



## ПРОТОКОЛ

№ 194

София, 03.07.2024 година

Днес, 03.07.2024 г. от 10:29 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков и Юлиан Митев – за главен секретар (без право на глас) (съгласно Заповед № 705 от 27.06.2024 г.).

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, Б. Балабанов – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове в електроенергетиката и топлоенергетиката“ и експерти на КЕВР.

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

### ДНЕВЕН РЕД:

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 17.04.2024 г. от „Топлофикация-Перник“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

2. Доклад с вх. № Е-ДК-796 от 28.06.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 14.06.2024 г. от „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-29 от 19.03.2024 г. на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

4. Проект на решение относно заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-67 от 17.05.2024 г. на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

5. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 12.04.2024 г. на „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

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

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-49 от 16.04.2024 г. на „Акспо България“ ЕАД, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

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

7. Доклад с вх. № Е-Дк-780 от 27.06.2024 г. относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за установяване дали са нарушения на условията на издадените на дружествата лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с постъпило в КЕВР писмо от Държавна агенция „Национална сигурност“ за извършване на проверка по сигнал на Венцислав Атанасов Ангелов.

Докладват: Благовест Балабанов, Красимир Николов, Тонко Тонков, Петър Друмев, Сава Цеков

**По т. 1.** Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-738 от 13.06.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 17.04.2024 г. от „Топлофикация-Перник“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.06.2024 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 17.04.2024 г. на „Топлофикация-Перник“ АД 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-113 от 19.04.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 09.05.2024 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 15.05.2024 г., вх. № Е-14-03-3 от 23.05.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 30.05.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-738 от 13.06.2024 г., приет с решение по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 10. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 26.06.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

**1.** На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Топлофикация-Перник“ АД 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.** „Топлофикация-Перник“ АД е акционерно дружество с ЕИК 113012360, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: област Перник, община Перник, гр. Перник, 2303, ж. к. „Мошино“, което се установява от представеното Удостоверение с изх. № 20240214111420 от 14.02.2024 г. от Агенцията по вписванията.

„Топлофикация-Перник“ АД има следния предмет на дейност: производство на електрическа и топлинна енергия, пренос на топлинна енергия, разпределение и продажба на топлинна енергия; поддържане, ремонтване и преустройство на парни и водогрейни котли, съдове, работещи под налягане, тръбопроводи за водна пара или гореща вода, стоманени промишлени и сградни газови инсталации за природен газ, мостови и козлови кранове и техните подкранови пътища, поддържане на разпределителни газопроводи за природен газ; лабораторно изпитване на въглища; поддържане на топлопреносната мрежа и инсталации и други дейности и услуги, обслужващи основните дейности, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

„Топлофикация-Перник“ АД е титуляр на лицензия № Л-055-03 от 08.01.2001 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, със срок от 15 години, която с Решение № И1-Л-055 от 21.07.2015 г. на КЕВР е изменена и срокът ѝ е продължен

с 10 години, считано от 01.01.2016 г., както и лицензия № Л-056-05 от 08.01.2001 г. за дейността „пренос на топлинна енергия на територия в град Перник“ със срок от 15 години, която с Решение № И1-Л-055 от 21.07.2015 г. на КЕВР е изменена и срокът ѝ е продължен с 10 години, считано от 01.01.2016 г.

Капиталът на дружеството е в размер 104 901 311 (сто и четири милиона деветстотин и една хиляди триста и единадесет) лева, разпределен в 104 901 311 (сто и четири милиона деветстотин и една хиляди триста и единадесет) поименни акции, всяка с право на един глас, с номинална стойност от 1 (един) лев. Капиталът е изцяло внесен.

Органи на дружеството са Общо събрание на акционерите и Съвет на директорите. Общото събрание се състои от всички акционери с право на глас. Дружеството се управлява и представлява от Съвет на директорите в състав: Лора Стаменова Джамбазка, Ясен Петков Кацаров, Борислав Митков Борисов и Чавдар Кирилов Стойнев.

Съгласно Устава на дружеството, Съветът на директорите може да овласти едно или няколко лица от съставите им да представляват дружеството. Имената на лицата, овластени да представляват дружеството, се вписват в Търговския регистър.

„Топлофикация-Перник“ АД се представлява от Чавдар Кирилов Стойнев – изпълнителен директор.

**Видно от горното, „Топлофикация-Перник“ 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 юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.**

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

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

С оглед горното, по отношение на „Топлофикация-Перник“ АД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представеното от заявителя извлечение от книгата на акционерите на „Топлофикация-Перник“ АД се установява, че акционери в дружеството са следните юридически лица: „Бови Тур“ ЕООД (притежаващо 3738 бр. акции от клас „А“ и 74 500 600 бр. акции от клас „Б“, на стойност един лев всяка); „Стийм Трейдинг“ ЕАД (притежаващо 1262 бр. акции от клас „А“ и 25 150 209 бр. акции от клас „Б“, на стойност един лев всяка); Министерство на енергетиката (притежаващо 5 245 502 бр. акции от клас „Б“ на стойност един лев всяка). От извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е видно, че едноличен собственик на капитала на „Бови Тур“ ЕООД е Бингам Мениджмънт Лтд, Великобритания, с едноличен собственик Стефанос Константиноу – гражданин на Република Кипър. От извършена служебна справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията е установено, че едноличен собственик на капитала на „Стийм Трейдинг“ ЕАД е Антартио Комерс Лтд, дружество, регистрирано в Република Кипър. Заявителят е представил Удостоверение от 22.08.2023 г. от Министерство на енергетиката и индустрията Република Кипър, от което е видно, че акционер в Антартио Комерс Лтд е Георгиос Христулу, гражданин на Република Кипър.

**Предвид горното, по отношение на „Топлофикация-Перник“ АД 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 Съвета на директорите 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, за която кандидатства заявителят, е **35 (тридесет и пет)** години, който е обоснован със следните аргументи: заявителят посочва, че във връзка с

дългосрочната му стратегия и политика за трайно присъствие и утвърждаване на пазара на природен газ в България и региона има достатъчно ресурси да извършва дейността си за посочения период и да гарантира изпълнението на задълженията си по сключените сделки за природен газ. Според дружеството търговията с природен газ е дейност, която ще търпи развитие в следващите няколко години, което ще увеличи броя на търговските участници. С натрупването на опит от страна на участниците ще се повишава интензивността на сключване на сделки, което ще доведе до плавно преминаване към работа на пазара в условията на конкурентна среда. Либерализацията на пазара на природен газ заема важно място в европейската енергийна политика и е свързана със стратегическите цели за подобряване сигурността на доставките и диверсификацията на източниците на доставка на природен газ, както и изграждане на взаимосвързан и единен общоевропейски газов пазар. Създаденият организиран пазар на природен газ е важна стъпка към либерализация на пазара на природен газ в България и в изпълнение на приоритетите, заложи в Енергийната стратегия на България. Наличието на този пазар подобрява условията за поддържане на конкурентна, прозрачна и недискриминационна търговия и постепенно отпадане на регулираната цена на природния газ. Предвид обстоятелството, че фигурата на търговеца на природен газ е сравнително нова за българския пазар и няма установена пазарна практика за тази дейност, дружеството посочва, че планира да повиши ефективността на работата на своя екип като вземе мерки за повишаване на квалификацията на своите служители чрез организирано обучение и консултации със специалисти с опит в търговията с природен газ в условията на конкуренция на газовия пазар. „Топлофикация-Перник“ АД планира да направи инвестиции в компютърно оборудване и програмни продукти, както и да разкрие нови работни места с разширяване на пакета от услуги, които ще предлага на клиентите си.

Във връзка с гореизложеното заявителят счита, че поисканият срок е обоснован, за да му бъде дадена възможност да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се газов пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар. Присъствието на повече конкурентноспособни търговски участници на пазара ще спомогне за постигане на целите на Закона за енергетиката и ще улесни интегрирането на България в общия енергиен пазар на Европейския съюз.

Предвид обстоятелството, че развитието на пазара на природен газ е изключително динамично, както в Република 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“:**

„Топлофикация-Перник“ АД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Перник, ТЕЦ Република, кв. „Мошино“. В тази връзка е представена справка за материални ресурси и информационно оборудване от (...), подписана от изпълнителния директор на „Топлофикация-Перник“ АД.

„Топлофикация-Перник“ АД разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер, за извършване на дейността „търговия с природен газ“, описани в представената и цитирана по-горе справка за материални ресурси и информационно оборудване.

Дружеството предвижда да обособи (...) работни станции, чрез които ще се обработва и изпраща информацията за участие в пазара на природен газ, оборудвани с (...) броя (...).

„Топлофикация-Перник“ АД е представило копие на договор с доставчик на телекомуникационни услуги (...) за доставка на интернет и телефония на фиксирани и мобилни номера.

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-1327 от 27.03.2024 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Топлофикация-Перник“ АД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Дружеството е посочило, че е предприело необходимите действия за получаване на достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД и за сключване на договор за пренос с газопреносния оператор, във връзка с което е представило Заявление за достъп до газопреносните мрежи на „Булгартрансгаз“ ЕАД с вх. № БТГ 24-00-1110 от 14.05.2024 г.

„Топлофикация-Перник“ АД е представило данни за управленската и организационна структура на дружеството, която включва: (...).

От представените копия на дипломи за завършено образование на членовете на Съвета на директорите на дружеството може да се направи извод, че те притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

По данни на заявителя, пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат (...) служители от (...), както следва: (...). Представени са данни и доказателства (копия на дипломи за завършено образование), от които е видно, че те притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността. Заявителят е представил доказателства (допълнителни споразумения към сключени трудови договори), от които е видно наличието на трудови правоотношения между служителите и заявителя.

**Въз основа на гореизложеното, „Топлофикация-Перник“ АД, 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 „Топлофикация-Перник“ АД за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода: печалба в размер на 1154 хил. лв. за 2021 г., загуба в размер на 3781 хил. лв. за 2022 г. и печалба от 2236 хил. лв. за 2023 г. Общите приходи на дружеството се увеличават от 75 138 хил. лв. за 2021 г. на 157 091 хил. лв. за 2023 г. Общите разходи се увеличават от 73 429 хил. лв. за 2021 г. на 154 452 хил. лв. за 2023 г. Нетекущите активи се увеличават от 68 213 хил. лв. за 2021 г. на 123 378 хил. лв. за 2023 г., а текущите активи нарастват от 93 401 хил. лв. за 2021 г. на 149 810 хил. лв. за 2023 г.

Основният капитал за 2021 г. е 104 901 хил. лв. и запазва стойността си през трите години на отчетния период. Собственият капитал на дружеството намалява от 90 608 хил. лв. за 2021 г. на 88 669 хил. лв. за 2023 г. Нетекущи пасиви не са отчетени за 2021 г., за 2022 г. са в размер на 48 956 хил. лв. и намаляват до 41 242 хил. лв. за 2023 г., а текущите пасиви нарастват от 71 006 хил. лв. за 2021 г. до 143 277 хил. лв. за 2023 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Топлофикация-Перник“ АД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност намалява от 1,32 за 2021 г. на 1,05 за 2023 г., което означава, че дружеството е разполагало с достатъчно свободни оборотни средства за погасяване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност е 1,28 за 2021 г. и се изменя на 0,48 за 2023 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства след 2021 г.*

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства. В случай на необходимост „Топлофикация-Перник“ АД може да използва и привлечени средства от финансови институции, като източник на финансиране за оборотни средства.

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

Таблица № 1

№	Показател	Мерна единица	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Прогнозни количества за покупка на природен газ за собствено потребление и продажба на природен газ в т.ч:	MWh	(...)	(...)	(...)
1.1.	за собствено потребление	MWh	(...)	(...)	(...)
1.2.	за продажба на природен газ	MWh	(...)	(...)	(...)
2.	Прогнозна покупна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)
3.	Прогнозна продажна цена на природния газ	лв./MWh	(...)	(...)	(...)

„Топлофикация-Перник“ АД е представило прогнозни годишни финансови отчети за цялостната дейност на дружеството, включително търговия с природен газ, за периода 2024 – 2026 г. За периода дружеството прогнозира да реализира печалби по години в размер на: (...) хил. лв. за 2024 г.; (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г.

Общите приходи от дейността на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. през 2026 г. Общите разходи от дейността на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите активи са планирани в размер на (...) хил. лв. за всяка от годините през периода. Текущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е (...) хил. лв. за 2024 г. и се увеличава до (...) хил. лв. за 2026 г. Нетекущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Текущите пасиви намаляват от (...) хил. лв. на (...) хил. лв.

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

Таблица № 2

Параметри	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (хил. лева)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Топлофикация-Перник“ АД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2024 г. се увеличава на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването на текущите си задължения с оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Топлофикация-Перник“ АД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с**



природен газ“.

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

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Топлофикация-Перник“ АД 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 са направени изменения и допълнения, както следва:

### **Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Топлофикация-Перник“ АД**

#### **Раздел Първи „Общи положения“**

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

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;
4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: наименование „Топлофикация-Перник“ АД, ЕИК 113012360; седалище и адрес на управление: гр. Перник п.к. 2300, кв. „Мошино“, ТЕЦ „Република“, притежаващо Лицензия №.....от..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) за територията на Република България за 10 (десет) години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „Топлофикация-Перник“ АД

**Чл. 2.** При обслужването на Клиентите си, Дружеството спазва следните принципи:

1. равен достъп до предоставяните услуги;
2. честна и открита комуникация;
3. уважение на желанията на Клиента;
4. информираност на Клиента;
5. стандартизиране на процесите с цел осигуряване на постоянно високо качество на обслужването и висока клиентска удовлетвореност;
6. постоянно подобрене на процесите и внедряване на добри практики;
7. конфиденциалност.

#### **Раздел Втори „Търговия с природен газ“**

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

(2) „Топлофикация-Перник“ АД разработва и използва при работата с Клиентите стандартизирани формуляри и бланки.

(3) Неразделна част от договора по ал. 1 са Общите условия, които са утвърдени от КЕВР, копие от тях се предоставя на Клиента при подписването на индивидуален договор.

(4) Промени в договорените условия по сключени индивидуални договори могат да се правят само при постигнато взаимно съгласие между „Топлофикация-Перник“ АД и Клиента.

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

**Чл. 5.** (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация – предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ.

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

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

**Чл. 6.** 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.

**Чл. 7.** (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

### **Раздел Трети „Обмен на информация с потребителите. Център за работа с потребители на енергийни услуги“**

**Чл. 8.** (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Дружеството поддържа на своя интернет сайт актуална информация относно работата си с Клиентите, включително адрес, телефон, факс и електронен адрес за контакти от страна на клиентите

(3) Коммуникационни канали за предоставяне на актуална информация от „Топлофикация-Перник“ АД на Клиентите:

- център за връзка с клиенти на „Топлофикация-Перник“ АД – офисът на „Топлофикация-Перник“ АД, гр. Перник п. к. 2300, кв. „Мошино“, ТЕЦ „Република“; сътрудници, обслужващи Клиента; официална интернет страница на дружеството – <https://www.toplo-pernik.com>; брошури с разяснителни информации; платени публикации в

средствата за масово осведомяване на национално и регионално ниво; публикации в специализирани издания.

**Чл. 9.** Информацията, която Дружеството обменя с Клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

**Чл. 10.** Клиентите и Дружеството спазват правилата за конфиденциалност и неразкриване на трети страни на чувствителна търговска информация без писменото съгласие на друга страна.

**Чл. 11.** (1) Преди сключването на договор, Клиентите представят на Дружеството следната информация: обща информация: фирма на клиента; седалище и адрес; лице (лица) за контакти, телефон, факс, електронен адрес за контакт; ЕИК; данни относно банковата сметка; информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца; техническа информация относно обектите на клиента; друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ.

(2) За целите на установяването на параметрите на сделките с всеки Клиент, Дружеството използва и общодостъпни източници на информация – Търговски регистър, информация от КЕВР, публикации в пресата и други.

(3) Клиентите следва писмено да уведомят Дружеството за всяка промяна в декларираните съгласно предходната ал. 1 данни в четиринадесет дневен срок от нейното настъпване, както и да представят на Дружеството документ, удостоверяващ настъпването на съответната промяна.

(4) След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, Клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

**Чл. 12.** Дружеството своевременно уведомява Клиентите за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността им във връзка с участието му на свободния пазар на природен газ.

#### **Раздел Четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, молби, сигнали и предложения. Разрешаване на спорове“**

**Чл. 13.** (1) Клиентите имат право да подават жалби, молби, сигнали и предложения, да проследяват движението им и да бъдат информирани за техния резултат.

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се подават от Клиента в писмен вид, написани на български език и следва да съдържат:

1. име и адрес на подателя, а ако подател е юридическо лице БУЛСТАТ/ЕИК, адрес за кореспонденция, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт;

2. да е посочено в какво се състои искането;

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

4. да са подписани от подателя или от упълномощен представител

**Чл. 14.** Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

1. жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите;

2. отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

(1) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра срещу входящ номер.

(2) „Топлофикация-Перник“ АД има задължението да отговаря на жалби, сигнали и предложения, единствено когато са отправени от Клиент на дружеството. „Топлофикация-Перник“ АД има правото да остави без движение жалбите, сигналите и предложенията,

ако са подадени анонимно или са подадени от различно от представляващото лице съгласно сключения индивидуален договор или упълномощен негов представител.

**Чл. 15.** (1) „Топлофикация-Перник“ АД има право да изисква допълнителна информация във връзка с отправената жалба от Клиента, да извършва проверки и констатации на място, както и да поиска становище от трети лица – специалисти в съответната област.

(2) В случай че част от информацията, представена от клиента в жалбата, сигнала или предложението е с поверителен характер, подателят следва изрично да посочи това обстоятелство. „Топлофикация-Перник“ АД ще запази конфиденциалността на тази информация, освен ако държавен орган не я поиска във връзка с дейността на органа.

**Чл. 16.** (1) Отговорът се дава в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалба, молба, сигнал или предложение на Клиент е 30 (тридесет) дни.

(3) В случай че за проверката на обстоятелствата по жалбата е необходим по-дълъг срок, „Топлофикация-Перник“ АД уведомява писмено Клиента в срока по предходната алинея.

(4) „Топлофикация-Перник“ АД изпраща отговор до Клиента на посочения от него адрес/седалище или имейл адрес за кореспонденция.

(5) В случай че Клиентът не е посочил адрес за кореспонденция или същият е невалиден, отговорът на „Топлофикация-Перник“ АД се счита за редовно изпратен, ако е адресиран до адреса/седалище или имейл адреса за кореспонденция на Клиента, регистриран в базата данни на „Топлофикация-Перник“ АД.

(6) При условие че Клиентът не е удовлетворен от отговора по жалба, молба, сигнал или предложение, има право да подаде жалба до КЕВР.

**Чл. 17.** Дружеството съхранява преписките по жалби, молби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

**Чл. 18.** „Топлофикация-Перник“ АД използва всички допустими от закона способности за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които „Топлофикация-Перник“ АД се стреми изчерпателно да изложи пред Клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на един бъдещ спор;

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между Клиенти и „Топлофикация-Перник“ АД съгласно действащите правила на КЕВР, приети в тази връзка.

**Чл. 19.** (1) В случаите когато „Топлофикация-Перник“ АД и Клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, Клиентът или „Топлофикация-Перник“ АД могат да отнесат спора за решаване пред компетентен държавен орган, като се прилага съответния закон, относим за решаване на възникналия спор;

(2) При наличие на неплатено задължение за консумирана природен газ през изминал период „Топлофикация-Перник“ АД може да стартира допустими от Гражданския процесуален кодекс производства за събиране на своите задължения, включително:

1. да поиска от компетентния съд издаване на заповед за изпълнение;

2. да се снабди с изпълнителен лист;

3. да потърси съдействието на съдебен изпълнител предвид издадения изпълнителен лист, като поиска налагането на обезпечителни мерки и прилагането на допустимите от закона способности за принудително събиране на задълженията.

### **Раздел Пети „Сътрудничество с организациите на потребителите“**

**Чл. 20.** „Топлофикация-Перник“ АД сътрудничи с организациите на потребителите, представляващи техните интереси.

**Чл. 21.** „Топлофикация-Перник“ АД организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

### **Раздел Шести „Заклучителни разпоредби“**

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

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

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

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

### **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Топлофикация-Перник“ АД заявление и която следва да бъде неразгласявана:**

„Топлофикация-Перник“ АД е посочило, че защитена по закон информация (търговска тайна, производствена тайна и лични данни) се съдържа в следните документи: данни за източниците на финансиране и доказателства за наличието на тези източници; обяснителна записка, приложена към заявлението, съдържаща доказателства, че лицето отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с природен газ; данни за управленската и организационна структура на заявителя, за образованието и квалификацията на ръководния персонал на дружеството и данни за числеността и квалификацията на персонала, който ще бъде зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, копия на дипломи, трудови договори, производствена структура и щатно разписание; данни и доказателства за притежаваните материални ресурси, включително данни и доказателства за изградената информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, в това число техническа спецификация и доказателства за наличие на техническа осигуреност за сключване на сделки с природен газ, фактури и договори, приложени към заявлението; финансова обосновка за дейността „търговия с природен газ“, в това число прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за период от три години по години, както и прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ, за период от три години по години.

Заявителят счита, че посочената информация представлява „производствена и търговска тайна“ по смисъла на §1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Закона за достъп до обществената информация, както и по смисъла на чл. 20, ал. 1, т. 2 и т. 3 от Закона за опазване на околната среда. Същата съдържа факти, информация, решения и данни, свързани със стопанската и икономическа дейност на дружеството и по смисъла на §1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията представлява „производствена или търговска тайна“, чието запазване в тайна е в интерес на правоимащите.

Заявителят счита, че са налице основания да бъде прието наличието на търговска тайна на основание Директива (ЕС) 2016/943 на Европейския парламент и на Съвета от 08.06.2016 г. относно защитата на неразкрити ноу-хау и търговска информация (търговски тайни) срещу тяхното незаконно придобиване, използване и разкриване, въз основа на което е приет Закона за защита на търговската тайна, съгласно които търговска тайна обхваща ноу-хау, търговската информация и технологичната информация, в случаите,

когато е налице законен интерес те да бъдат запазени поверителни и основано на закона очакване за запазването на тази поверителност. Освен това „Топлофикация-Перник“ АД посочва, че представените приложения съдържат информация, притежаваща реална търговска стойност, чието нерегламентирано придобиване, използване или разкриване би могло евентуално да навреди на интересите на топлофикационното дружество, като урони неговия научно-технически потенциал, стопански и финансови интереси, стратегически позиции и конкурентоспособност.

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

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

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т. 1.:

Ив. Н. Иванов отбелязва, че при представянето на проекта на решение трябва да се докладват само различията които имат отношение към вече разгледания и приет от Комисията доклад. Изчита се диспозитива на решението.

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило заявление на „Топлофикация-Перник“ АД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад от 13.06.2024 г., приет с решение по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 10. В изпълнение на ЗЕ на 26.06.2024 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

В текста на проекта на решение няма различия спрямо текста на доклада на работната група. В проекта на решение работната група предлага на Комисията да вземе решение за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. В приложение са представени текст на лицензията и Правила за работа с потребители на енергийни услуги на „Топлофикация-Перник“ АД.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

#### **КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

#### **РЕШИ:**

1. Издава на „Топлофикация-Перник“ АД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Топлофикация-Перник“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ал. Йорданов заяви, че подкрепя проекта на решение и приветства действията на „Топлофикация-Перник“ АД, тъй като тя е един от най-големите консуматори на природен газ в страната. В предходно заседание Комисията е разглеждала подобно заявление от Топлофикация Плевен. Независимо, че и двете дружества понастоящем по

отношение на снабдяването с природен газ са на регулиран пазар, приветства усилията им да придобият повече гъвкавост и в двата сектора – и природния газ, и топлоенергетиката, и да развият конкуренцията на двата пазара, което е добре и за самите дружества, и за потребителите. Биха могли и да си оптимизират и доставките на природен газ в случаите, в които доставките по свободно договорени цени са по-изгодни от определената от Комисията регулирана цена.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Издава на „Топлофикация-Перник“ АД, с ЕИК 113012360, лицензия № Л-756-15 от 03.07.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Топлофикация-Перник“ АД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

**По т. 2.** Комисията разгледа доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 14.06.2024 г. от „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД 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-76 от 14.06.2024 г. на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-169 от 18.06.2024 г. на председателя на КЕВР.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД 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 представеното Удостоверение с изх. № 20240613102127 от 13.06.2024 г. от Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието, „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207774228, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София, 1612, област София (столица), община Столична, район „Красно село“, ж. к. „Хиподрума“, ул. „Найден Геров“ № 6, ет. 4, ап. офис 7.

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД има следния предмет на дейност: предоставяне на консултантски, посреднически и други услуги в областта на енергетиката, сключване на договори за покупко-продажба на природен газ и електрическа енергия по свободно договорени цени, осъществяване на дейност като координатор на стандартна или комбинирана балансираща група, организиране, оперативно планиране, координиране и управление на всякакви проекти и дейности, свързани с енергийната ефективност, енергиен мениджмънт, вътрешно и външнотърговска дейност, представителство и посредничество на местни и чуждестранни лица, както и осъществяване на всякаква друга дейност, която не е забранена от закона. Когато за осъществяване на някоя от дейностите на дружеството е необходимо издаването на лиценз (разрешение), дружеството осъществява тази дейност след получаването на съответния лиценз (разрешение).

Капиталът на дружеството е в размер 10 000 (десет хиляди) лева, разпределен в 100 (сто) дяла, всеки от тях с номинална стойност от 100 (сто) лева, и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е НОА ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД ШПК, дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Албания.

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД се управлява и представлява от Кледиа Стефани – управител.

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

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



Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, 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 „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка са представени следните документи: Удостоверение за актуално състояние на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД с изх. № 20240613102127 от 13.06.2024 г. от Агенцията по вписванията към Министерство на правосъдието, Удостоверение за актуално състояние на НОА ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД ШПК от Национален бизнес регистър към Министерството на финансите и икономиката на Република Албания и Удостоверение за актуално състояние на НОА ХОЛДИНГ ШПК от Национален бизнес регистър към Министерството на финансите и икономиката на Република Албания, от които е видно, че едноличен собственик на капитала на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е НОА ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД ШПК, дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Албания. Едноличен собственик на НОА ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД ШПК

е НОА ХОЛДИНГ ШПК, дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Албания. Едноличен собственик на НОА ХОЛДИНГ ШПК е Гентиан Сула, гражданин на Република Албания.

**Предвид горното, по отношение на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД 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 управителят на дружеството не е лишаван от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството.

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, за която кандидатства заявителят, е 10 (десет) години. С оглед неговите краткосрочни и дългосрочни планове за бизнес развитие в страната, дружеството счита, че този срок му е необходим с цел позиционирането му на газовия пазар. Дружеството е част от международен холдинг и счита, че пазарната и регулаторна среда в България са благоприятни за осъществяване на търговските му цели, което ще допринесе и за цялостното развитие и ликвидност на пазара на търговия с природен газ. Освен това отбелязва, че исканият десетгодишен срок е в съответствие с практиката на КЕВР при издаване на лицензии за търговия.

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

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Найден Геров“ № 6, ет. 4, офис 7. В тази връзка е представено копие на Договор за наем от (...), сключен с (...), съгласно който (...) предоставя на заявителя работно място на горепосочения адрес за извършване на търговска дейност.

Заявителят посочва, че офисът разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в България, във връзка с което са представени копие на Договор за предоставяне на услуги и ресурси от (...), между (...) и „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД, съдържащ Приложение № (...) (опис на компютърно и софтуерно оборудване) и копие на Договор за предоставяне на услуги и ресурси от (...), между (...) и „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД, съдържащ Приложение № (...) (опис на компютърно и софтуерно оборудване).

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-1376 от 07.06.2024 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“

ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е представил писмо и от „Българска енергийна търговска платформа“ АД (БЕТП АД), с изх. № 46 от 10.06.2024 г., в което се посочва, че „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД 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.

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е посочило, че към настоящия момент не е сключило договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Подало е заявление за достъп до газопреносните мрежи на газопреносния оператор.

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: ръководство и управление; отдел „Търговия“, отдел „Финанси“, отдел „Оперативни дейности“ и отдел „Управление на риска“.

От представените документи (автобиография, копия на дипломи за завършено образование, свидетелства и сертификати) е видно, че управителят на дружеството притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

Съгласно представения Договор за предоставяне на услуги и ресурси от (...), НОА (...) предоставя на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД четирима квалифицирани служители, които ще бъдат пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране. С посочените служители са сключени договори, заверени копия от които са представени към заявлението за издаване на лицензия. Представени са автобиографии, копия на дипломи за завършено образование, сертификати и др., от които е видно, че служителите притежават образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД, 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“**

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД“ е новоучредено юридическо лице. Дружеството е вписано в Търговски регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел на 29.03.2024 г. Съгласно §1, т. 1 от Допълнителните разпоредби на НЛДЕ, за „новоучредено дружество се счита търговско дружество през времето, през което от датата на вписването му не са изминали три финансови години. Видно от разпоредбата на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, ако юридическото лице е новоучредено, заявителят представя доказателства за паричен ресурс. В тази връзка е представено Удостоверение с изх. № (...) от (...), издадено от (...) за наличност на парични средства по банкова сметка на дружеството в размер на (...). В допълнение е представена декларация за произход на финансови средства от (...), в която се посочва, че наличните финансови средства на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД“ са с произход от договор за заем, сключен с (...). В тази връзка е представено копие на Договор за заем от (...).

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД 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	2024 г.	2025 г.	2026 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	(...)	(...)	(...)

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 – 2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) лв. за 2024 г., в размер на (...) лв. за 2025 г. и (...) лв. за 2026 г. Приходите от продажби са в размер на (...) лв. за 2024 г. и намаляват до (...) лв. през 2026 г. Разходите намаляват от (...) лв. за 2024 г. до (...) лв. за 2026 г.

Нетекущите активи нарастват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Основният капитал за 2024 г. е (...) лв. и запазва стойността си през трите години от периода. Собственият капитал е в размер на (...) лв. за 2024 г. и нараства на (...) лв. за 2026 г. Нетекущите пасиви на дружеството намаляват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Текущите пасиви нарастват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 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	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Общо приходи от дейността, лв.	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността, лв.	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба, лв.	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат, лв.	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност е (...) през 2024 г. и се изменя на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при покриването на текущите си задължения с оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се увеличава от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.*

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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

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

## Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД

### I. „Общи положения“

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

1. информацията, която се предоставя от клиентите преди сключване на договорите и минималното съдържание на договорите;
2. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
3. информация, която се предоставя от Дружеството на Клиентите преди сключването на договора;
4. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: Наименование: „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД; Номер в Търговския регистър: 207774228; Седалище и адрес на управление: гр. София, п.к. 1612, р-н „Красно село“, ж.к. „Хиподрума“, ул. „Найден Геров“ № 6, ет. 4, офис 7, притежаващо Лицензия № ..... /.....за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България за .....години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени с „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД.

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

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

### II. „Търговия с природен газ, сключване и изпълнение на договорите“

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

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

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

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

**Чл. 5.** (1) Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация - предлаганите услуги, цена и качество на природен газ, начини и срокове на плащане.

(2) При сключването и изпълнението на договорите за покупко-продажба на природен газ Клиентите предоставят на Дружеството цялата информация, необходима на Дружеството за изпълнение на неговите задължения по договора, както и задълженията му по издадената лицензия за търговия с природен газ. Клиентите уведомяват

своевременно Дружеството за всякакви настъпили промени в подадената информация, но не по-късно от 14 дни от настъпването ѝ.

**Чл. 6.** (1) Дружеството създава и поддържа база данни, която съдържа всички сключени договори с отделни клиенти, в която събира и съхранява информация в сроковете съгласно действащото българско законодателство относно най-малко следното: договорени количества природен газ; местоположение на обектите, на които се доставя природен газ; цени.

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

**Чл. 7.** (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

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

### **III. „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с потребители на енергийни услуги“**

**Чл. 8.** (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където те могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: гр. София, п.к. 1612, р-н „Красно село“, ж.к. „Хиподрума“, ул. „Найден Геров“ № 6, ет. 4, офис 7. Работно време за работа с клиенти: 9-17 часа (Централноевропейско време); имейл адрес: .....

(3) Актуална информация за каналите на комуникация и данните за контакт с „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително и телефон и електронен адрес.

**Чл. 9.** Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство:

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

### **IV. „Ред и срокове за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения“**

**Чл. 10.** Дружеството разработва правила за приемане и обработка на жалбите, сигналите и предложенията на Клиентите, подадени до него и/или до Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР).

**Чл. 11.** (1) Клиентите могат да правят предложения за усъвършенстване на договорите или за решаване на други въпроси, свързани със съвместната им дейност с Дружеството.

(2) Клиентите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или неправилни действия, против бавност или срещу други действия/бездействия на служители на Дружеството, с които се засягат техни права и законни интереси.

**Чл. 12.** Дружеството поддържа регистър с информация, който съдържа:

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

**Чл. 13.** (1) Сигнали, жалби и предложения се подават от клиента в писмен вид,

написани на български език и следва да съдържат:

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

(2) Жалбите, молбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 12. При поискване, подаващият жалба, сигнал, молба или предложение получава входящ номер на подадения от него документ.

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

(4) Когато жалбата, сигналът или предложението не отговарят на посочените изисквания, дружеството уведомява подателя, като дава съответните указания и разяснения за привеждането им в съответствие с изискванията на ал. 1.

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

**Чл. 14.** (1) Решението по жалба, предложение или сигнал се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересуваните страни.

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

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

**Чл. 15.** (1) Дружеството дава отговор на жалбата, сигнала или предложението в писмен вид след изясняване на обстоятелствата и фактите от значение за разглеждания случай.

(2) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения е един месец след постъпването им.

**Чл. 16.** (1) Когато жалбата, сигналът или предложението са основателни, дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 15, ал. 2.

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

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

**Чл. 17.** При условие че потребителят не е удовлетворен от отговора по жалба, има право да подаде жалба до КЕВР, по реда на ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в седемдневен срок.

**Чл. 18.** Дружеството е длъжно да съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в сроковете, предвидени в действащото законодателство.

Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от клиента.

**Чл. 19.** Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

## V. „Други разпоредби“

**Чл. 20.** В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко-продажба на природен газ, Дружеството събира, съхранява и обработва личните данни

единствено на основанията по Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни и при спазване на изискванията за защита на личните данни по европейското и национално законодателство.

#### **VI. „Заключителни разпоредби“**

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

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

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

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

#### **9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД заявление и която следва да бъде неразгласявана:**

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД 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: информация, свързана с техническата обезпеченост на дружеството; техническо оборудване; операционни системи и програми; интернет свързаност; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ за период от три години по години; прогнозни финансови отчети; данни относно финансови ресурси; информация относно партньорите на дружеството; информация относно физическите лица (данни за служители; данни за лица, наети на граждански договор и др.), тъй като съдържат лични данни на тези лица. Заявителят счита, че посочената информация представлява търговска тайна, тъй като съдържа: прогнози за пазарите на природен газ и параметрите, при които дружеството възнамерява да сключва сделки и да реализира печалба; банкова и финансова информация, която е чувствителна за дружеството; част от информацията касае информационната сигурност на заявителя и публичното ѝ обявяване би изложило на потенциален риск системите за търговия.

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

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

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на 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.2.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Видно от представеното Удостоверение от Агенцията по вписванията, „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е еднолично дружество с



ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър, със седалище и адрес на управление: гр. София, район „Красно село“, ж. к. „Хиподрума“, ул. „Найден Геров“ № 6. Посочен е предметът на дейност да дружеството. Капиталът на дружеството е в размер 10 000 лева, разпределен в 100 дяла, всеки от тях с номинална стойност от 100 лева, и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е НОА ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД ШПК, дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Албания. „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД се управлява и представлява от Кледиа Стефани – управител. Във връзка с установяване на структурата, едноличен собственик на НОА ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД ШПК е НОА ХОЛДИНГ ШПК, дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Албания. Едноличен собственик на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е НОА ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД ШПК. Едноличен собственик на НОА ЕНЕРДЖИ ТРЕЙД ШПК е НОА ХОЛДИНГ ШПК, дружество с ограничена отговорност, учредено и съществуващо съгласно законите на Република Албания. Едноличен собственик на капитал на НОА ХОЛДИНГ ШПК е Гентиан Сула, гражданин на Република Албания. Предвид горното, по отношение на „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил изискуемите декларации съгласно изискванията на НЛДЕ.

Срокът на лицензията, за която кандидатства заявителят, е 10 години и е обоснован.

От представените данни и документи е видно, че „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Представени се две удостоверения от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД и БЕТП, че всички технически средства отговарят за осъществяване на комуникация и обмен на информация с електронната платформа.

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД“ е новоучредено дружество и в тази връзка не може да представи годишни финансови отчети за 3 години назад. Представило е Удостоверение за банкова наличност в „Първа Инвестиционна Банка“ АД в размер на 166 784 лв., от което може да се приеме, че „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД притежава финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Представени са прогнозни количества и средни прогнозни цени на природния газ, посочени в Таблица №1.

Направен е анализ на прогнозните финансови отчети и може да се приеме, че параметрите, заложи от „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД за периода 2024 – 2026 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Представени са Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ.

„НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД е посочило информацията, която представлява защитена по закон – данни за техническо оборудване; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ; прогнозни финансови отчети; данни относно финансови ресурси; информация относно партньорите на дружеството; информация относно физическите лица да се считат за защитена по закон информация. Р. Тахир подчерта, че в доклада не се съдържат данни за физическите лица по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679. 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.

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 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 „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните, достъпни в публичните 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.

Ал. Йорданов подкрепя приемането на доклада и подлагането му на открито заседание и заяви, че имената на собствениците и представляващите компанията не са и не могат да бъдат защитена по закон информация. Второ, в диспозитива на решението, където се казва: *Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД или други упълномощени от тях лица*, Ал. Йорданов счита, че текстът може да е: *Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД*. Другото се подразбира. Те имат правото да упълномощат трети лица да вземат участие вместо тях. Официалната представителна власт имат вписаните в Търговския регистър лица. Ал. Йорданов заключи, че това не е забележка и не е необходимо да се подменя диспозитивът на решението, просто е коментар, който да се има предвид в бъдеще.

Ив. Н. Иванов установи, че няма други изказвания и насрочи по т.2 от проекта на решение провеждане на открито заседание за изслушване на становището на заявителя по изготвения доклад на 10.07.2024 г. от 10:00 ч. 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-76 от 14.06.2024 г. от „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 10.07.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните, достъпни в публичните 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 втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

*Александър Йорданов излезе от залата.*

**По т.3.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-757 от 17.06.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-29 от 19.03.2024 г. на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 26.06.2024 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-29 от 19.03.2024 г. на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3- Е-73 от 22.03.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-29 от 16.04.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-29 от 21.05.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-757 от 17.06.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.06.2024 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие 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 чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

Съгласно чл. 40, ал. 1, т. 1 и ал. 7 от ЗЕ лицензия се издава на лице, регистрирано по Търговския закон или с еквивалентна регистрация по законодателството на друга държава - членка на Европейския съюз, което: притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията. Изискването

по чл. 40, ал. 1, т. 2 от ЗЕ, а именно: да има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени, не се прилага по отношение на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“. Следователно, тази лицензионна дейност не предполага наличие на енергиен обект, поради което за нея не е приложимо и изискването по чл. 40, ал. 1, т. 3 от ЗЕ – представяне на доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

„АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национална служба на Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Р Румъния с пореден номер J22/547/2020, единен идентификатор на европейско ниво ROONRC J22/547/2020, единен код за регистриране 42285698, със седалище и адрес на управление: община Яш, ул. „Професор Ион Паул, № 2А, ет. 2, ап. 15, окръг Яш.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия на едро с отпадъци и скрап, други персонални услуги, некласифицирани другаде, други спомагателни дейности в транспорта, обработка на товари, складиране и съхраняване на товари, товарен автомобилен транспорт, неспециализирана търговия на едро, търговия на едро с химични вещества и продукти, търговия на едро с железария и арматурни изделия, търговия на едро с дървен материал, материали за строителството и санитарно оборудване; търговия на едро с метали и руди; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти; търговия на едро с други машини и оборудване със стопанско предназначение, некласифицирана другаде, и части за тях; търговия на едро с електронни елементи и комуникационна техника; търговия на едро с компютри, периферни устройства за тях и програмни продукти; търговия на едро с парфюмерийни и козметични стоки; търговия на едро с битова електроника и електроуреди; неспециализирано търговско посредничество с разнообразни стоки; специализирано търговско посредничество с други групи стоки; търговско посредничество с мебели, стоки за бита, железария и метални изделия; търговско посредничество с машини, промишлено оборудване, кораби и самолети; търговско посредничество с дървен материал и материали за строителството; търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти; техническо обслужване и ремонт на автомобили; възстановяване и други услуги по управление на отпадъци; рециклиране на сортирани отпадъци; обработване и обезвреждане на опасни отпадъци; обработване и обезвреждане на неопасни отпадъци; събиране на опасни отпадъци; събиране на неопасни отпадъци; търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи; търговия с електрическа енергия; неспециализирана търговия на едро; даване под наем и оперативен лизинг на машини и оборудване за строителството, без оператор; складиране и съхраняване на товари; търговия на дребно чрез поръчки по пощата, телефона или Интернет; търговия на дребно с мебели, осветители и други стоки за бита, некласифицирани другаде; търговия на дребно с железария, бои и плоско стъкло; търговия на едро с битова електроника и електроуреди; търговия на едро с парфюмерийни и козметични стоки; търговия на едро с химични вещества и продукти; търговия на едро с дървен материал, материали за строителството и санитарно оборудване; търговия на едро с метали и руди; търговия на едро с други машини и оборудване със стопанско предназначение, некласифицирана другаде, и части за тях; търговия на едро с обработващи машини и части за тях.

Капиталът на дружеството е в размер на 45 800 (четиридесет и пет хиляди и осемстотин) леи, разделен на 4 580 (четири хиляди петстотин и осемдесет) дялове, на стойност 10 (десет) леи, и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. е Викол Аркадие, гражданин на Република Румъния.

„АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. се управлява и представлява от Викол Аркадие – в качеството му на управител.

Видно от горното, „АРВИ ИНВЕСТ РО“ 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-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели - арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции - неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, 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 „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. 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 „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. е Викол Аркадие, гражданин на Република Румъния.

Във връзка с гореизложеното за „АРВИ ИНВЕСТ РО“ 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 Викол Аркадие – управител, с които същият е декларирал, 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.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че има намерение да се утвърди трайно на пазара на електрическа енергия в България. В тази връзка дружеството счита, че ще осигури достатъчно ресурси за извършване на дейността си през десетгодишния период на действие на лицензията и за гарантиране на изпълнение на задълженията си по сключените сделки за електрическа енергия. „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. счита за обосновано лицензията за търговия с електрическа енергия да бъде издадена за десетгодишен срок, за да се даде възможност на дружеството да развива дейността си в посока придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се електроенергиен пазар, както и да утвърди позициите си на либерализирания пазар.

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“.

„АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, в офис с адрес в Р Румъния, гр. Яш, ул. „Професор Ион Паул“ № 2А, ет. 2, ап. 15, съгласно сключен договор за заем за послужване с физическо лице, копие от който е представено към заявлението.

Заявителят декларира, че разполага с изградена информационна мрежа за извършване на дейността търговия с електрическа енергия. Офисът е оборудван с работни места и офис мебели. „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. уверява, че притежава следните офис техника и оборудване, която включва: компютър с параметри NB Dell 15.6” Vostro 3520, Intel Core i5-1235U, оперативна памет 16GB PC4-21300, хард диск 512 GB PCIE, видео карта Intel Iris Xe Graphics, HDMI; операционна система Windows 10; 1 бр. компютър CPU Intel Core i7-8700 3.2-4.6 GHz, оперативна памет 8GB DDR4-2666 GOODRAM, видео карта VGA card PCI-e; 1 бр. лаптоп Lenovo 14 R7-5800H 16 GB RAM, 1 TB hard disk с операционна система Windows 11 Professional; конфигурация за имейл Outlook 2021, софтуер за обработване на таблици и документи Microsoft Office Professional Plus 2021; сървър Server HP Proliant DL380p Gen8; 1 бр. мултифункционално устройство Canon IRA C5235. Дружеството е представило копия на фактури за закупуване на лиценз за софтуерни програми, както и за компютрите.

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-1178#3 от 22.02.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „АРВИ ИНВЕСТ РО“ 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 „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л., като автобиография и данни за образованието и квалификацията на управителя на дружеството. За изпълнение на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“ „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л., е представило организационна структура, която включва следните отдели: Отдел за счетоводство и съответствие, Отдел за търговия с природен газ, Отдел право и риск, Маркетингов отдел.

В отдела, зает с дейността търговия с електрическа енергия са обособени следните три отдела:

Отдел „Продажби“ – тръжна и договаряща дейност, представя възможностите на компанията и услугите, предлагани от партньорите на дружеството; изготвяне на оферти и договори за електроенергия, координира отчетната дейност за сключените договори с операторите на преносни системи и операторите на разпределителни мрежи, платформата за енергиен обмен и др.; Отдел „Прогнози и статистика“ – анализира ежедневното развитие на цените на електрическа енергия и енергийния поток; изготвя седмична/месечна статистика относно развитието на пазара на електрическа енергия; „Бек-офис“ отдел – сътрудничество с оператора на преносна система за балансиране и наличност на капацитет, предаване на договорите и фактурите на партньорите, сътрудничи със счетоводния отдел за наблюдение на потока на плащанията, приема уведомления и жалбите на клиентите, ако има такива и се съгласува с управителя, проследяване и подготовка на документи за търгове в платформата за енергиен обмен и др.

„АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. декларира, че ИТ услугите и счетоводно обслужване са възложени на външни дружества, като са представени копия на договорите. Заявителят е представил справка за налични договори за работа към 23.01.2024 г., копие на диплома за завършено висше образование и автобиография на управителя. Дружеството уверява, че възнамерява да наеме допълнително персонал.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

„АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2024 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни цени

и количества за покупка и продажба на електрическа енергия и годишни финансови отчети съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ. За целите на настоящото производство, представените прогнозни баланси се разглеждат с оглед установяване на финансовите възможности на дружеството за изпълнение на лицензионната дейност за посочения срок. В прогнозните баланси и отчети за паричните потоци са заложили увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 8 784 MWh през 2024 г. до 158 112 MWh през 2028 г.

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

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	175	180	192	180	177
Средна продажна цена	лева/MWh	200	200	210	210	198
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 784	43 800	87 600	131 400	158 112

За разглеждания период дружеството очаква печалба в размер на 216 хил. лева през 2024 г., като се очаква тя да достигне до 3 265 хил. лева през 2028 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	1 750	8 700	18 300	27 000	31 000
Разходи	1 534	7 836	16 745	23 760	27 735
Оперативна печалба	216	864	1 555	3 240	3 265

Дружеството е представило удостоверение с изх. № 53041 от 09.04.2024 г. от Banca Comerciala Romana S.A., според което дружеството „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. е клиент на банката с открита специална сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към 09.04.2024 г. е 399 160,61 (триста деветдесет и девет хиляди сто и шестдесет и 0,61) румънски леи или 157 000 (сто петдесет и седем 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. При поискване от Комисията за енергийно и водно регулиране, съпроводено с писменото съгласие на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л., Банката се задължава да предоставя актуална към съответната бъдеща дата информация за наличностите по сметката ( обороти и салдо). „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. предоставя своето неотменимо, безусловно и изрично писмено съгласие да предоставя на КЕВР допълнителна актуална към бъдеща дата информация за наличността по сметката на Дружеството при поискване от страна на КЕВР.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и



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

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.06.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.06.2024 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие представител на заявителя. Същевременно с това, не са направени фактите, които да променят 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 чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

1. Издава на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Румъния, Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов потвърди, че от страна на заявителя не имало възражения и забележки по доклада на работната група.

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

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

#### КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

1. Издава на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Румъния, вписано в Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J22/547/2020, единен идентификатор на европейско ниво ROONRC J22/547/2020, единен код за регистриране 42285698, със седалище и адрес на управление: община Яш, ул. „Професор Ион Паул, Нр. 2А, ет. 2, ап. 15, окръг Яш, Лицензия № Л-757-15 от 03.07.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ 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 трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

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

**По т.4.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-759 от 17.06.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-67 от 17.05.2024 г. на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Република Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, както и събраните данни от проведеното на 26.06.2024 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-67 от 17.05.2024 г. на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 40, ал. 7 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-151 от 23.05.2024 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-759 от 17.06.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.06.2024 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие 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 чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10 и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ, „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

„РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния с пореден номер J40/4132/08.03.2021, единен идентификатор на европейско ниво ROONRC J40/4132/2021, единен код за регистриране 43869253, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Инж. Забловски“, № 10, офис 1.

„РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. има следния предмет на дейност: търговия с газообразни горива по газоразпределителните мрежи, производство на други основни

неорганични химични вещества, производство на азотни съединения и торове, производство на електрическа енергия; пренос на електрическа енергия; разпределение на електрическа енергия, търговия с електрическа енергия, производство на газообразни горива, разпределение на газообразни горива по газоразпределителните мрежи; производство и разпределение на топлинна енергия, търговско посредничество с горива, руди, метали и химични продукти, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и подобни продукти, търговия на едро с химични вещества и продукти, търговия на дребно извън търговски обекти, неklasифицирани другаде, складиране и съхраняване на товари, консултантска дейност по информационни технологии, управление и обслужване на компютърни средства и системи, консултантска дейност по стопанско и друго управление.

Капиталът на дружеството е в размер на 200 (двеста) леи, разпределен на 20 (двадесет) дяла, всеки с номинална стойност от 10 (десет) леи. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. Единоличен собственик на капитала на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. е Валентин Леонард Неделеску, гражданин на Р Румъния.

„РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. се управлява и представлява от Валентин Леонард Неделеску в качеството му на управител.

Видно от горното, „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ 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-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, 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 „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ 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 „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. е Валентин Леонард Неделеску, гражданин на Р Румъния.

Във връзка с гореизложеното за „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ 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 дружеството, с които същия 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.

Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, за която кандидатства „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. е 10 (десет) години. Дружеството счита заявения срок за разумен с оглед на това, че иска да се наложи трайно на българския пазар на електрическа енергия, като ще осигури достатъчни ресурси за осъществяване на дейността си през този десетгодишен период, с цел гарантиране изпълнението на задълженията си по сключваните сделки. „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. счита за оправдан този срок на исканата лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, за да може да развие дейността си в посока придобиване на необходимия опит в условията на развиващ се пазар и да затвърди позиции си в условията на неговата либерализация.

„РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“, в офис адрес в Румъния, гр. Букурещ, ул. „Инж. Забловски“ № 10, офис 1, сектор 1 съгласно сключен договор за наем с дружеството „Алайас Бизнес“ С.Р.Л., копие от който е представено към заявлението.

Заявителят декларира, че разполага със следните материални ресурси и информационни и комуникационни средства: 1 бр. работна станция NB DELL Vostro 3520 16 GB DDR4 RAM, процесор 12th Gen Intel Core i5-1235U 2x4.4GHz, твърд диск P41PL

NVMe SOLIDIGM 512 GB, видео карта Intel Iris Xe Graphics, с операционна система Microsoft Windows 10, 16p. лаптоп ASUS 15.6" VivoBook 15 X512FA FHD IntelA CoreaGtf i3-10110U 8GB RAM DDR4, 512 GB SSD; имейл сървър MS Exchange, трансферен сървър OneDrive, уеб инсталираща програма Microsoft Edge or Google Chrome, версия на текстообработваща програма Office 365 Word, версия на софтуер за електронни таблици Office 365 Excel, версия на клиента за електронна поща Office 365 Outlook, антивирусна защита Windows Defender.

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-3306#1 от 25.03.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ 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 „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. притежава технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. Видно от представените документи дружеството се ръководи от управител и има следната организационната структура:

Отдел за счетоводство и съответствие – дейностите в отдела се извършват от външно лице; Отдел за търговия с електрическа енергия – включва Отдел продажби, Отдел Прогнози и статистика, Бек-офис и Отдел за връзки с клиенти; Отдел продажби отговаря за тръжна и договаряща дейност, представя възможностите на компанията и услугите, предлагани на партньорите на дружеството, изготвяне на оферти и договори за електроенергия, координира отчетната дейност за сключените договори с преносните оператори и разпределителните оператори и др.; Бек-офис отдела отговаря за сътрудничество с оператора на преносната система за балансиране и наличност на капацитет, сътрудничи със счетоводния отдел за наблюдение на потока на плащанията, приема уведомленията и жалбите на клиентите и се съгласува с управителя, за да предложи правилна и навременна реакция, проследяване и подготовка на документи за търгове за търгове в платформата за енергиен обмен;

ИТ отдел и диспечерски и платформен инженеринг – гарантира сигурността на комуникациите и търговската дейност, гарантира висока производителност на мрежата, във връзка с всеки друг орган и партньор в България, наблюдава процедурата по резервиране на капацитет и участието на дружеството в търгове.

Представени са копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на управителя на дружеството, както и на служител, зает с дейността., както и справка за назначени служители.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. разполага с човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Относно наличие на финансови възможности на заявителя за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно

Правилата за условията и реда за предоставяне на достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата):

Дружеството „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. е представило прогнозни баланси за периода 2024 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 5 години по години.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от 8 760 MWh за 2024 г. до 157 680 MWh през 2028 г.

Прогнозните цени , по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2024 г. до 2028 г. са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Средна покупна цена	лева/MWh	175	180	192	180	177
Средна продажна цена	лева/MWh	200	200	210	205	198
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	8 760	43 800	87 600	131 400	157 680

Прогнозата за приходите от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия се очаква да нараснат от 1 728 000 лв. през 2024 г. на 30 792 960 лв. през 2028г.

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година е в размер на 216 хил. лева, като достига до 3 266 хил. лева през 2028 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза				
	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи	1 728	8 640	18 144	26 568	30 793
Разходи	1 512	7 776	16 588	23 328	27 527
Оперативна печалба	216	864	1 555	3 240	3 266

Дружеството е представило удостоверение с изх. № SB 1767 от 18.03.2024 г. от банка „УниКредит Банк“ СА Румъния, според което „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л., е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка в румънски леи, наличността по която към 14.03.2024 г. е в размер на 1 819 328,49 евро (3 558 297,24 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 прогнозен бизнес план.

При поискване от Комисията за енергийно и водно регулиране, съпроводено с писменото съгласие на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л., Банката се задължава да предоставя актуална към съответната бъдеща дата информация за наличностите по сметката (оборот и салдо).

„РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л., предоставя своето неотменимо, безусловно и изрично писмено съгласие на „УниКредит Банк“ СА Румъния, да предоставя на КЕВР допълнителна актуална към бъдеща дата информация за наличността по сметката на дружеството при поискване от страна на КЕВР.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плановете си параметри, „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л., ще притежава финансови възможности за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.06.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 4. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.06.2024 г. е проведено открито заседание, в което не е взел участие представител на заявителя. Не са представени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад. Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Издава на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов 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 чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Издава на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. вписано в Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния с пореден номер J40/4132/08.03.2021, единен идентификатор на европейско ниво ROONRC J40/4132/2021, единен код за регистриране 43869253, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Инж. Забловски“, № 10, офис 1, Лицензия № Л-758-15 от 03.07.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ 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 четвърта** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

*Александър Йорданов влезе в залата.*

**По т.5.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-758 от 17.06.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 12.04.2024 г. на „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. 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 26.06.2024 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-45 от 12.04.2024 г. на „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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-108 от 17.04.2024 г. на председателя на КЕВР. Представена е и допълнителна информация от дружеството с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 17.05.2024 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 30.05.2024 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-758 от 17.06.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.06.2024 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, „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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“.

„НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Румъния, вписано в Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния с пореден номер J12/4872/2007, единен идентификатор на европейско ниво ROONRC J12/4872/2007, единен код за регистриране 18680651, със седалище и адрес на управление: община Клуж-Напока, ул. „Каля Турзий“, № 217, окръг Клуж.

„НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. има следния предмет на дейност: търговия с газообразни горива чрез газопроводи, проучвателна и развойна дейност в областта на други природни и инженерни науки, други поддържащи предприятия услуги, инженерни дейности и техническа консултация, свързана със същите, архитектурни дейности, консултантска дейност в областта на бизнеса и мениджмънта, управление на недвижимо имущество на базата на комисионна или договор, наемане или пренаемане на собствено или наето недвижимо имущество, покупко-продажба на собствено недвижимо имущество, търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива, както и техни деривати, посредническа дейност при търговия с различни продукти, посредническа дейност в търговията с горива, минерали, метали и химически продукти за промишлеността, други инсталационни дейности в строителството, инсталиране на ВИК, отоплителни и климатични инсталации, строителни дейности по комунални проекти, свързани с електрическите и телекомуникационни мрежи, развойна дейност в областта на недвижимите имоти, строителни дейности по комунални проекти, свързани с хидростроителството, дистрибуция на газообразни горива чрез газопроводи, търговия с електроенергия, електроразпределение.

Капиталът на дружеството е в размер на XXX.

Видно от горното, „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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-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 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, 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 „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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 „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. е дружеството ХХХ.

Във връзка с гореизложеното за „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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 членовете на Управителния съвет на „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л., с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражнява търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и удостоверение за актуално състояние се установява също, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност.

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

Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. е 10 (десет) години. Заявителят е обосновал искания от дружеството срок на лицензията, със следните мотиви: дружеството цели навлизане на българския пазар на електрическа

енергия с оглед регионалното разширяване на дейността му и подобряване на конкурентоспособността му чрез използване предимствата на двустранните трансакции между Румъния и България. Заявителят счита искания срок за необходим с оглед на първоначално създаване на бизнес отношения, утвърждаването им и максимално използване на предимствата от разработения бизнес модел. Дружеството вече има лиценз за търговия с природен газ, издадена от КЕВР, за срок от 10 години. Така исканият срок ще способства за създаване на комплексно портфолио за търговия с енергоносители на територията на България, което ще допринесе за регионалното развитие на „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л.

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“ и на „координатор на комбинирана балансираща група“.

„НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. декларира, че ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения за „координатор на стандартна балансираща група“, в централния си офис с адрес в Р Румъния, окръг Клуж, гр. Клуж-Напока, ул. „Каля Турзий“ № 217, нает по силата на договор за наем, копие от който е представен в заявлението.

Заявителят уверява, че офиса е напълно оборудван за XXX работни места, разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността, като: XXX.

Представени са копия на фактури за закупени хардуерни и софтуерни продукти.

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-3213#1 от 20.03.2024 г. ЕСО ЕАД декларира, че „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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 „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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 „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л., които включват и одобрена от управителя на дружеството структура на персонала, включващ списък с всички служители и заеманите от тях длъжности.

Представената структура включва следните отдели със съответните дейности: XXX.

Заявителят е представил автобиографии и копия на дипломи за завършено образование и квалификация на управителя на дружеството и на част от служителите заети с дейността, както и удостоверения, с които са назначени на съответната длъжност.

Предвид гореизложеното и въз основа на представените от дружеството доказателства може да се приеме, че „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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“.

„НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. е представило прогнозни баланси за периода 2024 г. – 2026 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни годишни финансови отчети за период от 3 години по години.

Прогнозните стойности показват увеличаващи се количества електрическа енергия за покупко-продажба от XXX MWh през 2024 г. до XXX MWh през 2026 г.

Прогнозните цени, по които дружеството ще купува и продава електрическа енергия през периода от 2024 г. до 2026 г. са:

Показател	Мярка	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Покупна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Продажна цена	лева/MWh	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана енергия общо ел.	MWh	XXX	XXX	XXX

Прогнозата за финансовите резултати (приходи) от лицензионната дейност за търговия с електрическа енергия е за растеж, от XXX хил. лева за 2024 г. до XXX хил. лева през 2026 г.

Очакваната печалба е в размер от XXX хил. лева до XXX хил. лева в края на отчетния прогнозен период. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2024 г. – 2026 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. лева	Прогноза		
	2024 г.	2025 г.	2026 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“, според което „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л., е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX лева ( XXX ).

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

Банката потвърждава, че при писмено поискване от Комисията за енергийно и водно регулиране, се задължава да предоставя актуална към съответната бъдеща дата информация за наличностите по специалната банкова сметка ( обороти и салдо).

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в бизнес плана параметри, „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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, „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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 „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Според изискванията на чл. 38в, ал. 2 от ЗЕ Правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.06.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 5. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.06.2024 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 това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следното решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
РЕШИ:**

1. Издава на „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. ицензия 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 „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че в три последователни решения на Комисията се разглеждат заявления, подадени от юридически лица от Румъния. И трите са за „търговия с електрическа енергия“, явно има интерес към тази дейност.

Ал. Йорданов каза, че в предходни заседания е имало такава засилена активност от страна на румънски компании по отношение на лицензирането на търговия с природен газ. Очевидно, че икономическите отношения в региона се засилват.

Ив. Н. Иванов заключи, че това може само да се приветства. Ако се спазват законите и правилата, това е добра тенденция. Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

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

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Издава на „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J12/4872/2007, единен идентификатор на европейско ниво ROONRC J12/4872/2007, единен код за регистриране 18680651, със седалище и адрес на управление: община Клуж-Напока, ул. „Каля ТУРЗИЙ“, № 217, окръг Клуж, Лицензия № Л-759-15 от 03.07.2024 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 „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ 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 пета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев, Димитър Кочков.

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

**По т.6.** Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-756 от 17.06.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-49 от 16.04.2024 г. на „Акспо България“ ЕАД, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и събраните данни от проведеното на 26.06.2024 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-49 от 16.04.2024 г. на „Акспо България“ ЕАД за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 61, ал. 2, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № З-Е-110 от 19.04.2024 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-756 от 17.06.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.06.2024 г. е проведено открито заседание, в което са взели участие представляващите 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:**

„Акспо България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 51, ал. 1, т. 1 от ЗЕ и чл. 61, ал. 2, т. 2 от НЛДЕ, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-49 от 16.04.2024 г. „Акспо България“ ЕАД е поискало изменение и/или допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, като от условията на лицензията да отпадне изискването за поддържане на дял на привлечения капитал в общата капиталова структура не по-голям от 50% (т. 3.1.1., б. „в“), както и изискването по т. 3.2.3 от лицензията да бъде изменено съгласно хипотезата на разпоредбата на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ. Предвид горното, по аргумент от чл. 66 от НЛДЕ, Комисията следва да прецени, въз основа на събраните по производството данни и документи, дали заявителят ще може да изпълнява изискванията и условията за изменението на издадената лицензия.

Съгласно чл. 49, ал. 1, т. 9 от НЛДЕ, всяка издадена лицензия съдържа разпоредителната част, с която се определят специалните условия за осъществяване на лицензионната дейност. Промяната в разпоредителната част на лицензия, по аргумент от чл. 49, ал. 3 от НЛДЕ е изменение на лицензията. В тази връзка, КЕВР следва да установи дали заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността по издадената лицензия. Изменението на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Акспо България“ ЕАД в разпоредителната и част, свързана с отпадане на специално условие по т. 3.1.1., б. „в“ – за поддържане на дял на привлечения капитал в общата капиталова структура в размер на не по-висок от 50%, както и изискването по т. 3.2.3 от лицензията да бъде изменено съгласно хипотезата на разпоредбата на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, няма да доведе до изменение на вида на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

„Акспо България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с ЕИК 175156562, със седалище и адрес на управление: Р България, 1407 гр. София, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 51, Бизнес Гардън Офис Х, сграда 1, ет. 5, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията. „Акспо България“ ЕАД има следния предмет на дейност: предприемачество, сделки с енергия и ресурси, след като получи лиценз, когато това е приложимо, търговска дейност, строителство, инженерни услуги, закупуване на стоки с цел препродажбата им в първоначален или преработен вид, превози, спедиторска дейност, складова дейност, комисионни сделки, както и всякаква друга дейност, незабранена със закон или друг нормативен акт.

„Акспо България“ ЕАД е с едностепенна система на управление със Съвет на директорите в състав: Томас Виха, гражданин на Швейцарска конфедерация, Марко Заалфранк, гражданин на Швейцарска конфедерация, Луис де Мигел Мартинес, гражданин на Кралство Испания и Милена Цветанова Виденова, гражданин на Р България. „Акспо България“ ЕАД се представлява от изпълнителният директор Милена Цветанова Виденова заедно с изпълнителния директор Марко Заалфранк или друг член на Съвета на директорите. Изпълнителният директор Марко Заалфранк представлява дружеството заедно с изпълнителния директор Милена Цветанова Виденова или друг член на съвета на директорите. Всеки от неизпълнителните членове на съвета на директорите:

Томас Виха и Луис де Мигел Мартинез, представлява дружеството заедно с един от двамата изпълнителни директори Милена Цветанова Виденова или Марко Заалфранк. Всеки прокурист може да представлява дружеството само заедно с изпълнителен директор от Съвета на директорите. Капиталът на „Акспо България“ ЕАД е в размер на 18 119 130 (осемнадесет милиона сто и деветнадесет хиляди сто и тридесет) лева, разпределен в 73 655 налични обикновени поименни акции с право на глас в Общото събрание на акционерите, като всяка акция е с номинална стойност от 246 (двеста четиридесет и шест) лева. Едноличен собственик на капитала на заявителя е „Акспо Интернешънъл“ С.А. - чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Великото херцогство Люксембург.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите - страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели - арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, 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 „Акспо България“ ЕАД 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 „Акспо България“ ЕАД е „Акспо Интернешънъл“ С.А. (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с акционерно дружество, регистрирано във Великото херцогство Люксембург. Едноличен собственик на капитала на „Акспо Интернешънъл“ С.А. е „Акспо Сълюшънс“ АГ (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с публично акционерно дружество, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Едноличен собственик на капитала на „Акспо Сълюшънс“ АГ е „Акспо Холдинг“ АГ (100%) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с публично акционерно дружество, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Капиталът на „Акспо Холдинг“ АГ е разпределен, както следва: „Електрицитасверке на Кантон Цюрих“ АГ (18,410%), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Едноличен собственик на капитала на „Електрицитасверке на Кантон Цюрих“ АГ е Кантонът Цюрих (100%), като Кантонът Цюрих притежава 18,342% от капитала на „Акспо Холдинг“ АГ; „АЕВ Енерджи“ АГ (14,026%), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Едноличен собственик на капитала на „АЕВ Енерджи“ АГ е Кантонът Ааргау (100%); Кантонът Шавхаузен (7,875%); Кантонът Гларус (1,747%); Кантонът Цуг (0,873%); „Ст. Галиш Апенцелше Крафтверке“ АГ (12,501%), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Собственици на капитала на „Ст. Галиш Апенцелше Крафтверке“ АГ са следните кантони: Кантон Санкт Гален (83,3%), Кантон Апенцел Аусерроден (14,2%) и Кантон Апенцел Инерроден (2,5%) и „ЕКТ“ АГ (12,251%), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Едноличен собственик на капитала на „ЕКТ“ АГ е „ЕКТ Холдинг“ АГ (100%), чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Конфедерация Швейцария. Едноличен собственик на капитала на „ЕКТ Холдинг“ АГ е Кантон Тургау (100%).

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

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации, от които е видно, че членовете на Съвета на директорите 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. Представена е и декларация по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ от НЛДЕ, че дружеството не е в производство по несъстоятелност, не е обявено в несъстоятелност и не е в ликвидация. На „Акспо България“ ЕАД не му е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, нито му е отказвано издаване на лицензия за същата дейност. Представена е и декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ,

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

Във връзка с искането за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ „Акспо България“ ЕАД, е изложило следните аргументи:

По отношение на искането за отпадане на специалното условие по т. 3.1.1., б. „в“ за поддържане на дял на привлечения капитал в общата капиталова структура в размер на не по-висок от 50%: През 2021 г. дружеството е получило лицензия, издадена за дейността „търговия с природен газ“, която съдържа специални условия по отношение на непрекъсваемост, сигурност и качество на доставките на природен газ, като в издадената лицензия за дейността „търговия с природен газ“ не е включено изискване за спазване на съотношение привлечен капитал към обща капиталова структура. В резултат на това, за „Акспо България“ ЕАД като дружество, което притежава две лицензии съответно за дейността „търговия с природен газ“ и за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ е налице задължение, дружеството да спазва различни финансови изисквания в зависимост от вида дейност, за която има издадена лицензия. Дружеството е посочило, че това затруднява процеса на финансово отчитане, който е общ за двете дейности, което е причина „Акспо България“ ЕАД да спазва изискването за съотношение на привлечен капитал към обща капиталова структура, произтичащо от издадената лицензия за дейността за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, което специално условие липсва при издадената лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Също така, „Акспо България“ ЕАД е посочило, че при новоиздадените лицензии за дейността „търговия с електрическа енергия“ не се съдържа изискване за поддържане на конкретен дял на привлечения капитал в общата капиталова структура, , което според дружеството е необосновано предимство на останалите участници при осъществяване на търговската им дейност. На следващо място, „Акспо България“ ЕАД е посочило, че непрекъсваемостта и сигурността на доставките на електрическа енергия по сключваните сделките се гарантира и обезпечава от поддържаната специална разплащателна сметка съгласно Правилата за условията и реда за достъп до електропреносната и електроразпределителните мрежи, както и сключения с едноличния собственик XXX договор за предварително управление на средства в евро от типа кеш-пул и. в размер на XXX (XXX) евро.

По отношение на искането за привеждане на т. 3.2.3 от лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. в съответствие с хипотезата на разпоредбата на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ:

„Акспо България“ ЕАД е посочило, че съгласно т. 3.2.3. от издадената лицензия, дружеството е задължено да иска разрешение от КЕВР за всеки заем със срок за погасяване по-дълъг от една година, за договор за изкупуване на енергия със срок по-дълъг от една година и за други сделки на стойност повече от 10% от активите съгласно последния одитиран финансов отчет. Тези изисквания са съответствали на чл. 92, ал. 1, т. 2 и т. 3 от НЛДЕ преди нейното изменение, обнародвано в ДВ, бр. 18 от 24.02.2023 г. Според действаща редакция на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, разрешение от Комисията се изисква при: „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 тази връзка, според „Акспо България“ ЕАД се създава неяснота по отношение на това кои правила за разрешаване на сделки от КЕВР са приложими.

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, Комисията може да вземе решение за изменение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Акспо България“ ЕАД, след като установи дали

заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността по издадената лицензия и на основание на действащата нормативна уредба, както следва:

По отношение на искането за отпадане на условието по т. 3.1.1., б. „в“ за поддържане на дял на привлечения капитал в общата капиталова структура в размер на не по-висок от 50% следва да се има предвид, че „Акспо България“ 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 за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (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 (двадесет) 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 на електрическа енергия 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, в действащата нормативна уредба не е регламентирано задължение за търговците на електрическа енергия да поддържат не по-висок от 50% дял на привлечения капитал в общата капиталова структура.

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Акспо България“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, може да се направи извод, че заявителят ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността по издадената лицензия.

Привеждането на изискването по т. 3.2.3 на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. в съответствие с хипотезата на разпоредбата на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, е необходимо с оглед съобразяване на условията на лицензията с действащата нормативна уредба.

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“ и „координатор на комбинирана 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“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Видно от интернет страницата на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД, „Акспо България“ ЕАД е регистрирано с ID № 32XEGL-BULGARIAC, като търговски участник, като към момента е със статус „Активен“.

По посочена от заявителя информация, за осъществяване на дейността търговия с електрическа енергия, допълнена с права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, „Акспо България“ ЕАД използва офис намиращ се на адрес в гр. София, бул. „Черни връх“ № 51, офис X, сграда 1, ет. 1.

Дружеството декларира, че всички работни станции Lenovo Think Pad T16 с процесор Intel i7 32 GB RAM 512 GB SSD, използват само лицензирани програмни продукти като: MS Windows 11 Pro, Microsoft Office 365, антивирусна защита. Освен това използва и следните специализирани софтуери: Citrix – среда за достъп до корпоративни ресурси и приложения; ENDUR – търговска програма за въвеждане на информация от всички сделки с природен газ и електрическа енергия, на базата на която се подготвят данните необходими за докладването на сделките по REMIT; Emis – програма, в която могат да се проследят енергийните потоци, наличните трансгранични капацитети и баланс на зоните; Edis – програма, която автоматично прехвърля номинационните файлове от Emis към системните оператори; Navision and Hyperion – за целите на счетоводството на дружеството; АПИС – правно-информационна система.

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

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

Като доказателства за опита и квалификацията на служителите, заети с дейността „търговия с електрическа енергия“ са предоставени автобиографии на членовете на съвета на директорите на дружеството. Видно от представения годишен доклад за дейността на заявителя за 2023 г., в дружеството има назначени XXX служители.

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

Финансови възможности на „Акспо България“ ЕАД за осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“, както и наличие на финансови гаранции и обезпечения за сключване на сделки за търговия с електрическа енергия съгласно Правилата.

„Акспо България“ ЕАД е дружество, което успешно осъществява лицензионни дейности по издадени от КЕВР лицензии за търговия с природен газ и електрическа енергия. От представения одитиран годишен финансов отчет на „Акспо България“ ЕАД е видно, че приходите от лицензионна дейност на дружеството за 2022 г. са в размер на XXX хил. лв. Дружеството е представило удостоверение с изх. №XXX от XXX г. от XXX, от което е видно, че „Акспо България“ 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 12.03.2024 г. в размер на XXX лева (XXX). Предвид това „Акспо България“ 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 извода, че отпадането на специалното условие по т.3.1.1, буква “в“ от Лицензията за поддържане на дял от привлечения капитал в общата капиталова структура в размер не по-висок от 50 %, няма

да повлияе или да доведе до нарушаване на непрекъсваемостта и сигурността на доставките на електрическа енергия по сделки, сключвани от „Акспо България“ ЕАД.

Договор за участие в стандартна балансираща група

„Акспо България“ ЕАД има одобрен договор за участие в стандартна балансираща група, съгласно чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ, който не е необходимо да бъде актуализиран.

Договор за участие в комбинирана балансираща група

„Акспо България“ ЕАД има одобрен договор за участие в комбинирана балансираща група, съгласно чл. 12, ал. 1 от НЛДЕ, който не е необходимо да бъде актуализиран.

Правила за работа с потребители на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Акспо България“ ЕАД има одобрени Правила за работа с потребители на енергийни услуги, които не е необходимо да бъдат актуализирани.

С оглед на гореизложеното може да се направи извод, че исканото със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-49 от 16.04.2024 г. изменение и/или допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Акспо България“ ЕАД чрез отпадане на специално условие по т. 3.1.1., б. „в“ - за поддържане на дял на привлечения капитал в общата капиталова структура в размер на не по-висок от 50% и за актуализация на изискването по т. 3.2.3 с хипотезата на разпоредбата на чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, съответстват на нормативната уредба, като „Акспо България“ ЕАД ще продължи да отговаря на условията за упражняване на дейността по издадената лицензия и това няма да доведе до изменение на вида на лицензията за дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“.

Предвид гореизложеното, Комисията счита искането на „Акспо България“ ЕАД за изменение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ за основателно. В допълнение, освен исканото изменение, се налага актуализация на част от текстовете на лицензията с оглед привеждането им в съответствие с действащата нормативна уредба. В тази връзка е необходимо лицензията да бъде изменена, както следва:

1. Т. 1.2. се изменя така:

„1.2. Приложенията, посочени в т. 3.10.1, както и техните периодични актуализации, са неразделна част от лицензията и се прилагат на хартиен носител.“

2. Т. 2.2.2. се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

3. В т. 3.1.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „г“.

4. Т. 3.2.3. се изменя така:

„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.“

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

6. Съществуващата т. 3.4. става т. 3.3.

7. Съществуващата т. 3.4.1. става т. 3.3.1.

8. Съществуващата т. 3.4.2. става т. 3.3.2.

9. Съществуващата т. 3.4.3. става т. 3.3.3.

10. Съществуващата т. 3.4.4. става т. 3.3.4.

11. Съществуващата т. 3.5. става т. 3.4.

12. Съществуващата т. 3.5.1. става т. 3.4.1.

13. Съществуващата т. 3.5.2. става т. 3.4.2.

14. Съществуващата т. 3.5.3. става т. 3.4.3.

15. Съществуващата т. 3.5.4. става т. 3.4.4.

16. Съществуващата т. 3.5.5. става т. 3.4.5.

17. Съществуващата т. 3.5.6. става т. 3.4.6.

18. Съществуващата т. 3.5.7. става т. 3.4.7.

19. Съществуващата т. 3.5.8. става т. 3.4.8. и се променя така:

„За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 2 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 3 и Приложение № 4.“

20. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.4.9.

21. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.4.10.

22. Съществуващата т. 3.5.11. става т. 3.4.11.

23. Съществуващата т. 3.5.12. става т. 3.4.12.

24. Съществуващата т. 3.5.13. става т. 3.4.13.

25. Съществуващата т. 3.6. става т. 3.5.

26. Съществуващата т. 3.6.1. става т. 3.5.1. и „Приложение № 6“ се променя на „Приложение № 5“.

27. Съществуващата т. 3.6.2. става т. 3.5.2.

28. Съществуващата т. 3.6.3. става т. 3.5.3.

25. Съществуващата т. 3.7. става т. 3.6.

26. Съществуващата т. 3.7.1. става т. 3.6.1.

27. Съществуващата т. 3.7.2. става т. 3.6.2.

28. Съществуващата т. 3.7.3. става т. 3.6.3.

29. Съществуващата т. 3.8. става т. 3.7.

30. Съществуващата т. 3.8.1. става т. 3.7.1.

31. Съществуващата т. 3.8.2. става т. 3.7.2.

32. Съществуващата т. 3.8.3. става т. 3.7.3.

33. Съществуващата т. 3.8.4. става т. 3.7.4.

34. Съществуващата т. 3.8.5. става т. 3.7.5.

35. Съществуващата т. 3.8.6. става т. 3.7.6.

36. Съществуващата т. 3.8.7. става т. 3.7.7.

37. Съществуващата т. 3.8.8. става т. 3.7.8.

38. Съществуващата т. 3.9. става т. 3.8.

39. Съществуващата т. 3.9.1. става т. 3.8.1.

40. Съществуващата т. 3.9.2. става т. 3.8.2.

41. Съществуващата т. 3.9.3. става т. 3.8.3. и думите „по предходната т. 3.9.2.“ се заменят с „по предходната т. 3.8.2.“.

42. Съществуващата т. 3.10. става т. 3.9.

43. Съществуващата т. 3.10.1. става т. 3.9.1.

44. Съществуващата т. 3.10.2. става т. 3.9.2.

42. Съществуващата т. 3.11. става т. 3.10.

43. Съществуващата т. 3.11.1. става т. 3.10.1. и се променя така: „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;

3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група;

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

5. Приложение № 5 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.06.2024 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 175 от 20.06.2024 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.06.2024 г. е проведено открито заседание, в което са взели участие представляващите 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. 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 следното решение:

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ  
РЕШИ:**

1. Изменя и допълва лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Акспо България“ ЕАД.

Измененията са описани подробно в проекта на решение.

Ал. Йорданов отбелязва, че изменението в текста на лицензията не налага изменение в Правилата за работа с потребители на енергийни услуги, поради което същите не се изменят, а се запазват такива, каквито са приети от Комисията.

Ив. Н. Иванов потвърди това и заключи, че се гласува единствено изменението/допълнението на лицензията, а не Правилата за работа с потребители на енергийни услуги на „Акспо България“ ЕАД.

Председателят подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с 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-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Акспо България“ ЕАД, ЕИК 175156562, със седалище и адрес на управление: Р България, 1407 гр. София, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 51, Бизнес Гардън Офис Х, сграда 1, ет. 5, както следва:

1. Т. 1.2. се изменя така:

„1.2. Приложенията, посочени в т. 3.10.1, както и техните периодични актуализации, са неразделна част от лицензията и се прилагат на хартиен носител.“

2. Т. 2.2.2. се изменя така:

„2.2.2. Да сключва сделки за продажба на електрическа енергия на клиенти, на други търговци, на които е издадена лицензия за търговия с електрическа енергия, на производители на пазара на електрическа енергия, на балансиращия и на борсовия пазар на електрическа енергия съгласно Правилата за търговия;“

3. В т. 3.1.1. се заличава б. „в“, а съществуващите б. „г“ и б. „д“, стават съответно б. „в“ и б. „г“.

4. Т. 3.2.3. се изменя така:

„За учредяване на залог, включително особен залог или ипотeka 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 задължениост 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 ипотeka 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.“

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

6. Съществуващата т. 3.4. става т. 3.3.

7. Съществуващата т. 3.4.1. става т. 3.3.1.

8. Съществуващата т. 3.4.2. става т. 3.3.2.

9. Съществуващата т. 3.4.3. става т. 3.3.3.

10. Съществуващата т. 3.4.4. става т. 3.3.4.

11. Съществуващата т. 3.5. става т. 3.4.

12. Съществуващата т. 3.5.1. става т. 3.4.1.

13. Съществуващата т. 3.5.2. става т. 3.4.2.

14. Съществуващата т. 3.5.3. става т. 3.4.3.

15. Съществуващата т. 3.5.4. става т. 3.4.4.

16. Съществуващата т. 3.5.5. става т. 3.4.5.

17. Съществуващата т. 3.5.6. става т. 3.4.6.

18. Съществуващата т. 3.5.7. става т. 3.4.7.

19. Съществуващата т. 3.5.8. става т. 3.4.8. и се променя така:

„За осигуряване защитата на клиентите и участниците лицензиантът изготвя и представя за одобряване от комисията Правила за работа с потребители – Приложение № 2 и договори за участие в стандартната и комбинираната балансиращи групи съгласно Правилата за търговия, включващи процедури за работа на координатора с участниците в балансиращите групи, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени от участниците жалби – Приложение № 3 и Приложение № 4.“

20. Съществуващата т. 3.5.9. става т. 3.4.9.

21. Съществуващата т. 3.5.10. става т. 3.4.10.

22. Съществуващата т. 3.5.11. става т. 3.4.11.



23. Съществуващата т. 3.5.12. става т. 3.4.12.
24. Съществуващата т. 3.5.13. става т. 3.4.13.
25. Съществуващата т. 3.6. става т. 3.5.
26. Съществуващата т. 3.6.1. става т. 3.5.1. и „Приложение № 6“ се променя на „Приложение № 5“.
27. Съществуващата т. 3.6.2. става т. 3.5.2.
28. Съществуващата т. 3.6.3. става т. 3.5.3.
25. Съществуващата т. 3.7. става т. 3.6.
26. Съществуващата т. 3.7.1. става т. 3.6.1.
27. Съществуващата т. 3.7.2. става т. 3.6.2.
28. Съществуващата т. 3.7.3. става т. 3.6.3.
29. Съществуващата т. 3.8. става т. 3.7.
30. Съществуващата т. 3.8.1. става т. 3.7.1.
31. Съществуващата т. 3.8.2. става т. 3.7.2.
32. Съществуващата т. 3.8.3. става т. 3.7.3.
33. Съществуващата т. 3.8.4. става т. 3.7.4.
34. Съществуващата т. 3.8.5. става т. 3.7.5.
35. Съществуващата т. 3.8.6. става т. 3.7.6.
36. Съществуващата т. 3.8.7. става т. 3.7.7.
37. Съществуващата т. 3.8.8. става т. 3.7.8.
38. Съществуващата т. 3.9. става т. 3.8.
39. Съществуващата т. 3.9.1. става т. 3.8.1.
40. Съществуващата т. 3.9.2. става т. 3.8.2.
41. Съществуващата т. 3.9.3. става т. 3.8.3. и думите „по предходната т. 3.9.2.“ се заменят с „по предходната т. 3.8.2.“.
42. Съществуващата т. 3.10. става т. 3.9.
43. Съществуващата т. 3.10.1. става т. 3.9.1.
44. Съществуващата т. 3.10.2. става т. 3.9.2.
42. Съществуващата т. 3.11. става т. 3.10.
43. Съществуващата т. 3.11.1. става т. 3.10.1. и се променя така: „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;
  3. Приложение № 3 – Договор за участие в стандартна балансираща група;
  4. Приложение № 4 – Договор за участие в комбинирана балансираща група;
  5. Приложение № 5 – Решения на КЕВР за определяне на показатели за качество на обслужването.“

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

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

**По т.7.** Комисията разгледа доклад относно **извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД,**

**„Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за установяване дали са нарушения на условията на издадените на дружествата лицензи за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с постъпило в КЕВР писмо от Държавна агенция „Национална сигурност“ за извършване на проверка по сигнал на г-н Венцислав Атанасов Ангелов.**

Съгласно Ваша Заповед № 3-Е-145 от 20.05.2024 г. и на основание чл. 21, ал. 1, т. 44 и чл. 75, ал. 2, чл. 76, ал. 1, ал. 2, ал. 4 и ал. 5, чл. 77, ал. 2 и ал. 4, чл. 78, чл. 80 от Закона за енергетиката и чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е извършена горепосочената проверка по документи във връзка с постъпило в КЕВР писмо с вх. № Е-04-20-7/15.05.2024 г. от Държавна агенция „Национална сигурност“ (ДАНС) по сигнал на г-н Венцислав Атанасов Ангелов, съдържащ твърдения за „наличие на схема, чрез която електроразпределителните дружества неправомерно занижават честотата и напрежението на електрическата енергия. По този начин сметките на потребената електрическа енергия на потребители се завишават с до 60% и домакинствата са оцетявани с около 22% на кв.м“. В сигнала е посочено още, че поставяните в България дигитални електромери отчитат пълната, а не активната мощност и лесно биха могли да бъдат манипулирани дистанционно в посока към увеличаване на показанията им за използваната електроенергия. ДАНС е изпратила материалите от сигнала до КЕВР за извършване на проверка.

На 22.05.2024 г. с писмо изх. № Е-13-62-57 Комисията е уведомила „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за извършваната проверка и е изисквала от електроразпределителните дружества да изпратят мотивирани становища относно сигнала и поместените в него твърдения.

На 29.05.2024 г. в Комисията с вх. № Е-13-62-57 е постъпило Становището от „Електроразпределение Юг“ ЕАД. В него е отбелязано, че твърденията, описани в сигнала, са неверни, а публикации със същия текст могат да се намерят още от 2013 г. Относно напрежението и системната честота – операторът на електроразпределителната мрежа е задължен да поддържа захранващото напрежение във всяка точка на присъединяване към неговата мрежа в съответствие с действащото законодателство, най-общо - номиналното напрежение ( $U_n$ ), съгласно приложимия в случай стандарт БДС EN 50160 е 230 V, а допустимото отклонение е  $+10\% U_n$ , съответно  $-15\% U_n$ , т.е. (пак най-общо) напрежение между 195,5 V и 253 V се приема, че отговаря на стандарта. Що се отнася до влиянието на напрежението върху точността на измерване на количеството електрическа енергия следва да се има предвид, че използваните средства за търговско измерване (СТИ) измерват доставяната електрическа енергия в границите на обявения клас на точност съгласно MID сертификата за оценка на съответствието или свидетелството за одобрен тип, включително и при прилагане на напрежение извън нормите и то при показатели, значително надвишаващи допустимите отклонения. При извършване на метрологичен контрол, съгласно методиката на Български институт по метрология (БИМ), СТИ гарантират обявения клас на точност в границите от 85 % до 115 % на  $U_n$  т.е. независимо от степента и посоката на промяна на напрежението, отчетните количества съответстват на консумираната електроенергия от потребителите. По отношение на промяната на системната честота следва да се има предвид, че допустимото отклонение е до 1 %, а „Електроразпределение Юг“ ЕАД, като оператор на електроразпределителна мрежа, няма как да влияе на този параметър. Предвид изложеното твърдението „Чрез намаляване на волтажа от 220 на около 180 волта и херцове от 50 на 40 на електроенергията, която достига до всеки дом се постигат повече консумирана електроенергия“ не отговаря на истината. Относно умните електромери и

двупосочната връзка - на лицензионната територия на „Електроразпределение Юг“ ЕАД се монтират само електронни СТИ. СТИ с възможност за дистанционна комуникация се инсталират на обекти, намиращи се в райони с интензивно потребление (големи населени места) на индустриални клиенти и на места с отдалечен или ограничен достъп. В останалите региони се инсталират електронни СТИ без възможност за дистанционна комуникация. Интегрираните електромери разполагат с възможност за комуникация, респективно отдалечен достъп, посредством който могат да се извършват действия, които не са свързани с точността на измерване, като например дистанционно отчитане на измервателни данни (данни за консумирано количество електрическа енергия), включване и изключване на захранването и т.н. Промяна на метрологичните характеристики, т.е. точността на отчитане, е невъзможно да се извършва, още по-малко дистанционно, още повече, че СТИ подлежат на първоначални и последващи проверки от страна на БИМ, което допълнително гарантира точността им на работа. „Електроразпределение Юг“ ЕАД заявява, че с оглед на горепосоченото твърдението, че „Манипулиране на електромера е възможно от разстояние, чрез пренос на данни“, не отговаря на истината.

На 30.05.2024 г. с вх. № Е-13-62-57 е постъпило Становището на „Електроразпределение Север“ АД. В него е описано, че по отношение на въпроса „Отговаря ли на истината, че чрез намаляване на волтажа от 220 волта на около 180 волта и херцове от 50 на 40 на електроенергията, която достига до всеки дом се постига повече консумирана електроенергия“, съгласно Международната система на единиците за измерване SI с единицата „волт“ се изразява стойността на производната величина „електрична потенциална разлика“ или още „напрежение“, а не „волтаж“, съответно с „херц“ се изразява стойността на производната величина „честота“. „Електроразпределение Север“ АД определя твърдението по-горе за невярно. Фазното напрежение в електроразпределителната мрежа ниско напрежение е 230 V с допустимо отклонение  $\pm 10\%$ , съгласно стандарта БДС EN 50160. Дори при спад на напрежението електромерите са така конструирани, че измерват параметрите на електрическата енергия и изчисляват с точност според класа си на точност консумираната електрическа енергия, която представлява функция на мощността във времето. Като доказателство на това „Електроразпределение Север“ АД посочва Методиката за проверка на електромери, издадена от БИМ, която определя методите и средствата за първоначална и последваща проверка на електромерите. Всички електромери, които използва дружеството за отчитане на консумираната електрическа енергия, са от одобрен тип или оценено съответствие съгласно MID2 и са преминали метрологична проверка, което е гаранция за точното измерване. За качеството на доставяната до обектите на потребителите електрическа енергия се извършва мониторинг посредством анализатори, които показват евентуални отклонения на съответните показатели. Дружеството извършва и ежемесечно регистриране на отклонения на напрежението на всяка трансформаторна машина в трафопост, в резултат на което се извършват незабавни коригиращи технически мероприятия за покриване на изискванията на стандартите. „Електроразпределение Север“ АД дава и следния пример: Ако се приеме, че напрежението в електроразпределителната мрежа е 207 V ( $U_{\min}$ , съгласно БДС EN 50160) и има електрически бойлер с инсталирана мощност 2 kW. Активното съпротивление на нагревателя е 26  $\Omega$ . Изхождайки от формулата за мощността  $P=U \cdot I$ , където се замества  $I$  с  $U/R$  съгласно закона на Ом, се получава, че мощността, с която работи нагревателят на бойлера при напрежение: 1.  $U=207$  V е  $(207 \cdot 207)/26 = 1\,648$  W или 1,648 kW. 2.  $U=230$  V е  $(230 \cdot 230)/26 = 2\,034$  W или 2,034 kW. Превръщайки числата в електрическа енергия, която ще отчете електромерът: 1. Бойлер с инсталирана мощност 2 kW, работил 1 час при напрежение 207 V, е използвал електрическа енергия, равна на  $1,648 \text{ kW} \cdot 1 \text{ час} = 1,648 \text{ kWh}$  2. Бойлер с инсталирана мощност 2 kW, работил 1 час при напрежение 230 V, е използвал електрическа енергия, равна на  $2,034 \text{ kW} \cdot 1 \text{ час} = 2,034 \text{ kWh}$ . От този пример

може да се направи извод, че при понижаване на напрежението електрическата енергия, която отчита електромерът, също намалява, а не се увеличава. В случай че за загряването на единица обем вода в бойлера до определена температура са необходими примерно 3 kWh: 1. При  $U=207\text{ V}$  времето, необходимо за загряване до указаната температура при количество използвана електрическа енергия от 3 kWh, ще е  $(3\text{ kWh}/1,648\text{ kWh})\cdot 60 = 109$  мин. или 1 час и 49 мин. 2. При  $U=230\text{ V}$  времето, необходимо за загряване до указаната температура при количество използвана електрическа енергия от 3 kWh, ще е  $(3\text{ kWh}/2,034\text{ kWh})\cdot 60 = 89$  мин. или 1 час и 29 мин. От показания пример следва, че електромерът ще измери едно и също количество използвана електрическа енергия за различно време, като времето при по-ниско напрежение е по-голямо в сравнение с времето при по-високо напрежение. Твърдението, че намаляването на честотата от 50 Hz на 40 Hz също води до по-голямо потребление на електрическа енергия не почива на никакви технически норми. Съгласно чл. 22, ал. 1 от Правилата за управление на електроенергийната система номиналната честота на електроенергийната система е 50,00 Hz. Границите, в които може да се изменя честотата в електроенергийната система на Република България (респективно в електроразпределителните и електропреносната мрежи, като свързани такива), са регламентирани в Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдителни“, издадена от КЕВР и в Стандарт БДС EN 50160. Електроразпределителните дружества нямат техническа възможност да променят честотата в собствената си разпределителна мрежа. Съгласно чл. 87, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката операторът на електропреносната мрежа осигурява единното управление на електроенергийната система и надеждното функциониране на електропреносната мрежа, включително наличието на всички необходими допълнителни услуги. Допълнителните услуги, необходими за експлоатацията на електроенергийната система, включват и участие в първично регулиране на честота, автоматично вторично регулиране и ръчно регулиране на честотата и обменните мощности. Задълженията на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО) във връзка с регулирането на честотата и обменните мощности, в това число планирането и договарянето на допълнителните услуги за контрол на честотата, са разписани подробно в Правилата за управление на електроенергийната система. По отношение на въпроса „Отговаря ли на истината, твърдението в публикацията на факта, така наречените „умни електромери“, когато ги погледнем горе вдясно имат индикатор, който свети в зелено. Там пише - „net“. Това означава, че се ползва мобилен оператор и има трафик на данни и това означава ли, че има двупосочна връзка: През този GPRS може да се изпрати всякаква информация, т.е. манипулиране на електромера е възможно от разстояние, чрез пренос на данни. /.../ тази дейност позволена ли е от Закона за енергетиката, да се осъществява двупосочна връзка от оператора и електромерите на потребителите и ако в закона не е регламентирано, как се допуска осъществяването на такъв тип връзка /.../“. „Електроразпределение Север“ АД уточнява, че електромерите, използвани от него, не разполагат с описания в сигнала зелен индикатор горе, вдясно. Счита твърдението, че може да се извърши манипулиране на електромера от разстояние чрез пренос на данни, за невярно. „Електроразпределение Север“ АД използва конвенционални цифрови електромери, произведени по международни стандарти и съгласно законодателството на Европейския съюз. Всеки електромер, закупен от дружеството, отговаря на европейските изисквания, носи задължителните европейски и метрологични маркировки, придружен е от сертификати и декларации за съответствие със законовите изисквания и подзаконовите нормативни актове. Електромерите се произвеждат по стандарти, в които са описани класовете на точност, принципът на измерване на консумираната електрическа енергия, работната среда и други параметри, свързани с качествено и точно измерване на преминалата през тях електрическа

енергия. Дружеството използва единствено електромери от одобрен тип или оценено съответствие по MID. Съгласно чл. 29 и чл. 31, ал. 1 от Закона за измерванията (ЗИ) за одобряване на типа на средства за измерване се извършва изпитване при производство или внос на средства за измерване с цел допускането им за употреба в страната, като Национален център по метрология одобрява типа на средствата за измерване, когато са с положителни резултати от изпитването и ги вписва в Държавния регистър на одобрените за използване в страната средства за измерване. Цифровите електромери от одобрен тип и оценено съответствие не разполагат с никаква техническа възможност за промяна съдържанието на регистрите, отразяващи консумацията на електрическа енергия и измерват единствено реалната консумирана активна електрическа енергия. Освен това, всички електромери преминават периодични метрологични проверки в сроковете, указани в заповед на председателя на Държавна агенция за метрологичен и технически надзор (ДАМТН), а именно монофазни – на девет години и трифазни – на шест години. Последващите метрологични проверки се извършват в независими оправомощени от ДАМТН лаборатории и отчитат съответствието на основните параметри на електромера, заложиени по стандартите на производство и съответствие с одобрения тип. Точността на електромерите допълнително се гарантира с подобен тип задължителна проверка, което ги прави сигурни за употреба за потребителя. Приблизително 10% от електромерите, монтирани на лицензионната територия на „Електроразпределение Север“ АД, са на дистанционен отчет. Технологиата за дистанционен отчет позволява единствено и само отчитане на енергийни и технически данни от регистрите на електромера, без възможност за какъвто и да е запис в тях.

На 03.06.2024 г. с вх. № Е-13-62-57 е постъпило Становището на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД. В него е описано, че по отношение на твърденията за манипулиране на средствата за търговско измерване, разпоредбата на чл. 120, ал. 1 от Закона за енергетиката регламентира, че доставяната електрическа енергия на крайните клиенти се измерва със СТИ, собственост на оператора на електроразпределителната мрежа. Операторът на мрежата определя вида, броя и мястото на монтиране на измервателните уреди и съоръжения и на управляващите и комуникационните устройства към тях. Електромерите, които се монтират на електрическата мрежа, отговарят на изискванията на ЗИ и Закона за техническите изисквания към продуктите и техните подзаконовни нормативни актове, както и на Европейската MID Директива 2014/30/ЕС. Съгласно чл. 23, ал. 2 от ЗИ се поставят само електромери от одобрен тип, вписани в Регистъра на одобрените за използване типове средства за измерване, с извършена първоначална проверка или електромери, чието съответствие със съществените изисквания, определени по реда на чл. 7 от Закона за техническите изисквания към продуктите, е оценено и удостоверено. За гарантиране на точността и достоверността на измерванията, свързани с търговските плащания, периодично средствата за търговско измерване подлежат на метрологичен контрол и последваща проверка от оторизирани лаборатории съгласно изискванията на ЗИ. Смарт електромерите, използвани от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, разполагат с висока степен на защита от хардуерни и софтуерни манипулации. Също така, съществуват механизми за мониторинг и контрол, гарантиращи надеждната работа на системата за дистанционно отчитане. Използва се основно двупосочна PLC комуникация, с която се осъществява отчитане на измерените данни за потреблението на клиентите, технически данни за параметри на мрежата, както и за прекъсване и възстановяване на захранването. През системата за дистанционна комуникация не се дава пълен достъп до вътрешната памет на електромера. Това се регламентира чрез описани софтуерни защити с различни нива на достъп, определени от производителя, които се изпитват преди пускане на електромера на пазара. Паролите за този достъп са достояние единствено на производителя и на органа, който провежда изпитването и оценява съответствието на

електромера със съществените изисквания към него. Тези пароли не се предоставят на сервизните фирми, както и на тези, извършващи всякакви последващи дейности, като монтаж, демонтаж, проверка и експертиза на електромерите. Смартелектромерите с дистанционно отчитане имат така наречената двупосочна връзка, която позволява отчитане от разстояние и дава единствено дистанционен достъп за четене на енергийните регистри на електромера. През двупосочната връзка не може да се прави промяна на отчетните регистри и да се променят показанията. По отношение на твърдението за завишаване на количествата консумирана електрическа енергия чрез понижаване на напрежението, противно на изложеното в сигнала, е установено, че ако напрежението е по-ниско, то и средството за търговско измерване отчита по-малко количество енергия за единица време. Класически пример, който може да се даде, е с опита да се загрее 1 литър вода от една и съща начална температура до 100 градуса при по-високо и при по-ниско напрежение. Разликата е единствено във времето, необходимо за кипване на водата. При по-ниско напрежение това време се удължава, а при по-високо то е по-кратко. Консумираното количество енергия не се променя и електромерът на потребителя и в двата случая ще отчете еднакво потребление. При понижено напрежение домакинските уреди като фурни, бойлери, акумулаторни или конвекторни печки консумират по-малко мощност и отдават по-малко топлина за единица време, но това е свързано и с понижена стойност на отчетената от електромера консумация. Пониженото напрежение в мрежата не се дължи на конспирация от страна на енергийните дружества за завишаване на количествата електрическа енергия и съответно на дължимите от клиентите суми за енергия и мрежови услуги. Основните фактори, които биха могли да доведат до смущение в стойностите на охранващото напрежение, са повишена консумация на електрическа енергия и техническото състояние на електроразпределителната мрежа, която в много райони е оразмерена за по-ниско потребление. В по-малки и отдалечени населени места, земеделски територии, в които отделни имоти са с променено предназначение, вилни зони, махали, в които електроразпределителната мрежа е изградена в миналото, когато почти не е имало потребители, които да използват електрическа енергия за отопление, климатици, електрически печки и бойлери, каквито масово използват съвременните домакинства. При по-висока консумация в такъв тип мрежа напрежението понякога спада под нормативно установените граници. Нерегламентирани присъединявания към електрическата мрежа също оказват съществено влияние на техническите характеристики на електрическата мрежа. Неправомерното ползване на електрическа енергия се отразява негативно на качеството на доставяната електрическа енергия. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД заявява, че стриктно спазва задълженията си по издадената му лицензия да поддържа и експлоатира електроразпределителната мрежа в състояние, отговарящо на установените стандарти. Екипи на дружеството регулярно и в съответствие с изискванията на правните норми извършват профилактика на електроразпределителната мрежа, обходи, огледи, включително обследване на електропроводите, чрез лабораторни измервания на електрическите параметри на електроенергийните съоръжения, като дружеството своевременно предприема и реализира необходимите дейности. За предотвратяването на използването на по-големи мощности от договорените, електроразпределителното дружество извършва проверки за съответствие на монтираните токоограничители с договорената мощност за обекта на клиентите и при констатирано несъответствие ги подменя. Извършват се периодични проверки за отстраняване на нерегламентирани присъединявания към мрежата. При установяване на отклонения от нормативните стойности на показателите за качеството на електрическата енергия, разпределителното дружество предприема мерки за подобряването им в сроковете и изискванията на Правилата за управление на електроразпределителните мрежи. „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД е в постоянна комуникация с държавните органи, оправомощени да упражняват контрол за техническото състояние на енергийните

обекти и за осигуряване на проследимост, точност и достоверност на измерването на електрическата енергия на лицензионната територия на дружеството.

На 03.06.2024 г. с вх. № Е-02-01-1 е постъпило и Становището на „Електроразпределение Златни пясъци“ АД. В него е описано, че на лицензионната територия на дружеството има монтирани 3031 бр. търговски електромери, от които 1650 бр. битови и 1381 бр. стопански, като всичките СТИ са статични/електронни от одобрен тип, преминали метрологична проверка и с класове на точност 1 и 2. Търговските и контролните електромери измерват и регистрират в мястото на измерване с инсталирана мощност, по-голяма или равна на 100 kW, и данните за активна и реактивна енергия съгласно чл. 3, ал. 3 от Правила за измерване на количеството електрическа енергия. Всички битови потребители са с присъединена мощност под 100 kW и техните електромери съответно измерват само консумирана активна електрическа енергия. Дружеството подменя всички технически неизправни електромери и/или неиздържали метрологична проверка с нови и съответно през годините всички индукционни/механични електромери са подменени поради тази причина. Във връзка с твърденията за умишлено поддържане на ниско напрежение и умишлено понижаване на честотата в електроразпределителната мрежа на дружеството „Електроразпределение Златни пясъци“ АД заявява, че има изградена мрежа за мониторинг на всички трафопостове и възлови станции и следи денонощно и целогодишно тези показатели. Данни за напрежение и честота могат да се вземат и от подстанция „Златни пясъци“, собственост на ЕСО. „Електроразпределение Златни пясъци“ АД гарантира на своите клиенти, че поддържа показателите на качество на електроснабдяването в границите, одобрени от КЕВР, както непрекъснатост на снабдяването с електрическа енергия и качество на търговските услуги и обслужване съгласно чл. 65 на Правила за управление на електроразпределителните мрежи. Твърденията в публикацията, че дружеството умишлено понижава честотата с трансформаторите, са неоснователни. Всички понижаващи трансформатори на дружеството са с параметри номинална честота 50 Hz, номинално напрежение високо 20 kV и номинално напрежение ниско 0.4/0.23 kV. Трансформаторът представлява статично електромагнитно устройство, действието на което се основава на явлението взаимна индукция. При трансформаторите енергията на променлив ток с едни параметри се преобразува на променлив ток с други параметри при една и съща честота. Тоест трансформаторите не могат и не влияят на честотата. Също така в мрежа ниско напрежение на дружеството има присъединени производители на електрическа енергия и по-точно фотоволтаични централи, при честота от 40 Hz в мрежата тези централи ще бъдат изведени от своите защиты от паралелна работа и ще отпаднат от синхронизъм. Честота от 40 Hz би била пагубна за електроенергийната система на страната и нито ЕСО, нито някое електроразпределително дружество би допуснало това. В публикацията има твърдение, че електромерите се манипулират дистанционно чрез двупосочна комуникация. Електромерите, използвани от „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за дистанционен отчет, използват комуникацията единствено и само за отчет на консумираните количества електрическа енергия и нямат възможност за манипулация на отчетените количества. Съгласно чл. 7, ал. 1 от Наредба № 1 от 14 март 2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия ползвателите на електрическа енергия от електрическите мрежи с предоставена мощност 100 kW и повече, разпределителните предприятия и производителите на електрическа енергия, когато са в режим на потребление, заплащат надбавка върху стойността на активната електрическа енергия в зависимост от използваната реактивна електрическа енергия за всеки петнадесетминутен интервал, при който факторът на мощността е по-малък от 0,9. От това следва, че „Електроразпределение Златни пясъци“ АД има задължения и съответно заплаща на електропреносния оператор ЕСО консумираната индуктивна реактивна енергия и/или

отдадената капацитивна реактивна. Твърдението в публикацията, че ЕРП-та плащат само активна енергия, е невярно.

На 04.06.2024 г. Комисията е изискала с писмо с изх. № Е-04-06-1 мотивирано становище относно сигнала и поместените в него твърдения на основание чл. 36, ал. 7 от Административнопроцесуалния кодекс от ДАМТН.

На 07.06.2024 г. в КЕВР е постъпил отговорът на ДАМТН. В него е описано, че на основание на чл. 74, т. 3 от ЗИ ДАМТН осъществява метрологичен надзор за спазване задълженията на лицата, които използват средства за измерване (СИ). Лицата, които използват СИ, включително електромери, с цел търговски плащания по смисъла на чл. 5 от ЗИ, са длъжни да осигуряват техническата им изправност и правилна употреба, да ги използват по предназначение, да не променят съответствието им със законовите изисквания, да ги заявяват и представят за последваща проверка, както и да не ги използват без знаци от метрологичен контрол. Тези задължения са определени в чл. 44 от ЗИ. Изискванията, на които трябва да отговарят електромерите, пуснати на пазара и в действие, са регламентирани в:

- Раздел ХХІХ, Глава втора на Наредбата за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИКПМК) за електромерите от одобрен тип по реда на ЗИ;

- Приложение № 3 към чл. 2 и Приложение № 10 към чл. 6 от Наредбата за съществените изисквания и оценяване на съответствието на средствата за измерване (НСИОССИ), приета на основание на чл. 7, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите (ЗТИП). С тази наредба са въведени в българското законодателство изискванията на Директива 2014/32/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 26 февруари 2014 г. за хармонизиране на законодателствата на държавите членки за предоставяне на пазара на средства за измерване.

По отношение на влиянието на параметрите на захранващото напрежение, в НСИКПМК и НСИОССИ са определени границите на обхватите на напрежението, честотата и факторът на мощността, в рамките на които електромерите отговарят на изискванията за максимално допустими грешки. Тези обхвати отчитат типичните характеристики на електрическата енергия, доставяна от съответните дружества. За електромерите от одобрен тип по реда на НСИКПМК, в чл. 655 е регламентирано, че трябва да удовлетворяват изискванията за точност само в случаите, когато качеството на електрическата енергия отговаря на следните изисквания:

- отклоненията на напрежението от номиналната му стойност да са  $\pm 10\%$ ;
- отклоненията на честотата от номиналната ѝ стойност да са  $\pm 5\%$ ;
- факторът на мощността трябва да е в границите от 0,5 индуктивен до 0,8 капацитивен.

За електромерите с оценено съответствие по реда на НСИОССИ, в т. 2 от Приложение № 3 към чл. 2 е регламентирано, че обхватите на напрежението, честотата и факторът на мощността трябва да бъдат в следните граници:

- $0,9U_n < U < 1,1U_n$ ;
- $0,98f_n < f < 1,02f$ ;
- от  $\cos \phi = 0,5$  индуктивен до  $\cos \phi = 0,8$  капацитивен.

По отношение защита от нерегламентирани въздействия и в двете наредби са нормирани изрични изисквания по отношение на защита на СИ от въздействие върху метрологичните характеристики, включително на електромерите.

За електромерите от одобрен тип по реда на НСИКПМК, в чл. 811б е регламентирано следното:

- когато СИ е със софтуер, който е определящ за метрологичните характеристики, софтуерът трябва да подлежи на идентифициране като съответно програмно осигуряване,



идентификацията му да се извършва лесно, да е защитен и да съхранява данни за евентуална намеса;

- данните от измерване, софтуерът, който е определящ за метрологичните характеристики и данните за метрологичните характеристики, които се съхраняват или предават, трябва да бъдат защитени срещу случайна или умишлена намеса;

- метрологичните характеристики на СИ не трябва да се влияят от свързването на друго устройство към него, от характеристиките на свързаното устройство или от устройство, което е свързано дистанционно с него;

- когато СИ е снабдено със софтуер, който осигурява и други функции, освен измервателните, частта от софтуера, която е определяща за метрологичните характеристики, трябва да подлежи на идентифициране и да не се влияе от СИ.

За електромерите с оценено съответствие по реда на НСИОССИ, в т. 8 „Защита срещу предумишлена и непредумишлена намеса“ от Приложение № 10 към чл. 6 от нея е регламентирано следното:

- метрологичните характеристики на СИ не трябва да се влияят по недопустим начин от свързването на друго устройство към него, от характеристиките на самото свързано устройство или от устройство, което е свързано дистанционно със СИ;

- всеки хардуерен компонент, който е определящ за метрологичните характеристики, трябва да е проектиран така, че да може да бъде защитен, като предвидените мерки за защита трябва да дават доказателства за намеса;

- софтуерът, който е определящ за метрологичните характеристики, трябва да се идентифицира като такъв и да е защитен, СИ трябва да позволява лесно идентифициране на софтуера, както и доказателството за намеса трябва да е на разположение в продължение на разумен период от време;

- данните от измерването, софтуерът, който е определящ за метрологичните характеристики и важните от метрологична гледна точка параметри, които се съхраняват или предават трябва да са подходящо защитени срещу предумишлена или непредумишлена намеса.

Независимо дали показанието на даден електромер може да бъде отчетено дистанционно или не, във всички случаи той трябва да е оборудван с подлежащо на метрологичен контрол показващо устройство, достъпно за потребителя без използване на приспособления. Показанието на това показващо устройство е резултатът от измерването, на базата на който се определя цената, която трябва да се плати.

За съответствие с посочените по-горе изисквания се провеждат процедури по изпитване на електромерите, които се извършват от:

- БИМ за одобряване на типа по реда на ЗИ и НСИПМК;

- Нотифицирани органи по съответната директива на Европейския съюз за оценяване на съответствие със съществените изисквания по реда на ЗТИП и НСИОССИ, списък на които е достъпен на официалния уебсайт на Европейската комисия: <https://webgate.ec.europa.eu/single-market-compliance-space/#/notified-bodies/notified-body-list?filter=legislationId:154161,notificationStatusId:1,productId:154166>.

Съгласно чл. 6, ал. 3 на ЗИ при възникване на спор относно техническите и метрологичните характеристики на СИ по искане на физически или юридически лица се извършва метрологична експертиза по реда на Глава пета на закона. Метрологичната експертиза се извършва от БИМ. В ЗИ, ЗТИП и наредбите по прилагането им не са нормирани изисквания по отношение на начина на практическата реализация на дистанционното отчитане на показанията на СИ, в това число и на електромерите.

Държавната агенция за метрологичен и технически надзор извършва метрологичен надзор в рамките на правомощията си по ЗИ и няма функционалната компетентност, свързана с начина на отчитане на показанията на СИ и с разследване на случаи за

евентуални измами и нерегламентирани въздействия върху точността на средствата за измерване.

Съгласно разпоредбата на чл. 80, ал. 1 от Закона за енергетиката за резултатите от извършената проверка са съставени: Констативен протокол № Е-12/14.06.2024 г., Констативен протокол № Е-13/14.06.2024 г., Констативен протокол № Е-14/14.06.2024 г. и Констативен протокол № Е-15/14.06.2024 г., които са връчени чрез Системата за сигурно електронно връчване на проверяваните лица.

В срока по чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР по Закона за енергетиката и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги не са постъпили обяснения от проверяваните дружества.

**В резултат на извършената проверка са направени следните констатации и изводи:**

Правомощията на Комисията за енергийно и водно регулиране са нормативно определени в Закона за енергетиката. В чл. 21 от същия закон изчерпателно са изброени дейностите, които осъществява КЕВР. Съгласно чл.19 от Правилата за измерване на количеството електрическа енергия (ПИКЕЕ) средствата за измерване трябва да отговарят на следните условия:

1. да са защитени чрез пароли, ключове, пломби или други устройства, които не позволяват нерегламентиран достъп до тях на неоторизирани лица;

2. да имат стойности на техническите и метрологичните характеристики в съответствие с изискванията на наредбата по чл. 28 от ЗИ, наредбата по чл. 7, ал. 1 от Закона за техническите изисквания към продуктите и на наредбата по чл.83, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката.

В чл. 40 от ПИКЕЕ е уредено, че:

(1) Всеки търговски участник може да поиска от собственика на измервателната система да извърши проверка за съответствие между данните в базата данни и данните от търговската измервателна система.

(2) Разходите за извършване на проверката са за сметка на страната инициатор, поискала проверката, когато резултатите от нея покажат съответствие. Във всички останали случаи разходите за проверка са за сметка на оператора на съответната мрежа.

(3) При несъответствие между данните от измервателната система и тези в базата данни засегнатият търговски участник и собственикът на измервателната система съвместно определят най-подходящия начин за отстраняване на несъответствието въз основа на данните от измервателната система.

В чл. 43 от ПИКЕЕ е описано, че средствата за търговско и контролно измерване, чието съответствие със съществените изисквания, определени по реда на чл. 7 от Закона за техническите изисквания към продуктите, е оценено и удостоверено, подлежат на последващи проверки по реда на ЗИ и наредбата по чл. 28 от ЗИ. В ал. 2 на същия член се съдържа текстът, че всички средства за търговско и контролно измерване, с изключение на посочените в ал. 1, подлежат на първоначална и последващи проверки по реда на ЗИ и наредбата по чл. 28 от Закона за измерванията. Съгласно чл. 44, ал. 1 от ПИКЕЕ проверка на измервателната система може да бъде поискана от страната, която купува или продава електрическа енергия. Разходите се заплащат предварително от страната, поискала проверката. В ал. 2 на същия член е разписано, че разходите за проверката са за сметка на страната, поискала проверката, когато резултатите от нея покажат, че измервателната система е в рамките на изискваната точност. В чл. 44, ал. 3 е уредено, че разходите за проверката са за сметка на собственика на измервателната система, когато резултатите от нея покажат, че не е в рамките на изискваната точност и при проверката не е установено външно въздействие върху средствата за търговско измерване. Съгласно чл. 44, ал. 4 от ПИКЕЕ, когато при проверката е установено, че върху измервателната система е оказано

нерегламентирано външно въздействие от страна на ползвателя и средствата за търговско измерване не отговарят на изискванията за точност или не измерват електрическата енергия в съответствие с първоначалните им настройки, включително и при нарушение на пломбите, знаците и стикерите, разходите за проверката са за сметка на ползвателя.

При съмнения от страна на клиент относно точността на отчитане на количествата консумирана електрическа енергия от електромер, измерващ електроенергия от негов обект, клиентът може да заяви извършването на услуга за проверка на електромер по искане на клиент и съставяне на констативен протокол от метрологична експертиза на ГДМИУ, като независима метрологична експертиза се извършва от Български институт по метрология, Главна дирекция „Мерки и измервателни уреди“.

Вследствие на отправеното от Комисията искане за предоставяне на информация във връзка с настоящата проверка, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД са предоставили мотивирани становища по изложеното в сигнала от г-н Венцислав Атанасов Ангелов, в които аргументирано са оспорили твърденията по него. ДАМТН е цитирала приложимата по отношение точността на СТИ нормативна уредба, допустимите отклонения в стойностите на захранващото напрежение, защитата от неправомерни въздействия върху СТИ и компетентния орган по отношение упражняване на метрологичен и технически надзор. **Заклучение:**

От представените и приобщени към проверката документи и становища на електроразпределителните дружества не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензиантите нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР. Видно от събраната и описана в обстоятелствената част на настоящия доклад информация, при извършване на своята дейност мрежовите оператори използват средства за търговско измерване, отговарящи на нормативните изисквания, което е в съответствие с издадените им лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работната група счита, че при възлагане от ДАНС компетентният орган относно годността на средствата за търговско измерване на електрическа енергия – ДАМТН, притежава необходимите технически възможности да извърши в лабораторни условия изпитване на точността на одобрените от него типове СТИ при напрежения извън Стандарт БДС EN 50160, с което експериментално да потвърди или отхвърли верността на изнесените в сигнала твърдения.

Изказвания по т.7.:

Докладва Кр. Николов. Със Заповед на председателя е извършена проверка във връзка с постъпило в КЕВР писмо от ДАНС и приложения към него сигнал, съдържащ твърдения за *„наличие на схема, чрез която електроразпределителните дружества неправомерно занижават честотата и напрежението на електрическата енергия. По този начин сметките на потребената електрическа енергия на потребители се завишават с до 60% и домакинствата са оцелявани с около 22% на кв.м“*. В сигнала е посочено още, че дигиталните електромери отчитат пълната, а не активната мощност и лесно биха могли да бъдат манипулирани дистанционно в посока към увеличаване на показанията им за използваната електроенергия.

КЕВР е изисквала информация от страна на електроразпределителните дружества и от Държавна агенция за метрологичен и технически надзор. Във връзка с предоставената информация са съставени 4 бр. констативни протокола. В срока по чл. 9, ал. 4 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на КЕВР не са постъпили обяснения от проверяваните дружества.

В резултат на извършената проверка са направени следните констатации и изводи:

При съмнения от страна на клиент относно точността на отчитане на количествата

консумирана електрическа енергия от електромер, измерващ електроенергия от негов обект, клиентът може да заяви извършването на услуга за проверка на електромер по искане на клиент и съставяне на констативен протокол от метрологична експертиза на ГДМИУ, като независимата метрологична експертиза се извършва от Български институт по метрология, Главна дирекция „Мерки и измервателни уреди“.

Вследствие на отправеното от Комисията искане за предоставяне на информация във връзка с настоящата проверка, „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД са предоставили мотивирани становища по изложеното в сигнала от г-н Венцислав Атанасов Ангелов, в които аргументирано са оспорили твърденията по него. ДАМТН е цитирала приложимата по отношение точността на СТИ нормативна уредба, допустимите отклонения в стойностите на захранващото напрежение, защитата от неправомерни въздействия върху СТИ и компетентния орган по отношение упражняване на метрологичен и технически надзор.

От представените и приобщени към проверката документи и становища не са установени факти и обстоятелства, които да доказват извършени от страна на лицензиантите нарушения на нормативната уредба, попадаща в обхвата на компетенциите и правомощията на КЕВР. Видно от събраната и описана в обстоятелствената част на настоящия доклад информация, при извършване на своята дейност мрежовите оператори използват средства за търговско измерване, отговарящи на нормативните изисквания, което е в съответствие с издадените им лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“.

Работната група счита, че при възлагане от ДАНС компетентният орган относно годността на средствата за търговско измерване на електрическа енергия – ДАМТН, притежава необходимите технически възможности да извърши в лабораторни условия изпитване на точността на одобрените от него типове СТИ при напрежения извън Стандарта, с което експериментално да потвърди или отхвърли верността на изнесените в сигнала твърдения.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методиката за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги от ноември 2023 г. работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

1. Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;
2. Да изпрати копие от настоящия доклад до Държавна агенция „Национална сигурност“ във връзка с постъпило писмо за извършване на проверка от 15.05.2024 г.

Ив. Н. Иванов допълни, че в приложение са представени 4 бр. констативни протокола към четирите електроразпределителни дружества.

Бл. Голубарев отбеляза, че този сигнал до ДАНС е едно некомпетентно изложение, във връзка с което са работили както ЕСО ЕАД, така и електроразпределителните дружества. По-некомпетентен сигнал Бл. Голубарев отдавна не е срещал, и то толкова пространен и цитира: „...потребената електрическа енергия на потребители се завишават с до 60% и домакинствата са оцелявани с около 22% на кв.м“. Такава мерна единица в тази област той не е виждал. Твърдение за 40 Hz. Това граничи с безумие. Отдавна да се е сринала цялата система! Бл. Голубарев сравни това твърдение с твърдение, че си е намалил температурата от 36 и нещо градуса на 26 и нещо градуса. Единственото, за да има някаква полза от това, е оттук нататък, ако нещо подобно се получи, директно Комисията да се позовава на това решение.

Бл. Голубарев даде за пример Френската академия на науките от 250 г. насам отказва да приема всякакви предложения за перпетуум-мобиле. Преди 250 г. е казала, че такова нещо няма и оттам нататък не се занимава с това и да не си губи времето. Бл.

Голубарев апелира към работната група, ако се получи нещо подобно, независимо от къде, да се позове директно на това нещо и повече Комисията да не си губи времето.

Ал. Йорданов в кръга на шегата посочи, че ако Бл. Голубарев намали телесната си температура, ще харчи по-малко енергия. По отношение на предмета на сигнала, който Комисията разглежда, освен че са неверни чисто технически твърденията или са някаква смесица от верни и неверни твърдения, освен че са толкова общи, че те нямат допирна точка с действителността, повече озадачава това, че ДАНС може да отдели такъв ресурс за изследване на подобен сигнал. Освен че отделя такъв ресурс, задължава Комисията да го отдели, респективно и четирите електроразпределителни дружества. Сега като се произнесе КЕВР със становище в частта, по която е компетентна, Ал. Йорданов се надява ДАНС да разгледат дали всъщност такива сигнали не съставляват заплаха за националната сигурност, самият сигнал, и дали той не цели някакво разстройване на работата на електроенергийния сектор с такива намеси на държавни органи в нормалното му функциониране, които освен всичко друго, са без всякакво логическо основание. За правно може и да има такава, но в правото има един термин – злоупотреба с обективно право – човек има право да се жали, но няма право да цели незаконен резултат с жалбата си (в случая сигнал).

Ал. Йорданов изрази съжаление, че така функционира въобще очевидно системата за национална сигурност в България. Ако тя се крепи на такива сигнали и такива проверки, той лично се чувства застрашен.

Ив. Н. Иванов заключи, че изцяло подкрепя изказванията, особено във връзка с посочената честота в сигнала. Това е вопиюща некомпетентност. Председателят счита, че ДАНС е трябвало сама да прекрати в отговор на твърденията на подалия сигнала Венцислав Ангелов, а не да ангажира последващо КЕВР. Според държавната йерархия Комисията е длъжна да изпълни дадените от ДАНС указания и да даде становище. Не е било необходимо изобщо да се стига до Комисията, тъй като има твърдения, които са извън всякаква логика.

Ив. Н. Иванов отбеляза, че престава да се изненадва, след като днес в медиите е пишело, че *след поредното повишение на цените на електроенергията и парното...*, при положение, че цената на парното се намалява с над 8%. Това е обида към българските граждани.

Ал. Йорданов посочи, че затова е взел отношение, защото счита, че всякакви неистинни твърдения в публичното пространство наистина увреждат нормалното функциониране и на сектора, и на държавата въобще.

Бл. Балабанов обърна внимание, че жалбата на г-н Ангелов не е първата. Тя е идвала и преди. Работната група му е отговаряла с писмо, без да образува такава производство и проверка, защото е безсмислено. Тя е по една публикация в някакъв сайт. Ангелов цитира този сайт и по този начин уведомява Комисията. Отговорено му е, че това не би следвало да е така, след това е получено запитване и от Прокуратурата. Сега вече и от ДАНС, което КЕВР не може да не изпълни. След като главният прокурор е поискал КЕВР да направи разследване защо е ниско напрежението в части от село до София и за честите прекъсвания в Смолян, очевидно това са все неща, които са много важни за държавната сигурност, за главната Прокуратура и за всички върховни органи в държавата.

Ив. Н. Иванов каза, че йерархията в държавата изисква, когато ДАНС постави това искане пред КЕВР за проверка и становище, Комисията да го изпълни.

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

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

Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационни услуги от ноември 2023 г. на Комисията

### Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за установяване дали са нарушения на условията на издадените на дружествата лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с постъпило в КЕВР писмо от Държавна агенция „Национална сигурност“ за извършване на проверка по сигнал на г-н Венцислав Атанасов Ангелов;

2. Копие от настоящия доклад да се изпрати до Държавна агенция „Национална сигурност“ във връзка с постъпило писмо за извършване на проверка с вх. № Е-04-20-7/15.05.2024 г.

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

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

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Издава на „Топлофикация-Перник“ АД, с ЕИК 113012360, лицензия № Л-756-15 от 03.07.2024 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

2. Одобрява на „Топлофикация-Перник“ АД 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. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 14.06.2024 г. от „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 10.07.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация с изключение на данните, достъпни в публичните 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.3.** както следва:

1. Издава на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, регистрирано съгласно законите на Република Румъния, вписано в Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J22/547/2020, единен идентификатор на европейско ниво ROONRC J22/547/2020, единен код за регистриране 42285698, със седалище и адрес на управление: община Яш, ул. „Професор Ион Паул, Нр. 2А, ет. 2, ап. 15, окръг Яш, Лицензия № Л-757-15 от 03.07.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л. 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. Издава на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. вписано в Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Р Румъния с пореден номер J40/4132/08.03.2021, единен идентификатор на европейско ниво ROONRC J40/4132/2021, единен код за регистриране 43869253, със седалище и адрес на управление: Р Румъния, гр. Букурещ, сектор 1, ул. „Инж. Забловски“, № 10, офис 1, Лицензия № Л-758-15 от 03.07.2024 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.5.** както следва:

1. Издава на „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Националната служба на Търговския регистър към Министерство на правосъдието на Република Румъния с пореден номер J12/4872/2007, единен идентификатор на европейско ниво ROONRC J12/4872/2007, единен код за регистриране 18680651, със седалище и адрес на управление: община Клуж-Напока, ул. „Каля ТУРЗИЙ“, № 217, окръг Клуж, Лицензия № Л-759-15 от 03.07.2024 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 „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л. правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

**По т.6.** както следва:

1. Изменя и допълва лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“ на „Акспо България“ ЕАД, ЕИК 175156562, със седалище и адрес на управление: Р България, 1407 гр. София, район „Лозенец“, бул. „Черни връх“ № 51, Бизнес Гардън Офис Х, сграда 1, ет. 5.

**По т.7.** както следва:

1. Приема доклад относно извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за установяване дали са нарушения на условията на издадените на дружествата лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с постъпило в КЕВР писмо от Държавна агенция „Национална сигурност“ за извършване на проверка по сигнал на г-н Венцислав Атанасов Ангелов;

2. Копие от настоящия доклад да се изпрати до Държавна агенция „Национална сигурност“ във връзка с постъпило писмо за извършване на проверка с вх. № Е-04-20-

7/15.05.2024 г.

**Приложения:**

1. Решение на КЕВР № Л-756 от 03.07.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-51 от 17.04.2024 г. от „Топлофикация-Перник“ АД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;
2. Доклад с вх. № Е-ДК-796 от 28.06.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-76 от 14.06.2024 г. от „НОА Енерджи Трейд София“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
3. Решение на КЕВР № Л-757 от 03.07.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-29 от 19.03.2024 г. на „АРВИ ИНВЕСТ РО“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
4. Решение на КЕВР № Л-758 от 03.07.2024 г. - заявление с вх. Е-ЗЛР-Л-67 от 17.05.2024 г. на „РОМЕНЕРГИЯ ТЪРГОВИЯ“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“;
5. Решение на КЕВР № Л-759 от 03.07.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-45 от 12.04.2024 г. на „НОВА ПАУЪР & ГАЗ“ С.Р.Л., чуждестранно юридическо лице, държава: Румъния за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;
6. Решение на КЕВР № ИЗ-Л-236 от 03.07.2024 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-49 от 16.04.2024 г. на „Акспо България“ ЕАД, за изменение и/или допълнение на лицензия № Л-236-15 от 23.07.2007 г., издадена за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени на права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и „координатор на комбинирана балансираща група“;
7. Доклад с вх. № Е-Дк-780 от 27.06.2024 г. относно: извънредна проверка на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, „Електроразпределение Юг“ ЕАД, „Електроразпределение Север“ АД и „Електроразпределение Златни пясъци“ АД за установяване дали са нарушения на условията на издадените на дружествата лицензии за дейността „разпределение на електрическа енергия“ във връзка с постъпило в КЕВР писмо от Държавна агенция „Национална сигурност“ за извършване на проверка по сигнал на Венцислав Атанасов Ангелов.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**А. Йорданов**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Б. Голубарев**

**ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

.....  
**Д. Кочков**

**ЮЛИЯН МИТЕВ**  
(Съгласно Заповед № 705 от 27.06.2024 г.)

Протоколирал:

А. Фикова - главен експерт