



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

[TLP-WHITE]

Ниво 0



ПРОТОКОЛ

№ 200

София, 02.07.2025 година

Днес, 02.07.2025 г. от 10:19 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – и. д. директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ 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-47 от 19.03.2025 г. от „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги

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

2. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 30.04.2025 г. на „Гейн Рейт“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

3. Доклад с вх. № Е-ДК-817 от 25.06.2025 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г. от „М-ГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

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

4. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 07.03.2025 г. от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги.

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

5. Доклад с вх. № Е-ДК-835 от 27.06.2025 г. и проект на решение относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в търговете за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ за газова година 2025/2026 и следващите.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир,
Любослава Джоргова, Рая Радева, Рада Башлиева

6. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерфин 2“ ЕООД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Радослав Наков,
Петя Георгиева, Десислава Момчилова-Сиракова,
Радостина Методиева и Теодор Хиков

По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-728 от 09.06.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.03.2025 г. от „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“,** както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.06.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.03.2025 г. на „Пауърджайз Солюшънс“ 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 № 3-Е-95 от 24.03.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 03.04.2025 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 14.05.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 30.04.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 21.05.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-728 от 09.06.2025 г., приет с решение по Протокол № 183 от 19.06.2025 г., т. 8. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 26.06.2025 г. е проведено

открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Пауърджайз Солюшънс“ 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 извършена служебна справка на 03.06.2025 г. в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207806964, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пловдив, п.к. 4000, област Пловдив, община Пловдив, район Централен, ул. „Райко Даскалов“ № 68, ет. 2, ап. офис 8.

„Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия със стоки и услуги, търговия с природен газ след получаване на необходимия лиценз и разрешения; информационни технологии; представителство на юридически лица, спедиционни сделки, сделки с интелектуална собственост, инвестиции в недвижими имоти, както и друга дейност, незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 100 (сто) лева, разпределен на 100 (сто) дяла, равни по размер, всеки от които е в размер на 1 (един) лев, и е изцяло внесен. „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД се управлява и представлява от Джасбант Сингх – управител.

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

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

пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. От представена декларация от управителя на дружеството и от извършена на 03.06.2025 г. служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията се установи, че едноличен собственик на капитала на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е Джасбант Сингх, гражданин на Обединено кралство Великобритания и Северна Ирландия.

Предвид горното, по отношение на „Пауърджайз Солюшънс“ 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, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че планира да развива дейността „търговия с природен газ“ в България и да се утвърди като един от основните участници на този пазар в страната, който в момента е в началото на либерализацията, а за стабилно развитие на дейността е необходимо планиране в достатъчно голям времеви хоризонт.

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

„Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, ул. „Алабин“ № 33, офис 232, във връзка с което е представено копие на договор от 21.02.2025 г. за наем на офис, сключен за срок от една година.

„Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД разполага с информационна мрежа, софтуер и електронна поща за извършване на дейността „търговия с природен газ“. В тази връзка заявителят е представил описание на хардуера с основни технически характеристики, както и на софтуерните продукти за извършване на дейността. Представена е и декларация от управителя на дружеството, че портативният компютър, описан в подадените от заявителя документи, е закупен преди учредяване на дружеството, а за целите на настоящото производство е закупен нов компютър, за което е приложено копие на фактура за закупуването му.

Заявителят има достъп до интернет, съгласно договор от 18.02.2025 г., сключен с доставчик на електронни и съобщителни услуги.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1581 от 19.03.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят има сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД съответно за достъп и пренос на природен газ по газопреносната мрежа № 7025 от 21.03.2025 г., за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 7026 от 21.03.2025 г. и за ползване на виртуална търговска точка № 7027 от 21.03.2025 г.

„Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството, от която се установява, че управителят на дружеството ще бъде зает в упражняване на лицензионната дейност „търговия с природен газ“. От представените документи (автобиография и сертификат за завършено образование) се установява, че управителят на дружеството притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното „Пауърджайз Солюшънс“ 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“

„Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е новоучредено юридическо лице, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Р България на 23.04.2024 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 предоставено извлечение от „Банка ДСК“, удостоверяващо наличност по банкова сметка на дружеството към 14.03.2025 г. в размер на 50 587 лв. В допълнение с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 21.05.2025 г. е представен Договор за бизнес заем, сключен на 25.03.2025 г. между „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД и Матбаз Трейд с.р.о., чрез който на заявителя се осигуряват допълнителни финансови средства в размер на 44 325 евро за осъществяване на лицензионната дейност.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	25 000	27 500	30 500
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	80,00	88,00	98,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	82,00	92,00	102,00

„Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 27 хил. лв. за 2025 г., в размер на 72 хил. лв. за 2026 г. и 74 хил. лв. за 2027 г. Общите приходи нарастват от 2050 хил. лв. за 2025 г. на 3111 хил. лв. за 2027 г. Общите разходи нарастват от 2023 хил. лв. за 2025 г. на 3037 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи активи не са планирани за 2025 г., а за 2026 г. са 6 хил. лв., за 2027 г. са в размер на 10 хил. лв. Текущите активи се увеличават от 37 хил. лв. за 2025 г. на 218 хил. лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 27 хил. лв. за 2025 г. и нараства на 173 хил. лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от 10 хил. лв. за 2025 г. на 55 хил. лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	2050	2530	3111
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	2023	2458	3037
Счетоводна печалба (хил. лв.)	27	72	74
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	3,70	3,58	3,96
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	2,70	2,75	3,15

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.: Коефициент на обща ликвидност от 3,70 за 2025 г. се изменя на 3,96 за 2027 г. Това е показател, че дружеството

ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от 2,70 за 2025 г. се изменя на 3,15 за 2027 г., което показва, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

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

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „Пауърджайз Солюшънс“ 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.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите уреждат отношенията между „Пауърджайз Солюшънс“ 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. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, молби, сигнали и предложения;

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

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД, вписано с ЕИК 207806964 в Търговския Регистър на Р България, със седалище и адрес на управление гр. Пловдив, п.к. 4000, район „Централен“, ул. „Райко Даскалов“ № 68, ет. 2, офис 8, притежаващо Лицензия №...../..... за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Република България.

(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 „Пауърджайз Солюшънс“ 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.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, п.к. 1000, р-н „Средец“, ул. „Алабин“ № 33, офис 232. Работно време за работа с клиенти: от 10:00 до 16:00 часа. Контакти за връзка: електронен адрес: info@powergizesolutions.com.

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

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

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

Раздел четвърти „Подаване на предложения, жалби и сигнали от Клиенти“

Чл. 9. (1) Клиентите на природен газ на Дружеството имат право да подават писмени предложения, сигнали и жалби до Дружеството по въпроси, свързани с дейността на Дружеството и с изпълнението на договорите, сключени между страните по тях.

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

(3) Потребителите имат право да подават сигнали и жалби против незаконни или

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

Чл. 10. (1) Предложенията, сигналите и жалбите могат да бъдат подадени лично или чрез упълномощен представител, по факс или електронна поща.

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

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

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

Чл. 11. (1) Подаваните от Клиенти жалби, молби, сигнали или предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

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

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

Чл. 12. (1) Становище по жалби, предложения или сигнали се взема, след като се изясни случаят и се обсъдят обясненията и възраженията на заинтересованите страни.

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

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

Чл. 13. (1) Срокът за отговор на жалби, молби или предложения на Клиент е един месец от постъпването им.

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

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

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

Чл. 14. Сигнали и жалби, подадени повторно по въпрос, по който има решение, не се разглеждат, освен ако са във връзка с изпълнението на решението или се основават на нови факти и обстоятелства. Сигналите и жалбите, които не се разглеждат, се връщат на подателя, като му се съобщават и основанията за това.

Чл. 15. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, Клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

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

Раздел пети „Други разпоредби”

Чл. 17. В случаите, когато Дружеството се явява администратор на лични данни на физически лица във връзка със сключването и изпълнението на договори за покупко - продажба на природен газ, Дружеството 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.

Заключителни разпоредби

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

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

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

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

Изказвания по т. 1.:

Пл. Младеновски даде думата на Р. Тахир, която да уведоми членовете на Комисията има ли настъпили нови факти и обстоятелства във връзка с доклада, който вече е приет от Комисията.

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по заявление на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД. Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад, приет от Комисията на 19.06.2025 г. На 26.06.2025 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Може да се направи извод, че „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД с ЕИК 207806964, лицензия № Л-838-15 от 02.07.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т. 2. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-800 от 16.06.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 30.04.2025 г. от „Гейн Рейт“ ЕООД с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“,** както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.06.2025 г. открито заседание, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 30.04.2025 г. на „Гейн Рейт“ 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 № 3-Е-154 от 05.05.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 12.05.2025 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 03.06.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 13.05.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 19.05.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 23.05.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 10.06.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-800 от 16.06.2025 г., приет с решение по Протокол № 183 от 19.06.2025 г., т. 9. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 26.06.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „Гейн Рейт“ 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 Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250311101202 от 11.03.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, „Гейн Рейт“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207868275, вписано в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. София 1415, област София (столица), община Столична, район Витоша, ул. „Гена Димитрова“ № 46.

„Гейн Рейт“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия на едро с електронни стоки, търговско представителство и посредничество, търговско представителство и агентство на български и чуждестранни физически и юридически лица в страната и чужбина, както и всички други дейности, незабранени от закона.

Капиталът на дружеството е в размер на 1000 (хиляда) лева и е разделен на 1000 (хиляда) дяла, всеки от които по 1 (един) лев. Капиталът е изцяло внесен.

„Гейн Рейт“ ЕООД се управлява и представлява от Диого Жоао Кайрес Дориа, в качеството му на управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама,

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

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

С оглед горното, по отношение на „Гейн Рейт“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представеното Удостоверение за актуално състояние с изх. № 20250311101202 от 11.03.2025 г. от Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенцията по вписванията, едноличен собственик на капитала на заявителя е Диого Жоао Кайрес Дориа, гражданин на Р Португалия.

Предвид горното, по отношение на „Гейн Рейт“ 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, който е поискал заявителят, е 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че търговията с природен газ е свързана със значителни инвестиции, договори за доставка и управление на рискове на енергийния пазар. Лицензия за срок от десет години ще осигури необходимата предвидимост за планиране и разширяване на дейността и ще даде възможност за сключване на дългосрочни договори с доставчици и клиенти. Природният газ се закупува основно чрез дългосрочни договори, които гарантират стабилност на доставките и ценова предвидимост. Посоченият срок ще позволи синхронизиране на лицензионния период с времевите рамки на тези договори и ще улесни достъпа до по-добри търговски условия. Десетгодишният срок ще позволи по-

ефективно управление на ресурсите, разширяване на клиентската база и участие в регионални и международни газови пазари. Това ще допринесе за повишаване на конкуренцията и подобряване на условията на крайните потребители. Дългосрочната лицензия ще даде възможност за стабилни и прогнозируеми търговски условия за крайните потребители. Според заявителя това е особено важно в условията на динамичен енергиен пазар, където дългосрочните ангажименти могат да гарантират по-добра ценова политика и сигурност на доставките. В настоящата геополитическа ситуация, диверсификацията и намирането на различни източници са изключително важни и дружеството счита, че българският газов пазар има сериозен потенциал в тази връзка. По тези причини заявителят счита, че срокът от десет години е обоснован с оглед нуждата от регулаторна и бизнес стабилност, възможността за дългосрочно планиране и инвестиции, както и от необходимостта от гарантиране на устойчиво развитие на пазара на природен газ в България.

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

„Гейн Рейт“ ЕООД разполага с офис, находящ се на адрес: гр. София, бул. „Цар Освободител“ № 14, във връзка с което е представен Договор за офис услуги от 03.06.2025 г. Като част от пакета офис услуги, на дружеството е предоставена допълнително услугата „приоритетен интернет“, съгласно която получава по-бърза връзка с интернет за всички устройства, със специална частна мрежа, допълнително ниво на сигурност и приоритетно разпределение на честотната лента. В тази връзка са представени справки, от които е видно, че заявителят е абониран за тази услуга.

Заявителят е представил фискален бон за закупуването на компютърни конфигурации и софтуер, както и описание на спецификациите на оборудването за извършване на дейността.

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-1578 от 17.03.2025 г., в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между „Гейн Рейт“ ЕООД и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Към настоящия момент заявителят няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, като възнамерява да сключи такива след получаването на лицензията.

„Гейн Рейт“ ЕООД е представило данни за управленската и организационна структура на дружеството. Към настоящия момент управленската и организационна структура включва управител и административен секретар. Първоначално управителят на дружеството ще бъде ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране. От представените документи (автобиография и копие на диплома за завършено образование) е видно, че той притежава образование и квалификация за извършване на дейността. След получаване на лицензия се предвижда допълнително назначаване на служители за извършване на дейността, включително лице на длъжност „административен секретар“.

Въз основа на гореизложеното „Гейн Рейт“ 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“

„Гейн Рейт“ ЕООД е новоучредено юридическо лице, вписано в Търговския регистър към Агенция по вписванията на Р България на 12.06.2024 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.

Данни за източниците за финансиране на дейността и доказателства за наличието на тези източници: „Гейн Рейт“ ЕООД е представило извлечение по сметка в (...), за периода 01.03.2025 г. – 31.03.2025 г., от което е видно, че наличността по сметката на дружеството е в размер на (...) евро. Представено е и споразумение между (...) и дружеството от 10.10.2024 г., съгласно което (...) предоставя заем на „Гейн Рейт“ ЕООД в размер на (...) евро за покриване на оперативни разходи.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „Гейн Рейт“ 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	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)

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

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (евро)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (евро)	(...)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Гейн Рейт“ ЕООД за периода 2025 – 2027 г.: *Коефициент на обща ликвидност и коефициент на финансова автономност* не могат да бъдат изчислени поради липсата на планирани дългосрочни и краткосрочни пасиви.

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

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ, „Гейн Рейт“ 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.

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „Гейн Рейт“ ЕООД

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги уреждат отношенията между „Гейн Рейт“ ЕООД, ЕИК 207868275 (Дружеството), като търговец на природен газ и купувачите по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

1. реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;
2. формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е „Гейн Рейт“ ЕООД, ЕИК 207868275, със седалище и адрес на управление гр. София, п.к. 1415, район Витоша, ул. „Гена Димитрова“ № 46, притежаващо Лицензия № .../.....за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Р България, за срок от години.

(2) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ за собствено ползване с Дружеството.

Чл. 3. (1) Дружеството, в качеството си на търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ на клиенти на свободния пазар.

(2) При обслужването на клиенти, Дружеството спазва следните принципи:

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

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

Чл. 4. (1) Дружеството осъществява дейността си като търговец на природен газ в съответствие с нормативната уредба и по-конкретно при спазване на разпоредбите на Закона за енергетиката, ЗЕ, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.

(2) При работа с клиенти, Дружеството разработва и прилага процедури, които отговарят на развитието на пазарния модел и на нормативната рамка.

(3) Дружеството разработва и използва стандартизирани формуляри и бланки при работата с клиенти.

Чл. 5. (1) Дружеството сключва сделки по свободно договорени цени за доставка и

продажба на природен газ на клиента въз основа на писмени стандартизирани договори, освен когато страните постигат индивидуални уговори.

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

Чл. 6. (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

(2) Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиентите.

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

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти“

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

(2) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес:.....
Работно време за работа с клиенти:.....; електронен адрес:.....тел:.....

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

Раздел четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения“

Чл. 8. (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид в центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(3) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 2.

Чл. 9. Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

Чл. 10. (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Дружеството има право да изисква допълнителна информация относно отделните случаи, както и да извършва проверки и констатации на място.

Чл. 11. (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 10, Дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността.

(2) При необходимост може да бъде организирана и среща с жалбоподателя, на

която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

Чл. 12. (1) Срокът за отговор на жалби на клиенти е един месец от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите.

(2) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

Чл. 13. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 12, ал. 1.

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

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

Чл. 14. В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със ЗЕ. Жалбата се подава чрез Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

Чл. 15. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, сигнали и предложения в срок съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

(3) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, искане за оферта, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие, ако такива бъдат счестени за необходими, като отговорът се изпраща на подателя в срок от 3 (три) работни дни от изтичане на срока за проверки.

Чл. 16. Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които 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 бъдещ спор;

2. участва в иницирираните пред КЕВР специални производства по доброволно уреждане на спорове между клиента и Дружеството.

Чл. 17. (1) В случаите, когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те 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 доставен природен газ през изминал период, Дружеството 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 способи за принудително събиране на задълженията.

Раздел пети

„Заклучителни разпоредби“

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

и неразделна част от лицензия №.....за дейността „търговия с природен газ“.

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

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

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

Изказвания по т. 2.:

Докладва Р. Тахир. След приемането на доклада от Комисията е проведено открито заседание на 26.06.2025 г., на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Няма нови факти и обстоятелства.

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

1. Издава на „Гейн Рейт“ ЕООД лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Гейн Рейт“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Гейн Рейт“ ЕООД, с ЕИК 207868275, лицензия № Л-839-15 от 02.07.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Гейн Рейт“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадено от „М-ГАЗ“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) е постъпило заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г. от „М-ГАЗ“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ, Наредбата), с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, а именно сключване на рамков договор за издаване на банкови гаранции, договор за особен залог на движими вещи и договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания. Със Заповед № З-Е-164 от 16.05.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група със задача да извърши преглед и проучване на подаденото заявление и приложенията към него. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 22.05.2025 г. КЕВР е изисквала допълнителна информация от дружеството. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 02.06.2025 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 17.06.2025 г. „М-ГАЗ“ ЕООД е представило изискваната информация.

Въз основа на предоставените информация и документи, КЕВР установи следното:

„М-ГАЗ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 117655837, със седалище и адрес на управление: област Русе, община Русе, гр. Русе, п.к. 7005, бул. „Липник“ № 123, Бизнес Парк Русе, сграда Б, ет. 6, с предмет на дейност: покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки, собствено производство, комисионни сделки, хотелиерски и туристически услуги.

Дружеството се управлява и представлява от управителя Стоян Георгиев Манолов. Капиталът на дружеството е в размер на 505 000 (петстотин и пет хиляди) лева, разпределен на 5050 (пет хиляди и петдесет) дяла по 100 лв., и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на дружеството е Стоян Георгиев Манолов.

„М-ГАЗ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-621-15 от 08.09.2022 г. за дейността „търговия с природен газ“, за срок от 10 (десет) години.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 17.06.2025 г. „М-ГАЗ“ ЕООД е предоставило информация за всички сключени от дружеството кредити, а именно: (...).

С подаденото заявление „М-ГАЗ“ ЕООД е поискало разрешение да сключи с (...) следните сделки: рамков договор за издаване на банкови гаранции, в размер до (...); договор за особен залог на движими вещи; договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания.

Заявителят е обосновал сключването на рамковия договор за издаване на банкови гаранции с необходимостта от отпускане на лимит за издаване на банкови гаранции в полза на бенефициенти – доставчици на природен газ, оператори на газопреносни мрежи в страната и чужбина, както и контрагенти, свързани с доставката и управлението на природен газ. Дружеството посочва, че издаването на банкови гаранции обезпечаващи плащания по договори, сключени с доставчици на природен газ, създава възможност за отложено плащане по същите от страна на „М-ГАЗ“ ЕООД, което гарантира финансовата ликвидност на дружеството.

I. Проект на Рамков договор за издаване на банкови гаранции между (...), „М-ГАЗ“ ЕООД (клиент/наредител по гаранцията или кредитополучател) и (...):

Основните параметри на проекта на договор са, както следва:

1. Предмет – издаване на банкови гаранции в полза на бенефициенти – доставчици на природен газ, оператори на газопреносни мрежи в страната и чужбина, както и други

контрагенти, свързани с доставката и управление на природен газ, плащането по които ще се обезпечи със средства от лимита по този договор.

2. Максимално допустим общ размер на издадените банкови гаранции – (...) лева;

3. Краен срок за издаване на банкови гаранции: до (...) г. След подадена молба от страна на клиента и при положително решение на компетентния орган на банката, след извършен от нея финансов мониторинг на дружеството, лимитът за издаване на банкови гаранции/ за включване на издадени вече и обезпечаване на плащането по банкови гаранции, може да се удължи, както следва: до (...) г.; до (...) г.; до (...) г.; до (...) г. Крайният срок за валидност на всяка една банкова гаранция, издадена/включена в лимита по настоящия договор, е (...) г. В случай, че клиентът не подаде искане за револвиране на лимита или банката не одобри ползване на лимит за нов пореден (...) месечен период, лимитът се намалява до размера на издадените и включени в лимита банкови гаранции. С връщането или изтичането на срока на действие на всяка една от издадените банкови гаранции, лимитът се намалява с тяхната стойност. В посочените срокове, по искане на клиента, след съгласие от банката и сключване на анекс към този договор с посочване на конкретната/конкретните гаранция/гаранции, в лимита за издаване и плащане по гаранции по този договор, могат да бъдат включени и вече издадени от банката банкови гаранции по друг/и договор/и.

4. Влизане в сила на всяка от гаранциите: от датата на издаването ѝ или от друга дата, указана в нея;

5. Годишен лихвен процент при предявяване на банкова гаранция и формиране на незабавно изискуем кредит: фиксиран лихвен процент в размер на (...) % годишно;

6. Такси:

6.1. такса за разглеждане на документи за лимит за издаване на банкови гаранции – (...) лева или тяхната равностойност, изчислена по фиксинг на Българската народна банка (БНБ) в деня на подаване на искането за банкова гаранция;

6.2. такса за издаване на банкова гаранция – (...) % за тримесечие или част от него върху сумата на гаранцията, но не по-малко от (...) лева;

6.3. такса за управление на лимита за издаване на банкова гаранция – за първата година – (...) % върху размера на лимита, дължима еднократно при подписване на договора; за всяка следваща година – (...) % върху размера на лимита, дължима на всеки 12 месеца, считано от датата на подписване на договора до окончателното му издължаване.

6.4. такса за предоговаряне – (...) лева, дължима към датата на предоговаряне;

6.5. други такси и комисиони – съгласно тарифата за таксите и комисионите за бизнес клиенти на (...);

6.6. краен срок на лимита – (...) г.

7. Обезпечения: (...)

7.1. особен залог в полза на банката върху конкретно посочени движими вещи, представляващи машини и съоръжения, на обща стойност (...) лева, (...)

7.2. особен залог в полза на банката върху конкретно посочени движими вещи, представляващи машини и съоръжения, на обща стойност (...).

7.3. особен залог в полза на банката върху конкретно посочени движими вещи, представляващи (...), на обща стойност (...) лева;

7.4. особен залог в полза на банката върху конкретно посочени движими вещи, представляващи машини и съоръжения, на обща стойност (...) лева;

7.5. финансово обезпечение по смисъла на Закон за договорите за финансово обезпечение (ЗДФО) под формата на договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания, с право на ползване върху вземания по всички сметки на клиента, открити в банката, в размер на (...) лева, в т. ч. залог на парични средства в размер на (...) лева по

сметка, разкрита при (...), блокирана и заложена, захранваща се поетапно всеки месец със сума в размер на (...) лева до натрупване на сумата от (...) лева.

Учредяването на горепосочените обезпечения следва да бъде извършено в срок не по-късно от (...) г. и след разрешение на КЕВР.

8. Други условия, както следва:

8.1. (...)

8.2. Кредитополучателят може да ползва сумите от лимита по кредита в общ размер до (...) лева както за новоиздадени гаранции, така и за обезпечаване евентуалното плащане по текущо издадени банкови гаранции, които ще бъдат допълнително уточнени в отделен анекс към настоящия договор.

8.3. По силата на договора, съдлъжникът встъпва на основание чл. 121 и следващи от Закона за задълженията и договорите (ЗЗД), във връзка с чл. 101 от ЗЗД в дълга на клиента към банката по договора за кредит, като (...)

8.4. Клиентът се задължава да достига и поддържа за целия срок на действие на договора (...)

II. Проект на Договор за особен залог на движими вещи към Рамков договор за издаване на банкови гаранции между (...) (заложен кредитор) и „М-ГАЗ“ ЕООД (залогодател):

Проектът на договор за залог върху движими вещи има за цел обезпечаване вземането на зложния кредитор – (...), произтичащо от Рамков договор за издаване на банкови гаранции с главница в размер до (...) лева и предмет – учредяване в полза на зложния кредитор на особен залог върху конкретно посочени движими вещи на залогодателя, а именно: (...)

Според проекта на договор за залог залогодателят няма право да се разпорежда със зложените вещи след датата на вписване на пристъпване към изпълнение от страна на зложния кредитор. Залогодателят е длъжен да предаде доброволно на зложния кредитор или на посочено от него лице държането на вещите в дадения от зложния кредитор срок от съобщението за пристъпване към изпълнение. Залогодателят е длъжен при извършване на разпоредителни сделки със зложените вещи, по сделки извън кръга на обикновената си дейност по занятие, да поиска съгласието на зложния кредитор. След предоставяне на такова писмено съгласие, залогодателят е длъжен да депозира получената сума срещу отчуждението по посочена от зложния кредитор банкова сметка. Залогодателят се задължава да не учредява залог в полза на трети лица и/или да не обременява по какъвто и да е начин зложеното имущество по този договор без изрично предварително писмено съгласие на зложния кредитор. Ако получената срещу отчуждението сума е недостатъчна за пълно погасяване на обезпеченото вземане, залогодателят е длъжен в определен от зложния кредитор срок, да учреди допълнителни обезпечения. В случай, че зложените вещи загубят някои от качествата си или бъде намалена стойността им, залогодателят е длъжен да възстанови първоначалните качества на вещите за своя сметка или да предостави на зложния кредитор друго обезпечение, за което залогодателят поема всички разходи. Зложният кредитор има право да се удовлетвори от:

1. цената на зложените вещи, или от полученото за тях обезпечение;
2. полученото срещу отчуждаването на вещите;
3. равностойността на имуществото по т. 1 и т. 2 в случай, че това имущество не може да бъде отделено от останалото имущество на залогодателя.

При предприемане на изпълнение върху зложените вещи по реда на Закона за особените залози, зложният кредитор има право да получи държането на вещите и да предприеме мерки за запазването им. Зложният кредитор е длъжен да извести в писмена форма залогодателя за започналото изпълнение по реда на ЗОЗ, след вписване от зложния кредитор по предвидения в закона ред на пристъпване към изпълнение по реда на ЗОЗ. Зложният кредитор има право да продаде зложените вещи след изтичането на

две седмици от вписване на пристъпването към изпълнение. При продажбата на заложеното имущество зложният кредитор е длъжен да положи грижата на добър търговец. Получената цена срещу продажбата на заложените вещи се превежда по сметка на депозитаря, определен по реда на ЗОЗ. В случай, че залогодателят не изпълнява задълженията си по този договор, зложният кредитор може да иска изпълнение преди срока, както и да се удовлетвори от заложените движими вещи.

III. Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания към Рамков договор за издаване на банкови гаранции между (...) (кредитор, банката или обезпечено лице) и „М-ГАЗ“ ЕООД (обезпечител):

Предмет на сделката е учредяване от страна на „М-ГАЗ“ ЕООД на залог върху финансовото обезпечение – на стойност (...) лева, в полза на (...), като залогът се отбелязва по сметки на дружеството, открити в (...), както и по всички открити след датата на сключване на договора за финансово обезпечение разплащателни, влогови и други банкови сметки с титуляр „М-ГАЗ“ ЕООД. Проектът на договор предвижда срокът на действие да е до окончателно погасяване на всички финансови задължения, произтичащи от договора за кредит.

Проектът на договор предвижда предоставяне на допълнително финансово обезпечение. Според проекта на договор „М-ГАЗ“ ЕООД се задължава да не прехвърля повторно, залага, обременява, предлага или по друг начин да предоставя като обезпечение, за свои или чужди задължения, вземанията, върху които е учредено финансовото обезпечение, поотделно или като съвкупност, освен при изрично писмено съгласие на банката. Обезпечителят се задължава да не закрива своите банкови сметки, по които е предоставил и ще осигури предоставяне на финансовото обезпечение.

Предвидено е право на ползване от банката на предоставеното обезпечение, както и нейно задължение да прехвърли равностойно на първоначално и допълнително предоставеното финансово обезпечение, както и алтернативна възможност – да приложи клауза за нетиране, като прихване стойността на финансовото обезпечение срещу финансовите задължения.

Банката има право да блокира наличности по сметката/сметките, по които е учредено финансовото обезпечение, във всеки един момент от действието на договора.

В проекта на договор е предвидено, че в случай на неизпълнение на финансовите задължения и реализиране на финансовото обезпечение, (...)

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършването на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в този закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие. Според чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, Рамковия договор за издаване на банкови гаранции, по който „М-ГАЗ“ ЕООД е наредител по гаранцията или кредитополучател, попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР, тъй като кредитният лимит по този договор е (...) лева или (...) % от активите на „М-ГАЗ“ ЕООД съгласно одитирания годишен финансов отчет за 2024 г.

Договорът за особен залог на движими вещи към Рамков договор за издаване на банкови гаранции, по който „М-ГАЗ“ ЕООД е залогодател, предвижда учредяване на особен залог върху движими вещи, а именно: (...) Същите са имущество, което не е част от имуществото, с което „М-ГАЗ“ ЕООД осъществява лицензионната дейност „търговия с природен газ“. Следователно, този договор не попада в обхвата на чл. 53, ал. 5 предложение първо от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, съгласно които Комисията издава разрешение в случаите на залог, включително особен залог, върху имущество, с което се извършва лицензионна дейност, респективно не подлежи на разрешаване от КЕВР.

Договорът за финансово обезпечение чрез залог върху вземания към Рамков договор за издаване на банкови гаранции, по който „М-ГАЗ“ ЕООД е обезпечител, е сделка, която оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички финансови задължения, произтичащи от Рамковия договор за издаване на банкови гаранции, обезпечението е на разположение и под контрола на банката, като в случай на неизпълнение обезпеченото лице има право да реализира финансовото обезпечение без съдебна намеса, да го придобие или да приложи клауза за нетиране. Влиянието на обезпечението върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тази сделка като такава от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ, поради което същата следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички поети от „М-ГАЗ“ ЕООД задължения, произтичащи от основния договор за кредит, както и от свързаните с него обезпечения, върху финансовото състояние на лицензианта, с оглед преценка дали сключването на тези сделки води или може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

В тази връзка е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „М-ГАЗ“ ЕООД на база годишния финансов отчет за 2024 г., при който се установи следното: „М-ГАЗ“ ЕООД отчита загуба в размер на 643 хил. лв. Общите приходи от дейността на дружеството са 23 725 хил. лв. Общите разходи са 24 395 хил. лв. Общата сума на активите на дружеството за 2024 г. е 9359 хил. лв. Нетекущите активи са 6274 хил. лв. Текущите активи са 3085 хил. лв. Собственият капитал за 2024 е минус 255 хил. лв. Нетекущите пасиви са 3321 хил. лв. Текущите пасиви са 6783 хил. лв. От представените парични потоци за 2024 г. е видно, че паричните наличности са с положителни стойности. Показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството въз основа на отчетните данни са, както следва: *Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (Собствен капитал/Дълготрайни активи)* е минус 0,04 за 2024 г., което означава, че дружеството не е разполагало със свободен собствен капитал за инвестиране в нови дълготрайни активи. *Коефициентът на обща ликвидност (Краткотрайни активи/Краткотрайни пасиви)* е 0,45 за 2024 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е със стойност минус 0,03 за 2024 г., което е индикатор, че дружеството е изпитвало затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочните си задължения със собствени средства. „М-ГАЗ“ ЕООД е представило прогнозни парични потоци в хил. лв. по години, като обобщените данни са посочени в таблицата:

Параметър	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
<i>Начален паричен баланс</i>	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

Постъпления от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Плащания за оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от оперативна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Постъпления от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Плащания за финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от финансова дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Постъпления от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Плащания за инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Нетен паричен поток от инвестиционна дейност	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)
Краен паричен баланс	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)	(...)

При така заложените параметри и допускания, от прогнозните парични потоци за периода 2025 – 2030 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности в края на всяка една година от посочения период, поради което, КЕВР приема, че „М-ГАЗ“ ЕООД ще притежава възможности да генерира достатъчно парични средства и ще разполага с необходимия паричен ресурс за покриване на плащанията по действащите и по предстоящия за сключване рамков договор за издаване на банкови гаранции, както и да изпълнява лицензионните си задължения.

Изказвания по т.3.:

Докладва Ел. Маринова. „М-ГАЗ“ ЕООД, в качеството си на търговец на природен газ, е поискало разрешение по отношение на следните сделки: рамков договор за издаване на банкови гаранции, който е предвидено да бъде сключен с (...). В обхвата на този договор е отпускането на кредитен лимит в максимален размер (...) лв., като в обхвата на този кредитен лимит е предвидено да бъдат издавани банкови гаранции в полза на лица, с които „М-ГАЗ“ ЕООД има сключени договори във връзка с лицензионната си дейност. Крайният срок на договора е м. (...) г. Във връзка с този рамков договор са предвидени и две обезпечителни сделки. Едната е договор за особен залог на движими вещи, в обхвата на който ще бъдат залагани активите и съоръженията на (...). Другото обезпечение по своята същност е договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания, в обхвата на който е предвидено да се учреди залог върху сметки на дружеството и бъдещи такива, открити в (...). По отношение на анализа на тези сделки, първата влиза в обхвата на правомощията на Комисията, тъй като съставлява над 20% от активите на дружеството. Сделката за особен залог за движими вещи е извън компетентността на Комисията, защото в неин обхват са движими вещи, които не са част от имуществото, с което лицензиантът упражнява дейността си. Третата, за финансовото обезпечение чрез залог на вземания, също е в обхвата на правомощията на КЕВР. Във връзка с разрешаването на сделките в обхвата на правомощията на Комисията е извършен икономически анализ, резултатите от който формират извода, че „М-ГАЗ“ ЕООД ще притежава възможност да генерира достатъчно парични средства, за да може да покрие задълженията си по тези сделки без да наруши изпълнението на лицензионните си задължения.

По отношение на защитената по закон информация, „М-ГАЗ“ ЕООД е посочило, че такава информация са конкретните параметри на тези сделки, което работната група счита за основателно.

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

г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да даде разрешение за сключване на сделките, които попадат в обхвата на Закона за енергетиката, съответно да прекрати административните производства във връзка със сделките, които не попадат в обхвата на Закона за енергетиката;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ел. Маринова прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

I. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „М-ГАЗ“ ЕООД:

1. Да сключи с (...) Рамков договор за издаване на банкови гаранции, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г.;
2. Да сключи с (...) Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания към Рамков договор за издаване на банкови гаранции, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г.

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5, предложение първо от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г., подадено от „М-ГАЗ“ ЕООД, в частта на искането за разрешаване сключването на Договор за особен залог на движими вещи към Рамков договор за издаване на банкови гаранции.

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

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г. от „М-ГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „М-ГАЗ“ ЕООД:

1. Да сключи с (...) Рамков договор за издаване на банкови гаранции, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г.;
2. Да сключи с (...) Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания към Рамков договор за издаване на банкови гаранции, съгласно представения проект към

заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г.

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5, предложение първо от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г., подадено от „М-ГАЗ“ ЕООД, в частта на искането за разрешаване сключването на Договор за особен залог на движими вещи към Рамков договор за издаване на банкови гаранции.

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

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

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

По т.4. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-727 от 09.06.2025 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 07.03.2025 г. от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 26.06.2025 г. открито заседание, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 07.03.2025 г. от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-77 от 11.03.2025 г. на председателя на КЕВР. С писма с изх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 25.03.2025 г. и изх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 15.04.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 03.04.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 19.05.2025 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 04.06.2025 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 06.06.2025 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-727 от 09.06.2025 г., приет с решение по Протокол № 183 от 19.06.2025 г., т. 7. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 26.06.2025 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

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

2. Заявителят е представил Удостоверение за регистрация от Национален търговски регистър към Съда в Букурещ от 11.01.2023 г. и Удостоверение за актуално състояние от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 18.02.2025 г., от които е видно, че ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с единен регистрационен код 30508281 от 03.08.2012 г., регистрационен номер в Търговския регистър: J2023000313402 от 10.01.2023 г., единен европейски идентификатор (EUID): ROONRC. J2023000313402, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, Сектор 5, ул. „13-ти септември“ № 90, Мултифункционален комплекс „Гранд“, ет. 2, стая 2.16.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия; производство на електроенергия от възобновяеми източници; съхранение на електроенергия; търговия с газообразни горива по електропреносната мрежа; съхранение на газ като част от услугите по доставка; дейности на агенти и брокери на електроенергия и природен газ; консултантски дейности в областта на бизнеса и управлението.

Капиталът на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е в размер на 420 (четиристотин и двадесет) леи, разделен на 42 (четиридесет и два) броя дружествени дялове, на стойност 10 (десет) леи всеки, и е изцяло внесен.

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. се управлява и представлява от Коман Нелу – управител.

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

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

на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, 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 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, C/2025/1473 и включва юрисдикции – неоказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от Удостоверение за актуално състояние на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 18.02.2025 г., собственици на капитала на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. са: Ринюабъл Енерджи Продъкшън С.Р.Л. – чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Румъния с рег. № J23/3506/2021, данъчен № RO40842601, със седалище и адрес на управление: Волунтари, ул. „Щефан чел Маре“ № 7А, мансарден етаж, стая 2, офис 2 и стая 8, с дялово участие в размер на 97,62% от капитала и Трансенерго Микрохидро С.Р.Л. – чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Република Румъния с рег. № J23/3973/2021, данъчен № RO30798908, със седалище и адрес на управление: Волунтари, ул. „Щефан чел Маре“ № 7А, етаж 1, стаи 2 и 4, с дялово участие в размер на 2,38% от капитала. От представеното от заявителя

Удостоверение за актуално състояние на Ринюабъл Енерджи Продъкшън С.Р.Л. от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 29.10.2024 г., се установява, че едноличен собственик на Ринюабъл Енерджи Продъкшън С.Р.Л. е Рефин Къмпани С.Р.Л. – чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Република Румъния с рег. № J23/3579/2021, със седалище и адрес на управление: Волунтари, ул. „Щефан чел Маре“ № 7А, етаж, стая 3. Видно от Удостоверение за актуално състояние на Рефин Къмпани С.Р.Л. от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 29.10.2024 г., едноличен собственик на капитала на Рефин Къмпани С.Р.Л. е Елена Чоака, гражданин на Република Румъния.

Собственици на капитала на Трансенерго Микрохидро С.Р.Л., съгласно представено от заявителя Удостоверение за актуално състояние на Трансенерго Микрохидро С.Р.Л. от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 29.10.2024 г., са: Трансенерго Ком С.А., акционерно дружество, регистрирано в Република Румъния, притежаващо 99,7648% от капитала, Рада Коман, гражданин на Република Румъния, притежаваща 0,1176% от капитала, и Нелу Коман, гражданин на Република Румъния, притежаващ 0,1176% от капитала. От Удостоверение за актуално състояние на Трансенерго Ком С.А. от Националната служба „Търговски регистър“ към Министерство на правосъдието на Република Румъния, от 28.04.2025 г., се установява, че съдружници в Трансенерго Ком С.А. са Рада Коман, гражданин на Република Румъния, притежаваща 82,01% от капитала, Нелу Коман, гражданин на Република Румъния, с 5,88% от капитала и Йосиф Браздъу, гражданин на Република Румъния, с 12,11% от капитала.

Предвид горното, по отношение на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

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

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

5. Срок на исканата лицензия

Срокът на лицензията, поискан от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че десетгодишният срок му е необходим с оглед развитието на пазара на природен газ в България и в региона, което е изключително динамично и това не дава възможност да бъде направена реалистична прогноза на пазарната адекватност на компанията, оперираща на този пазар, за период по-дълъг от десет години. Дружеството счита, че този срок е и в контекста на политиката на Европейския съюз за насърчаване на развитието на възобновяемите енергийни източници като алтернативи на изкопаемите горива, особено нефт и газ.

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

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. София, бул. „Витоша“ № 180, ет. 2, офис 2А, във връзка с което е представено копие на договор за наем на офис от 04.11.2024 г., сключен с Росен Иванов. Съгласно сключения договор наемодателят осигурява на заявителя достъп до интернет от доставчик на електронни и съобщителни услуги, и му предоставя работно оборудване, включващо най-малко 4 работни станции с необходимата информационна мрежа и софтуер, мултифункционални устройства и заседателна зала. За нуждите на електронната търговия с природен газ е разкрит официален имейл адрес pgp.ro@abv.bg.

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-1567 от 06.03.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Към настоящия момент няма сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД. Заявителят посочва, че такива ще бъдат сключени след получаване на лицензия за извършване на дейността, съответно след това ще бъдат предоставени и необходимите обезпечения.

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е представило данни за управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва: управител; отдел „Търговия“; отдел „Финанси“, отдел „Технически“.

Пряко ангажирани с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъдат управителят на дружеството и двама служители – ръководител на отдел „Търговия“ и ръководител на отдел „Технически“. От представените копия на дипломи за завършено образование е видно, че управителят и служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността. За доказване съществуването на трудови правоотношения на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. със служителите, които ще бъдат заети с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представел копия на сключените индивидуални трудови договори.

Въз основа на гореизложеното ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за 2021 г., 2022 г. и 2023 г. е видно, че дружеството отчита за периода, както следва: печалби в размер на: 24 715 883 леи за 2021 г. и 4 763 447 леи за 2022 г., и загуба в размер на 5 698 688 леи за 2023 г. Отчетените приходи през 2021 г. са в размер на 59 758 880 леи и се увеличават на 124 222 469 леи за 2023 г. Отчетените разходи на дружеството се увеличават от 34 558 097 леи за 2021 г. на 129 921 157 леи за 2023 г. Нетекущите активи на дружеството нарастват от 188 леи за 2021 г. на 55 343 леи за 2023 г. Текущите активи нарастват от 12 906 077 леи за 2021 г. на 25 853 287 леи за 2023 г. Записаният капитал на дружеството е в размер на 420 леи през периода, а собственият капитал е с отрицателни стойности за периода. Нетекущите пасиви на дружеството са в размер на 11 838 439 леи за

2021 г., а за 2022 г. и 2023 г. не са отчетени. Текущите пасиви се увеличават от 12 279 755 леи за 2021 г. на 33 175 098 леи за 2023 г. *Коефициентът на обща ликвидност* намалява от 1,05 за 2021 г. на 0,78 за 2023 г., но остава близо до единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства.

В допълнение в писмо № Е-ЗЛР-Л-41 от 04.06.2025 г. заявителят посочва, че ще упражнява дейността „търговия с природен газ“ с наличните средства по банковата му сметка. В тази връзка е представено удостоверение от обслужващата банка – Банка Трансилвания С.А., от което е видно, че салдото по сметката на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. към 04.06.2025 г. е в размер на 3 575 128,92 леи.

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

Таблица № 1

Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ			
Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	4000	4200	4410
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh	131,00	117,90	106,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh	136,00	122,90	111,00

ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2025 – 2027 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 11 382 лв. за 2025 г., в размер на 11 556 лв. за 2026 г. и 11 704 лв. за 2027 г. Общите приходи намаляват от 556 000 лв. за 2025 г. на 502 740 лв. през 2027 г. Общите разходи намаляват от 543 353 лв. за 2025 г. на 489 736 лв. през 2027 г. Нетекущите активи се увеличават от 179 лв. през 2025 г. на 188 лв. през 2027 г. Текущите активи се увеличават от 68 795 лв. за 2025 г. на 77 825 лв. за 2027 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 11 382 лв. за 2025 г. и се увеличава до 34 642 лв. за 2027 г. Нетекущи пасиви не са предвидени за прогнозния период. Текущите пасиви намаляват от 57 592 лв. за 2025 г. на 43 371 лв. за 2027 г.

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

Таблица № 2

Параметри	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността, лв.	556 000	528 780	502 740
Общо разходи от дейността, лв.	543 353	515 940	489 736
Счетоводна печалба, лв.	12 647	12 840	13 004
Финансов резултат, лв.	11 382	11 556	11 704
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,19	1,45	1,79
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,20	0,45	0,80

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за периода 2025 – 2027 г.: Коефициентът на обща ликвидност от 1,19 за 2025 г. се увеличава на 1,79 за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще разполага с достатъчно свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства от 0,20 за 2025 г. се изменя на 0,80 за 2027 г., което показва, 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 ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за периода 2025 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения във връзка с осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

8. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

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

Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л.

Раздел първи „Общи положения“

Чл. 1. (1) Настоящите Правила за работа с потребителите на енергийни услуги („Правилата“) уреждат отношенията между ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. („Дружеството“), в качеството му на търговец на природен газ, съгласно условията на издадената му лицензия за търговия с природен газ от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и страните по договори за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), като определят:

(2) реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;

(3) формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

Чл. 2. (1) Дружеството, доставчик по договорите за продажба на природен газ, е: ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., вписано в Министерство на Правосъдието в Румъния, Търговски регистър към съда в Букурещ с рег. № J2023000313402, данъчен № 30508281. Седалището и адресът на управление на дружеството е в Република Румъния, гр. Букурещ, район 5, ул. „13-ти септември“ № 90, Мултифункционален комплекс „Гранд“, ет. 2, стая 2.16, титуляр на Лицензия № за дейността „търговия с природен газ“, на територията на Република България, за срок от 10 (десет) години.

(2) „Клиент“ е всяко лице, което е сключило договор за покупка на природен газ за собствено ползване с ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л.

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

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

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

Чл. 4. (1) При подписване на договор на Клиента се предоставя екземпляр от настоящите Правила.

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

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

Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти. Център за работа с клиенти“

Чл. 5. (1) Дружеството осигурява център за работа с Клиенти, където Клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес: гр. София, бул. „Витоша“ № 180.

(3) Актуална информация за каналите за комуникация и данните за контакт с ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. е достъпна и се поддържа на интернет страницата на дружеството, включително телефон и електронен адрес.

Чл. 6. Дружеството обменя информация в писмен вид с Клиентите във връзка със сключването, изпълнението и прекратяването на договори.

Чл. 7. Всеки потребител 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 доставчик.

Раздел четвърти „Ред и срокове за получаване, разглеждане и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения“

Чл. 8. (1) Клиентите имат право да подават жалби, сигнали и предложения в писмен вид в центъра за работа с клиенти, чрез пощенски оператор или изпратени на електронната поща на Дружеството.

(2) Дружеството поддържа регистър, който съдържа:

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

(3) Подадените жалби, сигнали и предложения се вписват в регистъра по ал. 2.

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

1. да са написани на български език;
2. да са посочени името и адресът на подателя, телефон, факс, електронен адрес, лице за контакт във връзка с конкретния случай, посочен в жалбата, сигнала или предложението, подписани от съответния Клиент или Подател или от негов упълномощен представител;

3. да е посочено в какво се състои искането и /или да са изложени обстоятелствата по случая, както и да са представени доказателства, ако Подателят и/или Клиентът разполага с такива.

(2) В случай че част от информацията, представена от Клиента или Подателя в жалбата, сигнала или предложението, има поверителен характер, Клиентът и/или Подателят следва изрично да посочи това обстоятелство.

Чл. 10. (1) Ако жалбата, сигналът или предложението не отговарят на изискванията по чл. 9, ал. 1 дружеството изпраща писмено уведомление до подателя с указания в какво се състои нередовността и разумен срок за нейното отстраняване.

(2) В случаите на подадена жалба при необходимост може да бъде организирана и

среща с жалбоподателя, на която да бъдат обсъдени оплакванията му, основателността им и начините за удовлетворение на исканията му. Ако такава среща бъде организирана, срокът за отговор на Дружеството следва да се удължи с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

(3) В случай че Клиентът и/или Подателят не отстранят нередовността съгласно указанията и в срока по ал. 1, освен ако Клиентът и/или Подателят не са поискали по-дълъг срок съобразно специфичните обстоятелства по случая, Дружеството прекратява проверката и образуваната преписка без да изпраща друго уведомление до Клиента и/или Подателя.

Чл. 11. (1) Срокът за отговор на жалби на клиенти е един месец от регистрирането им, съответно от отстраняване на нередовностите в случаите по чл. 10, ал. 1.

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

Чл. 12. (1) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по чл. 11, ал. 1.

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

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

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

Чл. 14. (1) Дружеството съхранява преписките по жалби, в срок, съгласно действащото законодателство.

(2) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от Клиента.

Чл. 15. Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, искане за оферта, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в рамките на 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие, ако такива бъдат счети за необходими, като отговорът се изпраща на подателя в срок от 3 (три) работни дни.

„Заклучителни разпоредби“

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

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

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

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

Изказвания по т.4.:

Докладва Р. Тахир. След приемането на доклада от Комисията, на 26.06.2025 г. е проведено открито заседание, на което упълномощен представител на дружеството е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Няма настъпили нови факти и обстоятелства.

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

1. Издава на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” за срок от 10 години, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Издава на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с единен регистрационен код 30508281, регистрационен номер в Търговския регистър: J2023000313402, единен европейски идентификатор (EUID): ROONRC. J2023000313402, лицензия № Л-840-15 от 02.07.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ” за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ 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 Пламен Младеновски и членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.5. Комисията, след като разгледа **искане по писмо с вх. № Е-15-59-8 от 22.04.2024 г. от „Ай Си Джи Би“ АД за одобрение на подход за участие в търговете за капацитет съгласно тръжния календар, публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ за газова година 2025/2026 и следващите, установи следното:**

С писмо с вх. № Е-15-59-8 от 22.04.2025 г. (изх. № IV-09 от 22.04.2025 г.) „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) и от Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция (РОЕОВ) одобрение да предлага неосвободения непрекъсваем капацитет в права посока на точката на

междусистемно свързване IP TAP/IGB (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) като негрупиран на всички бъдещи годишни търгове за капацитет, считано от търга през м. юли 2025 г., както и на всички търгове за капацитетен продукт в рамките на деня, след като „Ай Си Джи Би“ АД започне да предлага капацитетен продукт в рамките на деня на точката на междусистемно свързване с Трансадриатическия газопровод (ТАР), освен ако регулаторните органи не решат друго или настъпят обстоятелства, налагащи преоценка.

Въз основа на извършения анализ на фактите и обстоятелствата, се установи следното:

С Решение № Р-ВО-2 от 08.08.2018 г. на КЕВР и Решение № 768/2018 на Регулаторния орган на Р Гърция е прието Окончателно съвместно решение от м. август 2018 г. на националните регулаторни органи (НРО) относно заявлението за освобождаване на „Ай Си Джи Би“ АД. С това решение на „Ай Си Джи Би“ АД е предоставено временно освобождаване от задълженията за: независимост на оператора по чл. 81в от Закона за енергетиката (ЗЕ), предоставяне на достъп и регулиране на цените на предоставяните услуги в съответствие с правилата и условията на част четвърта от същото решение. Временното освобождаване е предоставено за срок от 25 години от датата на търговска експлоатация. „Ай Си Джи Би“ АД е титуляр на лицензия № Л-576-06 от 04.11.2021 г. за дейността „пренос на природен газ“ за територията на Р България.

С Решение № СН-1 от 01.07.2022 г. КЕВР и Решение № 593 от 30.06.2022 г. Регулаторният орган на Р Гърция са приели Окончателно съвместно решение за сертифициране на „Ай Си Джи Би“ АД като независим преносен оператор.

Съгласно Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 (Регламент (ЕС) 2017/459) операторите на преносни системи предлагат капацитет посредством една или ограничен брой съвместни уеб-базирани платформи за резервиране. Търговете за капацитетни продукти на платформите за резервиране се извършват съгласно тържен календар, публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ (ЕМОПСГ) за всяка газова година. „Ай Си Джи Би“ АД е длъжно въз основа на Регламент (ЕС) 2017/459 да предлага неосвободения капацитет (с изключение на заделения капацитет, който се предлага на краткосрочна база) на годишните търгове съгласно тържния календар, публикуван от ЕМОПСГ.

С писмо с изх. № IV-09 от 22.04.2025 г. (вх. № Е-15-59-8 от 22.04.2025 г. на КЕВР и вх. № I-393575 от 22.04.2025 г. на РОЕОВ), „Ай Си Джи Би“ АД е поискало НРО да одобрят дружеството да предлага неосвободения непрекъсваем капацитет в права посока на точката на междусистемно свързване IP TAP/IGB (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) като негрупиран на всички бъдещи годишни търгове за капацитет, считано от търга през м. юли 2025 г., както и на всички търгове за капацитетен продукт в рамките на деня, след като „Ай Си Джи Би“ АД започне да предлага капацитетен продукт в рамките на деня на точката на междусистемно свързване с ТАР, освен ако регулаторните органи не решат друго или настъпят обстоятелства, налагащи преоценка. В тази връзка, „Ай Си Джи Би“ АД е посочило, че прилагането на такъв подход за всички бъдещи тримесечни, месечни и дневни търгове за капацитетни продукти е разгледано в Съвместното решение за търговете за капацитет за газова година 2024/2025 и регулаторните органи не са възразили. По отношение на останалите елементи, одобрени от КЕВР и РОЕОВ за търговете за газова година 2024/2025, а именно – подходът относно „конкуриращите се капацитети“, „годишния непрекъсваем капацитет в обратна посока“ и „заделянето на 10% от съществуващия технически капацитет за краткосрочни продукти“, „Ай Си Джи Би“ АД посочва, че ще продължи да прилага този одобрен подход на всички

бъдещи търгове за капацитет съгласно тържния календар, публикуван от ЕМОПСГ, без да подава изрично заявление за това.

В мотивите на Съвместното решение за търговете за капацитет за газова година 2024/2025 КЕВР и РОЕОВ не са възразили „Ай Си Джи Би“ АД да предлага неосвободения твърд капацитет в права посока на точката на междусистемно свързване с ТАР като негрупирани капацитет на годишните търгове през юли 2024 г., както и да продължи да предлага негрупирани капацитет на всички краткосрочни търгове за капацитет (тримесечни, месечни, дневни) на точката на междусистемно свързване с ТАР, освен ако регулаторните органи не решат друго или обстоятелствата не се променят, налагайки преоценка. Регулаторните органи са приели, че това е обосновано, тъй като според Мрежовия кодекс на ТАР ползвател, който ще транспортира природен газ през ТАР от запад на изток (обратен поток), следва да резервира продукт за капацитет в точките на междусистемно свързване „Неа Месимврия“ и „Комотини“ – продукт за капацитет „Маршрут 3“ в ТАР. Ползвател на мрежата, който е резервирал продукт „Маршрут 3“ в ТАР, не може да резервира групиран изходен капацитет в ТАР и входен капацитет в IGB. Това прави невъзможен преноса на природен газ от DESFA към „Ай Си Джи Би“ АД през ТАР, освен за освободените ползватели на IGB, които вече са резервирали дългосрочен входен капацитет и могат да го използват в комбинация с „Маршрут 3“ в ТАР. Следователно, освободените ползватели на IGB имат предимство пред неосвободените ползватели. За да използват системата на „Ай Си Джи Би“ АД, ползвателите на мрежата, които са резервирали капацитетен продукт „Маршрут 3“ в ТАР трябва да резервират капацитет само на вход на газопровода IGB – негрупирани капацитет.

В допълнение, според чл. 8, пар. 4 от Регламент (ЕС) 2017/459 правилата за стандартни продукти за капацитет, посочени в член 9, и търговете, посочени в членове 11-15, се прилагат за групирания капацитет и негрупирания капацитет в точка на междусистемно свързване.

С оглед горното, следва да се има предвид, че прилагането на тази разпоредба от оператора на преносна система не изисква изрично произнасяне от страна на регулаторните органи, но доколкото регулаторните органи в Съвместното решение за търговете за капацитет през газова година 2024/2025 не са възразили „Ай Си Джи Би“ АД да предлага негрупирани капацитет в точката на междусистемно свързване с ТАР на ежегодните търгове за тримесечен капацитет, периодичните търгове за месечен капацитет и периодичните търгове за капацитет за ден на пред, то „Ай Си Джи Би“ АД може да прилага същия на всички бъдещи търгове за капацитет, започвайки от търга през месец юли 2025 г., както и на всички търгове за капацитет в рамките на деня след като „Ай Си Джи Би“ АД започне да предлага капацитет в рамките на деня на точката на междусистемно свързване с ТАР, освен ако НРО не решат друго или обстоятелствата не се променят, налагайки преоценка на ситуацията.

Изказвания по т.5.:

Докладва М. Димитров. „Ай Си Джи Би“ АД е поискало от КЕВР и от Регулаторния орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция (РОЕОВ) да одобрят на дружеството да предлага неосвободения непрекъсваем капацитет в права посока на точката на междусистемно свързване с газопровода ТАР като негрупирани на всички бъдещи годишни търгове за капацитет, считано от търга през м. юли 2025 г. М. Димитров отбелязва, че подобен подход КЕВР и Регулаторният орган за енергия, отпадъци и води на Р Гърция са одобрили за настоящата газова година. Сега се иска одобрение за следващата и последващите газови години по отношение на годишния капацитетен продукт. По отношение на останалите елементи, одобрени от двата регулатора, по отношение на подхода за „конкуриращите се капацитети“, тъй като газопроводът е с капацитет 3 млрд. м³/год., има две входни точки в Гърция. И едната входна точка е в състояние да осигури

тези количества, и другата също. Затова 3-те млрд. м³/год., които са способни да се пренесат през газопровода, се пускат като конкуриращи се капацитети и ползвателите избират от коя точка да насочат входящите количества

На дружеството също е одобрено „годишния непрекъсваем капацитет в обратна посока“ (това е точката с DESFA в Гърция) да не предлага такъв капацитет в обратна посока, тъй като пътят при такава обратна посока е терминалът за LNG. Това е входна точка и няма как да се пренасят количества към кораба, тъй като това не е завод за регазификация. Двата регулатора също са одобрили и „заделянето на 10% от съществуващия технически капацитет за краткосрочни продукти“. Това се иска по Регламент – във всяка точка на междусистемно свързване следва освен дългосрочен капацитет, да се предлага и краткосрочен процент. Там изискването е да 10%. Това двата регулатора са одобрили за предишната газова година.

Пл. Младеновски попита сега има ли някаква промяна.

М. Димитров отговори, че сега промяната, която се иска, е, тъй като в предишното решение годишният капацитет е одобрен само за 2024 – 2025 газова година, сега да се одобри за 2025 – 2026 газова година и за следващите газови години, а да не се иска всяка година одобрение от регулаторите по отношение на капацитетите в точката с ТАР. Поискано е от дружеството да се одобри подход, в който в права посока (точката с ТАР и „Ай Си Джи Би“) неосвободеният капацитет да се предлага като негрупиран. Това одобрение се иска, защото газопроводът ТАР в посока от „Неа Месемврия“, точката с Гърция към точката с „Ай Си Джи Би“ АД, гръцкият регулаторен орган е одобрил отделни капацитетни продукти. Това е т.нар. „Маршрут 3“, който включва вход в „Неа Месемврия“ точка и изход в IGB. Ако се предложи групиран капацитет, групираният капацитет се предлага и обединява изходния на единия оператор и входния на другия оператор. Ще се дублира един изходен капацитет и съответно ще се заплати от ползвателя допълнително един изходен капацитет, който не може да се ползва. Поради тази причина се иска да не се групира. Понеже ползвател, който има резервиран капацитет в газопровода ТАР, т.нар. „Маршрут 3“, като го резервира, той включва и изходен капацитет в точката с ТАР. Отделно, ако се приложи групират капацитет пак в тази точка ТАР, той включва също изходен и входен. Ползвателят, който си е купил „Маршрут 3“, ще има изходен капацитет и като си купи групиран ще има още един изходен капацитет. Поради тази причина се иска да не се групира неосвободеният капацитет. Другата причина е, че в газопровода ТАР се предлага в посока към IGB прекъсваем капацитет, докато IGB предлага твърд капацитет, а платформата за резервиране на капацитет не позволява да групира прекъсваем с непрекъсваем капацитет. Това са двете особености, по които се иска да се предлага в тази точка негрупиране на капацитета. Регламентът за разпределение на капацитети изисква да се предлага групиран капацитет, като също допуска предлагане и на негрупиран капацитет.

С настоящият доклад и проект на решение работната група предлага това одобрение на „Ай Си Джи Би“ АД да предлага негрупиран капацитет и да продължи да прилага подходите, които вече са одобрени.

М. Димитров прочете диспозитива на доклада:

С оглед гореизложеното, на основание чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013 и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно търговете за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в

съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ за газова година 2025/2026 и следващите.

М. Димитров прочете диспозитива на проектаната решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Приема Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно търговете за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ за газова година 2025/2026 и следващите.

М. Димитров посочи, че в приложение е Съвместното решение, което е изготвено съвместно с експертите от гръцкия регулаторен орган. По тяхна информация РОЕОВ е приел това съвместно решение в четвъртък, миналата седмица.

М. Димитров прочете последните точки по отношение на съвместното решение:

Въз основа на горепосочените аргументи, в рамките на своите правомощия регулаторните органи на Република България и Република Гърция решиха:

„Ай Си Джи Би“ АД може да прилага изложения в писмо с изх. № IV-09 от 22.04.2025 г. подход за участие на всички бъдещи търгове за капацитет, започвайки от търга през месец юли 2025 г., както и на всички търгове за капацитет в рамките на деня.

Одобряват предложението на „Ай Си Джи Би“ АД, представено с писмо с изх. № IV-09 от 22 април 2025 г., „Ай Си Джи Би“ АД да предлага неосвободения капацитет като „конкуриращ се капацитет“ на точките на междусистемно свързване IP TAP/IGB (21Z000000000472E Komotini KOMOTINI-TAP-IGB) и IP DESFA/IGB (21Z0000000005398 KOMOTINI-DESFA/IGB) на всички търгове за годишни стандартни продукти за капацитет и всички търгове за краткосрочни стандартни продукти за капацитет, започвайки от годишните търгове за капацитет през месец юли 2025 г.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 8 от Регламент (ЕС) 2017/459 на Комисията от 16 март 2017 година за установяване на Мрежов кодекс относно механизмите за разпределяне на капацитет в газопреносни системи и за отмяна на Регламент (ЕС) № 984/2013,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Према доклад относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в търгове за разпределяне на капацитет съгласно тръжния календар публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ;

2. Приема Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно търговете за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ за газова година 2025/2026 и следващите.

В заседанието по **точка пета** участват председателят Пламен Младеновски и

членовете на Комисията Александра Богословска, Благой Голубарев, Димитър Кочков, Таско Ерменков.

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

По т.6. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерфин 2“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 26.06.2025 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 30.04.2025 г. от „Енерфин 2“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-153 от 05.05.2025 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 12.05.2025 г. от дружеството са изискани допълнителна информация и документи, които са представени с писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 20.05.2025 г. и от 21.05.2025 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-Дк-762 от 11.06.2025 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 183 от 19.06.2025 г., т. 6, и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 26.06.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Ивайло Тасков, в качеството му на управител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Черногор“ с обща инсталирана мощност 25 MW в село Черногор, община Главиница, област Силистра и изграждане на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, нов въздушен електропровод (ВЕ) 110 kV и други присъединителни съоръжения, по-подробно описани в т. 6.2 по-долу.

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

2. „Енерфин 2“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 206616773, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, р-н „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 6, ап. офис 608, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20250409112655 от 09.04.2025 г. от Агенция по вписванията

„Енерфин 2“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство на електроенергия, включително производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници, Външно и вътрешно търговска дейност, строителство, включително строителство на електроцентрали покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем, вътрешен и международен транспорт, спедиционна дейност и всички други търговски дейности, незабранени със закон (като за дейностите, за които е необходимо лиценз, ще се извършват след снабдяването с такъв).

Капиталът на дружеството е в размер на 5 000 (пет хиляди) лева, изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Ивайло Емилов Тасков, в качеството му на управител.

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

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

е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 18.02.2025 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2025/1473 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „Енерфин 2“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. След направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията и от представените от заявителя документи се установява, че едноличен собственик на капитала на „Енерфин 2“ ЕООД е „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД, ЕИК: 175200158, регистрирано в Р България.

Едноличен собственик на капитала на „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД е Ивайло Емилов Тасков, американски гражданин, роден на 20.10.1973 г., притежаващ паспорт № 550072109, издаден на 11.01.2017 г. от Държавен департамент САЩ и валиден до 10.01.2027 г., притежаващ разрешение за пребиваване № 7011444569, издадено на 25.01.2021 г. от МВР, гр. София.

„ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД (в качеството му на продавач), „България Солар“ ЕООД (ЕИК: 206960895) (в качеството му на купувач) и „Енерфин 2“ ЕООД (в качеството му на дружество – предмет на придобиването) са сключили договор за покупко-продажба на дяловете в капитала на „Енерфин 2“ ЕООД с дата 31.07.2023 г. Съгласно договора, прехвърлянето на дяловете съгласно договора ще се извърши след получаването, от страна на заявителя, на валидни и влезли в сила строителни разрешения за фотоволтаичната централа и съоръженията за присъединяване на централата към преносната мрежа. „България Солар“ ЕООД се представлява от управителя Васил Чавдаров Хаджов. Едноличен собственик на капитала на „България Солар“ ЕООД е Томас Френсиз Дардън Втори (Thomas Francis Darden II), гражданин на САЩ, притежаващ паспорт № A35448972, издаден от Държавния департамент на САЩ на

18.01.2024 г., валиден до 17.01.2034 г. В рамките на 2025 г., едноличен собственик на „Енерфин 2“ ЕООД ще стане „България Солар“ ЕООД, със собственик Томас Франсиз Дардън Втори.

Във връзка с гореизложеното за „Енерфин 2“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

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

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

5. Срок на исканата лицензия:

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

„Енерфин 2“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка за поискания срок, че се предвижда да е не по-малък от 30 години, който може значително да бъде удължен, ако се вземат предвид потенциални преобразувания на централата.

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

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

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

Инвестиционното намерение на „Енерфин 2“ ЕООД е за изграждането на ФЕЦ с обща инсталирана мощност от 25 MW (AC) или постояннотокова мощност 30,205 MW_p, находяща се в поземлени имоти в землището на село Черногор, община Главиница, област Силистра, като ще се оформят 3 (три) фотоволтаични полета, описани по-долу. Площта на имотите

е 336 дка, като терените, в които ще се разположат панелите са със равнинен характер. В

прилежащ обособен имот ще се разположи и нова повишаваща подстанция 110 kV за връзка към електропреносната мрежа на ниво 110 kV.

ФЕЦ 1 с инсталирана (AC) мощност 12,21 MW и постояннотокова (DC) мощност 15,15 MW_p ще бъде изградена в поземлен имот с идентификатор 81075.4.1100, находящ се в село Черногор, община Главиница, област Силистра, местност „Под Свинарника“. Ще бъдат монтирани 24 840 броя фотоволтаични панели JinkoSolar, модел JKM610N-66HL4-BDV, с мощност 610 W_p всеки, или с обща DC мощност 15 152,400 kW_p. Ще бъдат инсталирани 2 броя трафопостове HUAWEI, модел STS-6000K-H1 с мощност 6000 kW(AC), и 42 броя инвертори HUAWEI, модел SUN2000-330KTL-H1 с мощност 300 kW (AC).

ФЕЦ 2 с инсталирана (AC) мощност 8,43 MW и постояннотокова (DC) мощност 10,393 MW_p ще бъде изградена в поземлен имот с идентификатор 81075.13.103, находящ се в село Черногор, община Главиница, област Силистра, местност „Софийци“. Ще бъдат монтирани 17 037 броя фотоволтаични панели JinkoSolar, модел JKM610N-66HL4-BDV, с мощност 610 W_p всеки, или с обща DC мощност 10 392,570 kW_p. Ще бъдат инсталирани 1 трафопост HUAWEI, модел STS-9000K-H1 с мощност 9000 kW (AC), и 29 броя инвертори HUAWEI, модел SUN2000-330KTL-H1 с мощност 300 kW (AC).

ФЕЦ 3 с инсталирана (AC) мощност 4,36 MW и постояннотокова (DC) мощност 4,66 MW_p ще бъде изградена в урегулирани поземлени парцели VII-1104 и VIII-1105, кв. 18 на с. Черногор, община Главиница (81075.4.1103, 81075.4.1104, 81075.4.1105). Ще бъдат монтирани 7 641 броя фотоволтаични панели JinkoSolar, модел JKM610N-66HL4-BDV, с мощност 610 W_p всеки, или с обща DC мощност 4 661,010 kW_p. Ще бъдат инсталирани 1 трафопост HUAWEI, модел STS-6000K-H1 с мощност 6000 kW (AC) и 15 броя инвертори HUAWEI, модел SUN2000-330KTL-H1 с мощност 300 kW (AC).

За изграждането на трите фотоволтаични централи ще се използва висококачествено и високоефективно оборудване, фотоволтаични панели са производство на JinkoSolar, международно признат производител на фотоволтаични панели, инверторите са производство на HUAWEI, производител, който в последните години също е широко използван на българския пазар.

Технически параметри на PV модулите

Фотоволтаичен модул	
Технология на панела	Тип N
Брой на клетките в панела	132
Максимална пикова мощност (W _p)	610 (диапазон 0-3%)
Типично номинално напрежение (V _{mp})	40,56 V
Типичен номинален ток (I _{mp})	15,04 A
Типично напрежение на празен ход, (V _{oc})	48,63 V
Ток на късо съединение (I _{sc})	16,01 A
Нормална работна температура на клетката	-40 ÷ +70°C
Bypass диоди	три
Максимално напрежение	48,63 V
Интервал на работната температура	-40 ÷ +70°C
IP защитен клас	IP68
Размери	2382 x 1134 x35 mm
Гаранция на производителя за материалите	12 години
Гаранция на производителя за линейна изходна мощност	25 години

Технически параметри на Инверторните станции

МРР диапазон на изменение на входното напрежение (DC)	+500-1500 V
Максимално входно напрежение	1500 V
Максимален входен ток	65 A
Номинално изходно напрежение (AC)	800 V
Номинална изходна мощност	300 kVA
Максимална изходна мощност	330 kW
Номинален изходен ток	216,6 A
Максимален изходен ток	238,2 A
Максимален КПД	99,0%
Фактор на мощността	-0,80 ÷ +0,80
IP защитен клас	IP68
Честота	50 Hz
Брой на фазите	три
Работна температура	-25 ÷ 60°C

Присъединяването на трите ФЕЦ с обща инсталирана мощност 25 MW към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) ще бъде осъществено чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, разположена в урегулиран поземлен парцел VI-1103, кв. 18 на с. Черногор, община Главиница (с идентификатори 81075.4.1103 и 81075.4.1104), нов въздушен електропровод (ВЕ) 110 kV с дължина 16,5 км от подстанцията на обекта до изводно поле 110 kV на ВЕ „Цар Самуил“, релейни защиты и телекомуникационна апаратура в подстанцията на обекта и други съоръжения за присъединяване, подробно описани в представения предварителен договор.

6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-1905 от 21.09.2023 г., сключен между „Енерфин 2“ ЕООД и ЕСО ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 25 MW, намираща се в поземлени имоти в село Черногор, община Главиница, област Силистра, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. С допълнително споразумение № 1 от 28.01.2025 г. към горния предварителен договор, страните са се договорили да бъдат променени определени условия по предварителния договор. От представените документи е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на територията на обекта, на място определено с подробен устройствен план – план за застрояване, като изграждането ѝ е задължение на производителя и ще бъде негова собственост; релейни защиты и телекомуникационна апаратура в подстанцията на обекта; нов въздушен електропровод (ВЕ) 110 kV от подстанцията на обекта до изводно поле 110 kV на ВЕ „Цар Самуил“ (присъединителен електропровод), като последният се измества в северозападна посока, в ново поле на терен, осигурен от производителя. Също така ще се извърши проектиране, доставка, изграждане и въвеждане в експлоатация на

следните „съоръжения за присъединяване“: промяна на типа на шинната система на п/ст „Тутракан“ в единична секционирана шинна система с прекъсвач и изграждане и оборудване на три нови полета, изместване на краен стълб на ВЕ 110 kV „Цар Самуил“ северозападно от съществуващото му положение, релейни защиты в п/ст „Тутракан“, технически средства за телемеханика и телекомуникация в п/ст „Тутракан“, системи за търговско измерване на електрическата енергия и други.

6.3. График за строителството на енергийния обект

Представеният от дружеството график за изпълнение на проекта включва срокове на строителството на енергиен обект – ФЕЦ „Черногор“ с инсталирана мощност 25 MW, и е както следва:

Вид	Продължителност	Срок на започване	Срок на завършване
Ситуиране на терените, собственост на дружеството	16 месеца	01.01.2023 г.	01.05.2024 г.
Изготвяне на идеен проект	1 месец	01.02.2024 г.	01.03.2024 г.
Изготвяне на работни проекти по съответните части	3 месеца	01.02.2025 г.	01.05.2025 г.
Приключване на проектна дейност	1 ден	15.05.2025 г.	15.05.2025 г.
Разрешение за строеж Фотоволтаична част	1 ден	01.06.2025 г.	01.06.2025 г.
Разрешение за строеж Външни връзки	1 ден	01.06.2025 г.	01.06.2025 г.
Доставка конструкция/елементи	3 месеца	01.06.2025 г.	01.09.2025 г.
Доставка фотоволтаични панели, инвертори, кабели и други	6 месеца	01.06.2025 г.	01.11.2025 г.
Строително-монтажни работи (вкл. външна връзка)	6 месеца	01.09.2025 г.	01.03.2026 г.
Подстанция	9 месеца	01.06.2025 г.	01.03.2026 г.
Други	9 месеца	01.06.2025 г.	01.03.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	1 ден	01.06.2025 г.	01.06.2026 г.

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Енерфин 2“ ЕООД е представило в електронен формат изготвените инвестиционни проекти за изграждане на енергийния обект, фаза работни проекти за следните обекти: „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 12,21 MW с 2 бр. КТП като част от вътрешна мрежа“ – промяна по време на строителството на основание чл. 154, ал. 2 от Закона за устройство на територията (ЗУТ); „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 8,43 MW с 1 бр. КТП като част от вътрешна мрежа“ и „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност до 4,36 MW с 1 бр. КТП като част от вътрешна мрежа“. Инвестиционните проекти съдържат следните части: електрическа, архитектурна, геодезическа, пожарна безопасност, план за безопасност и здраве, конструктивна част и план за управление на отпадъците.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса и доказателства за спазени нормативни изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на енергийния обект

„Енерфин 2“ ЕООД е представило Симулационен доклад за проект „Черногор“, изготвен от Solarpro Tehnology AD (България) с помощта на специализиран софтуер PVsyst (v.7.4.7) с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ „Черногор“, загубите на енергия и други данни.

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Енерфин 2“ ЕООД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и води – Русе (РИОСВ-Русе). Проведени са приложимите процедури по Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР) и Закона за защитените територии (ЗЗТ). В тази връзка, за доказване на тези обстоятелства, дружеството е представило в КЕВР следните документи:

- Писмо с изх. № И-1988 от 22.04.2025 г. на РИОСВ-Русе относно уведомление за изработване на Подобен устройствен план – изменение на План за регулация и застрояване (ПУП-ИПРЗ) на УПИ VI-1103, VII-1104, VIII-1105, кв. 18 по плана на с. Черногор, общ. Главиница, обл. Силистра с цел създаване на устройствена основа за изграждане на фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност до 4,36 MW AC с 1 бр. БКТП като част от вътрешна мрежа. Видно от неговото съдържание е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Изложени са аргументи, че представеният ПУП-ИПРЗ не попада в хипотезите на чл. 2, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми – Наредбата за ЕО и не подлежи на регламентираните в Глава шеста, Раздел II на ЗООС процедури по екологична оценка или преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка. Отчитайки местоположението и предвижданията на плана, при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположената защитена зона от мрежата Натура 2000;

- Писмо с изх. № И-1989 от 22.04.2025 г. на РИОСВ-Русе относно уведомление за изработване на Подобен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) на новообразувани ПИ с идентификатори 81075.13.103 и 81075.13.104 по КKKP на с. Черногор, общ. Главиница, обл. Силистра с цел създаване на устройствена основа за изграждане на фотоволтаична инсталация с инсталирана мощност до 8,43 MW AC с 1 бр. БКТП като част от вътрешна мрежа. Видно от неговото съдържание е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Изложени са аргументи, че представеният ПУП-ПЗ не попада в хипотезите на чл. 2, ал. 1 и ал. 2 от Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми – Наредбата за ЕО. Отчитайки местоположението и предвижданията на плана, при реализацията му няма вероятност от отрицателно въздействие върху близко разположената зона от мрежата Натура 2000;

- Писмо с изх. № И-5338 от 30.12.2024 г. на РИОСВ – Русе с приложено Решение № РУ-101-ПР/2024 г. на директора на РИОСВ – Русе за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда на инвестиционно предложение за *„Изграждане на обект на техническата инфраструктура „Нов присъединителен въздушен електропровод ВЛ 110 kV за присъединяване на бъдеща електрическа повишаваща подстанция 110/20 kV, която ще бъде разположена в ПИ с идентификатор 81075.4.965 по КKKP на с. Черногор, общ. Главиница към електроенергийната мрежа на страната в съществуваща подстанция 110/20 kV „Тутракан“, разположена в ПИ с идентификатор 73496.508.1 по КKKP на гр. Тутракан“*. Видно е от решението, че е преценено да не се извършва оценка на

въздействието върху околната среда за цитираното инвестиционно предложение, като към решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Решение № РУ-29-ЕО/2024 г. на директора на РИОСВ – Русе за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка на изработване на проект за „ПУП-ПЗ на ПИ имоти с идентификатори: 73496.10.109, 73496.508.1 и 73496.508.2 по кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Тутракан с цел определяне на режим на застрояване за устройствена зона „Т“ – зона за техническа инфраструктура“. Видно е от решението, че е преценено да не се извършва екологична оценка на ПУП-ПЗ, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитена зона BG0000180 „Боблата“, която е най-близко разположена до посочените по-горе имоти;

- Писмо с изх. № И-4087 от 09.10.2024 г. на РИОСВ – Русе относно проведена процедура за преценяване на необходимостта от извършване на екологична оценка, в т.ч. оценка за съвместимост с предмета и целите на опазване на защитените зони, на проект за частично изменение на ОУП на Община Главиница в обхват ПИ с идентификатори 81075.4.1103, 81075.4.1104, 81075.4.1105, 81075.13.3, 81075.13.5, 81075.13.6 и 81075.13.7 по кадастралната карта и кадастралните регистри на с. Черногор, общ. Главиница. Към писмото е приложено Решение № РУ-26-ЕО/2024 г. на директора на РИОСВ – Русе, с което е решено да не се извършва екологична оценка на проекта, при прилагането на който няма вероятност да се окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. В решението са изложени подробни мотиви за извършената преценка на компетентния орган;

- Писмо с изх. № И-3375 от 21.08.2024 г. на РИОСВ – Русе относно уведомление за инвестиционно предложение за „Изграждане на Фотоволтаична централа с мощност 23 MW“.

Видно от неговото съдържание е, че не е необходимо провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС. Изложени са аргументи, че инвестиционното предложение не може да бъде отнесено към нито една от позициите на Приложение № 1 към чл. 92, т. 1, както Приложение № 2 към чл. 93, ал. 1 на ЗООС и не подлежи на регламентираните в закона процедури по оценка на въздействието върху околната среда и преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда. Отчитайки местоположението на засегнатия имот е установено, че същият не попада в границите на защитени територии по смисъла на Закона за защитените територии или защитени зони от мрежата „Натура 2000“.

Въз основа на представените по-горе доказателства, Комисията счита, че дружеството е провело необходимите процедури в изпълнение на изискванията на нормативната уредба за опазване на околната среда и за безопасна експлоатация по отношение на планирания за изграждане енергиен обект и на прилежащата инфраструктура за присъединяването му към електропреносната мрежа.

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

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че „Енерфин-2“ ЕООД понастоящем е 100% собственост на „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД, със собственик Ивайло Емилов Тасков. В рамките на 2025 г., мажоритарен собственик на „Енерфин-2“ ЕООД, ще стане „България Солар“ ЕООД, със собственик Томас Франсиз Дардън Втори. След описаното преструктуриране на „Енерфин-2“ ЕООД, ръководна роля ще има и Васил Хаджов.

„Енерфин 2“ ЕООД е представило Протокол с решения на едноличния собственик на капитала на дружеството от 15.05.2025 г., с което е утвърдена следната управленска и организационна структура:

- Ивайло Емилов Тасков – управител;
- инж. Наум Влайков, отговарящ за експлоатация и поддръжка на електрически централи;
- инж. Теодор Димитров, отговарящ за присъединителни съоръжения и ВЕЛ 110 kV;
- Томас Френсиз Дардън Втори – отговарящ за бизнес развитие и инвестиционни проекти;
- Васил Чавдаров Хаджов – отговарящ за правните и регулаторни въпроси.

Относно данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, „Енерфин-2“ ЕООД заявява, че ще встъпи в договорни отношения с едно от водещите дружества, предоставящи услуги по Поддръжка и Експлоатация – като Солар Про или Сънотех. Посочва се, че и двете дружества са напълно обезпечени с квалифициран персонал за упражняването на подобна дейност и предоставят цялостни услуги, които гарантират ефективната и надеждна работа на фотоволтаични инсталации.

Във връзка с образованието и квалификацията на ръководния персонал на заявителя, дружеството е представило автобиографии на Томас Франсиз Дардън Втори, Ивайло Тасков и Васил Хаджов, както и следната информация:

Управителят на дружеството Ивайло Емилов Тасков е с придобита образователно-квалификационна степен „Бакалавър“ по специалност *„Бизнес администрация: финанси/международен бизнес/икономика“*, придобита в Колеж „Олбрайт“, САЩ (Albright College, Reading PA), за което е приложено удостоверение от 13.10.2023 г., издадено от Национален център за информация и документация, с което е признато завършеното от него в колежа в САЩ висше образование. Същият е титуляр на катедрата по Бизнес Администрация за най-високи постижения в специалност *„Финанси“* за випуск 96 г. и е сертифициран финансов анализатор, за което е представен документ с превод на български език. Посочва се, че той разполага с богат управленски опит в сферата на финансовата, инвестиционна и консултантска дейност. Представен е сертификат от 22.11.2023 г. за придобито право за извършване на дейност като инвестиционен консултант, издаден от Комисията за финансов надзор.

Томас Френсиз Дардън Втори има придобита бакалавърска степен по Антропология и магистърска степен по Планиране в областта на околната среда от Университета на Северна Каролина, като в следствие е завършил и право. Същият е основател и главен изпълнителен директор на Инвестиционен фонд Чероки в Северна Каролина и на ИН, британска компания, изследваща термоядрената енергия. Създава Cherokee Solar, чиято основна дейност е придобиването на фотоволтаични централи. Томас Дардън е едноличен собственик на фотоволтаична централа с инсталирана мощност от 2,44 MW, въведена в експлоатация през февруари 2010 г., която е разположена близо до с. Янково, обл. Шумен.

Инж. Наум Стефанов Влайков е с висше техническо образование, степен магистър, придобито в технически университет – гр. Варна, по специалност *„Електроснабдяване и обзавеждане на промишлени предприятия“*. Посочва се, че той притежава 14-годишен опит в поддръжката на фотоволтаични централи, като обхватът на дейностите включва електрически уредби средно и ниско напрежение, програми за наблюдение и управление, мрежова свързаност, системи за охрана и видеонаблюдение, както и 10-годишен опит като електропроектант, включително и на ФЕЦ.

Васил Хаджов има магистърска степен по право от Софийския университет и от Нюйоркския университет, както и диплома по японска култура от университета Сока в

Токио. Съдружник е с повече от 20-годишен опит като адвокат по финансираня и реализиране на проекти в Адвокатско дружество.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Енерфин 2“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 25 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за изграждане на енергийния обект.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична централа „Черногор“ с инсталирана променливотокова мощност от 25 MW (АС), е 63 832 хил. лв. (32 637 хил. евро), като източниците на финансиране са 71,29% привлечени средства в размер на 45 508 хил. лв. (23 268 хил. евро) и 28,71% собствени средства в размер на 18 326 хил. лв. (9 370 хил. евро).

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на ФЕЦ „Черногор“ е предоставен протокол с решения на едноличния собственик на „Енерфин 2“ ЕООД – „ГЛОУБЪЛ ФАЙНЕНШЪЛ КАНСЪЛТИНГ“ ЕООД, от който е видно, че са приети следните решения:

- Едноличния собственик на капитала одобрява използването на всички налични средства по банковите сметки на „Енерфин 2“ ЕООД до размера на договорените с „Банка ДСК“ АД параметри на проектното финансиране, а именно – 9 370 000 евро (18 326 хил. лв.).

- Упълномощава управителя на „Енерфин 2“ ЕООД да разходва горепосочената сума съгласно условията на договора за кредит, който предстои да бъде сключен между „Енерфин 2“ ЕООД и „Банка ДСК“ АД за финансиране на изграждането и въвеждането в експлоатация на проекта.

По отношение на привлеченото финансиране е представена индикативна оферта от „Банка ДСК“ АД при следните условия:

- Инвестиционен лимит за Соларен парк: до 14 705 200 евро (28 761 хил. лв.);
- Инвестиционен лимит за Батерия: до 8 562 500 евро (16 747 хил. лв.) и
- ДДС лимит: до 6 000 000 евро (11 735 хил. лв.)
- Лихвен процент: 3M Euribor + 3%;
- Срок на погасяване: Инвестиционен лимит за Соларен парк до 15 години; Инвестиционен лимит за Батерия до 12 години и ДДС лимит – 6 месеца.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Енерфин 2“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Енерфин 2“ ЕООД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., 2023 г. и 2024 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2022 г. – загуба в размер на 24 хил. лв.;
- за 2023 г. – печалба в размер на 27 хил. лв.;
- за 2024 г. – загуба в размер на 60 хил. лв.

Финансовите резултати са отрицателни поради факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност през посочените години.

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

„Енерфин 2“ ЕООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2025 г. – 2042 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект ФЕЦ „Черногор“, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2026 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на 44 874 MWh и да достигне до 41 208 MWh през 2042 г., при средногодишната деградация от 0,4%. Очакванията са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани, както по двустранни договори, така и на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД. Прогнозните количества електрическа енергия са изчислени на база резултатите от оценката на енергийния ресурс, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

- цените по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар, възлизат на 129,00 евро/MWh (252,30 лв./MWh) през 2026 г. и намаляват до 58 евро/MWh (113,44 лв./MWh) през 2042 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия, дружеството е използвало прогнозата за цените на електроенергията, изготвена от AFRY за периода 2024 г. – 2050 г., публикувани през 2023 г. Предвид значителните колебания във фючърсните цени през този период, при прогнозирането на продажната цена на електрическа енергия, произведена от фотоволтаичната централа, е отчетена тенденция за дългосрочно понижаване на годишните средни нива на цените на базовия продукт.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в таблица № 1.

Таблица № 1

№	Вид	Стойност
1.	Инсталирана мощност, MW	25
2.	Стойност на инвестицията, хил. евро/хил. лв.	32 637/63 832
2.1.	Собствени средства, хил. евро/хил. лв.	9 370/18 326
2.2.	Привлечени средства, хил. евро/хил. лв.	23 268/45 508
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност, хил. евро/хил. лв.	1 305/2 553

Видно от финансовия модел до 2042 г., дружеството прогнозира приходите от продажба на електрическа енергия да варират от 5 929 хил. евро (11 596 хил. лв.) през 2026 г. до 2 923 хил. евро (5 717 хил. лв.) през 2042 г. или общо за периода да реализира приходи от дейността в размер на 73 221 хил. евро (143 208 хил. лв.) Прогнозните разходи за периода са в размер на 13 120 хил. евро (25 660 хил. лв.), като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2026 г. до 2040 г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства, осигурени по силата на договори за кредит с финансиращи институции. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения,

включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в проекта на договора.

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): 8,00%;
- Нетна настояща стойност (NPV) – 5 991 хил. евро (11 717 хил. лв.);
- Срок на откупуване на инвестицията: 9 години.

Стойностите на горепосочените показатели показват, че проектът е финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Енерфин 2“ ЕООД е финансово ефективен и икономически целесъобразен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на енергийния обект. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри, дружеството ще акумулира положителни нетни парични потоци.

Изказвания по т.6.:

Докладва Б. Паунов. Доклад на работната група е приет на 19.06.2025 г. На 26.06.2025 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел г-н Ивайло Тасков, в качеството му на управител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения. На работната група не са известни нови факти и обстоятелства.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. ИЗДАВА на „Енерфин 2“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, ЛИЦЕНЗИЯ № Л-841-01 от 02.07.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Черногор“ с обща инсталирана мощност 25 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-841-01 от 02.07.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-841-01 от 02.07.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. ИЗДАВА на „Енерфин 2“ ЕООД с ЕИК 206616773, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 6, офис 608,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-841-01 от 02.07.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Черногор“ с обща инсталирана мощност 25 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-841-01 от 02.07.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-841-01 от 02.07.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Издава на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД с ЕИК 207806964, лицензия № Л-838-15 от 02.07.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.2. както следва:

1. Издава на „Гейн Рейт“ ЕООД, с ЕИК 207868275, лицензия № Л-839-15 от 02.07.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „Гейн Рейт“ ЕООД Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г. от „М-ГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение 2 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката разрешава на „М-ГАЗ“ ЕООД:

1. Да сключи с (...) Рамков договор за издаване на банкови гаранции, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г.;

2. Да сключи с (...) Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания към Рамков договор за издаване на банкови гаранции, съгласно представения проект към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г.

III. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5, предложение първо от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г., подадено от „М-ГАЗ“ ЕООД, в частта на искането за разрешаване сключването на Договор за особен залог на движими вещи към Рамков договор за издаване на банкови гаранции.

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

По т.4. както следва:

1. Издава на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л., учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговски регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с единен регистрационен код 30508281, регистрационен номер в Търговския регистър: J2023000313402, единен европейски идентификатор (EUID): ROONRC. J2023000313402, лицензия № Л-840-15 от 02.07.2025 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ 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. Према доклад относно участие на „Ай Си Джи Би“ АД в търгове за разпределяне на капацитет съгласно тържния календар публикуван от Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ;

2. Приема Съвместно решение на енергийните регулаторни органи относно търговете за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тържния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ за газова година 2025/2026 и следващите.

По т.6. както следва:

1. ИЗДАВА на „Енерфин 2“ ЕООД с ЕИК 206616773, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п. к. 1000, район „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 6, офис 608,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-841-01 от 02.07.2025 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност чрез енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Черногор“ с обща инсталирана мощност 25 MW, която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-841-01 от 02.07.2025 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-841-01 от 02.07.2025 г., приложение и неразделна част от това решение.

Приложения:

1. Решение на КЕВР № Л-838 от 02.07.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 19.03.2025 г. от „Пауърджайз Солюшънс“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

2. Решение на КЕВР № Л-839 от 02.07.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-78 от 30.04.2025 г. на „Гейн Рейт“ ЕООД за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-817 от 25.06.2025 г. и Решение на КЕВР № Р-575 от 02.07.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-83 от 12.05.2025 г. от „М-ГАЗ“ ЕООД с искане за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие;

4. Решение на КЕВР № Л-840 от 02.07.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-41 от 07.03.2025 г. от ФОТОВОЛТАИК ГРИЙН ПРОЖЕКТ С.Р.Л. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на Правила за работа с потребители на енергийни услуги;

5. Доклад с вх. № Е-ДК-835 от 27.06.2025 г. и Решение на КЕВР № ТК-2 от 02.07.2025 г. - участие на „Ай Си Джи Би“ АД в търговете за капацитет, които ще се провеждат от „Ай Си Джи Би“ АД в съответствие с тръжния календар на Европейската мрежа на операторите на преносни системи за газ за газова година 2025/2026 и следващите;

6. Решение на КЕВР № Л-841 от 02.07.2025 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 30.04.2025 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Енерфин 2“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"