нетиране на небаланса съгласно изискванията на Международното сътрудничество.

Регулаторните органи от синхронна зона Континентална Европа се съгласяват да издадат своите национални решения въз основа на общата позиция със срок 30.06.2025 г., т.е. Комисията изпълнява срока.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, чл. 7 и чл. 141 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме решение, с което да одобри Предложението от всички оператори на преносни системи за изменение за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 6, чл. 7 и чл. 141 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия, КЕВР

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141 пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия;

2. Одобрява Предложението от всички оператори на преносни системи за изменение за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

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

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Пламен Младеновски - за, Александра

Богословска - за, Благой Голубарев - за, Димитър Кочков - за и Таско Ерменков - за), от които **два гласа** (Благой Голубарев и Таско Ерменков) на членове на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.7. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, с което дружеството е поискало изменение на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г., издадена за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-175 от 30.05.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-91 от 02.06.2025 г. от дружеството са изисквани допълнителна информация и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 05.06.2025 г. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 17.06.2025 г. дружеството е уведомило Комисията за настъпили промени в допълнение на заявлението, като е представило изменен график за строителство и допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г. към договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917/18.04.2024 г.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, с ЕИК 206511621, вписано в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н Средец, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 2. Дружеството има следния предмет на дейност: придобиване, изграждане, експлоатация и управление на енергийни обекти за производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Р. България и за която не се изисква предварително разрешение (лицензия) от държавен орган, като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение, то такава ще бъде извършвана след получаването му.

Капиталът на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е в размер на 7 615 000 (седем милиона шестстотин и петнадесет хиляди) лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, Държава: Р България.

Дружеството се управлява и представлява от Калина Василева Стефанова-Пеловска и Елена Ярославова Маркова, заедно в качеството им на изпълнителни директори.

В производството по изменение на лицензията по отношение на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД следва да се установи дали е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС). Съгласно чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС, в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява

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

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

Следва да се отбележи, че структурата на собственост и контрол на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензия на дружеството и е установено, следното:

Едноличен собственик на капитала на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, регистрирано в Р България. Собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД са „Реналфа ИПП“ Гмбх, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия, притежаващо 50% от капитала и „Юроуинд Енерджи“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала.

Собственици на „Реналфа ИПП“ Гмбх са „Реналфа Соларпро груп“ Гмбх, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия, притежаващо 70% от капитала, „Инфрагрийн“ V СЛП, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Франция, притежаващо 10,7% от капитала и „Инфрагрийн“ IV, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Франция, притежаващо 19,3% от капитала. „Реналфа Соларпро груп“ Гмбх се притежава от Иван Денчев Ненков, гражданин на Р България с дял от 24,9%, Константин Василев Ненов, гражданин на Р България с дял от 24,9% и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България с дял от 50,2%.

Собственици на „Юроуинд Енерджи“ А/С са „Норлюс Холдинг“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала и „Еве Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала. Едноличен собственик на капитала на „Норлюс Холдинг“ А/С е „Норлюс“ а.м.б.а, кооперативно дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Кралство Дания, със собственици – 700 000 потребители. Собственици на „Еве Холдинг“ АпС са „ЕнерджиТек Индъстрис“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 38,16% от капитала, „Кортбек Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 18,01% от капитала, „Франсбиерг Инвест“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 34,18% от капитала, „Рюдал Финанс“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 6,02% от капитала и служители, притежаващи дял от 3,63%. Едноличен собственик на капитала на „Франсбиерг Инвест“ А/С е „Франсбиерг“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Франсбиерг“ А/С е „Франсбиерг Груп“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Собственици на капитала на „Франсбиерг Груп“ АпС са Камила Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 40% и 0% право на глас, Катрин Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 40% и 0% право на глас, Тина Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 4% и 20% право на глас и Съорен Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, с дял 16% и 80% право на глас. Едноличен собственик на капитала на „ЕнерджиТек Индъстрис“ А/С е „Йенс Расмунсен Хобро Холдинг“ АпС, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Йенс Расмунсен Хобро Холдинг“ АпС е Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Кортбек Холдинг“ АпС е Якоб Кортбек, гражданин на Кралство Дания. Едноличен собственик на капитала на „Рюдал Финанс“ АпС е Бо Редал, гражданин на Кралство Дания.

От описаната по-горе структура на собственост и контрол на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД се установява, че действителни собственици на капитала на дружеството са Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България. В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че същите физически лица са вписани като действителни собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД – едноличен собственик на капитала на заявителя.

Предвид горното, по отношение на заявителя „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

Заявителят „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-783 от 24.10.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на

конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Тенево“, с обща инсталирана мощност (АС) – 213,72 MW, разположена в с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол.

С подаденото заявление „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е поискало изменение на издадената лицензия, свързано с промени в инвестиционните намерения на дружеството, а именно – съществена промяна в част от основното оборудване и последваща промяна в етапността на проекта, което налага да се извършат промени в приложение № 1 (график за строителство на енергийния обект) и приложение № 2 (Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики) към лицензията.

С оглед на това, заявителят е представил подробна обяснителна записка с описани промени, от която е видно следното:

Промените по време на строителството касаят **Фотоволтаично поле „1“**, находящо се в ПИ 72240.23.361 и ПИ 72240.23.362 по КKKP на с. Тенево, м. „Гиговата мера“, землище на с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол и **Фотоволтаично поле „2“**, находящо се в ПИ 72240.17.56 по КKKP на с. Тенево, м. „Парцелите“, землище на с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол и са свързани с:

1) Промяна в типа, броя и габаритните размери на използваните фотоволтаични панели. В следствие на тази промяна е направена и корекция на трасето на вътрешните за имота пътища и площадки, както и корекция в етапността на проекта (запазени са броят на етапите, но е променен обхватът им);

2) Промяна на марката и модела на тракерите (устройства за следене на слънцето);

3) Промяна на броя, марката и модела на инверторите – от централен към стрингови инвертори;

4) Промяна на типа, броя и габаритните размери на комплектните трансформаторни постове (КТП).

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Тенево“ на дружеството са издадени две **разрешения за строеж**:

- № 271/22.08.2023 г. за Фотоволтаично поле „1“ с инсталирана мощност 221,26 MW_p, с 47 броя КТП 1x4200 kVa 0.63/33 kV – етапно изграждане, в ПИ 72240.23.361 и ПИ 72240.23.362 по КKKP на с. Тенево;

- № 272/22.08.2023 г. за Фотоволтаично поле „2“ с инсталирана мощност 16,32 MW_p с, 3 броя 1x4200 kVa 0.63/33 kV в ПИ 72240.17.56 по КKKP на с. Тенево.

С оглед промените по време на строителството на енергийния обект, посочените по-горе **разрешения за строеж са допълнени със следните заповеди**:

- Заповед № РД-07-0882/23.07.2024 г. на главния архитект на община Тунджа, с която е изменено наименованието на обекта в разрешение за строеж № 271/22.08.2023 г., както следва: „*Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – Фотоволтаично поле № 1 с инсталирана мощност 223,3 MW_p/номинална мощност 194,4 MW с 31 броя КТП 1x6660 kVa 0,8/33 kV*“ – Строеж първа категория и е одобрено изменение в етапното строителство на обекта, а именно:

I-ви Етап: КТП-03, ФВ-масив 03 с инсталирана мощност 7,2 MW_p/номинална мощност 6,3 MW;

II-ри Етап: КТП-01, КТП-02, КТП-04, КТП-05, със съответните ФВ-масиви с №№ 01, 02, 04, 05 с инсталирана мощност 28 MW_p/номинална мощност 24,6 MW;

III-ти Етап: КТП-06, КТП-07, КТП-08, КТП-12, със съответните ФВ-масиви с №№ 06, 07, 08, 12 с инсталирана мощност 28,6 MW_p/номинална мощност 24,9 MW;

IV-ти Етап: КТП-09, КТП-10, КТП-11, КТП-13, със съответните ФВ-масиви с №№ 09, 10, 11, 13 с инсталирана мощност 28,6 MW_p/номинална мощност 25,2 MW;

V-ти Етап: КТП-14, КТП-15, КТП-16, КТП-19, със съответните ФВ-масиви с №№ 14, 15, 16, 19 с инсталирана мощност 29,3 MW_p/номинална мощност 25,2 MW;

VI-ти Етап: КТП-17, КТП-18, КТП-21, КТП-22, КТП-20 със съответните ФВ-масиви с №№ 17, 18, 21, 22 и 20 с инсталирана мощност 36,5 MW_p/номинална мощност 31,5 MW;

VII-ти Етап: КТП-23, КТП-24, КТП-25, КТП-26 и КТП-30 със съответните ФВ-масиви с №№ 23, 24, 25, 26 и 30 с инсталирана мощност 35,90 MW_p/номинална мощност 31,5 MW;

VIII-ти Етап: КТП-27, КТП-29, КТП-28, КТП-31 със съответните ФВ-масиви с №№ 27, 29, 28 и 31 с инсталирана мощност 29,2 MW_p/номинална мощност 25,2 MW.

- Заповед № РД-07-0883/23.07.2024 г. на главния архитект на община Тунджа, с която е изменено наименованието на обекта в разрешение за строеж № 272/22.08.2023 г.: „Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – Фотоволтаично поле № 2 с инсталирана мощност 15,3 MW_p/номинална мощност 13,2 MW с два броя КТП 1x6660 kVa 0,8/33 kV“ – строеж първа категория.

Посочените заповеди са неразделна част от съответните разрешения за строеж.

Дружеството посочва, че изменената етапност в строителството на ФЕЦ „Тенево“ е отразена и в Допълнително споразумение № 1/21.05.2025г. към Договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР 400-2917/18.04/2024 г.

По-долу е представено подробно описание на извършените промени на техническите и технологичните характеристики на енергийния обект – ФЕЦ „Тенево“, както следва:

Фотоволтаично поле № 1

Промени във фотоволтаичните панели:

В одобрения проект е било предвидено монтирането на общо 381 483 броя ФВ-панели модел „JKM570N-72HL4-BDV“ на „JinkoSolar – „half-cut“ технология със 144 клетки (2x72). Всеки ФВ-панел е с размери 2278/1134/30 mm и единична пикова мощност 580 W_p. **Промяната се изразява в избор на друг модел ФВ-панели от друг производител**, така че се увеличава изходната пикова мощност на панела на 600 W_p, което по технологични причини води и до минимално увеличаване на габаритните размери на панела. Вследствие тези промени се предвижда използването на **общо 372 164 броя ФВ-панели**.

Одобрената проектна документация предоставя възможност за избор на фотоволтаичен панел от друг производител, без необходимост от препроектиране, при условие, че избраният производител е със следните характеристики:

- Габаритни размери 2382x1134x30 mm;
- Пикова мощност, STC: -0%...+5% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M
- Напрежение на отворена верига, STC: -10%...+5% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M

Всички останали електрически параметри, STC: -10%...+10% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M.

С оглед промяната на типа и броя ФВ-панели и ФВ-масиви, **се променя и инсталираната мощност на централата, но в рамките на предоставената мощност** (съгласно дефиницията по т. 26в, §1 от ДР на ЗЕ), както следва:

Параметър	По одобрен проект (по лицензия)	Изменение
-----------	------------------------------------	-----------

Постояннотокова (DC) мощност	221,26 MW _p	223,298 MW _p
Инсталирана (AC) мощност	197,40 MW	194,40 MW
Номинално DC напрежение	1500 V	1500 V
Номинално СрН	33 kV	33 kV
Номинално НН	0,63 kV	0,8 kV

Площта, заета от ФВ-панели, е изчислена както следва:

Параметър	По одобрен проект	Изменение
ЗП по ЗУТ (площ, измерена по контура на носещата конструкция на ФВ-панели)	226 391,08 m ²	172 682,57 m ²
Брой панели	381 483 бр.	372 164 бр.

За целите на настоящата промяна се променя обхвата на всеки етап съобразно новообразуваните ФВ-масиви, както следва:

Фотоволтаично поле	Етап	Одобрена максимална номинална AC мощност, MW	Променена максимална номинална AC мощност, MW
I	1	4,2	6,3
I	2	25,2	24,6
I	3	29,4	24,9
I	4	29,4	25,2
I	5	29,4	25,2
I	6	16,8	31,5
I	7	29,4	31,5
I	8	33,6	25,2
	ОБЩО:	197,4	194,4

Промени в тракерните конструкции:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 6 типа двуредови носещи конструкции, задвижвани от едноосови хоризонтални тракери, с производител „SOLTIGUA“.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на едноосова тракерна конструкция модел „ZIM Track“ на производителя „ZIMMERMAN PV TRACKER“ – готово изделие, монтирано посредством директно набиване на пилоти (крака на конструкцията) в земята. За целите на настоящата преработка са обособени три типа тракерни конструкции по отношение на броя инсталирани ФВ-панели, както следва:

а) ZIM Track 1P-78: модул „А“ с максимален наклон спрямо хоризонта $\pm 60^\circ$; вместимост – 1 ред по 78 фотоволтаични панела с 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 4 483 броя;

б) ZIM Track 1P-52: модул „Б“ с максимален наклон спрямо хоризонта $\pm 60^\circ$; вместимост – 1 ред по 52 фотоволтаични панела с 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 301 броя;

в) ZIM Track 1P-26: модул „В“ с максимален наклон спрямо хоризонта $\pm 60^\circ$; вместимост – 1 ред по 26 фотоволтаични панела с 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 263 броя.

Промяна в инверторите:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 47 броя централни инверторно-трансформаторни станции (ИТС), модел „SC 4200 UP-US“ на производителя „SMA Solar Technology AG“ (номинална изходна мощност = 4200 KW). Те представляват готов комплектован продукт, който се състои от следните елементи:

- ФВ-инвертор;
- повишаващ трансформатор – тринамотъчен 4200 kVA 0.63/33 kV, с изолиран звезден център;
- уредба СрН;
- защитно и комутационно оборудване;

Елементите на комплектования продукт са монтирани в общ модул с размери 2780/2318/1588 мм, който се полага върху изграждан на място фундамент по конструктивен детайл.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на общо 648 броя стрингови инвертори модел „SUN2000-330KTL-H1“ на производителя „HUAWEI“, (номинална изходна АС мощност = 300 kW). Общо 14 314 броя ФВ-стрингове ще бъдат инсталирани в настоящия проект, всеки от които е с 26 броя последователно свързани ФВ-панели.

Промяна в повишаващите КТП:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на 47 броя централни ИТС, описани подробно в предходната точка.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на общо 31 броя повишаващи станции тип „Smart Transformer Station“ (STS), модел „JUPITER-6000K-H1“, 33/0,8/0,8 kV. Всеки КТП представлява готов окомплектован продукт, състоящ се от табла НН, повишаващ трансформатор 1x6600 kVA (тринамотъчен, маслен), уредба СрН и монофазен сух трансформатор за собствени нужди с привидна мощност 5 kVA, монтирани на една платформа с размерите на 20-футов контейнер (6058/2438/2896 mm) и тегло 22 т. Към всеки от КТП могат да се присъединят по 22 броя инвертори.

КТП се монтира чрез мобилен тежкотоварен автокран (съгласно изисквания на производителя) върху новоизградени стоманобетонни фундаменти по конструктивен проект, с интегрирана маслосборна яма съгласно нормативните противопожарни изисквания.

Освен КТП на обекта се монтират и три броя допълнителни разпределителни уредби, които се явяват общ маневрен възел на вътрешната за имотите електроразпределителна мрежа СрН 33 kV. Всяка една от КРУ представлява готов модул елемент с размери на 10-футов контейнер (3029/2438/2896 mm).

Фотоволтаично поле № 2

Промени във фотоволтаични панели:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 28 134 броя ФВ-панели модел „JKM570N-72HL4-BDV“ на „JinkoSolar – „half-cut“ технология със 144 клетки (2x72). Всеки ФВ-панел е с размери 2278/1134/30 мм и единична пикова мощност 580 W_p.

Промяната се изразява в избор на друг модел ФВ-панели от друг производител, така че се увеличава изходната пикова мощност на панела на 600 W_p, което по

технологични причини води и до минимално увеличаване на габаритните размери на панела. Вследствие на тези промени се предвижда използването на **общо 25 428 броя ФВ-панели**.

Одобрената проектна документация предоставя възможност за избор на фотоволтаичен панел от друг производител, без необходимост от препроектиране, при условие, че избраният производител е със следните характеристики:

- Габаритни размери 2382x1134x30 mm;
- Пикова мощност, STC: -0%...+5% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M
- Напрежение на отворена верига, STC: -10%...+5% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M

Всички останали електрически параметри, STC: -10%...+10% в сравнение с LONGi LR7-72HGD-600M.

С оглед промяната на типа и броя ФВ-панели и ФВ-масиви, **се променя и инсталираната мощност на централата, но в рамките на предоставената мощност** (съгласно дефиницията по т. 26в, §1 от ДР на ЗЕ), както следва:

Параметър	По одобрен проект	Изменение
Постояннотокова (DC) мощност	16,32 MW _p	15,256 MW _p
Инсталирана (AC) мощност	12,60 MW	13,20 MW
Номинално DC напрежение	1500 V	1500 V
Номинално СрН	33 kV	33 kV
Номинално НН	0,63 kV	kV

Площта, заета от ФВ-панели, е изчислена както следва:

Параметър	По одобрен проект	Изменение
ЗП по ЗУТ (площ, измерена по контура на носещата конструкция на ФВ-панели)	16 711,57 m ²	11 725,21 m ²
Брой панели	28 134 бр.	25 428 бр.

Промени в тракерните конструкции:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 6 типа двуредови носещи конструкции, задвижвани от едноосови хоризонтални тракери, с производител „SOLTIGUA“.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на едноосова тракерна конструкция модел „ZIM Track“ на производителя „ZIMMERMAN PV TRACKER“ – готово изделие, монтирано посредством директно набиване на пилоти (крака на конструкцията) в земята. За целите на настоящата преработка са обособени три типа тракерни конструкции по отношение на броя инсталирани ФВ-панели, както следва:

а) ZIM Track 1P-78: модул „А“ с максимален наклон спрямо хоризонта $\pm 60^\circ$; вместимост – 1 ред по 78 фотоволтаични панела със 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 279 броя;

б) ZIM Track 1P-52: модул „Б“ с максимален наклон спрямо хоризонта $\pm 60^\circ$; вместимост – 1 ред по 52 фотоволтаични панела със 144 клетки (6x24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 20 броя;

в) ZIM Track 1P-26: модул „В“ с максимален наклон спрямо хоризонта $\pm 60^\circ$; вместимост – 1 ред по 26 фотоволтаични панела със 144 клетки (6х24); портретно разполагане; общо инсталирани тракери – 101 броя.

Промяна в инверторите:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на общо 3 броя централни инверторно-трансформаторни станции (ИТС), модел „SC 4200 UP-US“ на производителя „SMA Solar Technology AG“ (номинална изходна мощност = 4200 kW). Те представляват готов комплектovan продукт, който се състои от следните елементи:

- ФВ-инвертор;
- повишаващ трансформатор – тринамотъчен 4200 kVA 0,63/33 kV, с изолиран звезден център;
- уредба СрН;
- защитно и комутационно оборудване;

Елементите на комплектования продукт са монтирани в общ модул с размери 2780/2318/1588 mm, който се полага върху изграждан на място фундамент по конструктивен детайл.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на общо 44 броя стрингови инвертори модел „SUN2000-330KTL-H1“ на производителя „HUAWEI“, (номинална изходна АС мощност = 300 kW). Общо 978 броя ФВ-стрингове ще бъдат инсталирани в настоящия проект, всеки от които е с 26 броя последователно свързани ФВ-панели.

Промяна в повишаващите КТП:

В одобрения проект се е предвиждало монтирането на 3 броя централни ИТС, описани подробно в предходната точка.

За целите на настоящата промяна се предвижда използването на общо 2 броя повишаващи трансформаторни станции тип „Smart Transformer Station“ (STS), модел „JUPITER-6000K-H1“, 33/0,8/0,8 kV. Всеки КТП представлява готов окомплектован продукт, състоящ се от табла НН, повишаващ трансформатор 1х6600 kVA (тринамотъчен, маслен), уредба СрН и монофазен сух трансформатор за собствени нужди с привидна мощност 5 kVA, монтирани на една платформа с размерите на 20-футов контейнер (6058/2438/2896 mm) и тегло 22 т. Към всеки от КТП могат да се присъединят по 22 броя инвертори.

КТП се монтира чрез мобилен тежкотоварен автокран (съгласно изисквания на производителя) върху новоизградени стоманобетонни фундаменти по конструктивен проект, с интегрирана маслосборна яма съгласно нормативните противопожарни изисквания.

Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 1 от НЛДЕ списъкът и описанието на обекта или на обектите, с които се осъществява лицензионната дейност, с техните технически и технологични характеристики, е приложение към издадената лицензия. Всяко актуализиране в това приложение, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставлява изменение на лицензията. В случая заявителят е поискал изменение на лицензията в частта на Приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ и Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията. Във връзка с поисканото изменение заявителят е представил необходимите документи, както следва:

- одобрени инвестиционни проекти по част електрическа, конструктивна и архитектурна за ФП 1 и ФП 2 – промяна по време на строителството;

- Заповед № РД-07-0882 от 23.07.2024 г. на главния архитект на община Тунджа, с която е допълнено разрешение за строеж № 271 от 22.08.2023 г. на обект с наименование: „Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – Фотоволтаично поле № 1 с инсталирана мощност 221,26 MW_p с 47 броя КТП (ИТС) 1x4200 kVA 0,63/33 kV“ – строежът е първа категория – етапно строителство;

- Заповед № РД-07-0883 от 23.07.2024 г. на главния архитект на община Тунджа, с която е допълнено разрешение за строеж № 272 от 22.08.2023 г. на обект с наименование: „Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – Фотоволтаично поле № 2 с инсталирана мощност 16,32 MW_p с три броя КТП (ИТС) 1x4200 kVA 0,63/33 kV“ – строежът е първа категория;

- Допълнително споразумение № 1 от 21.05.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г., сключено между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, с което са изменени определени условия по договора, в т.ч. и инсталираната мощност на фотоволтаичната централа – 207,6 MW, сроковете за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФП 1 и ФП 2 и други условия.

- Актуализирани приложения към лицензията (Приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ и Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“), така както се предлага да бъдат одобрени от Комисията.

- Допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г., сключено между „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, с което е изменена т. 5.1 от договора, касаеща сроковете за изграждане и въвеждане в експлоатация на обекта, което е представено в КЕВР с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 17.06.2025 г.

Следва да се има предвид, че посочените в документите данни за системата за съхранение на електрическа енергия чрез батерии (ССЕБ) не следва да се разглеждат и одобряват от Комисията, тъй като не попадат в приложеното поле на ЗЕ относно лицензионния режим.

Поисканите от дружеството изменения на техническите и технологичните характеристики на енергийния обект чрез който ще се осъществява дейността по производство на електрическа енергия, след неговото изграждане и въвеждане в експлоатация, при условията и по реда на Закона за устройство на територията, се явяват съществени изменения на условията и по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ съставляват изменение на лицензията.

В следващата таблица са представени обобщени данни за ФП 1 и ФП 2, както и общо за целия енергиен обект ФЕЦ „Тенево“, след измененията, както следва:

	Инсталирана (AC) мощност, MW	Постояннотокова (DC) мощност, MW _p
Фотоволтаично поле 1	194,4	223,3
Фотоволтаично поле 2	13,20	15,26
Общо за ФЕЦ „Тенево“:	207,6	238,56

С оглед гореизложеното, може да се посочи следното:

- инсталираната (AC) мощност на ФП 1 се променя от 197,4 MW на 194,4 MW, а постояннотоковата (DC) мощност от 221,26 MW_p на 223,3 MW_p;

- инсталираната (AC) мощност на ФП 2 се променя от 12,6 MW на 13,20 MW, а постояннотоковата (DC) мощност от 16,32 MW_p на 15,26 MW_p;

- общата инсталирана (АС) мощност на ФЕЦ „Тенево“ се променя на 207,6 MW, а постояннотоковата (DC) мощност от 237,58 MW_p на 238,56 MW_p.

С оглед описаните по-горе съществени промени по отношение на техническите и технологичните характеристики на енергийния обект, следва да се актуализира Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към издадената на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, така както е предложено от дружеството.

С оглед промяната на сроковете за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФП 1 и ФП 2, първоначално заявителят е представил график за строителство на енергийния обект, съобразен с условията по сключено между страните Допълнително споразумение № 1 от 21.05.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г. Впоследствие с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 17.06.2025 г. „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило **променен** график за строителство на енергийния обект, съгласно условията по Допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г., сключено между ЕСО ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД.

С оглед изложеното, следва да се одобри и актуализирано Приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“ към лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, така както е предложено от дружеството с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 17.06.2025 г.

Промененият график за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Тенево“ е, както следва:

Етапи, съгласно Допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г., сключено с ЕСО ЕАД	Фотоволтаично поле №	Етапи при изграждането на фотоволтаичните полета	Инсталирана (АС) мощност, MW	Краен срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаичните полета
Етап 1	I	7	31,5	30.07.2025 г.
		8	25,2	
	II	-	13,2	
Етап 2	I	6	31,5	31.01.2026 г.
Етап 4	I	1	6,3	01.04.2026 г.
		5	25,2	
Етап 5	I	2	24,6	30.06.2026 г.
		3	24,9	
		4	25,2	
Обща АС мощност на ФЕЦ „Тенево“:			207,6	

Краен срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръженията за присъединяване към преносната мрежа (повишаваща подстанция СрН/400 kV, възлова станция 400 kV и електропроводни отклонения 400 kV – до 30.07.2025 г.

Трети и шести етапи на обекта, съгласно представеното Допълнително споразумение № 2 от 11.06.2025 г. към Договор за присъединяване № ДГ-ПР-400-2917 от 18.04.2024 г., сключено между ЕСО ЕАД и „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД не са посочени в таблицата по-горе, тъй като касаят изграждането и въвеждането в експлоатация съответно на етап I и на етап II на система за съхранение на електрическа енергия с батерии с обща инсталирана мощност 185 MW и с капацитет 500 MWh, която не е предмет на разглеждане на настоящото административно производство.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително финансови аспекти, във връзка с исканите изменения:

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Тенево“ (одобрени при издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“), са в размер на XXX хил. лв., с източници на финансиране: XXX% привлечени средства, в размер на XXX хил. лв. и XXX% собствени средства, в размер на XXX хил. лв. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е поискало изменение на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, във връзка с промени в избраното оборудване на енергийния обект, като не предвижда промяна в размера на общите инвестиционни разходи и в източниците на финансиране.

В тази връзка, от производството по издаване на лицензия е видно, че собствените финансови средства, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Тенево“, са осигурени чрез вътрешно-фирмено финансиране от едноличния собственик на капитала „Еура Ай Пи Пи“ АД. По отношение на обезпечаването на привлечените средства, дружеството е сключило договори с „XXX“ и „XXX“ АГ (XXX) за предоставяне на срочни кредити на обща стойност от XXX хил. евро (XX хил. лв.), със срок на погасяване до XXX г. и кредитна линия за ДДС в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.). Сключването на договорите за кредит и свързаните с тях обезпечителни сделки, са одобрени с Решение № Р-535 от 05.12.2024 г. на КЕВР. В административното производство 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 за издаване на разрешение за учредяване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подробно са разгледани параметрите и условията, при които се предоставя банковото финансиране, както и финансовите възможности на дружеството да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, в административното производство по издаване на лицензия, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г. и финансов модел до 2050 г. включително, отразяващи спецификите при изграждането и експлоатацията на енергийния обект. С искането за изменение на лицензия с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г., дружеството е посочило, че промените в оборудването на ФЕЦ „Тенево“, не засягат параметрите на одобрения с Решение № БП-21 от 24.10.2024 г. на КЕВР бизнес план и не водят до необходимостта от неговото актуализиране.

От административното производство по издаване на лицензия е видно, че дружеството прогнозира в периода 2025 г. – 2050 г. да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в размер на XXX хил. лв., като при прогнозни разходи, възлизащи на XXX хил. лв., очакваният финансов резултат е положителен през целия период.

Следва да се има предвид, че исканите изменения на оборудването на ФЕЦ „Тенево“ ще доведат до намаление в инсталираната променливотокова мощност на енергийния обект и до промени в основните параметри на инвестиционния проект, както следва:

№	Вид	Стойности по лицензия	Изменени стойности
1.	Инсталирана мощност, MW	213,72	207,6
2.	Стойност на инвестицията, хил. лв.	XXX	XXX
2.1.	Собствени средства, хил. лв.	XXX	XXX
2.2.	Привлечени средства, хил. лв.	XXX	XXX
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. лв.	XXX	XXX

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че планираните промени в оборудването на ФЕЦ „Тенево“ няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД и дружеството ще разполага с финансови възможности за изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Тенево“, с обща инсталирана мощност 207,6 MW (AC).

Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г., която представлява защитена по закон информация:

„ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка за изменение на лицензията на дружеството, се съдържа информация, която се явява търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно всички данни и информация относно финансови параметри, бизнес плана и финансовия модел, както и договорите за заем и индикативната оферта на банките кредитори (включително имената на банките). Дружеството посочва, че е поело ангажимент за конфиденциалност по отношение на тези данни и същите се предоставят на КЕВР само за служебно ползване при спазване на изискванията на ЗЕ, като моли тези данни да не бъдат публично оповестявани.

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 заличаване на част от представената към заявлението информация, а именно данни и информация относно финансовите параметри на проекта, бизнес плана и финансовия модел, както и договорите за заем и индикативната оферта на банките кредитори (включително имената на банките).

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 или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или 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 за изменение на лицензията.

Изказвания по т.7.:

Докладва Б. Паунов. Въз основа на предоставената информация и документи от

заявителя и извършеното проучване по преписката са установени следните факти и са направени следните изводи:

Капиталът на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е в размер на 7 615 000 лева и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, Държава: Р България. Дружеството се управлява и представлява от Калина Василева Стефанова-Пеловска и Елена Ярославова Маркова, заедно в качеството им на изпълнителни директори.

Структурата на собственост и контрол на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензия на дружеството и е описана в доклада. От описаната структура на собственост и контрол на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД се установява, че действителни собственици на капитала на дружеството са Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания, и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България. В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че същите физически лица са вписани като действителни собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД – едноличен собственик на капитала на заявителя.

Заявителят „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. С подаденото заявление „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е поискало изменение на издадената лицензия, свързано с промени в инвестиционните намерения на дружеството, а именно – съществена промяна в част от основното оборудване и последваща промяна в етапността на проекта, което налага да се извършат промени в Приложение № 1 (график за строителство на енергийния обект) и Приложение № 2 (Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики) към лицензията. Заявителят е представил подробна обяснителна записка с описани промени на двете фотоволтаични полета. В таблица са представени обобщени данни за двете фотоволтаични полета и е описана промяната в инсталираната мощност на фотоволтаично поле „1“, което се променя от 197,40 MW на 194,40 MW, и на фотоволтаично поле „2“, което се променя от 12,60 MW на 13,20 MW.

С оглед описаните по-горе съществени промени по отношение на техническите и технологичните характеристики на енергийния обект, следва да се актуализира Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към издадената на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, така както е предложено от дружеството. Следва да се одобри и актуализирано Приложение № 1 „График за строителство на енергийния обект“, като краен срок за изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаичните полета е 30.06.2026 г.

По отношение на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ са предоставени следните данни: Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Тенево“ (одобри при издаване на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“), са в размер на XXX хил. лв., с източници на финансиране: XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Със заявлението „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е поискало изменение на лицензия във връзка с промени в избраното оборудване на енергийния обект, като не предвижда промяна в размера на общите инвестиционни разходи и в източниците на финансиране. От производството по издаване на лицензия е видно, че собствените финансови средства, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Тенево“, са осигурени чрез вътрешно-фирмено финансиране от едноличния собственик на капитала „Еура Ай Пи Пи“ АД. По отношение на привлечените средства, дружеството е сключило договори с „XXX“ и „XXX“ АГ.

Може да се направи извод, че планираните промени в оборудването на ФЕЦ

„Тенево“ няма да повлияят негативно върху финансовото състояние на „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД и дружеството ще разполага с финансови възможности за изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Тенево“, с обща инсталирана мощност 207,6 MW (АС).

По отношение на информация, съдържаща се в заявлението, която представлява защитена по закон информация, „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД е представило становище, че в документите, които са част от административната преписка за изменение на лицензията на дружеството, се съдържа информация, която се явява търговска тайна. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на част от представената към заявлението информация, а именно данни и информация относно финансовите параметри на проекта, бизнес плана и финансовия модел, както и договорите за заем и индикативната оферта на банките кредитори (включително имената на банките).

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 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 „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 02.07.2025 г. от 10.15 часа. 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. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.07.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, 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 седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.8. Комисията, като разгледа административна преписка, образувана по подадено от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г. за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“ и след провеждане на открито заседание на 22.05.2025 г., установи следното:

На основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в и чл. 150 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 126, ал. 1 и ал. 2, т. 2 и чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (Наредба № 3) със заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е представило за одобряване в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ (проект на Общи условия, проект на ОУ) и проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“ (проект на Правила). Със Заповед № 3-Е-286 от 09.10.2024 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за разглеждане на посочените проекти.

В чл. 21, ал. 1, т. 4 от ЗЕ е регламентирано правомощието на КЕВР да одобрява общите условия на договорите, предвидени в ЗЕ. Съгласно чл. 150, ал. 1 от ЗЕ продажбата на топлинна енергия от топлопреносното предприятие на клиенти на топлинна енергия за битови нужди се осъществява при публично известни общи условия, предложени от топлопреносното предприятие и одобрени от Комисията. В общите условия се определят: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления; редът и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение; видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие, включително, но не само: имена; единен граждански номер; адрес. Изискванията по отношение на съдържанието на общите условия са детайлизирани в разпоредбите на чл. 123, ал. 2 и чл. 127, ал. 1 от Наредба № 3.

Съгласно на чл. 126, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 публично известните общи условия се изготвят и предлагат от топлопреносното предприятие.

Съгласно чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3 проектите на общите условия се оповестяват от енергийното предприятие на крайните клиенти по подходящ начин и се обявяват в центровете за работа с крайните клиенти най-малко 30 дни преди представянето им за одобряването от КЕВР, като се провежда публично обсъждане на проекта на общи условия, за което се води писмен протокол (чл. 128, ал. 2 от Наредба № 3). Според чл. 129, ал. 1 от Наредба № 3 към заявлението за одобряване на ОУ се прилагат: становищата и бележките по проекта, получени в хода на публичното обсъждане на ОУ, както и протоколът от публичното обсъждане; становище на енергийното предприятие по получените коментари и бележки в хода на публичното обсъждане на проекта на ОУ; решение на управителните органи на енергийното предприятие за приемане на ОУ.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 5 от ЗЕ КЕВР одобрява и правила за работа с потребителите на енергийни услуги, които по аргумент от чл. 38в, ал. 3 от ЗЕ са част от ОУ. По силата на чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия, страни по договорите с потребители на енергийни услуги, представят за одобрение от Комисията правила за работа с техните потребители на енергийни услуги. Според чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ правилата за работа с потребители 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.

Със заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г. „Веолия Енерджи Варна” ЕАД е представило в Комисията проект на Общи условия.

Представените Общи условия се отнасят до Лицензия № Л-040-05 от 06.12.2000 г., издадена на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД за дейността пренос на топлинна енергия на територията на гр. Варна, срокът на която е продължен с Решение № И1-Л-040 от 05.03.2020 г. По силата на чл. 49, ал. 2, т. 4 и т. 7 от Наредба № 3 утвърдените Правила за работа с потребителите на енергийни услуги и Общи условия представляват приложения към тази лицензия.

Към момента действащите Общи условия са одобрени с Решение № ОУ-062 от 19.11.2007 г. на ДКЕВР.

Към заявлението са представени следните документи: проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД на клиенти в град Варна“; проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД“; доказателства за оповестяване на проектите на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД на клиенти в град Варна“ и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД“; протокол по получените предложения и коментари по публично оповестените проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД на клиенти в град Варна“ и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД“; становище на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД по получените предложения и коментари; уведомления за провеждане на публично обсъждане на проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД на клиенти в град Варна“ и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД“; протокол от 15.06.2022 г. от публично обсъждане на проектите на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД на клиенти в град Варна“ и „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна” ЕАД“; декларация за

истинност на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни; решение на Съвета на директорите на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за приемане на общите условия – Протокол № 22-1 от 13.07.2022; платежно нареждане за внесена такса за разглеждане на заявлението.

След преглед на постъпилото заявление за съответствието му с изискванията на Наредба № 3, с писмо с изх. № Е-14-53-5 от 15.08.2022 г. от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е изискано да представи липсващия документ, посочен в т. 2.5 на заявлението – „Становище на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД по получените коментари, получени при публичното обсъждане на проектите“, от което да е видно, че са спазени в цялост изискванията на чл. 128, ал. 1 от Наредба № 3. С писмо с вх. № Е-14-53-5 от 23.08.2022 г. дружеството е представило исканото становище.

Въз основа на представените документи може да бъде направен извод, че заявителят е изпълнил изискването на чл. 128 от Наредба № 3 да оповести Общите условия на клиентите най-малко 30 дни преди представянето им за одобряване от Комисията и да проведе публично обсъждане на проекта на общи условия.

Анализът на съдържанието на проекта на Общи условия показва, че заявителят като цяло е отчетел изискванията на чл. 150, ал. 1, т. 1 - 7 от ЗЕ и чл. 123, ал. 2 и чл. 127 от Наредба № 3, относно структурирането и съдържанието на Общите условия, като е регламентирал: правата и задълженията на топлопреносното предприятие и на клиентите; редът за измерване, отчитане, разпределение и заплащане на количеството топлинна енергия; отговорността при неизпълнение на задълженията; условията и редът за включване, прекъсване и прекратяване на топлоснабдяването; редът за осигуряване на достъп до отоплителните тела, средствата за търговско измерване или други контролни приспособления; редът и сроковете за предоставяне и получаване от клиентите на индивидуалните им сметки за разпределение на топлинна енергия по начин, удостоверяващ времето, от което тече срокът за възражение; качество на топлоснабдяването и видовете лични данни, които задължително се обработват от топлопреносното предприятие, но се констатира и редица несъответствия на отделни текстове от проектите с нормативните изисквания на ЗЕ, Наредба № 3 и Наредба № Е-РД-04-1 от 12.03.2020 г. за топлоснабдяването (НТ), които следва да бъдат коригирани, като дружеството представи в КЕВР преработен проект на общите условия.

Анализът на представените от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД проект на Общи условия и проект на Правила е отразен в доклад с вх. № Е-Дк-628 от 12.05.2025 г. (Доклада), приет от КЕВР с решение по Протокол № 140 от 15.05.2025 г., т. 6, и публикуван на интернет страницата на Комисията.

В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ, на 22.05.2025 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подадените от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД проекти на ОУ и на Правила, в което участие са взели представители на заявителя. На дружеството е предоставен 14-дневен срок за становище по Доклада. С писмо с вх. № Е-14-53-5 от 05.06.2025 г. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е поискало удължаване на срока за предоставяне на становище до 12.06.2025 г.

С писмо с вх. № Е-14-53-5 от 12.06.2025 г. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е представило коригирани проекти на Общи условия и Правила; становище по Доклада; копие от решение на управителния орган на дружеството от 02.06.2025 г., с което са разгледани и приети изменените и допълнени проекти на Общи условия и Правила; доказателства за изготвен „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, публикуван на интернет страницата на дружеството – <https://energy-varna.bg/bg/general-terms-and-rules-working-clients>, както и под формата на брошури в клиентските центрове на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

I. След анализ на коригирания проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна” ЕАД на клиенти в град Варна” се установи, че дружеството е коригирало отделни текстове от този проект съгласно съответните части от приетия от КЕВР Доклад, по други текстове е предложило различни редакции, а за част от текстовете е изразило несъгласие, за което е представило становище.

1. „Веолия Енерджи Варна” ЕАД е коригирало отделни текстове от проекта на Общи условия, съгласно съответните части от приетия от КЕВР Доклад, а именно по: т. 1.2.1; т. 1.3.1; т. 1.3.2; т. 1.4; т. 2.1.1; т. 2.1.2; т. 2.1.3; т. 2.1.4; т. 2.1.5; т. 2.1.6; т. 2.1.7; т. 2.1.8; т. 2.1.9; т. 2.1.10; т. 2.1.11; т. 2.1.12; т. 2.1.13; т. 2.1.15; т. 2.1.16; т. 2.2.1; т. 2.2.2; т. 2.2.3; т. 2.2.4; т. 2.2.5; т. 2.2.6; т. 3.1.1; т. 3.1.2; т. 3.1.3; т. 3.1.4; т. 3.1.5; т. 3.1.6; т. 3.1.7; т. 3.1.8; т. 3.2.1; т. 3.2.2; т. 3.2.3; т. 3.2.4; т. 3.2.5; т. 3.2.7; т. 3.2.8; т. 3.3.1; т. 3.3.3; т. 3.3.4; т. 3.4.1; т. 3.4.2; т. 3.4.3; т. 3.4.4; т. 3.4.5; т. 3.4.6; т. 3.4.7; т. 3.4.8; т. 3.4.9; т. 3.4.11; т. 3.4.13; т. 3.4.14; т. 3.4.16; т. 3.5.1; т. 3.5.2; т. 3.5.3; т. 3.5.5; т. 3.5.6; т. 3.5.7; т. 3.5.8; т. 3.5.11; т. 3.6.1.1; т. 3.6.1.2; т. 3.6.1.3; т. 3.6.1.4; т. 3.6.1.5; т. 3.6.1.6; т. 3.6.1.7; т. 3.6.1.8; т. 3.6.1.11; т. 3.6.2.2; т. 3.6.2.3; т. 3.6.2.4; т. 3.6.2.5; т. 3.6.2.6; т. 3.6.2.7; т. 3.7.1; т. 3.7.2; т. 3.7.3; т. 4; т. 4.1.1; т. 4.1.2; т. 4.1.3; т. 4.1.4; т. 4.2.1; т. 4.3; т. 4.4.1; т. 4.4.2; т. 4.4.3; т. 4.4.5; т. 4.4.6; т. 4.4.7; т. 4.4.8; т. 4.4.9; т. 4.4.10; т. 4.5.1; т. 4.5.2; т. 4.6.1; т. 4.6.2; т. 4.6.3; т. 4.7 и т. 5.

2. „Веолия Енерджи Варна” ЕАД е коригирало отделни текстове от проекта на Общи условия, като е предложило различни редакции, а именно по: т. 1.1.; т. 1.3.3; т. 2.1.14; т. 2.1.17; т. 2.1.18; т. 3.2.6; т. 3.3.2, т. 3.4.10 и т. 3.4.15.

Конкретните предложения на дружеството са както следва:

2.1. В изпълнение на т. 1.1 от Доклада, в началото на глава първа от проекта на Общи условия, е обособен отделен раздел „Дефиниции“. Дружеството е съобразило указанието, като в допълнение е предложило от дефиницията по т. 8 „непреодолима сила“ да отпадне изречението „Продавачът задължително оповестява клиентите за възникнала непреодолима сила чрез средствата за масово осведомяване“. „Веолия Енерджи Варна” ЕАД е мотивирало предложението с това, че в глава трета, раздел VII. „Отговорности при неизпълнение на задълженията“, подраздел VII.1. „Отговорност на Продавача“ подробно е регламентиран начинът на уведомяване и в случая се получава ненужно повторение на един и същ текст на различни места в Общите условия.

Предложението се приема.

2.2. В изпълнение на т. 1.3.3 от Доклада дружеството е предложило своя редакция на текста на чл. 5, а именно:

„Чл. 5 (1) Клиент по смисъла на тези Общи условия може да бъде както собственикът, така и титуляра на вещно право на ползване на сграда или имот в сграда - етажна собственост, присъединена към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение.

(2) Наемател може да бъде Клиент след представяне пред Продавача на писмено съгласие от собственика или титуляря на вещното право на ползване на имота за това, в нотариално заверена форма.“.

„Веолия Енерджи Варна” ЕАД е посочило, че при формулиране на предложението се е придържало към терминологията на чл. 153, ал. 1 от ЗЕ, съгласно който всички собственици и титуляри на вещно право на ползване в сграда - етажна собственост, присъединени към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение, са клиенти на топлинна енергия. В тази връзка е предложено отделяне на наемателите, с

оглед разграничаването им от лицата собственици и носители на вещно право. В допълнение, е посочено, че аналогична на предложената формулировка се съдържа и в общите условия на мрежовите оператори в сектор Енергетика.

Предложението се приема, но е необходимо да бъде коригирана допуснатата граматическа грешка в ал. 1, предвид което на дружеството следва да се укаже чл. 5, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„Чл. 5 (1) Клиент по смисъла на тези Общи условия може да бъде както собственикът, така и **титулярят** на вещно право на ползване на сграда или имот в сграда - етажна собственост, присъединена към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение“.

2.3. По т. 2.1.14 от Доклада, в проекта на ОУ дружеството е предложило чл. 11, ал. 1 със следната редакция:

„(1) Продавачът има право на безпрепятствен достъп за монтиране, проверка и отчитане на средствата за търговско измерване и за поддържане, ремонт и подмяна на други съоръжения – собственост на Продавача, разположени в сгради-етажна собственост и в имотите на Клиенти. За всяко от действията се съставя констативен протокол. Когато Клиентите поискат прекратяване на използването на услугите на Продавача, **последния** има право на **безпрепятствен** достъп до съоръженията си за срока на демонтаж на абонатната станция и присъединителните съоръжения“.

Като мотиви към предложението, дружеството е посочило, че следва изрично да бъде регламентирано правото на продавача за достъп с оглед демонтаж на абонатната станция и присъединителните съоръжения, което е разписано и в НТ.

Предложението се приема, но е необходимо да бъдат коригирани допуснатите граматически грешки в ал. 1, предвид което на дружеството следва да се укаже чл. 11, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„(1) Продавачът има право на безпрепятствен достъп за монтиране, проверка и отчитане на средствата за търговско измерване и за поддържане, ремонт и подмяна на други съоръжения – собственост на Продавача, разположени в сгради-етажна собственост и в имотите на Клиенти. За всяко от действията се съставя констативен протокол. Когато Клиентите поискат прекратяване на използването на услугите на Продавача, **последният** има право на **безпрепятствен** достъп до съоръженията си за срока на демонтаж на абонатната станция и присъединителните съоръжения“.

2.4. По т. 2.1.17 от Доклада, в проекта на ОУ дружеството е предложило чл. 15, със следната редакция:

„Чл. 15. Продавачът заплаща цена за ползване на присъединителен топлопровод и абонатната станция, изградени от клиентите, за които не е прехвърлена собствеността от клиентите на Продавача.“.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е посочило, че се е придържало към формулировката на закона, която според дружеството не изключва и между страните да бъде уредено топлопреносното предприятие да ползва безвъзмездно съоръженията, които са изградени от клиентите.

Предложението не се приема.

Направеното от дружеството тълкуване не е в съответствие с точния смисъл на чл. 137 от ЗЕ. Съгласно ал. 1 от посочения член при присъединяване на клиенти на топлинна енергия за битови нужди присъединителният топлопровод, съоръженията към него и абонатната станция се изграждат от топлопреносното предприятие и са негова собственост. Изключение от посоченото правило е предвидено в следващата ал. 2 на чл. 137 от ЗЕ, съгласно която изграждането на съоръженията по ал. 1 може да се извършва от

клиентите след съгласуване с топлопреносното предприятие. В този случай, разпоредбата на чл. 137, ал. 2, изр. второ от ЗЕ изрично предвижда, че топлопреносното предприятие заплаща цена за ползване на съоръженията по ал. 1, изградени от клиентите. Видно от посочените разпоредби, правилото е императивно и законът не предвижда безвъзмездно ползване на съоръженията, изградени от клиентите.

Предвид изложеното, с цел избягване на тълкувания в ущърб на клиентите, на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, чл. 15 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„Чл. 15. Продавачът **се задължава** да заплаща цена за ползване на присъединителен топлопровод и абонатната станция, изградени от клиентите, за които не е прехвърлена собствеността от клиентите на Продавача“.

2.5. По т. 2.1.18 от Доклада, в проекта на Общи условия дружеството е предложило чл. 17, ал. 1, със следната редакция:

„Чл. 17 (1) Клиентът или упълномощен представител на клиентите в сграда етажна собственост имат право да поиска проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата. Продавачът е длъжен да извърши проверка и да състави протокол за резултатите от нея в срок до 2 (два) работни дни от получаване на искането. Протоколът от проверката се подписва от Страните.“.

Дружеството е посочило, че целта на предложената редакция е да бъде точно и ясно посочено кои лица имат право да поискат проверка на настройката, както и да се избегнат конфликтни ситуации между съсобственици в етажната собственост.

Предложението се приема, но е необходимо да бъдат коригирани допуснатите граматически грешки, предвид което на дружеството следва да се укаже чл. 17, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„Чл. 17 (1) Клиент или упълномощен представител на клиентите в сграда етажна собственост имат право да **поискат** проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата. Продавачът е длъжен да извърши проверка и да състави протокол за резултатите от нея в срок до 2 (два) работни дни от получаване на искането. Протоколът от проверката се подписва от Страните.“.

2.6. По т. 3.2.6 от Доклада, в проекта на Общи условия дружеството е предложило чл. 32, ал. 1, 2 и 3, със следната редакция:

„(1) Отчитането на показанията на всички индивидуални уреди за дялово разпределение и на водомерите за битово-гореща вода се извършва спрямо избора от Клиента начин за дялово разпределение.

(2) Средствата за дялово разпределение на топлинната енергия за отопление и за битово горещо водоснабдяване в имотите на Клиентите се отчитат в един и същи ден с топломера в абонатната станция и водомера пред подгревателя за битово горещо водоснабдяване в сградата.

(3) При ежемесечен отчет не се изготвя изравнителна сметка за съответната година при пълен отчет на всички уреди и при спазване на изискването по ал. 2.“.

Предложението се приема.

2.7. По т. 3.3.2 от Доклада, в проекта на Общи условия дружеството е предложило чл. 36, ал. 1, със следната редакция:

„Чл. 36.(1) Продавачът е длъжен да публикува на интернет страницата си или по друг подходящ начин.“.

Предложението не се приема.

Въведената възможност за алтернативно уведомяване „или по друг подходящ начин“ не осигурява в достатъчна степен информираност на клиентите и е предпоставка за несигурност и субективно прилагане на уведомяването. В тази връзка, на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, в чл. 36, ал. 1 от проекта на ОУ изразът „или по друг подходящ начин“ да се заличи.

2.8. По т. 3.4.10 от Доклада, в проекта на Общи условия дружеството е предложило чл. 43, със следната редакция:

„Чл. 43. (1) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 71 от НТ, се формира въз основа на определеното за него прогнозно количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

(2) Месечната дължима сума за доставената топлинна енергия на Клиент в СЕС, в която дяловото разпределение се извършва по смисъла на чл. 73 от НТ, се формира въз основа на определеното за него реално количество топлинна енергия и обявената за периода цена, за която сума се издава и изпраща ежемесечно фактура от Продавача.

(3) При избор на плащане при равни месечни вноски, същите се определят като 1/12 част от сумата на количеството топлинна енергия за отопление и топлинната енергия за битово горещо водоснабдяване, определена от търговеца за дялово разпределение след изготвяне на окончателната годишна изравнителна сметка за предходен отчетен период. Изравняването при равни месечни вноски се извършва от Продавача през месец август всяка година.

(4) При избор на плащане по прогнозна консумация, прогнозното количество на топлинната енергия за битово-горещо водоснабдяване се определя по реда на чл. 71, ал. 1, 2 и 3 от НТ.

(5) Продавачът фактурира консумираното количество топлинна енергия въз основа на действителното потребление най-малко веднъж годишно.

(6) След изготвяне на изравнителните сметки, Продавачът издава за отчетния период дебитни или кредитни известия за разликите между начисленото количество топлинна енергия по ал. 2, 3 и 4 и действително потребеното количество топлинна енергия за отчетния период, определено на база изравнителните сметки, които се изпращат на Клиента в 15 дневен срок.

(7) Когато при издаването на фактурата по ал. 5 се установи, че:

1. Клиентът е заплатил сума, по-голяма от сумата по фактурата, и ако Клиентът няма просрочени задължения към Продавача, заплатената в повече сума се приспада от дължимите суми за следващ/и период/и или, по желание на Клиента, сумата се възстановява от Продавача.

2. Клиентът е заплатил сума, по-голяма от сумата по фактурата, но Клиентът има просрочени задължения към Продавача, със сумата в повече се извършва прихващане с изискуемо и ликвидно вземане на Продавача. Всички останали суми, по желание на Клиента, му се връщат или се приспадат от дължимите суми за следващ/и период/и.“

Предложението се приема, като с оглед прецизно отразяване на разпоредбите на чл. 71 от НТ, в ал. 1 от който е посочен начинът за определяне на прогнозното количество топлинна енергия за отопление, на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, в чл. 43, ал. 4 преди израза „за битово-горещо водоснабдяване“ да добави „за отопление и“.

Доколкото правилата на НТ предвиждат изготвяне на годишна изравнителна сметка, респективно издаване на дебитни и кредитни известия, и при плащане по

прогнозна консумация, на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, в чл. 43, ал. 6 да добави препратка и към ал. 1.

2.9. В изпълнение на т. 3.4.15 от Доклада, в проекта на Общи условия в чл. 46, ал. 1 след изреча „чл.139б ЗЕ“ дружеството е добавило текста „,за която Продавачът издава документ за платена сума“. В допълнение, е предложило в края на текста да се допълни „ако плащането е в брой“, като текстът придобие следната редакция:

„Чл. 46 (1) Клиентите заплащат на Продавача стойността за услугата дялово разпределение, извършвана от лицето по чл.139б ЗЕ, за която Продавачът издава документ за платена сума ако плащането е в брой.“.

Предложението се приема.

3. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е изразило несъгласие и не е изпълнило т. 3.4.12 и т. 3.5.4 от приетия от КЕВР Доклад, за което е представило становище, както следва:

3.1. По т. 3.4.12 от Доклада дружеството е изложило мотиви, че според него от правна гледна точка указанието да не се начислява лихва за забава в случаите, когато начислението е направено на база прогнозно потребление, създава условия за неравноправно третиране на клиентите с реален и прогнозен отчет, както и на самия продавач. Становището на дружеството е, че ОУ определят сроковете за заплащане на дължимите суми за топлинна енергия, които са еднакви за клиентите, независимо от избора на тях начин на плащане на топлинната енергия.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е посочило, че в случаите на чл. 155, ал. 1, т. 1 или 2 от ЗЕ, задълженията на клиентите за заплащане на месечни вноски /равни или прогнозни/ не са в зависимост от изравнителния резултат в края на съответния отчетен период, а имат самостоятелен характер. В тази връзка дружеството счита, че наличието на „изравнително“ вземане в полза на клиента в края на отчетния период му дава право единствено да получи изравнителната сума, а ако е платил прогнозните вноски, да прихване срещу сумата, която подлежи на връщане други задължения към топлопреносното предприятие, но не води до недължимост на предходно начислените месечни прогнозни вноски. Последните се дължат в установените срокове в Общите условия, утвърдени от КЕВР, като падежът им настъпва 45 дни след изтичане на периода, за който се отнасят, от когато върху тях се дължи лихва за забава, така както върху всички други парични задължения. Дружеството се позовава на чл. 84, ал. 1 от ЗЗД, съгласно който задълженията стават изискуеми и забавата започва от датата на срока за изпълнение (падежа). Законна лихва се дължи при забава на изпълнението на паричното задължение.

По отношение на възможността клиент да заяви начин на плащане на доставената топлинна енергия по прогнозни данни опасенията на дружеството са, че ако се ограничи правото му да претендира плащането на законната лихва, няма да се постига ефектът такъв клиент да заплаща в срок своето задължение; също така Продавачът няма да може да претендира заплащане на законна лихва за забава, която е обезщетение за това, че клиентът не е изпълнил в срок задължението си и се дава възможност на недобросъвестни клиенти да изберат именно такъв начин на плащане и да не заплащат дължимите суми без никаква санкция за това, без възможност Продавачът да защити интересите си в такива случаи.

Предложението не се приема.

В чл. 44, ал. 5 от проекта на ОУ дружеството предлага следния текст:

„(5) При неплащане на дължимите суми за топлинна енергия в сроковете, определени в тези общи условия, Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимите суми.“.

В чл. 44, ал. 5 от проекта дружеството е предвидило начисляване на лихва в случай на забава плащанията по месечните фактури, без да се диференцират двата случая – когато месечната сметка е изготвена по прогнозни данни и когато е след реален месечен отчет. Предложеният текст възпроизвежда общото правило на облигационното право, съгласно което при неизпълнение на парично задължение длъжникът дължи обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата. Лихвите по чл. 86, ал. 1 от ЗЗД имат обезщетителен характер - обезщетяват страна по договор, претърпяла увреждане поради неизпълнение на задълженията от другата страна. Основна предпоставка за прилагане нормата на чл. 86, ал. 1 от ЗЗД е задължението да е установено по основание и размер, т.е. да е ликвидно и изискуемо. В случая, обаче, месечните сметки, определени въз основа на прогнозна консумация, не съответстват на реалния размер на потребената топлинна енергия за същия период, като във всички случаи се налага промяна в дължимата сума (в посока увеличение или намаление), от където следва, че задължението не е точно определено. От друга страна, изравнителната сметка, установява размера на общо използваното количество топлинна енергия, но не и точния размер на потребената енергия за всеки отделен месец.

Следва да се посочи, че при аналогично предложен текст в Общите условия на „Топлофикация Перник“ АД и „Топлофикация Плевен“ АД, КЗП е приела, че е налице неравноправна клауза, тъй като представлява уговорка във вреда на потребителя, която не отговаря на изискването за добросъвестност и води до значително неравновесие между правата и задълженията на търговеца и потребителя, като задължава потребителя да заплати на продавача обезщетение за забава на сума, която може да е недължима. КЗП приема, че клаузата е неравноправна и поради това, че задължава потребителя при неизпълнение на неговите задължения да заплати необосновано високо обезщетение поради това, че е възможно то да надвишава нормативно предвиденото в чл. 86 от ЗЗД.

Така представен текстът е предпоставка и за несъобразяване с Решение № 698 от 27.05.2014 г. на КЗК. В решението КЗК намира за незаконосъобразно начисляването на лихва за забава в случаите, когато начислението е направено на база прогнозно потребление. Макар и същото да касае начисляването на количества вода от ВиК оператор, доколкото разглежда въпроса за прогнозно потребление, възприетото в него за недължимост на лихви е приложимо и при прогнозните сметки за топлинна енергия.

Предвид изложените мотиви на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 да промени текста по следния начин:

„(5) Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по месечните фактури при плащане по реална месечна консумация и за задълженията по дебитните известия. Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.“.

3.2. По т. 3.5.4 от Доклада дружеството е посочило, че не е съгласно с предложената редакция, според която не следва да се спира топлоснабдяването при неплащане на месечни суми, които са определени по прогнозна консумация, а спиране на топлоснабдяването е допустимо единствено в случаите на неплащане на месечните задължения, изготвени на база реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ, както по дебитното известие след изготвяне на изравнителната сметка. Според „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, въвеждането на подобен текст поставя клиентите с различни начини на плащане в неравнопоставено положение едни спрямо други. В допълнение към аргументите, посочени по т. 3.4.12. от Доклада, дружеството счита, че след като има заявено желание от клиент да плаща на прогнозни

количества/ равни месечни вноски, е налице договореност между клиента и топлопреносното предприятие. Клиентите са длъжни да заплащат сумите за доставената топлинна енергия в установените в Общите условия срокове, независимо от избора на тях начин на плащане (чл. 38, ал. 3 и чл. 42 от НТ). В тази връзка дружеството прави извод, че при неизпълнение на договорените условия по ОУ, изправната страна ако това е Продавачът, следва да има право да пристъпи към принудителни действия и съответно да прекъсне топлоснабдяването на имота на Клиента.

Предложението не се приема.

Разпоредбата на чл. 49, ал. 1, т. 1 от проекта на ОУ предвижда възможност продавачът да спре временно топлоснабдяването след предварително писмено предупреждение на Клиента, когато „Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия за срок повече от два месеца след определения срок за плащане“.

Не е справедливо да се спира топлоснабдяването при неплащане на месечни суми, които са определени по прогнозна, а не по реална консумация. **В тази връзка и с оглед мотивите, изложени по-горе в т. 3.1 относно чл. 44, ал. 5 от проекта на ОУ, следва да се разграничат случаите по чл. 71 и чл. 73 от НТ, като на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 текстът на чл. 49, ал. 1, т. 1 да придобие следната редакция:**

„1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия за срок повече от два месеца след определения срок за плащане, когато месечните задължения са изготвени на база реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ, както по дебитното известие след изготвяне на изравнителната сметка.“.

II. След анализ на представения коригиран проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“ се установи следното:

1. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е коригирало отделни текстове от проекта на Правила, съгласно съответните части от приетия от КЕВР Доклад, а именно: т. 1; т. 2.1.1.; т. 2.1.2; т. 2.1.3; т. 2.1.4; т. 2.1.5; т. 3.1.; т. 3.2; т. 3.3; т. 3.4; т. 3.6; т. 4.1.

2. По т. 3.5 от Доклада, в проекта на Правила дружеството е предложило чл. 7, със следната редакция:

„Чл. 7 (1) Клиентите имат право да подават жалби, свързани с дяловото разпределение на топлинна енергия, възражения по изравнителните сметки, както и дейността на търговците за дялово разпределение (лицата по чл.139б ЗЕ). Такива жалби се отправят до съответните фирми за дялово разпределение (лицето по чл.139б ЗЕ) на адресите за контакти, предоставени на уеб-страницата или в центъра за работа с клиенти на Веолия Енерджи Варна ЕАД. В случай на неудовлетвореност от отговора, клиентът може да възрази пред Министерство на енергетиката.

(2) В случай, че топлопреносното предприятие получи жалба по ал. 1, то я препраща по компетентност към съответната фирма за дялово разпределение.

(2) Отговорът на подадената молба, сигнал, жалба или предложение се изготвя от Търговеца за дялово разпределение и се изпраща до всички заинтересовани страни.“.

Предложението не се приема.

Предложените текстове са извън предмета на Правилата за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, които следва да регламентират реда и сроковете, в които това дружество получава, разглежда, проверява и отговоря на подадените жалби, сигнали и предложения от своите клиенти. Отделно, предложението на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД да ограничи компетентността си да разглежда жалбите на своите клиенти по отношение на дяловото разпределение на топлинната енергия,

възраженията по изравнителните сметки, както и дейността на търговците за дялово разпределение (лицата по чл.139б ЗЕ) е необосновано. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, в качеството си на продавач, начислява и претендира от своите клиенти дължими суми за ползваната топлинна, поради което следва да може да обоснове пред клиентите си, че претендираните суми са коректно определени, включително по отношение на разпределеното на съответния клиент количество топлинна енергия. По силата на чл. 139, ал. 2 от ЗЕ дяловото разпределение на топлинната енергия между клиентите в сгради - етажна собственост, се извършва от топлопреносното предприятие самостоятелно или чрез възлагане на лице, вписано в публичния регистър по чл. 139а. от ЗЕ, което дава право на клиентите да отправят жалбите си директно до топлопреносното предприятие. Също така, законът регламентира и възможностите за действие на топлопреносното предприятие при получаване на такава жалба, като съгласно чл. 139в, ал. 3, т. 6 от ЗЕ договорът за възлагане между топлопреносното предприятие и лицето по чл. 139б от ЗЕ задължително съдържа и контрола на топлопреносното предприятие за правилно извършване на услугата по дялово разпределение. В съответствие с цитираните разпоредби от ЗЕ, проектът на общите условия предвижда възможност жалбите, касаещи дяловото разпределение, да се отправят както до продавача, така и до лицето по чл. 139б от ЗЕ. Така, в чл. 78, ал. 3 от проекта на ОУ е предвидено, че „възраженията на Клиента, свързани с разпределение на топлинната енергия, се подават и към лицето по чл.139б ЗЕ“, а съгласно чл. 78, ал. 4 от проекта на ОУ „продавачът разглежда и решава постъпилите молби, жалби, предложения, сигнали или възражения на Клиентите в срок до 15 (петнадесет) работни дни, а в случаите, когато е необходима проверка на място или чрез лицето по чл.139б ЗЕ – в срок от 30 (тридесет) дни, считано от датата на получаването им.“.

Предвид изложеното, на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3, да заличи чл. 7 от проекта на Правила.

III. При прегледа на проектите на Общите условия и на Правилата за изпълнение на допълнителните указания по т. III от Доклада се установи следното:

1. В отделни текстове са открити редакционни и технически грешки, както следва:
 - 1.1. в чл. 5, ал. 1 от проекта на ОУ думата „титуляра“ следва да бъде изписана – „титулярят“;
 - 1.2. в чл. 11, ал. 1 от проекта на ОУ, в последното изречение думата „последния“ следва да бъде членувана с пълен член „последният“, а думата „безпрепятствен“, следва да бъде изписана „безпрепятствен“;
 - 1.3. в чл. 14 от проекта на ОУ следва да следва да се заличи „(1)“;
 - 1.4. в чл. 17 от проекта на ОУ, думата „Клиентът“, да не се членува, а изразът „да поиска“ да стане „да поискат“;
 - 1.5. в чл. 21, ал. 6 от проекта на ОУ следва да се поправи препратката, като вместо „ал. 1“, се запише „ал. 5“;
 - 1.6. в чл. 23, ал. 3 от проекта на ОУ след текста „в срока по ал. 1, т. 3“, следва да отпаднат думите „и по горе“;
 - 1.7. в чл. 41, т. 2.29 от проекта на ОУ в края на изречението следва да се постави „ .“ (точка);
 - 1.8. в чл. 44, ал. 2 от проекта на ОУ думата „заплащат“ следва да се изпише „заплаща“;
 - 1.9. в чл. 46, ал. 1 от проекта на ОУ след израза „издава документ за платена сума“ следва да се постави „ ,“ (запетая);

1.10. в чл. 62 от проекта на ОУ следва да се заличи „(1)“;

1.11. в чл. 64 , ал. 3 от проекта на ОУ, след изрази „по реда на чл. 69, ал. 2, т. 2“ следва да се добави „от НТ“;

1.12. в чл. 67, ал. 2 от проекта на ОУ в изрази „заявлението по ал. 2 “, следва да отпадне текстът „по ал. 2“;

1.13. в чл. 67, ал. 4 от проекта на ОУ в изрази „Заявлението по ал. 1“, следва да отпадне текстът „по ал. 1“;

1.14. в чл. 73, ал. 1 от проекта на ОУ, след изрази „в 30-дневен срок да подадат до Продавача“, запетаята следва да се заличи;

1.15. в чл. 74, ал. 1 от проекта на ОУ, след изрази „в 30 дневен срок“, следва да се заличат думите „от тези Общи условия“;

1.16. в чл. 75, ал. 2 от проекта на ОУ изразът „новият наемател и собственика“ следва да се замени с „новият наемател и собственик“;

1.17. в чл. 80 от проекта на ОУ, следва да се заличи „(1)“.

Предвид горното, на заявителя следва да се даде задължително указание по чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 за отстраняване на гореописаните редакционни и технически грешки.

2. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е представило решение на управителния орган на дружеството за приемане на проекта на ОУ и правила.

3. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е изготвило „Контролен списък за потребителите на енергийни услуги“, публикуван на интернет страницата на дружеството – <https://energy-varna.bg/bg/general-terms-and-rules-working-clients>.

Изказвания по т.8.:

Докладва Бл. Балабанов. В съответствие с чл. 13, ал. 5 от ЗЕ, на 22.05.2025 г. е проведено открито заседание за разглеждане на подадените от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД проекти на ОУ и на Правила, в което участие са взели представители на заявителя. На дружеството е предоставен 14-дневен срок за становище по доклада. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е поискало удължаване на срока за предоставяне на становище и същото е представено на 12.06.2025 г.

След анализ на коригирания проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ е установено, че дружеството е коригирало отделни текстове от този проект съгласно съответните части от приетия от КЕВР доклад, по други текстове е предложило различни редакции, а за част от текстовете е изразило несъгласие, за което е представило обосновка. Същото се отнася и за Правилата.

В доклада работната група подробно е описала своето становище по всяка една от точките.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в и чл. 150 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията за енергийно и водно регулиране да разгледа и обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД задължителни указания и да определи срок, в който дружеството следва да ги изпълни.

Бл. Балабанов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Дава задължителни указания на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представените с писмо от 12.06.2025 г. коригирани проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“:

2. Определя на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД срок до 14.07.2025 г., в който дружеството да изпълни задължителните указания по т. 1 и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“, с оглед продължаване на административното производство по заявление от 20.07.2022 г.

Пл. Младеновски подчерта, че Комисията веднъж е дала задължителни указания на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“, които дружеството не е изпълнило. Сега отново се дават задължителни указания.

Бл. Балабанов потвърди това и допълни, че освен част от задължителните указания, които са изпълнили, са променили по тяхно виждане други текстове, което е наложило всичко да се преработи втори път.

Пл. Младеновски попита какво се случва, ако дружеството и този път не изпълни задължителните указания.

Бл. Балабанов отговори, че Комисията има право да им се даде директно в какъв вид да са Правилата. С доклада Комисията може да ги задължи. Това се прави след вторите неизпълнени указания и след КЗП. След 14 дни ще бъдат изпратени на КЗП за наличие на неравноправни клаузи.

Пл. Младеновски обобщил, че два пъти Комисията има право да връща Общи условия и проект на Правила за работа с потребителите. След втория път КЕВР ги изпраща в КЗП във вида, в който е преценила Комисията.

Т. Ерменков отбеляза, че в проекта на решение има допуснати няколко правописни грешки, които трябва да се отстранят.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 4 и т. 5, чл. 38в и чл. 150 от Закона за енергетиката и чл. 129, ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;

2. Дава задължителни указания на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представените с писмо с вх. № Е-14-53-5 от 12.06.2025 г. коригирани проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“:

1.1. Чл. 5, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„Чл. 5 (1) Клиент по смисъла на тези Общи условия може да бъде както собственикът, така и титулярят на вещно право на ползване на сграда или имот в сграда - етажна собственост, присъединена към абонатна станция или към нейно самостоятелно отклонение“;

1.2. Чл. 11, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„(1) Продавачът има право на безпрепятствен достъп за монтиране, проверка и отчитане на средствата за търговско измерване и за поддържане, ремонт и подмяна на други съоръжения – собственост на Продавача, разположени в сгради-етажна собственост и в имотите на Клиенти. За всяко от действията се съставя констативен протокол. Когато Клиентите поискат прекратяване на използването на услугите на Продавача, последният има право на безпрепятствен достъп до съоръженията си за срока на демонтаж на абонатната станция и присъединителните съоръжения“;

1.3. Чл. 15 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„Чл. 15. Продавачът се задължава да заплаща цена за ползване на присъединителен топлопровод и абонатната станция, изградени от клиентите, за които не е прехвърлена собствеността от клиентите на Продавача“;

1.4. Чл. 17, ал. 1 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„Чл. 17 (1) Клиент или упълномощен представител на клиентите в сграда етажна собственост имат право да поискат проверка на настройката на режима на работа на абонатната станция и системата за автоматично регулиране на топлоподаването в сградата. Продавачът е длъжен да извърши проверка и да състави протокол за резултатите от нея в срок до 2 (два) работни дни от получаване на искането. Протоколът от проверката се подписва от Страните.“;

1.5. В чл. 36, ал. 1 от проекта на ОУ изразът „или по друг подходящ начин“ да се заличи;

1.6. В чл. 43, ал. 4 от проекта на ОУ преди изрази „за битово-горещо водоснабдяване“ да се добави „за отопление и“;

1.7. В чл. 43, ал. 6 от проекта на ОУ да се добави препратка и към ал. 1;

1.8. Чл. 44, ал. 5 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„(5) Продавачът начислява обезщетение за забава в размер на законната лихва само за задълженията по месечните фактури при плащане по реална месечна консумация и за задълженията по дебитните известия. Клиентите заплащат на Продавача обезщетение в размер на законната лихва от деня на забавата до момента на заплащането на дължимата сума за топлинна енергия.“;

1.9. Чл. 49, ал. 1, т. 1 от проекта на ОУ да придобие следната редакция:

„1. Клиентът не е заплатил дължимите суми за топлинна енергия за срок повече от два месеца след определения срок за плащане, когато месечните задължения са изготвени на база реален месечен отчет на средствата за дялово разпределение, на основание чл. 73 от НТ, както по дебитното известие след изготвяне на изравнителната сметка.“.

1.10. В проекта на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД да се заличи чл. 7. След заличаването да се преномерират останалите разпоредби от правилата;

1.11. В проекта на ОУ да се отстранят редакционни и технически грешки, както следва:

1.11.1. В чл. 5, ал. 1 от проекта на ОУ думата „титуляра“ да бъде изписана – „титулярят“;

1.11.2. В чл. 11, ал. 1 от проекта на ОУ, в последното изречение думата „последния“ следва да бъде членувана с пълен член „последният“, а думата „безпрепятствен“ да бъде изписана „безпрепятствен“;

1.11.3. В чл. 14 от проекта на ОУ да се заличи „(1)“;

1.11.4. В чл. 17 от проекта на ОУ думата „Клиентът“ да не се членува, а изразът „да поиска“ да стане „да поискат“;

1.11.5. В чл. 21, ал. 6 от проекта на ОУ да се поправи препратката, като вместо „ал. 1“ се запише „ал. 5“;

1.11.6. В чл. 23, ал. 3 от проекта на ОУ след текста „в срока по ал. 1, т. 3“ да отпаднат думите „и по горе“;

1.11.7. В чл. 41, т. 2.29 от проекта на ОУ в края на изречението да се постави точка;

1.11.8. В чл. 44, ал. 2 от проекта на ОУ думата „заплащат“ да се изпише „заплаща“;

1.11.9. В чл. 46, ал. 1 от проекта на ОУ след израза „издава документ за платена сума“ да се постави запетая;

1.11.10. В чл. 62 от проекта на ОУ да се заличи „(1)“;

1.11.11. В чл. 64, ал. 3 от проекта на ОУ след израза „по реда на чл. 69, ал. 2, т. 2“ да се добави „от НТ“;

1.11.12. В чл. 67, ал. 2 от проекта на ОУ в израза „заявлението по ал. 2“ да отпадне текстът „по ал. 2“;

1.11.13. В чл. 67, ал. 4 от проекта на ОУ в израза „Заявлението по ал. 1“ да отпадне текстът „по ал. 1“;

1.11.14. В чл. 73, ал. 1 от проекта на ОУ след израза „в 30-дневен срок да подадат до Продавача“, запетаята да се заличи;

1.11.15. В чл. 74, ал. 1 от проекта на ОУ, след израза „в 30 дневен срок“ да се заличат думите „от тези Общи условия“;

1.11.16. В чл. 75, ал. 2 от проекта на ОУ изразът „новият наемател и собственика“ да се замени с „новият наемател и собственикът“;

1.11.17. В чл. 80 от проекта на ОУ да се заличи „(1)“.

3. Определя на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД срок до 14.07.2025 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1 и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“, с оглед продължаване на административното производство по заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г.

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

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

Т. Ерменков предложи да се поднови разглеждането на т.5, след което да се премине към следващите точки от дневния ред.

Комисията поднови разглеждането на т.5, Доклад с вх. № Е-Дк-806 от 19.06.2025 г. и проект на решение относно: Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г. от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост

на енергийното предприятие.

По т.5. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г. от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД 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, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г. от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). Със Заповед № 3-Е-173 от 28.05.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него.

Въз основа на предоставените документи и информация от заявителя, и извършеното проучване по преписката, КЕВР установи следното:

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 206117083. „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е със седалище и адрес на управление: област София, община Столична, гр. София, п.к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, с предмет на дейност: придобиване, продажба и дистрибуция на оборудване, използвано при изграждането и функционирането на фотоволтаични електроцентрали, както и други приложения и съоръжения, базирани на електричество, произведено от слънчева енергия, придобиване, изграждане, експлоатация и управление на фотоволтаични (соларни) електроцентрали, решения свързани с енергийната ефективност, системна интеграция и разработване на софтуер, разработване и предоставяне на интернет услуги и информационни технологии, поддръжка на компютърни системи, консултантска, посредническа дейност, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Република България.

Капиталът на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е в размер на 5 000 000 лв., разпределен в 5 000 000 обикновени поименни налични акции с номинална стойност от по 1 лв. всяка, записан и внесен изцяло.

Дружеството се представлява от всеки двама от представляващите директори, действащи заедно – Георги Стефанов Пулев, Юри Богомилов Катанов и Мишел Любомиров Милтенев.

„КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е титуляр на лицензия № Л-525-15 от 25.09.2020 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г. „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е поискало разрешение да сключи с ХХ анекс към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции и договор за учредяване на особен залог на конкретно посочени вземания и сметки, както и на договор за учредяване на особен залог върху съвкупност от вземания. Дружеството е посочило, че анексът, предмет на разрешение, е към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., който договор е част от прехвърленото

търговско предприятие на „ХХ, с придобиването на което „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е станало по силата на правоприемство кредитополучател по действащ договор.

Във връзка с изменението на кредита, КЕР с Решение № Р-504 от 17.04.2024 г. и Решение № Р-519 от 17.07.2024 г. е дала разрешение за ползване на кредит в размер до ХХ лв. при определени подлити, както и за учредяване на особени залози върху вземания на лицензианта-кредитополучател/залогодател - „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД. С представения проект на анекс се уговаря увеличаване на размера на предоставяните банкови средства, като максималният договорен размер на кредита се увеличава от ХХ лв. на ХХ лв., а срокът за погасяване е удължен до ХХ г. с предвидена възможност за ново удължаване. Във връзка с изменението на договора за кредит с проекта на анекс, за обезпечаване на вземанията на банката, е предвидено сключването на договор за учредяване на особен залог на конкретно посочени вземания и сметки, както и на договор за учредяване на особен залог върху съвкупност от вземания.

1. Проект на анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., сключен между ХХ.

Основните параметри на проекта на Анекс към Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции:

1.1. С анекса се уговарят размерите на предоставяните банкови средства: максимален договорен размер на кредита се увеличава от ХХ лв. на ХХ лв. от които:

1.1.1. сума в размер до ХХ лв., увеличен от ХХ лв., която кредиторът предоставя на кредитополучателя за оборотни средства, под формата на револвираща кредитна линия;

1.1.2. сума в размер до ХХ лв. ХХ, увеличен от ХХ лв., която кредиторът предоставя на кредитополучателя под формата на лимит за издаване на банкови гаранции по реда и условията на Договора за кредит и анексите към него, като:

1.1.2.1. допустимо да се предоставя само под формата на ангажимент от страна на банката за многократното издаване на банкови гаранции за обезпечаване задължения на наредителя в полза на трети лица.

1.1.2.2. в рамките на лимита всички издадени от банката гаранции съгласно сключения Договор за издаване на множество банкови гаранции № ХХ от 20.12.2023 г. между банката и „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД (наредител) с договорен размер до ХХ, ведно с всички настоящи и бъдещи анекси към него, са прехвърлени към лимита по Договор за кредит.

1.1.3. в рамките на подлимита за издаване на банкови гаранции е уговорено, че е допустимо поемане на ангажимент от страна на банката в общ размер до ХХ за издаване на банкови гаранции за обезпечаване задължения на наредителя и/или посочено от него трето лице.

1.2. Срок за ползване на кредита: ХХ

1.3. Лихва:

1.3.1. Лихва за редовна главница – ХХ

1.3.2. Наказателна лихва – ХХ

2. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., сключен между ХХ.

Основните параметри на проекта на Договора за учредяване на особен залог върху вземания – конкретно посочени вземания и сметки:

Съгласно проекта на договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., същият се сключва с цел да бъде обезпечено цялото вземане – главница,

лихви, евентуална санкционираща лихва, законна лихва, такси, както и всички разноси, свързани със събиране на вземането на Заложния кредитор (Банката), при следните параметри и условия на залога и обезпеченото вземане:

2.1. Предмет на залога – ХХ;

2.2. Длъжници по обезпеченото вземане се променят на:

- ХХ

2.3. Заложен кредитор - ХХ

2.4. Заложено имущество: ХХ

2.3. Общи уговорки:

2.3.1. Съгласно чл. 1 от проекта на договор, учреденият особен залог обезпечава всички вземания на заложния кредитор и при условията на всички евентуални бъдещи анекси към Договора за кредит, с които се извършват промени в условията и параметрите му.

2.3.2. Съгласно чл. 2 от проекта на договор, същият ще поражда действието си от момента на неговото сключване, вписва се в Централния регистър на особените залози (ЦРОЗ) и има действие до пълното погасяване на обезпеченото вземане, освен ако страните по взаимно споразумение не уговорят друго.

2.4. Със сключването на договора залогодателят дава съгласие и упълномощава заложния кредитор да събира служебно от посочените в договора банкови сметки всички свои вземания с настъпил падеж - главница, лихви, такси, комисиони и други, възникнали по силата на договора за гаранции и анексите към него или по силата на този договор.

2.4.1. Заложният кредитор има право да ХХ.

2.4.2. Заложният кредитор има следните права по отношение на заложените сметки:
ХХ

3. Проект на Договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., сключен между ХХ.

Основните параметри на проекта на Договора за учредяване на особен залог на вземания – върху съвкупност от вземания:

Съгласно проекта на договор за учредяване на особен залог върху вземания към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г., същият се сключва с цел да бъде обезпечено цялото вземане – главница, лихви, евентуална санкционираща лихва, законна лихва, такси, както и всички разноси, свързани със събиране на вземането на Заложния кредитор (Банката), при следните параметри и условия на залога и обезпеченото вземане:

3.1. Предмет на договора – ХХ;

3.2. Длъжници по обезпеченото вземане се променят на:

ХХ

3.3. Заложен кредитор - ХХ

3.4. Парична сума, за която е учреден залогът – ХХ

3.5. Заложено имущество остава непроменено, а именно:

ХХ

3.6. Общи уговорки:

3.6.1. Съгласно чл. 1 от настоящия договор, учреденият особен залог обезпечава всички вземания на заложния кредитор и при условията на всички евентуални бъдещи анекси към Договора за кредит, с които се извършват промени в условията и параметрите му.

3.6.2. Съгласно чл. 2 от настоящия договор, същият ще поражда действието си от момента на неговото сключване, вписва се в Централния регистър на особените залози

(ЦРОЗ) и има действие до пълното погасяване на обезпеченото вземане, освен ако страните по взаимно споразумение не уговорят друго.

3.7. Със сключването на договора залогодателят дава съгласие и упълномощава заложенния кредитор да ХХ

3.7.1. Заложният кредитор има право да ХХ

3.7.2. Заложният кредитор има следните права по отношение на заложените сметки:
ХХ

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, Комисията разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. В конкретния случай, с анекса се поема ново задължение за определен размер и се изменя съществуващия кредит по сключения Договор от 15.03.2017 г. за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции, поради което сделката следва да бъде разглеждана от КЕВР на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. Предоставяните обезпечения оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, същите са на разположение и под контрола на банката, в случай на принудително изпълнение, поради което тези сделки попадат в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, следователно подлежат на разглеждане от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана от финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на поетите от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД задължения, произтичащи от разглежданите сделки върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването им води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД на база одитирания годишен финансов отчет за 2024 г., при който се установи следното:

От представения одитиран годишен финансов отчет на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е видно, че приходите на дружеството за 2024 г. от лицензионна дейност са в размер на ХХ хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с рег. № ХХ от ХХ, от което е видно, че „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД има открита специална разплащателна сметка съгласно чл. 19 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата), с парична наличност към 12.05.2025 г. в размер на ХХ.

Предвид това „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. В удостоверението е посочено, че банката, в изпълнение на чл. 19, ал. 4 от Правилата, при поискване от КЕВР ще предоставя информация за салдото и оборотите по специалната сметка.

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

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

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

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

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.5.:

Ел. Маринова посочи, че работната група си е припомнила фактите и обстоятелствата. Те са били предмет на анализ и са били обследвани при първоначално разрешаване на сделката. Тогава „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД е бил кредиторполучател и тази поредица от дружества са съдлъжници. Сред тях единственият лицензиант е бил „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД. Впоследствие обаче при това разглеждане той отпада като съдлъжник, тъй като междувременно „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД прехвърля търговското си предприятие на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД и заедно с него всичките му пасиви и активи, включително и задълженията му по този договор.

Пл. Младеновски каза, че в доклада „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД отново е споменат.

Ел. Маринова отговори, че е споменато като дружество, което е било съдлъжник. Вече това му качество е отпаднало, след като е разрешено от Комисията прехвърлянето.

Пл. Младеновски попита „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД в момента част от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД ли е.

Ел. Маринова отговори, че „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД е прехвърлило търговското си предприятие на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД. Всичките му права и задължения са вече в „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД по отношение на тази дейност.

Пл. Младеновски попита лицензията на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД прекратена ли е.

М. Трифонов отговори, че юристите ще обяснят по-подробно. Лицензията с търговското предприятие на „ПАУЪР СИСТ“ ЕООД е прехвърлена на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД. Тогава е имало прекратяване на лицензията на дружеството правопреемник и сделката е била доста сложна.

Пл. Младеновски обобща, че сред тези дружества няма лицензианти, за което работната група гарантира.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 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;

2. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с ХХ анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г.;

3. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с ХХ договор за учредяване на особен залог върху конкретно посочени вземания и сметки съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г.;

4. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с ХХ договор за учредяване на особен залог върху съвкупност от вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г.;

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

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

По т.9. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 28.05.2025 г. от „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 28.05.2025 г. на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД 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-177 от 02.06.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 02.06.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 04.06.2025 г. заявителят е представил допълнителни документи. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 05.06.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 05.06.2025 г. и № Е-ЗЛР-Л-93 от 12.06.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

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

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

2. Видно от представената справка от 28.05.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 208201263, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1000, област София (столица), община Столична, район „Възраждане“, ул. „Георг Вашингтон“ № 19, ет. 4.

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД има следния предмет на дейност: търговия на едро и дребно с природен газ, както и всякакви други дейности, разрешени от закона, включително след получаване на съответните разрешения и лицензи, ако такива са необходими.

Капиталът на дружеството е в размер 1 955 830 (един милион деветстотин петдесет и пет хиляди осемстотин и тридесет) лева, разделен на 1 955 830 (един милион деветстотин петдесет и пет хиляди осемстотин и тридесет) броя обикновени, поименни, налични акции, с номинална стойност 1 (един) лев, и е изцяло внесен. „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД се управлява от Управителен съвет в състав: Светослав Рашев Иванов, Жолт Боршани и Питър Бартфай. Представява се от всеки двама членове на Управителния съвет, действащи заедно.

Видно от горното, „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ 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 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 Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените справка от 28.05.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията и Извлечение от книга на акционерите на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е Ем Ви Ем СИЕнерджи Зрт., акционерно дружество, регистрирано в Р Унгария. Видно от Извлечение от 20.01.2025 г. на Ем Ви Ем СИЕнерджи Зрт. от Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Унгария, едноличен собственик на Ем Ви Ем СИЕнерджи Зрт. е Ем Ви Ем Енерджетика частно акционерно дружество, регистрирано в Р Унгария. Видно от Извлечение от 20.01.2025 г. на Ем Ви Ем Енерджетика частно акционерно дружество, от Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Унгария, едноличен собственик на Ем Ви Ем Енерджетика частно акционерно дружество е Унгарската държава.

Предвид горното, по отношение на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, че членовете на Управителния съвет на дружеството не са лишавани от правото да упражняват търговска дейност и не са осъждани с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

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

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, който е поискал заявителят, е **35 (тридесет и пет)** години. В тази връзка, е посочено, че дружеството е новоучредено, с едноличен собственик една от най-големите енергийни компании в централна Европа. Дружеството има за цел да затвърди позициите на групата на МВМ на Балканите и да предложи в дългосрочен план висококачествени услуги за местните потребители на природен газ. За усвояването и трансфера на опита и ноу-хау на дружеството, което е едноличен собственик на заявителя, е необходимо време. Заявителят е посочил, че този срок му е необходим и за да се наложи като доставчик на местния пазар и да бъде разпознаваем партньор за местните крайни потребители на природен газ. Основните газови ресурси, които „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД възнамерява да използва, са на едноличния собственик на капитала на заявителя и са предмет на дългосрочни договори с едни от най-големите производители на природен газ в света. Освен това, дружеството, едноличен собственик на капитала на

заявителя, притежава и 5% от едно от най-значимите за Европейския газов пазар подземни газови находища – Шах Денис 2. Разработването и усвояването на тези ресурси изисква дълъг период от време, съпоставим с максималния срок по ЗЕ, за който се издават лицензии за търговия с природен газ. Заявителят възнамерява да инвестира в създаване на дългосрочни устойчиви отношения с клиентите си на българския пазар и развитие на ново търсене на природен газ в страната. Дружеството счита също, че природният газ се е утвърдил като гориво, което е в подкрепа на заложените цели за намаляване на въглеродния отпечатък на европейската енергетика дори и далеч след заложената като целева година – 2050 г.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично както в Р България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на заявителя да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. С оглед на посоченото срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, следва да е **10 (десет) години**.

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

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, бул. „Цариградско шосе“ № 96, 2-ри етаж, във връзка с което е представено копие на договор от 10.04.2025 г. за наем на офис за срок от три години.

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в подкрепа на което е представено описание на продуктите, както и на хардуерните и софтуерни характеристики. На служителите са осигурени компютърни работни станции – лаптопи, със съответен производствен и инвентарен номер. В тази връзка е представен Договор между „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД и Ем Ви Ем Ай Зрт., в сила от 01.06.2025 г., за предоставяне на информационни услуги. Предметът на договора е доставка на софтуер и хардуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“. По силата на подписания договор заявителят има право да използва всички софтуерни решения, които са на разположение в групата МВМ в т.ч. софтуер за управление на бази данни, софтуер за управление на активи, договори и др., софтуер за управление на отношенията с клиенти и партньори.

Заявителят има достъп до мобилен и стационарен интернет, съгласно представени копия на договори от 25.04.2025 г. и 08.05.2025 г. с доставчик на електронни и съобщителни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1587 от 27.03.2025 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 „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят има сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД съответно за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа № 7036 от 31.03.2025 г., за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 7037 от 31.03.2025 г. и за ползване на виртуална търговска точка № 7038 от 31.03.2025 г.

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: Надзорен съвет; Управителен съвет; Председател на Управителния съвет; Началник на кабинета на Председателя на Управителния съвет; Финансов директор; Търговски директор; Директор „Търговска логистика“; Правно обслужване (възложено на външен изпълнител); Счетоводни услуги и Управление на работна заплата (възложени на външен изпълнител).

Съгласно Устава на дружеството, Надзорният съвет и/или неговите членове не могат да участват в оперативното управление на дружеството. Надзорният съвет представлява дружеството само в отношенията с Управителния съвет.

Оперативното управление на дружеството е възложено на Управителния съвет. От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че членовете на Управителния съвет на заявителя притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

Освен членовете на Управителния съвет, към настоящия момент, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат двама служители – финансов директор и началник кабинет на Председателя на Управителния съвет. От представените автобиографии и копия на дипломи за завършено образование е видно, че притежават образование и квалификация за извършване на дейността. Представени са доказателства, потвърждаващи трудовите правоотношения на служителите със заявителя, а именно: трудови договори и справки от Национална агенция за приходите за получени уведомления за сключени договори по чл. 62, ал. 5 от Кодекса на труда. Дружеството е посочило, че планира да назначи допълнително служители след получаване на лицензия за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД 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“

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е новоучредено юридическо лице, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Р България на 05.03.2025 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.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници: Видно от търговския регистър „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е дружество с изцяло внесен уставен капитал в размер на 1 955 830 (един милион деветстотин петдесет и пет хиляди и осемстотин и тридесет) лева. Като допълнение дружеството е представило и банкова референция, издадена от „Уникредит Булбанк“ АД, според която към 27.05.2025 г. „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД разполага с налична сума по разплащателна сметка открита в банката в размер на 1 828 352,45 (един милион осемстотин двадесет и осем хиляди триста петдесет и два лева и 45 ст.).

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	331 000	1 046 000	2 080 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, EUR/MWh	36,48	31,47	27,25
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, EUR/MWh	39,04	34,03	29,81

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен отчет за паричните потоци за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира както следва: загуба в размер на 16 719 евро за 2025 г. и печалби в размер на 1 402 405 евро за 2026 г. и 3 672 677 евро за 2027 г. Общите приходи нарастват от 12 808 659 евро за 2025 г. на 61 782 928 евро за 2027 г. Общите разходи нарастват от 12 825 380 евро за 2025 г. на 57 702 175 евро за 2027 г. Нетекущи активи не са планирани за периода. Текущите активи се увеличават от 4 061 643 евро за 2025 г. на 10 340 338 евро за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 983 281 евро за 2025 г. и нараства на 4 672 677 евро за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви нарастват от 3 078 362 евро за 2025 г. на 5 667 660 евро за 2027 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (евро)	12 808 659	36 129 720	61 782 928
Общо разходи от дейността (евро)	12 825 380	34 571 492	57 702 175
Счетоводна печалба/загуба (евро)	-16 719	1 558 228	4 080 753
Финансов резултат (евро)	-16 719	1 402 405	3 672 678
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,32	1,77	1,82
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,32	0,77	0,82

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициентът на обща ликвидност* от 1,32 за 2025 г. се изменя на 1,82 за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от 0,32 за 2025 г. се изменя на 0,82 за 2027 г., което е близо до единица и показва, че дружеството няма да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства след 2025 г.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД 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 „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни

услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложението от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

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

2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД, вписано с ЕИК 208201263 в Търговския Регистър на Р България, със седалище и адрес на управление гр. София, п.к. 1000, област София (столица), община Столична, район „Възраждане“, ул. „Георг Вашингтон“ № 19, ет. 4, притежаващо Лицензия №...../.....за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Р България за срок отгодини.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД

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

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Р България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

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

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

Чл. 5. Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно

вероятното потребление.

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

Раздел трети „Взаимоотношения с Клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява Център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: Работно време за работа с клиенти:..... Контакти за връзка:

Чл. 8. (1) Всеки Клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

(2) Дружеството създава и поддържа следните комуникационни канали за обмен на данни със своите клиенти:

- телефонен номер;
- пощенски адрес;
- електронен адрес;
- офис на Дружеството.

(3) Освен чрез изброените в предходната алинея комуникационни канали, Дружеството предоставя данни за потреблението на клиентите си и по следните начини:

1. с изпращане на фактури или известия за потребените количества и дължимите суми;

2. чрез съставянето на месечен акт съгласно подписания договор и посочване на потреблението в издадените на база месечния акт счетоводни документи.

Чл. 9. Актуален списък на наличните комуникационни канали на Дружеството може да бъде получен на телефон на Дружеството.

Чл. 10. Клиентите могат да получават цялата им необходима информация за потреблението, за потребление за минали периоди, за издадени фактури, както и да управляват предоставяните им услуги по всеки от наличните комуникационни канали на Дружеството.

Чл. 11. Дружеството предоставя на своите клиенти възможност да получат информация за своето потребление, в т.ч. да получат справка за потреблението си за период от 36 месеца назад, считано от датата на поискване на справката, срещу заплащане на цена по тарифа на Дружеството. Уязвимите клиенти получават справките по предходното изречение безплатно.

Чл. 12. Всеки уязвим клиент е длъжен да представи актуално удостоверение от съответния компетентен орган, че му е отпусната помощ. Уязвимият клиент следва да бъде титуляр на партидата, по която се иска справка или друг вид действие. Не се допуска използването на удостоверения за трети лица. В случай че такъв документ не е представен, клиентите не могат да се ползват от правата на уязвим клиент.

Чл. 13. С цел повишаване качеството на предлаганите услуги Дружеството има право да изисква клиентска информация, включително информация относно обекта на клиента, присъединен към газовата мрежа. Дружеството няма право да използва

предоставената информация за други цели извън изпълнението на лицензионните си задължения и други свои задължения по закон или по договора с клиента.

Раздел четвърти „Процедура за преустановяване на газоснабдяването“

Чл. 14. (1) Дружеството има право да спре или ограничи газоснабдяването на своите клиенти, включително уязвимите клиенти, при спазване на условията на договорите и действащото законодателство.

(2) Във фактурите или в отделни писмени уведомления до съответния клиент Дружеството посочва датата и часа, след който ще бъдат предприети дейности по спиране/ограничаване в синхрон с условията, обявени от съответното енергийно предприятие - оператор на газова инфраструктура.

(3) Дружеството има право да спре или ограничи газоснабдяването при аварийни ситуации, при въвеждане на ограничителен режим, при въвеждане на временно прекъсване на газоснабдяването, както и във всички останали случаи, обявени по съответния ред от съответното енергийно предприятие - оператор на газова инфраструктура .

(4) Дружеството има право да спира и ограничава газоснабдяването при извършване на планирани ремонтни дейности на съответната газопреносна и/или газоразпределителна мрежа, като спазва условията по договорите и приложимото законодателство.

(5) В случаите по предходната точка Дружеството полага усилия в максимална степен да се запази възможността за ползване на услугата без прекъсване или с минимални прекъсвания.

(6) Преустановяването на газоснабдяването на уязвимите клиенти поради неплащане се осъществява не преди изтичането на 60-дневен срок, считано от крайната дата за прекратяване, посочена в договора.

(7) В срока по предходната алинея Дружеството предлага на уязвимия клиент вариант за разсрочено или отсрочено плащане. При постигане на съгласие между двете страни, газоснабдяването не се преустановява, освен в случай на неизпълнение на условията за разсроченото/отсроченото плащане.

Раздел пети „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“

Чл. 15. (1) Всеки клиент има право да подава жалби и сигнали и да прави предложения до дружеството.

(2) Дружеството е длъжно да разгледа всяка жалба, сигнал и/или предложение по реда и при условията на настоящите правила за работа с потребителите и действащото законодателство.

(3) Всяка жалба, сигнал и/или предложение следва да е в писмена форма, на български език и да съдържа:

1. името и адреса на подателя;
2. в какво се състои искането;
3. изложение на обстоятелствата по случая и прилагане на доказателства, ако подателят разполага с такива;
4. подпис на подателя или негов упълномощен представител.

(4) Подаването може да бъде извършено по пощата на обявения публично адрес за кореспонденция на дружеството, електронния адрес на дружеството или на ръка в неговия офис.

(5) Допуска се по телефон да бъде подадена или поискана информация от Дружеството, но телефонното обаждане не се разглежда като жалба.

Чл. 16. Жалба, сигнал или предложение, които не отговарят на изискванията по ал. 3 не се разглеждат, за което се уведомява подателят.

Чл. 17. Дружеството създава и поддържа регистър относно всяка постъпила жалба, сигнал и предложение и отговорите по тях.

Чл. 18. Документацията относно всички жалби, сигнали и предложения, както и отговорите по тях, се съхранява за период най-малко три години от приключване на преписката, доколкото не е определен друг срок съгласно действащото законодателство.

Чл. 19. При поискване всеки подател на жалба, сигнал или предложение получава от дружеството входящ номер на подадения документ.

Чл. 20. Дружеството извършва проверка на подадената жалба или сигнал и събира всички необходими доказателства за изясняване на обстоятелствата по нея.

Чл. 21. Дружеството може да организира среща с подателя за допълнително изясняване на обстоятелствата по случая.

Чл. 22. Дружеството разглежда всяка жалба, предложение или сигнал при условията на чл. 16 и изпраща писмен отговор на подателя в едномесечен срок от получаването.

Чл. 23. Когато жалбата или сигналът са подадени по електронна поща, Дружеството има право да отговори също по електронна поща, като в този случай писмената форма се смята за спазена.

Чл. 24. При уважаване на жалбата или сигнала, в писмения отговор Дружеството посочва действията, които ще предприеме за удовлетворяване на жалбата.

Чл. 25. В случай че жалбата или сигналът не бъдат уважени, Дружеството посочва своите мотиви за това в писмения отговор до подателя.

Чл. 26. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, Клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 27. Когато решението по дадена жалба или сигнал засяга и други конкретни клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

Чл. 28. Дружеството разглежда направеното предложение и изпраща писмен отговор на подателя в срока по чл. 22.

Чл. 29. Ако прецени, че предложението е в интерес на клиентите и/или може да допринесе за усъвършенстване на организацията и дейността на Дружеството, в отговора до подателя посочва и мерките, които ще бъдат предприети.

Чл. 30. Ако предложението не може да постигне целите по предходната алинея или същото би засегнало негативно интересите на клиентите, Дружеството посочва съответните мотиви.

Чл. 31. За неуредените въпроси по отношение на разглеждането на предложенията намират съответно приложение правилата за разглеждане на жалбите и сигналите.

Заклучителни разпоредби

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

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

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото „Ем Ви Ем

СИЕнерджи България“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация.

С оглед гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Изказвания по т.9.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е получено заявление на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание ЗЕ и НЛДЕ. Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, е установено следното: „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, ул. „Георг Вашингтон“ № 19. Капиталът на дружеството е в размер 1 955 830 лева. „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД се управлява от Управителен съвет в състав: Светослав Иванов, Жолт Боршани и Питър Бартфай. Представява се от всеки двама членове на Управителния съвет, действащи заедно.

По отношение на собствеността на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД, едноличен собственик на капитала на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е Ем Ви Ем СИЕнерджи Зрт., акционерно дружество, регистрирано в Р Унгария. Едноличен собственик на Ем Ви Ем СИЕнерджи Зрт. е Ем Ви Ем Енерджетика - частно акционерно дружество, чийто собственик е Унгарската държава. По отношение на „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Дружеството е поискало да му бъде издадена лицензия със срок от 35 години, като е представило обосновка за този срок. Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично както в Р България, така и в региона, не може да бъде направена реалистична прогноза за възможностите на заявителя да оперира на този пазар за период по-дълъг от десет години. Затова работната група предлага срокът, за който да бъде издадена исканата лицензия, да е 10 години.

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се в гр. София, бул. „Цариградско шосе“ № 96. Дружеството разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността. Представено е писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, както и на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД за достъп и пренос на природен газ за балансиране и за ползване на виртуална търговска точка.

Заложени параметри от „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД за периода 2025 – 2027 г. по отношение на прогнозни количества за реализация със съответните цени и очаквани годишни приходи ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения.

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е представило проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги. Работната група е допуснала техническа грешка при номерацията. Изпуснат е чл. 2 и е необходимо да се направи преномериране.

„Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация. С оглед

гореизложеното, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

Д. Кочков излезе от залата.

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

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД.

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 02.07.2025 г. от 10.15 часа. 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 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 28.05.2025 г. от „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.07.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД, 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 девета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Таско Ерменков.

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

Д. Кочков влезе в залата.

По т. 10. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 10.04.2025 г. от Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. (Dacia Energy Solutions S.R.L.) за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 10.04.2025 г. от Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. (Dacia Energy Solutions S.R.L.) 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-123 от 15.04.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 17.04.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 29.04.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ Дачия Енерджи Солюшънс 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 28.01.2025 г. от Национална служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от което се установява, че Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законодателството на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J32/2/2022, единен европейски идентификационен код (EUID): ROONRC. J32/2/2022, единен регистрационен код: 41435690, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, окръг Илфов, гр. Попеш Леордени, ул. „Фермей“ № 37, етаж 1, стая 2.

Основният предмет на дейност на дружеството е търговия с електроенергия, а второстепенни области на дейност са: добив на чакъл и пясък; добив на глина и каолин; производство на бетон; производство на хоросан; производство на азбестоциментови изделия; производство на други изделия от бетон, цимент и гипс; рязане, оформяне и обработка на камък; производство на електроенергия; транспорт на електроенергия; разпределение на електроенергия; разпределение на газообразни горива по тръбопроводи;

строителство на жилищни и нежилищни сгради; строителство на пътища и магистрали; строителни работи за наземни и подземни железопътни линии; строителство на мостове и тунели; строителни работи за проекти за течности; строителни работи по съоръжения за електроенергия и телекомуникации; хидротехническо строителство; строителни работи за други инженерни проекти, неклассифицирани другаде; работи по разрушаване на сгради; работи по подготовка на земята; сондажни и проучвателни работи за строителство; електроинсталационни работи; ВиК инсталации, отоплителни и климатични инсталации; други сградни инсталации; шпакловъчни работи; дърводелски работи и дограми; работи по подови и стенни облицовки; работи по боядисване, декориране и стъкларски работи; други довършителни работи; работи по покриви, рамки и тераси на сгради; други специални строителни работи, неклассифицирани другаде; търговия на едро със зърнени храни, семена, фуражи и необработен тютюн; търговия на едро с твърди, течни, газообразни горива и производни продукти; търговия на едро с метали и метални руди; търговия на едро с дървен материал и строителни материали и санитарно оборудване; търговия на едро с железария, ВиК оборудване и консумативи; търговия на едро с химически продукти; търговия на едро с други химически продукти; търговия на едро с други междинни продукти; търговия на едро с отпадъци и скрап; неспециализирана търговия на едро; търговия на дребно в неспециализирани магазини с преобладаващо количество хранителни стоки, напитки и тютюневи изделия; търговия на дребно в неспециализирани магазини с преобладаващо количество нехранителни стоки; търговия на дребно с автомобилни горива в специализирани магазини; товарен автомобилен транспорт; тръбопроводен транспорт; хотели и други подобни съоръжения за настаняване; съоръжения за почивка и краткосрочно настаняване; други услуги по настаняване; ресторанти.

Капиталът на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е в размер на 200 (двеста) леи, разделен на 20 (двадесет) дяла, на стойност 10 (десет) леи всеки, и е изцяло внесен. Дружеството се управлява и представлява от Николета-Лакрамиоара Илие, гражданин на Република Румъния, в качеството ѝ на управител.

Видно от горното, Дачия Енерджи Солюшънс 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), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с

преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представеното от заявителя Удостоверение за актуално състояние от 28.01.2025 г. от Национална служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния се усановява, че едноличен собственик на капитала на заявителя е Адриана Попеску, гражданин на Р Румъния.

Предвид горното, по отношение на Дачия Енерджи Солюшънс 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 същата не е лишена от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждана с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. 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 Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че споделя ключовата роля на природния газ, заложен в

стратегията на Европейския съюз за постигане на нулеви нетни емисии на парниковите газове през 2050 г. В тази връзка дружеството планира да развива своята дейност – търговия с природен газ, като предлага природен газ на своите клиенти при конкурентни условия. Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. отбелязва, че ще развива лицензионната дейност като цели утвърждаването си като значим търговец на пазара на природен газ в Република България, който гарантира изпълнението на задълженията си по сключените сделки с природен газ, за което е осигурило необходимите материални, технически, човешки и финансови ресурси. Според дружеството десетгодишният срок ще му даде възможност да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в търговията с природен газ в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди въбдеще позициите си на либерализирания пазар на природен газ в Република България, като използва опита си в търговията с природен газ на територията на Република Румъния, за която дейност притежава лиценз № 2311 от 20.09.2019 г. за извършване на дейността доставка на природен газ, издаден от Националния орган за енергийно регулиране на Република Румъния.

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

Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: окръг Илфов, гр. Попещ Леордени, ул. „Фермей“ № 37, етаж 1, стая 2, Република Румъния, съгласно действащ Договор за послужване № (...) от (...), който видно от представеното Удостоверение за актуално състояние е вписан по партидата на дружеството в Национална служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния.

Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. разполага с необходимата информационна мрежа – мобилен и стационарен интернет и домейн на дружеството, хардуер и софтуер за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. В тази връзка са представени копия на фактури за покупка на компютърни конфигурации, както и Единен договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги № (...) от (...) и Актуализиран допълнителен акт № (...) от (...) към Единен договор за предоставяне на електронни съобщителни услуги № (...) от (...).

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД) с изх. № 16 от 02.04.2025 г., в което се посочва, че Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е осигурило всички технически изисквания, необходими за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа на организирания борсов пазар на природен газ на БЕТП АД.

Заявителят няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, като е представено копие на заявление за достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД от 02.04.2025 г.

Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, която включва управител и следните отдели: „Административен“, „Правен“, „Връзки с обществеността“, „Финансово-счетоводен“, „ИТ“ и „Търговски“, който се състои от звено „Търговия с електрическа енергия“ и звено „Търговия с природен газ“.

От представените автобиография и копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството е представило автобиография и копие на диплома за завършено образование на служител, който ще бъде пряко ангажиран с търговията с природен газ в

Република България. От представените документи и информация може да се направи извод, че лицето притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, Дачия Енерджи Солюшънс 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“

От годишните финансови отчети на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода, както следва: в размер на 25 810 леи за 2021 г., 2 069 151 леи за 2022 г. и в размер на 1 447 525 леи за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 1 021 767 леи и нарастват до 24 803 134 леи за 2023 г. Общите разходи на дружеството нарастват от 1 281 981 леи за 2021 г. на 23 137 593 леи за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството се увеличават от 216 246 леи за 2021 г. на 1 477 641 леи за 2023 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 276 237 леи за 2021 г. на 13 016 308 леи за 2023 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 317 394 леи за 2021 г. на 2 413 071 леи за 2023 г. Нетекущите пасиви не са отчетени за периода. Текущите пасиви на дружеството нарастват от 175 089 леи за 2021 г. на 12 140 379 леи за 2023 г.

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. за периода 2021 – 2023 г.: Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,58 за 2021 г. на 1,07 за 2023 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност намалява от 1,81 за 2021 г. на 0,20 за 2023 г., което означава, че дружеството е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства в края на периода.

За доказване на финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил банково извлечение № (...) от (...) от (...), от което е видно, че наличността по сметката на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е в размер на (...) леи.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	(...)	(...)	(...)

За дейността „търговия с природен газ“ в България, Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2025 г., (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Планираните приходи са в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и се увеличават до (...) хил. лв. през 2027 г. Разходите се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. до (...) хил. лв. за 2027 г.

Нетекущите активи на дружеството нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал е в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и нараства

на (...) хил. лв. за 2027 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2025 г. на (...) хил. 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 (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2025 г. се увеличава до (...) 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 (...) през 2025 г. на (...) през 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от Дачия Енерджи Солюшънс 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 Дачия Енерджи Солюшънс 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 е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1.(1) Настоящите Правила за работа с потребители на енергийни услуги уреждат отношенията между Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. (Dacia Energy Solutions S.R.L.) като търговец на природен газ (Дружеството) и клиентите на дружеството по договори за покупко-продажбата на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени

жалби, молби, сигнали и предложения;

2. обмена на информация с потребителите на енергийни услуги, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба е: Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л., вписано с единен регистрационен код: 41435690 в Национална служба на търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, окръг Илфов, гр. Попец Леордени, ул. „Фермей“ № 37, етаж 1, стая 2, притежаващо Лицензия №.... от..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране на територията на Република България, за срок от години.

(3) Като потребители на енергийните услуги, предоставяни от Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. следва да се считат крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, които купуват природен газ от дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени или които са в процес на преговори за сключване на такъв договор.

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

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

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

Чл. 3. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и указанията на компетентните органи в Република България и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и на Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

(2) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и продажба на природен газ на Клиенти въз основа на писмени договори, освен когато страните постигат индивидуални уговорки.

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

Чл. 4. (1) Договорите, сключвани от Дружеството, с потребители на енергийни услуги, за покупко-продажба на природен газ, задължително съдържат най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

(2) Дружеството създава и поддържа информационна база данни относно всички сключени договори с отделните клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно: договорени количества природен газ; цена на природния газ, потребен природен газ; суми за потребен природен газ; местоположение на обект.

Чл. 5. Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

Чл. 6. (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват

адекватно вероятното потребление.

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

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“

Чл. 7. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес:
Работно време за работа с клиенти: отч. доч. Контакти за връзка: електронен адрес:

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 8. 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.

Раздел четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на предложения, жалби и сигнали от клиенти“

Чл. 9. (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

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

(3) Потребителите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против забавяне или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

Чл. 10. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

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

Чл. 11. (1) Подаваните от клиенти жалби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако

подателят разполага с такива;

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

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

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

Чл. 12. (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

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

Чл. 13. (1) Срокът за отговор на жалби, сигнали или предложения на клиент е един месец от постъпването им.

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

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

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

Чл. 14. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 15. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

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

Раздел пети „Други разпоредби“

Чл. 17. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

Заклучителни разпоредби

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

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 29.04.2025 г. дружеството е посочило информацията и документите, предоставени в хода на процедурата по издаване на лицензия, които счита, че съдържат защитена по закон информация, както и мотивите за това. Според заявителя конфиденциална информация представляват: данните за цените, сроковете и условията по представените търговски договори, удостоверения, банкови референции и гаранции; данни за наличности по банкови сметки и размер на банкови гаранции; данни за използваните парични средства и финансови ресурси; документите относно притежаваните от дружеството материални ресурси и техническа осигуреност. Заявителят посочва, че е поел договорни ангажименти за конфиденциалност по отношение на договорените параметри, защитени от договорна конфиденциалност по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна. Дружеството отбелязва, че посочените данни представляват факти информация, свързани със стопанската дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, тъй като разкриването им ще постави Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. в неравноправно положение спрямо неговите конкуренти и настоящи или бъдещи контрагенти.

Според заявителя конфиденциална информация представляват и личните данни на физическите лица и условията на сключените от служителите на дружеството трудови договори по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и за отмяна на Директива 95/46/ЕО. Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

Дружеството счита, че защитена по закон информация представляват и прогнозни цени и количества за покупко/продажба на природен газ, както и данните в прогнозните финансови отчети, тъй като отразяват стратегията на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. за развитие в следващите три години, изградена въз основа на разработените бизнес процеси и индивидуални решения, натрупаните опит, знания и умения на ръководния екип. Според заявителя технологията на работа представлява ноу-хау и изисква конфиденциалност на протичащите процеси.

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

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 10.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление от Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание ЗЕ и НЛДЕ. Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законодателството на Република Румъния, със седалище и адрес на управление: Република Румъния, гр. Попещ Леордени.

Капиталът на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е в размер на 200 леи, разделен на 20 дяла на стойност 10 леи. Дружеството се управлява и представлява от Николета-Лакрамиоара Илие, гражданин на Република Румъния, в качеството ѝ на управител.

По отношение на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Установено е, че едноличен собственик на капитала на заявителя е Адриана Попеску, гражданин на Р Румъния. Предвид горното, по отношение на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Представени са всички изискуеми декларации съгласно НРДЕ. Срокът на лицензията, поискан от Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л., е 10 години.

От представените данни и документи може да се направи извод, че Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Представени са отчети за 2021 г., 2022 г. и 2023 г., от които е видно, че дружеството е на печалба. За доказване на финансовите си възможности заявителят е представил банково извлечение от (...), от което е видно, че наличността по сметката на Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. е в размер на (...) леи. Представени са прогнозните количества и средни прогнозни цени за покупка и продажба на природния газ, както и прогнозните годишни финансови отчети, от които може да се направи извод, че параметрите, заложи от Дачия Енерджи Солюшънс 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“.

Представен е проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ.

Дружеството е посочило, че в приложените документи има защитена по закон информацията. Това са прогнозни цени и количества, прогнозните финансови отчети, наличността по банкови сметки, както и лични данни (такива не се съдържат в доклада). Работната група счита, че искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

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

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

Пл. Младеновски обяви, че насрочва по т.2 от проекта на решение откритото заседание да се проведе на 02.07.2025 г. от 10.15 часа. 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 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и във връзка с чл. 43, ал. 1 и ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 10.04.2025 г. от Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. (Dacia Energy Solutions S.R.L.) за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 02.07.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. (Dacia Energy Solutions S.R.L.), 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 десета** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.11. Комисията разгледа доклад относно **Разпореждане с изх. № С250016-035-0234722 от 11.06.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Пловдив за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т. 4 от ДОПК с длъжник „ВИКИ ИНВЕСТ 1“ ЕООД.**

С писмо изх. № С250016-035-0234722 от 11.06.2025 г. към наш вх. № В-05-16-1 от 13.06.2025 г., ТД на НАП Пловдив е изпратила на КЕВР Разпореждане за прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на ВИКИ ИНВЕСТ 1 ЕООД, ЕИК 200929804 (приложение № 1).

Компетентен да се произнесе дали вземането е събираемо е публичният изпълнител. В представеното разпореждане публичният изпълнител уведомява КЕВР, че е извършена проверка, при която е констатирано следното:

С цел проучване и анализ на имущественото състояние на длъжника са изпратени

искания на основание чл. 212 от ДОПК до: Областна администрация Пловдив, Министерство на земеделието. В получените отговори не се съдържа информация за активи и имущество на ЗЛ.

Извършени са проверки в информационните системи на външни институции с цел идентифициране на активи: електронна справка в ЕПЗЕУ (за притежание на имоти и за дялове и акции в други дружества) – няма данни; справка в КАИС/Кадастъра – за имоти – няма данни; справка в регистър Кораби на ИА „Морска администрация“ – за притежавани плавателни съдове – няма данни; справка в Централен регистър на особените залози /ЦРОЗ/ - за вписани залози – няма данни; справка в регистъра на ГД „Въздухоплавателна администрация“ – за притежание на въздухоплавателни средства – няма данни; Агенцията за публичните предприятия и контрол – за ЮЛ – няма данни; регистър на „Централен депозитар“ АД – за регистрирани безналични ценни книжа – няма данни; Регистър на банковите сметки и сейфове – няма данни за активни банкови сметки. От получените данни не е изведена информация за активи и имущество на ЗЛ, която би довела до обезпечаване и събиране на установените публични задължения.

Извършени са проверки в информационните системи на НАП: Справка в регистъра на НАП, Софтуер за управление на приходите /СУП/ и НОИ; Справка за предоставени заеми от ЗЛ – програмно приложение на НАП Регистър заеми; Справка за декларираните недвижими имоти – програмно приложение; Справка за декларираните превозни средства – програмно приложение (данни, предоставени от общините); Справка за декларираните плавателни и въздухоплавателни средства (данни, предоставени от общините); Справка за регистрираните превозни средства (данни, предоставени от КАТ). От получените данни не е изведена информация за активи и имущество на ЗЛ, която би довела до обезпечаване и събиране на установените публични задължения.

Извършено е уведомяване на Районна прокуратура Пловдив (изх. № С180016-178-0008612/29.03.2018 г.); служебна бележка до Дирекция „Контрол“ (изх. № С180016-181-00084205/28.09.2018 г.) с цел ангажиране на солидарна отговорност на управителя. Не са установени предпоставки за образуване на исково производство по чл.216 от ДОПК.

На база на събраните доказателства за имущественото състояние на задълженото лице, производството по принудително изпълнение се прекратява, след като са изчерпани всички изпълнителни способности.

Съгласно гореизложеното и на основание чл.225, ал.1, т.4 от ДОПК, чл.225, ал.1, т.7 във връзка с чл. 173, ал.2 от ДОПК, чл.225, ал.1, т.1 от ДОПК, чл.225, ал.1, т.7 във връзка с чл.104/чл.106 от ДОПК, чл.225, ал.1, т.5 от ДОПК публичният изпълнител разпорежда прекратяване на производството по изпълнително дело № 16130001783 / 2013 г., в частта за следното вземане на КЕВР:

➤ Акт за установяване на публично вземане № УДВ-10 от 19.02.2018 г. в размер на общо 5 352,41 лева, в т.ч. главница 2 803,20 лева и лихви 2 549,21 лева.

Съгласно счетоводната политика на КЕВР (приложение № 2):

Недължими вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, предвидена в нормативната база, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3). Отново при спазване на действащата счетоводна политика на КЕВР, посочените вземания от ВИКИ ИНВЕСТ 1 ЕООД са провизирани на 50 на сто.

Във връзка с гореизложеното, моля за **Вашата положителна резолюция** отдел

„Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции:

1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие, начислени от ТД на НАП Пловдив, сума в размер на 2 324,93 лева;
2. Да бъде отписано като несъбираемо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо : 5 352,41 лева, в т.ч. главница – 2 803,20 лева и лихви за просрочие – 2 549,21 лева;
3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 1 513,74 лева.

Изказвания по т.11.:

Докладва Н. Косев. С писмо от 11.06.2025 г. ТД на НАП Пловдив е изпратила на КЕВР Разпореждане за прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК по отношение на ВИКИ ИНВЕСТ 1 ЕООД. Компетентен да се произнесе дали вземането е събираемо е публичният изпълнител. В представеното разпореждане публичният изпълнител уведомява КЕВР, че са извършени проверки, при които е констатирано, че в информационните системи на външни институции няма данни за идентифицирани активи. Извършени са проверки в информационните системи на НАП, като от данните не е изведена информация за активи и имущество на ЗЛ, които биха довели до обезпечаване и събиране на установените публични задължения. На база на събраните доказателства за имущественото състояние на задълженото лице, производството по принудителното изпълнение се прекратява след като са изчерпани всички изпълнителни способности. Съгласно гореизложеното публичният изпълнител разпорежда прекратяване на производството по изпълнително дело, в частта за следното вземане на КЕВР: Акт за установяване на публично вземане в размер на общо 5 352 лева, в т.ч. главница 2 803 лева и лихви 2 549 лева.

Съгласно счетоводната политика на КЕВР недължимите вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП.

Във връзка с гореизложеното, работната група моли за положителната резолюция на председателя отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции:

1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие, начислени от ТД на НАП Пловдив, сума в размер на 2 324,93 лева;
2. Да бъде отписано като несъбираемо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 5 352 лева, в т.ч. главница – 2 803 лева и лихви за просрочие – 2 549 лева;
3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 1 513 лева.

Н. Косев прочете протоколното решение, което работната група предлага:

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждане от 11.06.2025 г. за прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София, с което на основание чл. 225, ал. 1, т. 4 от ДОПК е прекратено производството по принудително изпълнение на публични вземания по изпълнително дело № 16130001783/2013 г., с длъжник ВИКИ ИНВЕСТ 1 ЕООД, и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно

регулиране, работната група предлага Комисията да разгледа и обсъди следните решения:

1. Да приеме за сведение настоящия доклад;
2. Да възложи на отдел „Финансово-стопанска дейност“ в дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:
 - 2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие, начислени от ТД на НАП Пловдив, сума в размер на 2 324,93 лева;
 - 2.2. Да бъде отписано като несъбираемо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо : 5 352,41 лева, в т.ч. главница – 2 803,20 лева и лихви за просрочие – 2 549,21 лева;
 - 2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 1 513,74 лева.

Пл. Младеновски попита каква лицензия имат ВИКИ ИНВЕСТ 1 ЕООД.

А. Димитрова отговори, че вече не работят като ВиК оператор.

Пл. Младеновски попита в такъв случай Комисията всяка година ли ще приема такъв доклад.

А. Димитрова обясни, че с този акт вземанията на ВИКИ ИНВЕСТ 1 ЕООД се зануляват, т.е. това частично прекратяване представлява отписване на задълженията, поради това че няма активи и няма откъде да бъдат събрани тези суми.

Пл. Младеновски попита Комисията продължава ли да им начислява.

А. Димитрова отговори, че вече не е ВиК оператор и това са стари задължения.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждане с изх. № С250016-035-0234722 от 11.06.2025 г. за прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София, с което на основание чл. 225, ал. 1, т. 4 от ДОПК е прекратено производството по принудително изпълнение на публични вземания по изпълнително дело № 16130001783/2013 г., с длъжник ВИКИ ИНВЕСТ 1 ЕООД, с ЕИК 200929804, и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиране, Комисията

РЕШИ:

1. Приема за сведение доклад с вх. № В-Дк-117 от 16.06.2025 г. относно Разпореждане с изх. № С250016-035-0234722 от 11.06.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Пловдив за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т. 4 от ДОПК с длъжник „ВИКИ ИНВЕСТ 1“ ЕООД;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“ в дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие, начислени от ТД на НАП Пловдив, сума в размер на 2 324,93 лева;

2.2. Да бъде отписано като несъбираемо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо : 5 352,41 лева, в т.ч. главница – 2 803,20 лева и лихви за просрочие – 2 549,21 лева;

2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в

размер на 1 513,74 лева.

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

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

По т.12. Комисията, като разгледа **преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 3 от протокол № 16 от 20.01.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-51 от 14.01.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД,** установи следното:

С решение по т. 3 от протокол № 16 от 20.01.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД с размер на главниците 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 вноса за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г.

„ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД е титуляр на Лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ за срок от 10 (десет) години. С Решение № И1-Л-349 от 28.11.2014 г. издадената лицензия е изменена/допълнена с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, а с Решение № И2-Л-349 от 06.02.2020 г. е продължен срокът ѝ с 10 (десет) години, считано от датата на изтичане срока на лицензията – 17.01.2021 г.

След извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установи, че дружеството е в открито производство по несъстоятелност с Решение № № 241 от 14.02.2024 г. по дело № 1949 от 2021 по описа на Софийски градски съд, на основание чл. 630, ал. 1 от Търговския закон (ТЗ). С Решение № № 241 от 14.02.2024 г. по дело № 1949 от 2021 по описа на Софийски градски съд е назначен Валери Петров Анчев, в качеството му на временен синдик на дружеството.

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).

За „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ 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-1349 от 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 „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД задължения към КЕВР са формираны 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).

На 20.01.2025 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане от „Гранд енерджи дистрибушън“ ЕООД в размер на 2000,00 лева и вписано основание „лицензионна такса за 2024 г.“ В резултат на това плащане са начислени следните лихви за просрочие:

➤ 111,33 лева, за периода от 02.04.2024 г. до 20.01.2025 г. върху 1 000,00 лева (първа вноски от годишна такса за 2024 г.);

➤ 18,17 лева, за периода от 03.12.2024 г. до 20.01.2025 г. върху 1 000,00 лева (втора вноски от годишна такса за 2024 г.).

Общото задължение на „Гранд енерджи дистрибушън“ ЕООД по откритата от КЕВР процедура за установяване на публично държавно вземане представлява начислени лихви за просрочие в размер на 129,50 лева.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД е уведомен с писмо на КЕВР изх. № Е-13-154-1 от 21.01.2025 г. за откриване на процедурата, отразеното плащане на главниците и начислените лихви за просрочие върху съответните главници, като:

1. С известие за доставяне № R PS 1040 80ZLGO I, писмото на КЕВР е изпратено до седалището и адреса на управление: гр. София 1360, р-н Връбница, Индустриална зона Орион, ул. 3020 № 34, ет. 4 и е получено на 24.01.2025 г.;

2. С известие за доставяне № R PS 1040 80ZLGP J, писмото на КЕВР е изпратено до г-н Валери Петров Анчев – временен синдик с адреса: гр. София, бул. „Александър Малинов“ № 23, ет. 1, ап. 47 и е получено на 29.01.2025 г.

С уведомление вх. № Е-13-154-1 от 03.02.2025 г., синдикът на „Гранд Енерджи Дистрибушън“ ЕООД, назначен по търговско дело № 1949/2021 г. на Софийски градски

съд, е информирал КЕВР, че е получил съобщение с изх. № Е-13-154-1 от 21.01.2025 г. за открита процедура за установяване на административно задължение.

В отговора се посочва, че след уведомление от дружеството за дължима към КЕВР такса в размер на 2000 лв., същата е заявена за плащане, като след получено разрешение от съда по несъстоятелността съгласно чл. 658, ал. 1, т. 9 от ТЗ, сумата е преведена по сметката на Комисията.

Синдикът уточнява, че плащането е извършено съобразно чл. 639, ал. 1 ТЗ, според който вземания, възникнали след датата на решението за откриване на производство по несъстоятелност (в случая – 14.02.2024 г.), подлежат на изпълнение при настъпване на падежа. В случай на неплащане – същите се удостоверяват по реда на чл. 722, ал. 1 ТЗ.

Отделно е отбелязано, че по силата на чл. 616, ал. 2 ТЗ вземанията за законна лихва, възникнали след откриване на производството, се удовлетворяват едва след пълното удовлетворяване на всички останали кредитори, по реда на чл. 722, ал. 1, т. 9 ТЗ.

Към настоящия момент задълженията на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД към КЕВР за издадената му, изменена и с продължен срок Лицензия № Л-349-15 от 17.01.2011 г. **не са погасени.**

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Димитрова, която обясни, че след като Комисията е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД, синдикът е уведомен за съответното задължение и същият с уведомление към съда по несъстоятелността е превел главницата в размер на 2 хил. лв., но е уведомил Комисията, че съобразно лихвите, които се дължат, и особено за лихви след датата на откриване на производството по несъстоятелност (14.02.2024 г.), същите се удовлетворяват по чл. 616 и чл. 722 от ТЗ. За да бъдат вписани лихвите за предявяване към КЕВР, трябва да се издаде Акт за установяване на публично държавно вземане. В тази връзка работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

Издава по отношение на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД, ЕИК 201208860, АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лихви за просрочие в размер на общо 129,50 лева.

Актът за установяване на публично държавно вземане подлежи на обжалване пред Административен съд – София-град в 14 (четирнадесет) дневен срок.

Пл. Младеновски 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 „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН” ЕООД, ЕИК 201208860, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1360, район Връбница, Индустриална зона Орион, ул. 3020 № 34, ет. 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лихви за просрочие в размер на общо 129,50 лева (сто двадесет и девет лева и петдесет стотинки),

съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

- 111,33 лева, за периода от 02.04.2024 г. до 20.01.2025 г. начислени върху 1 000,00 лева (първа вноса от годишна такса за 2024 г.);
- 18,17 лева, за периода от 03.12.2024 г. до 20.01.2025 г. начислени върху 1 000,00 лева (втора вноса от годишна такса за 2024 г.).

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 Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.13. Комисията, като разгледа преписка, образувана с **решение на КЕВР по т. 19 от протокол № 49 от 13.02.2025 г., доклад с вх. № Е-Дк-192 от 05.02.2025 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО, установи следното:**

С решение по т. 19 от протокол № 49 от 13.02.2025 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО с размер на главниците от общо 4 000,00 лева и лихви за просрочие в размер на 7,22 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 вноса за 2023 г.), считано от 01.04.2023 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2023 г.), считано от 01.12.2023 г.;
- Върху 1 000,00 лева (първа вноса за 2024 г.), считано от 02.04.2024 г.;
- Върху 1 000,00 лева (втора вноса за 2024 г.), считано от 03.12.2024 г..

„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 вноска от годишна такса за 2022 г. в размер на 1 000,00 лева, дължима към 31.03.2022 г.

Начислена е втора вноска 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 вноска 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 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).

Съгласно Решение № Л-449 от 13.10.2015 г. на КЕВР и представено от дружеството извлечение от Търговския регистър при Окръжен съд Братислава I, отделение: Сго, дело № 68703/В, с актуални данни към 11.03.2014 г., правно-организационната форма на „Джей

Ей Ес Енерджи Трейдинг” СРО е дружество с ограничена отговорност, с идентификационен № 45931828, със седалище и адрес на управление: „Фериенчикова“ № 7, Братислава п.к. 81108, Република Словакия.

В тази връзка и на основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане чрез „Български пощи“ ЕАД на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг” СРО е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-13-260-1 от 19.02.2025 г. до горепосочения адрес за седалище и управление. Писмото на КЕВР е изпратено с известие за доставяне № RI 333 956 605 BG, като същото е върнато в цялост.

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 и за електронни пощи на дружеството: jas@jas.hu и energy.sales@jasenergy.sk В тази връзка и на основание чл. 26 във връзка с чл. 18а от АПК, писмото на КЕВР с изх. № Е-13-260-1 от 19.02.2025 г. е изпратено на 19.02.2025 г. като прикачен файл на цитираните електронни пощи.

Съгласно изложеното до тук и на основание чл.26 във връзка с чл.18а от АПК, Съобщение с изх. № С-8 от 08.05.2025 г. е поставено на информационното табло във фоайето на сградата на комисията на адрес: гр. София, бул. „Княз Дондуков“ № 8-10 и на Интернет страницата на КЕВР на дата: 08.05.2025 г., за което е съставен констативен протокол. След изтичане 7 (седем) дневния срок от датата на поставянето, съобщението е свалено на дата: 16.05.2025 г., което също е документирано в констативен протокол.

В указания срок няма постъпило възражение, а 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.13.:

Докладва А. Димитрова. „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 години. Тъй като дружеството не е погасило задълженията си за 2023 г. и 2024 г., КЕВР е открила процедура за установяване на публично държавно вземане. Дружеството е уведомено с писмо, но не е намерено на адреса, който е посочен за седалище и управление. Издадено е съобщение, което е публикувано на интернет страницата на Комисията и е поставено на таблото за съобщения на КЕВР. Сега предстои да се издаде АКТ за установяване на публично държавно вземане.

А. Димитрова прочете проекта на решение.

Т. Ерменков поиска да бъдат изяснени някои принципни въпроса по отношение на неплащането на лицензионни такси в срок. Комисията изпраща писма, обявява се публично държавно вземане, продължава да напомня до момент, в който дружеството изпада в несъстоятелност, сумата не е платена, а дружеството има лицензия, която е действаща евентуално. Комисията получава от НАП след това съобщение, че тези пари трябва да бъдат отписани, тъй като масата на състоятелност не може да покрие вземанията на Комисията. Т. Ерменков попита едно от задълженията, които лицензиантите имат по лицензия, не е ли да си плащат ежегодно лицензията. Т. Ерменков припомни, че на предишно подобно обсъждане е помолил правистите да проверят дали има друга

възможност освен да се пишат писма, с които дружествата се уведомяват, че трябва да платят, но не го правят. Влиза се в един абсолютно давностен срок, в който тези пари не са получени и Комисията няма инструменти, по които тези пари да ги вземе. Единственият начин, по който Комисията може да възбуди по-голяма отговорност в лицензиантите, е да им се обясни, че ако не си плащат лицензията, тази лицензия подлежи на прекратяване. Ако лицензията се отнеме, след това по чл. 59 от ЗЕ ще трябва да се назначават синдици, които да управляват временно действията при отнета лицензия.

Т. Ерменков даде пример с прекратяване на лицензия, за това че не се плаща, за което да бъдат предупредени (примерно в срок от 14 дни това решение подлежи на обжалване). Да се напише, че след влизането в сила на това решение, ако в рамките на един месец не бъде изпълнено, лицензията ще бъде прекратена. Според Т. Ерменков това би могло да бъде един от стимулите, при които лицензиантите, ако имат желание да извършват дейността си, ще си платят. Ако нямат желание, поне да им бъде прекратена лицензията, за да няма Комисията такава допълнителна административна безсмислена и безрезултатна дейност.

Ел. Маринова отговори, че юристите са мислили върху аргументите на предишната дискусия. Това, което се установява от ЗЕ, е, че по отношение на прекратяването на лицензия в ЗЕ има точни и изчерпателно изброени хипотези, които са в чл. 55, и сред тях няма тази, която в момента се коментира. Лицензия може да се прекрати, а тъй като това е решение, с което се губят права, трябва да има конкретни основания, въз основа на което това да се случи. ЗЕ допуска да бъде прекратена лицензия в няколко хипотези. Това е по искане на лицензианта, включително при прехвърляне на имуществото, с което се осъществява лицензионната дейност. Следващата хипотеза е при погиване на енергийния обект, при преобразуване на лицензианта, когато преобразуването води до прекратяване, и при влизане в сила на решението на съда за обявяване на лицензианта в несъстоятелност или в ликвидация. Това са единствените възможности. Там има и една специална хипотеза – когато лицензиантът над 1 година не упражнява лицензионната дейност. Това са изчерпателните случаи, в които Комисията може да прекрати лицензия. По отношение на отнемането, което е санкционна мярка по ЗЕ, най-тежката санкция от всички възможни, като такава, която отнема права, трябва да има конкретно основание. Тук основанията са в чл. 59. Хипотезата, върху която може да се разсъждава, е т. 2, когато лицензиантът не изпълнява или нарушава задълженията си по издадената лицензия. Юристите са мислили върху този текст, как точно трябва да се разбира. Тълкувайки го, в съчетание с ал. 5, която казва, че отнемането на лицензия не изключва търсенето на административнонаказателна или наказателна отговорност за извършено нарушение, по-скоро се разбира, че става въпрос за неизпълнение на условия и задължения по самата лицензионна дейност. Лицензиите, които Комисията издава, съдържат общи и специални условия за самата лицензионна дейност, как трябва да се изпълнява. Има и един общ текст, който казва, че лицензиантът е длъжен да спазва действащото законодателство, но той е бланкетен, защото дори и да го няма в лицензията, то това е основно задължение. Наистина лицензиантът има задължение да плаща таксите, което произтича от тарифата за такси. Така, както е разписана т. 2, не е задължение или условие на самата лицензионна дейност. Това е изводът, защото неплащането на финансово задължение, отделно от това има отделен специален ред да бъде платено, и то никога не би трябвало да резултира в неизпълнение, защото при установяване на такова задължение способите са два – доброволен и принудителен, и то върви по специалния ред на ДОПК, а не по реда на ЗАН, където като се тълкува чл. 59 излиза, че Комисията отнема задължения, които не са в обхвата на самата лицензионна дейност.

Т. Ерменков отбеляза, че е съгласен, че може би чл. 59, ал. 1, т.2 е сложно да се използва, но има т.3, в която е написано: *Когато лицензиантът не изпълни в указания*

срок или нарушава предписания на контролните органи на комисията или наложени принудителни административни мерки от комисията. Т. Ерменков попита не може ли да се разсъждава в този аспект, защото Комисията задължава лицензиантите да заплащат таксите, но те не го изпълняват. Нещо трябва да се направи, защото в противен случай при недобросъвестно отношение на лицензиантите към това си задължение, Комисията освен да пише едни писма, нищо друго не може да направи. Трябва да се търси решение, с което лицензиантите да знаят, че това им е задължение, което води до по-сериозни последствия.

Пл. Младеновски посочи, че след като е издаден АКТ за установяване на публично държавно вземане, този Акт се изпраща в НАП. Ако НАП не може да събере задължението от този лицензиант, това означава, че той не е работил поне през предходната година. Оттук Комисията може да отиде на плоскостта за това, че не е осъществявал лицензионна дейност повече от 1 година и да се премине към процедура по отнемане на лицензията, без да се бави.

Т. Ерменков каза, че това е добрият вариант, при който наистина ще се решат тези проблеми. Освен всичко друго, създава излишно напрежение и излишна административна натовареност при немалкото задължения, които има Комисията.

Пл. Младеновски изиска от А. Димитрова да изготви справка на такива дружества, на които реално след издаден Акт за установяване на публично държавно НАП не е могла да събере сумите по акта. След като бъдат представени на председателя и на членовете на Комисията, ще бъдат насочени към съответните дирекции за започване на процедура по прекратяване на лицензията на основание чл. 55, ал. 2 за неосъществяване на лицензионна дейност повече от една година.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и 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 „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО, с идентификационен № 45931828, със седалище и адрес на управление: „Фериенчикова“ № 7, Братислава п.к. 81108, Република Словакия,

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 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.

2. Неплатена лихва за просрочие в размер на 7,22 лева (седем лева двадесет и две

стотинки), начислена върху неплатената в срок първа вноска 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.

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 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.

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, както следва:

1. За парични преводи в страната:

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

2. За международни парични преводи:

Recipient: КЕВР (EWRC – Energy and Water Regulatory Commission, Bulgaria)

8-10 DONDUKOV BLVD.

1000 SOFIA

BULGARIA

Recipient Account:

Identifier Code: BNBGBGSD

Name of bank: Bulgarian National Bank

Address of bank: Alexander Battenberg Square 1

City: Sofia

Zip/Postal Code: 1000

Country: Bulgaria

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

SWIFT: BNBGBGSF

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 Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., вписано Националния търговски регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния с регистрационен номер J40/14650/2008 и единен регистрационен код: № 24394425, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Архитект Луис Бланк“ № 1, фаза I, ет. 3, Лицензия № Л-836-15 от 26.06.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ЛОРД ЕНЕРДЖИ 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. Изменя и допълва лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ на „Д. трейдинг“ д.о.о. вписано с рег. № 081351331 и идентификационен № 76011767004, със седалище и адрес на управление: Република Хърватия, гр. Загреб, ул. „Роберта Франгеша – Милановича“ № 9, с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група.

По т.3. както следва:

1. Издава на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД с ЕИК 208200631, със седалище и адрес на управление: Р България, община Благоевград, 2700 гр. Благоевград, ул. „Братя Иванови“ № 1, ет. 14, ап. 49, лицензия № Л-837-15 от 26.06.2025 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД 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 заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-110 от 19.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД;

2. Разрешава на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД Договор за комбиниран банков кредит, с включена клауза за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 г.;

3. Разрешава на „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД да сключи с „УНИКРЕДИТ БУЛБАНК“ АД Договор за особен залог на търговско предприятие, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-110 от 19.06.2025 г.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 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;

2. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с ХХ анекс към Договор за револвиращ кредит за оборотни средства и издаване на банкови гаранции от 15.03.2017 г. съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г.;

3. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с ХХ договор за учредяване на особен залог върху конкретно посочени вземания и сметки съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г.;

4. Разрешава на „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД да сключи с ХХ договор за учредяване на особен залог върху съвкупност от вземания съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г.;

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.6. както следва:

1. Приема доклад относно одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141 пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия;

2. Одобрява Предложението от всички оператори на преносни системи за изменение за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141, пар. 2 от Регламент на Комисията (ЕС) 2017/1485 от 2 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия.

По т.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.07.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД, 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.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за одобряване на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;

2. Дава задължителни указания на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД във връзка със следните разпоредби от представените с писмо с вх. № Е-14-53-5 от 12.06.2025 г. коригирани проект на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и проект на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“;

3. Определя на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД срок до 14.07.2025 г., в който дружеството следва да изпълни задължителните указания по т. 1 и да представи в Комисията за енергийно и водно регулиране коригирани проекти на „Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна“ и на „Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД“, с оглед продължаване на административното производство по заявление с вх. № Е-14-53-5 от 20.07.2022 г.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 28.05.2025 г. от „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.07.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД, 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.10. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 10.04.2025 г. от Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. (Dacia Energy Solutions S.R.L.) за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 02.07.2025 г. от 10:15 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л. (Dacia Energy Solutions S.R.L.), 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.11. както следва:

1. Приема за сведение доклад с вх. № В-Дк-117 от 16.06.2025 г. относно Разпореждане с изх. № С250016-035-0234722 от 11.06.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Пловдив за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т. 4 от ДОПК с длъжник „ВИКИ ИНВЕСТ 1“ ЕООД;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“ в дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие, начислени от ТД на НАП Пловдив, сума в размер на 2 324,93 лева;

2.2. Да бъде отписано като несъбираемо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо : 5 352,41 лева, в т.ч. главница – 2 803,20 лева и лихви за просрочие – 2 549,21 лева;

2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 1 513,74 лева.

По т.12. както следва:

Издава по отношение на „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД, ЕИК 201208860, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София 1360, район Връбница, Индустриална зона Орион, ул. 3020 № 34, ет. 4,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатени лихви за просрочие в размер на общо 129,50 лева (сто двадесет и девет лева и петдесет стотинки), съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.13. както следва:

Издава по отношение на „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО, с идентификационен № 45931828, със седалище и адрес на управление: „Фериенчикова“ № 7, Братислава п.к. 81108, Република Словакия,

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

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-836 от 26.06.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-85 от 28.06.2024 г. на ЛОРД ЕНЕРДЖИ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Р Румъния, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

2. Решение на КЕВР № И1-Л-661 от 26.06.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-29 от 21.02.2025 г. на „Д. трейдинг“ д.о.о. - чуждестранно юридическо лице, държава: Република Хърватия, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-661-15 от 09.02.2023 г. издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включване на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

3. Решение на КЕВР № Л-837 от 26.06.2025 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-87 от 21.05.2025 г. на „Инфинити Енерджи Маркет“ АД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-810 от 23.06.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-573 от 26.06.2025 г. – заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-109 от 19.06.2025 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 с вх. № Е-ЗЛР-Р-110 от 19.06.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „ЕНЕРДЖИ МТ“ ЕАД.

5. Доклад с вх. № Е-Дк-806 от 19.06.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-574 от 26.06.2025 г. – Е-ЗЛР-Р-89 от 22.05.2025 г. от „КЕР ТОКИ ПАУЪР“ АД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие

6. Доклад с вх. № Е-Дк-807 от 20.06.2025 - Одобряване на Предложение от всички оператори на преносни системи за определяне на блокове за регулиране на товарите и честотата за Синхронна зона Континентална Европа в съответствие с чл. 141 пар. 2 от Регламент (ЕС) 2017/1485 на Комисията от 02 август 2017 г. за установяване на насоки относно експлоатацията на системата за пренос на електроенергия

7. Доклад с вх. № Е-Дк-811 от 23.06.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-91 от 23.05.2025 г. за изменение на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“, подадено от „ТЕНЕВО СОЛАР ТЕХНОЛОДЖИС“ ЕАД

8. Доклад с вх. № Е-Дк-813 от 23.06.2025 г. и Решение на КЕВР № ОУ-3 от 26.06.2025 г. – заявление с вх. № Е-14-53-5/12.06.2025 г. на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД за одобряване на Общи условия за продажба на топлинна енергия за битови нужди от „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД на клиенти в град Варна и на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД.

9. Доклад с вх. № Е-ДК-802 от 17.06.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-93 от 28.05.2025 г. от „Ем Ви Ем СИЕнерджи България“ ЕАД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

10. Доклад с вх. № Е-ДК-803 от 17.06.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-65 от 10.04.2025 г. от Dacia Energy Solutions S.R.L. (Дачия Енерджи Солюшънс С.Р.Л.) за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

11. Доклад с вх. № В-Дк-117 от 16.06.2025 г. - Разпореждане с изх. № С250016-035-0234722 от 11.06.2025 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП Пловдив за прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225, ал. 1, т.

4 от ДОПК с длъжник „ВИКИ ИНВЕСТ 1“ ЕООД.

12. Акт № УДВ-25 от 26.06.2025 г. - „ГРАНД ЕНЕРДЖИ ДИСТРИБЮШЪН“ ЕООД;

13. Акт № УДВ-26 от 26.06.2025 г. - „Джей Ей Ес Енерджи Трейдинг“ СРО.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"