



ПРОТОКОЛ

№ 201

София, 05.08.2026 година

Днес, 05.08.2026 г. от 10:37 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 М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“ в КЕВР

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1319 от 31.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 07.07.2026 г. от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

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

2. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 27.04.2026 г. от „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов, Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев, Радостина Методиева, Силвия Петрова, Радослав Райков

3. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 29.06.2026 г. на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с

електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Вера Михайлова, Ваня Караджова, Рали Манчев,
Радостина Методиева, Теодора Бельова

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1320 от 31.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-107 от 01.07.2026 г. на „ДВ Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Милен Трифонов,
Вера Михайлова, Цветислава Миланова, Рали Манчев,
Радостина Методиева и Теодора Бельова.

5. Проект на решение относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 24.04.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД

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

По т.1. Комисията разглежда доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 07.07.2026 г. от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 07.07.2026 г. от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. („ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О.) за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-187 от 10.07.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 14.07.2026 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 20.07.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ, дейността „търговия с природен газ“ подлежи на лицензиране 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 Редовни извлечения от търговския и съдебен регистър на Република Словения от 07.11.2025 г. и от 17.04.2026 г., от които е видно, че „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Словения, вписано на 07.11.2018 г. с регистрационен номер 8313172000 със седалище и адрес на управление: гр. Словен Градец, Ронкова улица № 37, 2380.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електроенергия във водноелектрически централи; производство на електроенергия в топлоелектрически централи; друго производство на електроенергия; пренос на електроенергия; разпределение на електроенергия; търговия с електроенергия; производство на газ; пренос на газообразни горива по газопроводи; търговия с газ по газопроводи; доставка на пара и климатизация; продажба на селскостопански суровини, живи животни, текстилни суровини и полуготови изделия; продажба на машини, промишлено оборудване, кораби и въздухоплавателни средства; продажба на мебели, стоки за домакинството, железария и метални изделия; продажба на текстил, облекло, кожи, обувки и кожени изделия; продажба на храни, напитки и тютюн; продажба на други конкретни продукти; продажба на разнообразни стоки; търговия на едро със зърно, необработен тютюн, семена и фуражи; търговия на едро с цветя и растения; търговия на едро с живи животни; търговия на едро с кожи, кожухарски кожи и кожа; търговия на едро с плодове и зеленчуци; търговия на едро с месо и месни продукти; търговия на едро с млечни продукти, яйца и масла, предназначени за консумация от човека и мазнини; търговия на едро с напитки; търговия на едро с тютюневи изделия; търговия на едро със захар, шоколад и захарни изделия; търговия на едро с кафе, чай, какао и подправки; търговия на едро с други храни, напитки и тютюн; търговия на едро с текстил; търговия на едро с облекло и обувки; търговия на едро с електродомакински уреди; търговия на едро с порцелан, стъклени изделия и почистващи материали; търговия на едро с парфюми и козметика; търговия на едро с фармацевтични стоки; търговия на едро с мебели, килими и осветителни тела; търговия на едро с часовници и бижута; търговия на едро с други стоки за домакинството; търговия на едро с компютри, периферно компютърно оборудване и софтуер; търговия на едро с електронно и телекомуникационно оборудване и части; търговия на едро със селскостопански машини, оборудване и консумативи; търговия на едро с металорежещи машини; търговия на едро с машини за минното дело, строителството и гражданското инженерство; търговия на едро с машини за текстилната промишленост, както и с шевни и плетачни машини; търговия на едро с офис мебели; търговия на едро с други офисни машини и оборудване; търговия на едро с други машини и оборудване; търговия на едро с твърди, течни и газообразни горива и свързани с тях продукти; търговия на едро с метали и метални руди; търговия на едро с дървен материал, строителни материали и санитарно оборудване; търговия на едро с железария, водопроводна и отоплителна техника и консумативи; търговия на едро с химически продукти; търговия на едро с други междинни продукти; търговия на едро с отпадъци и скрап; неспециализирана търговия на едро; търговия на дребно в неспециализирани магазини, в които преобладават храни, напитки и тютюневи изделия; друга търговия на дребно в неспециализирани магазини; търговия на дребно с плодове и зеленчуци в специализирани магазини; търговия на дребно с месо и месни продукти в специализирани магазини; търговия на дребно с риба, ракообразни и

мекотели в специализирани магазини; търговия на дребно с хляб, торти, брашнени и захарни сладкарски изделия в специализирани магазини; търговия на дребно с напитки в специализирани магазини; търговия на дребно с тютюневи изделия в специализирани магазини; друга търговия на дребно с храни в специализирани магазини; търговия на дребно със собствено автомобилно гориво в специализирани магазини; търговия на дребно с автомобилно гориво в специализирани магазини; търговия на дребно с компютри, периферни устройства и софтуер; търговия на дребно с телекомуникационно оборудване в специализирани магазини; търговия на дребно с аудио и видеооборудване в специализирани магазини; търговия на дребно с текстил в специализирани магазини; търговия на дребно с железария, бои и стъкло в специализирани магазини; търговия на дребно с килими, черги, стенни и подови настилки в специализирани магазини; търговия на дребно с електроуреди за домакинството в специализирани магазини; търговия на дребно с мебели, осветителни тела и други артикули за домакинството в специализирани магазини; търговия на дребно с книги в специализирани магазини; търговия на дребно с вестници в специализирани магазини; търговия на дребно с канцеларски материали в специализирани магазини; търговия на дребно с музикални и видеозаписи в специализирани магазини; търговия на дребно със спортно оборудване в специализирани магазини; търговия на дребно с игри и играчки в специализирани магазини; търговия на дребно с облекло в специализирани магазини; търговия на дребно с обувки и кожени изделия в специализирани магазини; фармацевти в специализирани магазини; търговия на дребно с медицински и ортопедични стоки в специализирани магазини; търговия на дребно с козметични и тоалетни артикули в специализирани магазини; търговия на дребно в цветарски магазини; търговия на дребно с градинарски материали, домашни любимци и храна за домашни любимци в специализирани магазини; търговия на дребно с часовници и бижута в специализирани магазини; дейности на оптики; услуги по търговия на дребно в търговски и художествени галерии; друга търговия на дребно с нови стоки в специализирани магазини; услуги по търговия на дребно в търговски художествени галерии; друга търговия на дребно с нови стоки в специализирани магазини, неклассифицирана другаде; търговия на дребно с употребявани стоки в магазини; търговия на дребно чрез сергии и пазари на храни, напитки и тютюневи изделия; търговия на дребно чрез сергии и пазари на текстил, облекло и обувки; търговия на дребно чрез сергии и пазари на други стоки; търговия на дребно чрез поръчки по пощата или интернет; друга търговия на дребно, която не се извършва в магазини, сергии или пазари; отдаване под наем, експлоатация на собствени или наети недвижими имоти.

Капиталът на дружеството е в размер на 10 000 (десет хиляди) евро.

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. се управлява и представлява от Сешел Матей - управляващ директор.

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

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

пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Р Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам. 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от представените от дружеството извлечения от търговския и съдебен регистър на Република Словения от 07.11.2025 г. и от 17.04.2026 г., едноличен собственик на капитала на заявителя е Сешел Матей, гражданин на Република Словения.

Предвид горното, по отношение на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управляващия директор 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

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е поискало издаване на лицензия за срок от 10 (десет) години. Дружеството е посочило, че желае да се установи трайно на българския пазар и десетгодишният срок на лицензията би му дал достатъчно време и възможност да проучи пазара на търговия на природен газ, да се установи на този пазар и да утвърди името си.

6. Технически възможности и материални ресурси за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“:

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: Република Словения, гр. Словен Градец 2380, Ронкова улица № 37. В тази връзка е представено заверено копие от Договор (...) г., сключен между заявителя и (...).

Заявителят разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, във връзка с което е представил копия на фактури за закупуване на информационно и техническо оборудване. Представени са и Анекс (...) към (...), сключен между заявителя и (...) и (...), сключен между заявителя и (...) на (...) г.

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. (...) 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е представило сключени договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД, както следва: Договор (...) № (...); Договор (...) № (...) и Договор (...) № (...). Представени са и обезпечения по сключените договори № (...) и № (...).

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е представило данни за управленската и организационна структура на дружеството. Структурата на заявителя се състои от следните подразделения: търговски и бизнес дейности; проучване на клиенти; правна подкрепа; ИТ поддръжка; счетоводство.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде управляващият директор на дружеството. От представените автобиография, академична справка и потвърждение за завършено образование е видно, че той притежава образование и квалификация за извършване на дейността.

Въз основа на гореизложеното, „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

От годишните финансови отчети на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. за 2023 г., 2024 г. и 2025 г. е видно, че дружеството отчита печалба за периода, както следва: в размер на 5925 евро за 2023 г., 8868 евро за 2024 г. и в размер на 4351 евро за 2025 г.

Отчетените приходи през 2023 г. са в размер на 9 604 664 евро и намаляват до 2 345 414 евро за 2025 г. Отчетените разходи през 2023 г. са в размер на 9 596 736 евро и намаляват до 2 339 873 евро за 2025 г. Нетекущите активи нарастват от 960 евро за 2023 г. на 1793 евро за 2025 г. Текущите активи нарастват от 75 757 евро за 2023 г. на 327 116 евро за 2025 г. Собственият капитал на дружеството нараства от 141 043 евро за 2023 г. на 154 262 евро за 2025 г. Нетекущи пасиви не са отчетени през периода. Текущите пасиви нарастват от 26 243 евро за 2023 г. на 255 277 евро за 2025 г. *Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. за периода 2023 – 2025 г.: Коефициентът на обща ликвидност* намалява от 2,89 за 2023 г. на 1,28 за 2025 г., но остава над единица, което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. *Коефициентът на финансова автономност* намалява от 5,37 за 2023 г. на 2,64 за 2024 г. и достига 0,60 за 2025 г., което означава, че дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства през 2025 г.

Заявителят декларира, че за осъществяване на лицензионната дейност ще бъдат използвани собствени средства. В тази връзка е представил банково удостоверение от (...) г., издадено от (...) АД с налично салдо на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. в размер на (...) евро.

„ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи, отчет за паричния поток и прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени за периода 2026 – 2028 г. за 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	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh	175 200	613 200	876 000
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	40,00	35,00	30,00
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	41,50	35,70	30,70

Според представените прогнозни отчети дружеството планира да реализира печалби, както следва: в размер на 32 649 евро за 2026 г., в размер на 115 233 евро за 2027 г. и 161 471 евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от 7 272 300 евро за 2026 г. на 26 896 200 евро за 2028 г. Общите разходи се увеличават от 7 230 443 евро за 2026 г. на 26 689 186 евро за 2028 г. Нетекущите активи се увеличават от 2450 евро за 2026 г. на 2700 евро за 2028 г. Текущите активи се увеличават от 790 811 евро за 2026 г. на 1 257 149 евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на 186 911 евро за 2026 г. и се увеличава до 463 615 евро за 2028 г. Нетекущите пасиви не са предвидени през периода. Текущите пасиви се увеличават от 606 350 евро за 2026 г. на 796 234 евро за 2028 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	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (евро)	7 272 300	21 893 740	26 896 200
Общо разходи от дейността (евро)	7 230 443	21 746 005	26 689 186
Счетоводна печалба (евро)	41 857	147 735	207 014
Финансов резултат (евро)	32 649	115 233	161 471
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	1,30	1,47	1,58
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,31	0,47	0,58

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. за периода 2026 – 2028 г. Коефициентът на обща ликвидност нараства от 1,30 през 2026 г. на 1,58 за 2028 г., което е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства се изменя от 0,31 през 2026 г. на 0,58 за 2028 г., но остава под единица. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на задълженията си със собствени средства.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. за периода 2026 – 2028 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 „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. 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 (красен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О.

Раздел първи „Общи положения“

Чл.1. (1) Правилата уреждат процедурите за работа с потребители, реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения, както и информация, която се предоставя на клиентите на Дружеството.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за покупка, е „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. („ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О.), дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Словения, вписано с регистрационен номер 8313172000, със седалище и адрес на управление: гр. Словен Градец, Ронкова улица № 37, 2380, притежаващо лицензия с номерза дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от..... години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, сключил договор за покупка на природен газ за собствено потребление с „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. Тези Правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти.

Чл. 2. Дружеството, като търговец на природен газ, сключва сделки за продажба на природен газ въз основа на писмени договори по свободно договорени цени съгласно разпоредбите на Закона за енергетиката („ЗЕ“, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.) и Правилата за търговия с природен газ, (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.).

Чл. 3. Копие от Правилата се предоставя на всеки един клиент на Дружеството при

сключване на договор.

Чл. 4. Договорите за доставка на природен газ съдържат задължително най-малко посоченото в чл. 38а от ЗЕ.

Чл. 5. Дружеството създава и поддържа информационна база данни, включително входящ и изходящ регистър на оферти, договори, документи и кореспонденция със своите клиенти. Всеки документ, постъпил към Дружеството, се регистрира в съответната база данни и му се дава идентификационен номер.

Чл. 6. Дружеството предоставя на своите клиенти информация за:

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

Чл. 7. Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.

Раздел втори „Взаимоотношения с клиенти“

Чл. 8. Дружеството определя административен сътрудник, който извършва първоначална обработка на постъпилите жалби, сигнали и предложения.

Чл. 9. (1) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес.....

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

(3) Работното време на центъра за работа с клиенти е през работните дни от 09.00 - 17.00 часа централно европейско време.

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

(5) Дружеството обменя информация в писмен вид, включително по електронен път, с клиентите, във връзка със сключването, изменението, допълнението и прекратяването на договори.

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

Раздел трети „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“

Чл. 10. (1) Всеки документ, постъпил в Дружеството се регистрира във входящ регистър.

(2) Входящите документи следва да бъдат разгледани от административен сътрудник на Дружеството, в рамките на деня на постъпването им и да бъдат разпределени като жалба, или друг документ, представляващ искане запитване, предложение. Върху всеки документ се поставя кратка резолюция. Административният сътрудник е координатор на работата по отговора на клиентски жалби и други документи.

(3) След категоризирането на постъпващия документ, той се изпраща на отговорника по съответната дейност в Дружеството. Отговорникът преценява областта, в която се изисква компетентност за отговор на разглеждания документ и го разпределя на служител на Дружеството от съответната област. Отговорникът може да прецени и лично да отговори на документа.

(4) Ако документът е жалба, която е подадена до Комисията за енергийно и водно

регулиране (КЕВР) чрез Дружеството съответният служител, на който е била разпределена, е длъжен в срок от два дни да изрази в писмен вид становище по нея, което да изпрати на административния сътрудник.

(5) Административният сътрудник следва да окомплектова преписката по жалбата, като приложи към нея самата жалба, становището на Дружеството, изразено от съответния служител, доказателствата, приложени от жалбоподателя и/или събрани от Дружеството, и да я изпрати на КЕВР не по-късно от седем дни от първоначалното ѝ получаване в Дружеството.

(6) Ако документът е жалба, която е адресирана до Дружеството, а не до КЕВР и не се изисква последващото ѝ изпращане до КЕВР, съответният служител, на който е била разпределена, е длъжен в рамките на два работни дни от получаването ѝ да провери дали отговаря на изискванията на чл. 143, ал. 1 и следващите от Наредбата:

1. да е написана на български език;
2. да са посочени името и адресът на жалбоподателя, както и наименованието на лицето, срещу което е жалбата;
3. да е посочено в какво се състои искането;
4. да са изложени обстоятелствата по случая и да са представени доказателства, ако жалбоподателят разполага с такива;
5. да е подписана от жалбоподателя или негов упълномощен представител.

(7) Ако жалбата не отговаря на изискванията по-горе, служителят я връща на жалбоподателя с инструкции за коригирането ѝ, така че да отговаря на формалните изисквания към жалбите.

(8) В рамките на 15 (петнадесет) работни дни от разпределянето/получаването на коригираната по ал. 7 от Правилата жалба, съответният служител на Дружеството е длъжен да я разгледа по същество, да събере доказателства по нея и да състави доклад за фактите и исканията в нея заедно с предложение за решение по нея.

(9) 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 съставяне на доклада от съответния служител на Дружеството се удължава с времето, отнело организацията и провеждането на срещата, но не повече от 7 (седем) работни дни.

(10) Докладът, заедно с цялата преписка по жалбата, се представя на директора на Дружеството или на съответно посочено от него лице, който се произнася по жалбата не по-късно от 25 (двадесет и пет) работни дни от получаването/разпределянето на коригираната по ал. 7, жалба. Срокът от 25 (двадесет и пет) работни дни се удължава с времето, отнело организацията и провеждането на среща с жалбоподателя, но не повече от 7 (седем) работни дни.

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

(12) Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, предложение, искане или някакъв друг подобен документ, различен от жалба, в срок от 15 (петнадесет) работни дни се правят необходимите проверки и се набелязват мерки за действие, ако такива бъдат счестени за необходими от Дружеството.

(13) Подателят на документа следва да бъде уведомен за становището на Дружеството по сигнала, предложението, искането му в срок от 3 (три) работни дни след решение какви мерки ще бъдат взети за удовлетворяване на подателя.

(14) Когато жалбата, сигналът, предложението, искането или запитването са основателни, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 10.

(15) Когато решението по дадена жалба касае и други клиенти, Дружеството ги

уведомява писмено за това.

(16) Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

(17) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от подателя.

Раздел четвърти „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 след публикуването им.

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

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

9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. заявление и която не следва да бъде разгласявана:

Според заявителя, защитена по закон е информацията, съдържаща се в дипломи, удостоверения за квалификация и автобиография на лицето, което ще извършва дейност, подлежаща на лицензиране. Следва да се отбележи, че информация, съдържаща лични данни на физически лица, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни.

На следващо място дружеството счита, че защитена по закон информация представляват: извлечения от банкови сметки на дружеството; договори, обяснителни записки и информация по отношение на наличните софтуерни продукти, системи и оборудване. Поверителността се основава на факта, че трети страни имат възможност да правят изводи за ИТ средата на заявителя и да опитат да я атакуват, използвайки тази информация. Това може да бъде от решаващо значение за сигурността на дружеството.

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

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

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по заявление за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. Въз основа на представената от дружеството информация е установено, че заявителят е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Словения, и се управлява и представлява от Сешел Матей - управляващ директор. Забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС за „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. не е приложима, тъй като едноличен собственик на капитала на заявителя е Сешел Матей, гражданин на Република Словения. Срокът на исканата лицензия е 10 години. Видно от представените документи „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. притежава

технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“. Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. ще може да осигури необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения. „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги. Заявителят е посочил защитена по закон е информацията, която не следва да се разгласява - дипломи, удостоверения за квалификация и автобиография (в доклада не се съдържа такава информация), банкови сметки; договори и информация по отношение на наличните софтуерни продукти. Искането за заличаване на тази информация е основателно, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

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

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

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 09.09.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 07.07.2026 г. от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О., като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени

от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.2. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-1222 от 17.07.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 27.04.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД, както и събраните данни от проведеното на 29.07.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 27.04.2026 г. от „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект. За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-125 от 30.04.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 #2 от 08.07.2026 г.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1222 от 17.07.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 181 от 22.07.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 29.07.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

На основание на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8, ал. 5 и ал. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 7а, ал. 2 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект. Територията на исканата лицензия е територията на „Индустриален парк Шумен“.

Според чл. 43, ал. 13, т. 1, предл. 1 от ЗЕ за територията на индустриален парк, когато дейностите или производственият процес на ползвателите на тази мрежа са интегрирани поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или когато разпределението на електрическа енергия се осъществява основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия, се издава лицензия за разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа.

Съгласно чл. 40, ал. 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; има вещни права върху енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността, ако те са изградени; представи доказателства, че енергийните обекти, чрез които ще се осъществява дейността по лицензията, отговарят на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По силата на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ когато за извършване на дейност, подлежаща на лицензиране по този закон, се издава лицензия, преди да е изграден енергийният обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на този обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е посочило, че ще осъществява дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект.

По силата на чл. 39, ал. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 2 от НЛДЕ когато лицето, което кандидатства за издаването на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ и отговаря на изискванията за координатор на балансираща група, съответната лицензия съдържа правата и задълженията, свързани с дейността на координатор на балансираща група. Операторът на електроразпределителна мрежа може да е координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа - чл. 56а, ал. 8 от ПТЕЕ. В тази връзка, според чл. 88а, ал. 2 от ЗЕ операторът на затворена електроразпределителна мрежа има правата и задълженията на оператор на електроразпределителна мрежа с изключение на тези по чл. 90 и чл. 104а, ал. 3 от същия закон.

„Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 207509856, 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 Шумен, община Шумен, гр. Шумен, п. к. 9700, ул. „Любен Каравелов“ № 27, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД има следния предмет на дейност: управление и поддържане на вътрешната техническа инфраструктура, притежавана от собственика на индустриалния парк, в съответствие с техническите изисквания, определени с приложимите нормативни актове за съответните елементи на техническата инфраструктура; осигуряване на инвеститори в индустриалния парк, подбор и провеждане на преговори с тях; осигуряване на административно и друго обслужване на инвеститорите относно извършваните на територията на парка дейности в съответствие с правилника за цялостната организация в индустриалния парк и със съответния договор за стопанска дейност; оказване на съдействие на потребителите в индустриалния парк във

връзка с административното обслужване на дейността им от страна на държавни и общински институции; сключване на договорите за стопанска дейност, на договорите за партньорство и на договорите за услуги; строителство на елементи на довеждащата и вътрешната техническа инфраструктура и дейности по изграждане на строежи за развитие на индустриалния парк; сключване на договори с партньори за осигуряване на социални, административни и други обслужващи дейности и услуги на територията на индустриалния парк; изграждане и поддържане на транспортния достъп и изграждане и поддържане на присъединяванията на елементи на вътрешната техническа инфраструктура на парка към налична външна техническа инфраструктура по чл. 64, ал. 1 от Закона за устройство на територията; сключване на договор за обслужване с лица, притежаващи документ за извършване на дейности с отпадъци по чл. 35 от Закона за управление на отпадъците, за събиране и транспортиране на отпадъците, генерирани на територията на индустриалния парк, до съответните съоръжения и инсталации; изграждане и поддържане на производствени и други сгради и съоръжения на територията на индустриалния парк; изпълнение на функциите при условията и по реда на закона за енергетиката чрез елементи на вътрешната техническа инфраструктура на оператор на затворена електроразпределителна мрежа по смисъла на закона за енергетиката.

Капиталът на дружеството е в размер на 5 112 (пет хиляди сто и дванадесет) евро, разпределен в 5 112 (пет хиляди сто и дванадесет) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от 1 (едно) евро. Капиталът на дружеството е изцяло внесен. „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД се представлява само заедно от управителите Веска Иванова Дилова, гражданин на Р България и Мирослав Панайотов Панов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангил, Гуам, Палау, Панама, Руска

федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД са: „Индустриален парк Шумен“ АД, с ЕИК 200667896, регистрирано в Р България, притежаващо 2 556 (две хиляди петстотин петдесет и шест) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 (едно) евро и с размер на дялово участие 50 % от капитала на заявителя и „Индустриални оператори“ АД, с ЕИК 207776503, регистрирано в Р България, притежаващо 2 556 (две хиляди петстотин петдесет и шест) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 (едно) евро и с размер на дялово участие 50 % от капитала на заявителя.

Съгласно дружествения договор на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД решенията на Общото събрание се вземат с мнозинствата, предвидени в чл. 137, ал. 3 от ТЗ. Всеки от съдружниците посочва един от управителите на Дружеството, като при приемане на решения относно освобождаване на този управител и избиране на друго лице на негово място, гласовете на съдружника се удвояват.

„Индустриален парк Шумен“ АД е с капитал от 5 079 666,15 евро, разпределен в 9 935 налични, поименни акции. Съгласно чл. 5, ал. 2 от устава на дружеството 5 961 акции са собственост на акционера „Ники – БТ“ АД и са обикновени, а съгласно ал. 3 - 3 974 акции са собственост на акционера Община Шумен и са привилегирани, като дават на притежателя им особеното право на два гласа само при гласуване на следните решения на общото събрание на дружеството: за избор на двама от членовете на съвета на директорите, за освобождаване на избраните по този начин двама члена на съвета на директорите; за разпределение на печалбата за съответната година плащане на дивиденди, ако сумата, определена за това от съвета на директорите е по-малко от 50% от общия размер на печалбата и при вземане на решение за разпределяне на имуществото при приключване на евентуална ликвидация на дружеството. В резултат на преобразуване на „Ники - БТ“ АД, ЕИК 127035845 чрез отделяне с учредяване на „Ники - БТ Инвест“ АД, ЕИК 208638521, към отделеното новоучредено акционерно дружество „Ники - БТ

Инвест“АД преминават в собственост всички притежавани до момента от преобразуващото се дружество „Ники - БТ“ АД в капитала на „Индустриален парк Шумен“АД обикновени поименни акции. В новоучреденото дружество не преминават други активи, както и каквито и да е пасиви от имуществото на преобразуващото се дружество.

Съгласно чл. 23, ал. 1 от устава на „Индустриален парк Шумен“АД Общото събрание включва акционерите с право на глас, като решенията на Общото събрание се приемат с мнозинство от представения капитал на събранието (чл. 26, ал. 5 от устава), а за решенията по чл. 24, т. 1-3 (само прекратяване) се изисква мнозинство 2/3 от представения капитал (чл. 26, ал. 6 от устава).

Според книгата за акционерите на „Индустриален парк Шумен“АД, акционери в същото са „Ники - БТ Инвест“АД, ЕИК 208638521, регистрирано в Р България, притежаващо 60 % от капитала на „Индустриален парк Шумен“АД (съответно - 30 % от капитала на Заявителя) и Община Шумен, код по БУЛСТАТ 000931721, Р България, притежаваща 3 974 броя акции или 40 % от капитала на дружеството и следователно притежаваща непряко 20 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД.

„Ники - БТ Инвест“АД е с капитал в размер на 3 049 051,50 евро, разпределен в 298 050 обикновени поименни акции. Според книгата за акционерите на „Ники - БТ Инвест“АД собственици на капитала на дружеството са: „Ормекс Трейдинг Лимитед“, чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Р Кипър с регистрационен № HE 99320, притежаващо 149 025 обикновени поименни акции или 50 % от капитала на дружеството, и притежаващо непряко 15 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД и „Фишерман Инвестментс“ ООД, с ЕИК 203192038, регистрирано в Р България, притежаващо 149 025 обикновени поименни акции или 50 % от капитала на дружеството, и притежаващо непряко 15 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД.

Едноличен собственик на капитала на „Ормекс Трейдинг Лимитед“ е Николай Тончев. Собственици на капитала на Фишерман Инвестментс“ ООД са: Кирило Дмитрович Олийник притежаващ 500 дружествени дяла или 50 % от капитала на дружеството и притежаващ непряко 7,5 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД и Иван Дмитрович Олийник притежаващ 500 дружествени дяла или 50 % от капитала на дружеството и следователно притежаващ непряко 7,5 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД.

„Индустриални оператори“АД е с капитал от 30 600 евро, разпределен в 60 000 поименни, налични акции, всяка с право на един глас. Видно от книгата за акционерите на „Индустриални оператори“АД, акционери в същото са „ЕМУ“ АД, с ЕИК 835013079, регистрирано в Р България, притежаващо 30 000 броя акции или 50 % от капитала на дружеството, съответно притежаващо непряко 25 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД и „Хелиос Пауер“ АД, с ЕИК 130390856, регистрирано в Р България, притежаващо 30 000 броя акции или 50 % от капитала на дружеството, съответно притежаващо непряко 25 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД.

Съгласно чл. 25.1 от устава на „Индустриални оператори“АД в Общото събрание на акционерите участват тези, притежаващи акции с право на глас. Според чл. 33.1 от устава на дружеството решенията на Общото събрание, свързани с определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му (чл. 26, т. 1, т. 2 и т. 3) се вземат с мнозинство 2/3 от представения капитал, а всички други решения, съгласно чл. 25.2, се вземат с обикновено мнозинство от представените акции.

„ЕМУ“АД е с капитал в размер на 3 630 159 евро, разпределен в 7 100 броя обикновени, поименни акции. Съгласно чл. 8, ал. от устава на „ЕМУ“АД всяка акция, за която не са уговорени особени условия, дава право на един глас в Общото събрание на акционерите. Според чл. 30 от устава решенията на Общото събрание се приемат с мнозинство от представените акции, освен ако в закона или устава е предвидено друго, като за решенията 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 (чл. 21, т. 1 - т. 10 от устава) се изисква мнозинство от 2/3 от присъстващия капитал. От книгата за акционерите на „ЕМУ“АД се установява, че собственици на капитала са: Таню Георгиев Танев притежаващ 6 275 броя акции или 88,38 % от капитала на дружеството и следователно притежаващ непряко 22,095 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД; Румяна Антонова Василева притежаваща 710 броя акции или 10 % от капитала на дружеството и следователно притежаващ непряко 2,5 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД; Пламен Георгиев Тодоров притежаващ 30 броя акции или около 0,42 % от капитала на дружеството и следователно притежаващ непряко около 0,11 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД; Мирослав Панайотов Панов притежаващ 30 броя акции или около 0,42 % от капитала на дружеството и следователно притежаващ непряко около 0,11 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД; Ливий Георгиевич Катан притежаващ 30 броя акции или около 0,42 % от капитала на дружеството и следователно притежаващ непряко около 0,11 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД и Младен Райчев Методиев притежаващ 25 броя акции или около 0,18 % от капитала на дружеството и следователно притежаващ непряко около 0,09 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД. „Хелиос Пауер“АД е с капитал в размер на 21 841 406,62 евро, разпределен в 427 174 броя акции, от които 338 915 броя са обикновени, поименни, с право на глас, и 88 259 броя са привилегирани, поименни, без право на глас. Съгласно чл. 27.1 от устава на „Хелиос Пауер“АД в Общото събрание на акционерите участват тези, притежаващи акции с право на глас. Според чл. 35.1 от устава на дружеството решенията на Общото събрание по чл. 28, т. 1, т. 2, т. 3 и т. 4 се вземат с мнозинство 2/3 от представения капитал, а всички други решения, съгласно чл. 35.2, се вземат с обикновено мнозинство от представените акции. Собственици на капитала на „Хелиос Пауер“АД, според акционерната книга на дружеството са: „Грамекс“ АД, с ЕИК 121415901, регистрирано в Р България, притежаващо 23 900 акции с право на глас, представляващи 7,05% от акциите с право на глас и 5,59 % от капитала на дружеството, и притежаващо непряко около 1,77 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД; „Ейч Пи енд Ер И България“ АД, с ЕИК 201207858, регистрирано в Р България, притежаващо 224 771 акции с право на глас, представляващи 66,32 % от акциите с право на глас и 52,62 % от капитала на дружеството, и притежаващо непряко 16,58 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД. „Грийнтех Инженеринг Солюшънс“ АД, с ЕИК 201210822, регистрирано в Р България, притежаващо 30 705 акции с право на глас, представляващи 9,06% от акциите с право на глас и 7,19 % от капитала на дружеството, и притежаващо непряко около 2,27 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД. „Ресурс Фонд“ ООД, с ЕИК 202039672, регистрирано в Р България, притежаващо 59 539 акции с право на глас, представляващи 17,56 % от акциите с право на глас и 13,94% от от капитала на дружеството, както и притежаващо 28 146 привилегирани акции без право на глас, представляващи 6,59 % от капитала на дружеството, и притежаващ непряко около 5,13 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД; „Хелиос-Къмпани“ АД, с ЕИК 121659923, регистрирано в Р България, притежаващо 47 888 привилегирани акции без право на глас, представляващи 11,21 % от капитала на дружеството, и притежаващо непряко около 2,80 % от капитала на „Оператор на

Индустриален парк Шумен“ ООД и „КМ Грийн Енерджи Фонд“ АД, с ЕИК 175433155, регистрирано в Р България, притежаващо 12 225 привилегировани акции без право на глас, представляващи 2,86 % от капитала на дружеството, и притежаващо непряко около 0,72 % от капитала на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД.

„Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е посочило, че никое от дружествата по веригата на собственост не отговаря на условието за процент на собственост в заявителя, както и че не са налице индикации за наличие на някоя от другите предпоставки за осъществяване на контрол, визирани в ЗМИП и ТЗ. Посочило е също, че никое от горните дружества не е регистрирано и в държава/територия, която е юрисдикция с преференциален данъчен режим. В допълнение, „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е отбелязало, че като действителни собственици на дружеството в Търговския регистър са вписани двамата негови управители, действащи заедно – Веска Иванова Дилова и Мирослав Панайотов Панов, в качеството им на изпълняващи длъжността на висши ръководни служители в дружеството, декларирани като действителни собственици съгласно § 2, ал. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП.

Във връзка с гореизложеното, за „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД не е налице забраната по чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителите на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД, с които същите декларират, че не са лишени от правото да упражняват търговска дейност и не са осъдени с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представена е и декларация от управителите, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за дейностите „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ 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. 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.

Индустриален парк:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от Закона за индустриалните паркове (ЗИП) министърът на икономиката и индустрията създава и поддържа електронен регистър на индустриалните паркове. „Индустриален парк Шумен“ от тип частен, тип А – общ, е вписан в посочения регистър с регистров код 07-00-2 от 28.06.2021 г. на министъра на икономиката и индустрията. Общата площ на индустриалния парк е 2 407 885 кв. м. „Индустриален парк Шумен“ е разположен в обхвата на ново селищно образувание в землище на гр. Шумен, местност „Беш Тепе“ и местност „Ак Чорек“.

Собственици на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД са „Индустриален парк Шумен“ АД, с ЕИК 200667896, с дялово участие в размер на 50 % от капитала и „Индустриални оператори“ АД, с ЕИК 207776503, с дялово участие в размер на 50 % от капитала на заявителя.

Оператор на „Индустриален парк Шумен“ е „Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД. В тази връзка, между „Индустриален парк Шумен“ АД и „Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД е сключен Договор за експлоатация на „Индустриален парк Шумен“ от 11.09.2023 г. Според този договор при условията и по реда на ЗЕ чрез елементи на вътрешната техническа инфраструктура операторът може да изпълнява функциите на оператор на затворена електроразпределителна мрежа.

По смисъла на § 1, т. 26б от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „индустриален

парк“ е индустриален парк, вписан в регистъра по чл. 21, ал. 1 от ЗИП.

Предвид горното, „Индустриален парк Шумен“, за чиято територия „Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД е поискало издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с условия за изграждане на енергиен обект с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, е индустриален парк по смисъла на ЗЕ и ЗИП.

Описание на територията, за която се иска издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект:

„Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД е поискало издаване на лицензия за територията на „Индустриален парк Шумен“.

Според чл. 4, ал. 2 от ЗИП територията на индустриален парк се обособява и урегулира с подробен устройствен план на индустриалния парк, като предимно производствена устройствена зона. Територията на „Индустриален парк Шумен“, е обособена въз основа на подробния устройствен план за разширение на „Индустриален парк Шумен“ на територията на гр. Шумен ведно с довеждащата и вътрешна инфраструктура, обслужваща индустриалния парк, одобрен с Решение № 706 по протокол № 29 от 26.02.2026 г. от заседание на Общински съвет Шумен. Обхвата на подробния устройствен план включва територия, която е разделена на четири подзони с идентификатори, както следва: 83510.692.81, 83510.692.9, 83510.692.10, 83510.692.12, 83510.692.14, 83510.692.16, 83510.692.15, 83510.692.13, 83510.692.11, 83510.692.8, 83510.692.53, 83510.692.101, 83510.692.102, 83510.692.125, 83510.692.110, 83510.692.90, 83510.692.103, 83510.692.93, 83510.692.77, 83510.692.115, 83510.692.106, 83510.692.117, 83510.692.123, 83510.692.124, 83510.692.84, 8351.692.116, 83510.692.119, 83510.692.120, 83510.692.121, 83510.692.111, 83510.692.112, 83510.692.113, 83510.692.38, 83510.692.37, 83510.692.79, 83510.692.28, 83510.692.29, 83510.692.114, 83510.692.36, 83510.692.86, 83510.692.78, 83510.692.32, 83510.692.30, 83510.692.58, 83510.692.59, 83510.692.60, 83510.692.61, 83510.692.62, 83510.692.97, 83510.693.1, 83510.693.2, 83510.693.66, 83510.693.4, 83510.693.5, 83510.693.6, 83510.693.7, 83510.693.8, 83510.693.9, 83510.693.10, 83510.693.11, 83510.693.12, 83510.693.13, 83510.693.62, 83510.693.65, 83510.693.21, 83510.693.22, 83510.693.23, 83510.693.24, 83510.693.26, 83510.693.67, 83510.693.29, 83510.693.31, 83510.693.32, 83510.693.33, 83510.693.35, 83510.693.36, 83510.693.37, 83510.693.38, 83510.693.39, 83510.693.40, 83510.693.41, 83510.693.42, 83510.693.43, 83510.693.44, 83510.693.45, 83510.693.15, 83510.693.16, 83510.693.17, 83510.693.18, 83510.693.19, 83510.693.25, 83510.693.27, 83510.693.30, 83510.693.34, 83510.693.47, 83510.693.48, 83510.693.49, 83510.76.17, 83510.76.20, 83510.76.4, 83510.76.14, 83510.76.18, 83510.76.21, 83510.76.22, 83510.76.27, 83510.60.76.

Интегрираност на дейностите или производственият процес на ползвателите на мрежата поради определени технически причини или по причини, свързани с безопасността, или осъществяване на разпределение на електрическа енергия основно за собственика, оператора на мрежата или за свързани с тях предприятия:

„Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД е посочило, че предпоставките за интегрираност на дейностите на ползвателите на мрежата на територията на „Индустриален парк Шумен“, са поради определени технически причини, а именно, че за разпределението на електрическа енергия на територията на „Индустриален парк Шумен“ ще се използва мрежа, собственост на оператора на парка, както и на индустриалния парк. Освен това техническата и логическа свързаност на затворената електроразпределителна мрежа единствено към електропреносната мрежа обуславя технологичната невъзможност новите ползватели на затворената електроразпределителна мрежа да се свързват към

съществуващата разпределителна мрежа на „Електроразпределение Север“ ЕАД. Технологичната невъзможност ползвателите да се присъединяват към основната електроразпределителна мрежа на „Електроразпределение Север“ ЕАД обуславя и икономическата нецелесъобразност на евентуално присъединяване към нея на новите клиенти в индустриалния парк, предвид факта, че територията на индустриалния парк е собственост на „Индустриален парк Шумен“ АД и на нея „Електроразпределение Север“ ЕАД не може ефективно да осъществява лицензионните си задължения.

В допълнение, дружеството е представило декларация от двамата управители, че на територията на „Индустриален парк Шумен“ не се извършват и няма да се извършват дейности по разпределение на електрическа енергия за снабдяване на битови клиенти. По този начин, „Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД гарантира спазването на изискванията на чл. 88а, ал. 3 от ЗЕ.

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 времеви 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.

„Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка за поискания срок, че се предвижда лицензията да се използва за разпределение на електрическа енергия между енергийни обекти, чиято експлоатация не е обвързана от срок. В допълнение посочва, че срокът е обоснован с оглед възложената с договора за създаване и експлоатация на затворената електроразпределителна мрежа дейност на заявителя, която е възложена безсрочно. „Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД изтъква, че исканият срок ще осигури стабилност и предвидимост на отношенията, както за дружеството лицензиант, така и за неговите клиенти.

С оглед гореизложеното, срокът на лицензията за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ следва да бъде определен на 35 (тридесет и пет) години.

Описание и основни технически параметри на енергийния обект:

За присъединяване на затворената електроразпределителна мрежа към електропреносната мрежа ще се използва съществуващ електропровод СрН с диспечерско наименование „ВЕЛ – Телевизия“, с обща дължина 27 879 линейни метра, състоящ се от електрически стълбове, проводници, изолатори, с трасе от подстанция „Изток“ гр. Шумен, собственост на ЕСО ЕАД, до радиорелейна и телевизионна станция в с. Капитан Петко, община Венец, област Шумен. От представените документи е видно, че дружеството „ЕМУ“ АД е собственик на електропроводът, като същото е учредило право на ползване на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД върху линейния енергиен обект срещу заплащане на годишна база. Ще се използва също и нов електропровод 20 kV от КРУ „Резервна“ в РУ 20 kV на подстанция „Шумен Изток“ до разпределителната уредба на територията на индустриалния парк.

По вътрешната разпределителна мрежа на индустриалния парк предстои изграждането на следната електроразпределителна инфраструктура:

- Нов захранващ кабел и нов БКТП (Бетонен комплектен трансформаторен пост със застроена площ – 9,88 кв. м.);
- Нов захранващ кабел 20 kV и нова възлова станция 20/20 kV.

За изграждането на съоръженията, които ще бъдат собственост на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД, е издадено Разрешение за строеж № 196 от 28.08.2025 г. на главния архитект на Община Шумен.

Затворената електроразпределителна мрежа на територията на „Индустриален парк Шумен“ ще включва следните технически съоръжения:

- Съществуваща техническа инфраструктура: тръбна кабелна мрежа за кабели СрН и НН с местонахождение ПИ 83510.53.33, ПИ 83510.53.34, ПИ83510.53.35, ПИ 83510.53.36, ПИ 83510.53.37, ПИ 83510.53.38, местност „Беш тепе“ в землището на гр. Шумен; БКТП № 1 250 kVA 20/0,4kV с местонахождение ПИ 83510.693.31 по КК на града; БКТП № 2 250 kVA 20/0,4kV с местонахождение ПИ 83510.693.43 по КК на града; кабели 20 kVA 2 м. и 3,70 м., за електрозахранване на „Индустриален парк Шумен“ – подзона „С“ с местонахождение ПИ83510.693.31, ПИ 83510.693.43 по КК на местност „Ак Чорек“; електропровод СрН „ВЕЛ-Телевизия“;

- Нова техническа инфраструктура: нов захранващ кабел и нов БКТП в подзона С – 20 kV за нов БКТП; нов захранващ кабел 20 kV и нова възлова станция 20/20kV.

Основните характеристики на мрежата са:

място на присъединяване – КРУ № 15 „Телевизия“ и КРУ „Резерва“ в РУ 20 kV на подстанция „Шумен Изток“;

- предоставена мощност 20 MW– 2 по 10 MW за всяко КРУ в РУ 20 kV на подстанция „Шумен Изток“ 110/20 kV;

- инсталирана мощност на етап I към КРУ № 15 „Телевизия“ – 10 MW;
- инсталирана мощност на етап II към КРУ „Резерва“ – 10 MW;
- ниво на напрежение – 20 kV;
- 2 бр. електропроводи 20 kV;
- 3 бр. фази.

„Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е представил инвестиционен проект за реконструкция на съществуващи съоръжения ВЕЛ 20kV „Телевизия“ в участъка от подстанция „Шумен Изток“, където посредством въздушно-кабелни преходи преминава през подзона „Д“, подзона „С“ и преминава отново чрез въздушно кабелен преход в подзона „А“. Посочва, че по този начин се осигурява вътрешната електроразпределителна мрежа към съответните електроенергийни съоръжения БКТП-та или възлови станции захранващи отделните производствени бази в територията на „Индустриален парк Шумен“. За реализиране на инвестиционните намерения следва да се изградят следните съоръжения:

- Кабелна линия 20 kV от КРУ № 8 на подстанция „Шумен Изток“ с 1 бр. кабел 20 kV до новоизправен стоманорешетъчен стълб СРС ЪМ 60° - 952 заместващ съществуващия СРС ЪМ 60° - 701;

- Кабелна линия 20 kV от КРУ № 15 на подстанция „Шумен Изток“ изпълнена с 1 бр. кабел 20 kV до новоизправен стоманорешетъчен стълб СРС ЪМ 60° - 952 заместващ съществуващия СРС ЪМ 60° - 701; дължина на трасето – 39 м.;

- Възлова станция 1 се предвижда да бъде ситуирана в ПИ 83510.692.142;
- Възлова станция 2 е съществуваща и ситуирана в ПИ 83510.693.9;
- БКТП-6 е съществуващо и е ситуирано в ПИ 83510.693.72;
- БКТП-4 е съществуващи и е ситуирано в ПИ 83510.693.31.

Във връзка с изискванията на чл. 11, ал. 4, т. 5 от НЛДЕ, дружеството е представило списък с потенциални клиенти за присъединяване към затворената електроразпределителна мрежа. Списъкът включва: „Строймонтажи“ ЕООД с инсталирана мощност от 100 kW; „Евроком-С-агро“ ЕООД; „Бони-ин“ ЕООД с инсталирана мощност от 50 kW; „Киоск България“ ООД с инсталирана мощност от 100 kW; „Дидис“ ООД; „Креон България“ ЕООД; „Сарк България“ АД с инсталирана мощност от 5 000 kW; „Бейдимир Металуъркс“ ЕООД; „Сар Макина България“ ЕАД с инсталирана мощност от 2 500 kW; „Йемнова“ ООД с инсталирана мощност от 800 kW; „Алтерм“ ООД с инсталирана мощност от 600 kW; „Крика Скрап“ ЕООД с инсталирана мощност от 400 kW; „Оптоматик-64“ ООД с инсталирана мощност от 600 kW.

Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

Заявителят е представил предварителен договор за присъединяване на обект на оператор на затворена разпределителна мрежа на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПТ-20-3774 от 05.08.2025 г., Допълнително споразумение № 1 от 29.01.2026 г. и Допълнително споразумение № 2 от 06.04.2026 г. към предварителен договор за присъединяване № ПРД-ПТ-20-3774 от 05.08.2025 г., сключени между „Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД и ЕСО ЕАД. В договора и допълнителните споразумения към него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на затворена електроразпределителна мрежа с предоставена мощност 20 kW, оперираща на територията на „Индустриален парк Шумен“, в обхвата на ново селищно образувание Индустриален парк Шумен, в землище на град Шумен, местност „Беш Тепе“ и местност „Ак Чорек“ към електропреносната мрежа чрез съществуващ електропровод ВЕЛ „Телевизия“ от ЕУ на обект към КРУ № 15 „Телевизия“ 20 kV в РУ 20 kV на подстанция 110/20 kV „Шумен Изток“, собственост на оператора на електроразпределителната мрежа и един нов електропровод от ЕУ на обекта, присъединени към КРУ „Резерва“ 20 kV в РУ 20 kV, като той се изгражда от оператора на електроразпределителната мрежа и ще бъде негова собственост.

График за строителството на енергийния обект:

Представените от дружеството графици за изпълнение на проекта включват следните срокове на строителството на енергиен обект „Индустриален парк Шумен“:

График за реконструкция на съществуващ присъединителен електропровод

Вид	Продължителност	Срок на започване	Срок на завършване
Мобилизация на техника и персонал	10 дни	декември	декември
Демонтаж на трипроводна линия	10 дни	декември	декември
Демонтаж СРС – опъвателен	10 дни	декември	декември
Демонтаж ЖБ стълб	10 дни	декември	декември
Демонтаж фундамент за СРС	10 дни	януари	януари
Изправяне СРС ЪМ 90-952 вкл. Фундамент	2 месеца	януари	март
Изправяне СРС ЪМ 60-952 вкл. Фундамент	2 месеца	януари	март
Изправяне СРС ЪМ 60-952 + 2 вкл. Фундамент	2 месеца	януари	март
Изправяне СРС ЪМ 60-952 + 4 вкл. Фундамент	2 месеца	януари	март
Изправяне СРС ЪМ 60-952 + 6 вкл. Фундамент	2 месеца	февруари	март
Изправяне СРС ЪМ 20-952 вкл. Фундамент	2 месеца	февруари	април
Изправяне СРС ЪМ 20-952 + 2 вкл. Фундамент	2 месеца	февруари	април
Изправяне НМГ 952 + 2 вкл. Фундамент	2 месеца	февруари	април
Изправяне НЦГ 952 вкл. Изкоп и бетон	2 месеца	февруари	април
Монтаж трипроводна линия с АС 95	5 дни	април	април
Монтаж на изолаторна верига – опъвателна	2 месеца	март	април

полимерен тип			
Монтаж на изолаторна верига – носеща полимерен тип	2 месеца	март	април
Монтаж подпорен изолатор тип ИНК 20	10 дни	април	април
Направа на мост	5 дни	април	април
Депониране на СБС и СРС	10 дни	януари	януари
Направа на заземление с два ЗК на СРС	3 месеца	януари	април
Депониране на строителни отпадъци	5 месеца	декември	април
Демобилизация на техника и персонал	5 дни	април	април

График за реконструкция на съществуващ присъединителен електропровод

Вид	Продължителност	Срок на започване	Срок на завършване
Мобилизация на техника и персонал	10 дни	декември	декември
Монтаж върху ж.р. стълб на подпорен изолатор	5 дни	януари	януари
Направа на конзола за РОМЗК	15 дни	декември	януари
Монтаж върху ж.р. стълб на височина 6,5 м с 4 болта	5 дни	януари	януари
Направа на конзола за РЛЗ	15 дни	януари	януари
Монтаж на ръчно лостово задвижване за разединител	10 дни	февруари	февруари
Направа на конзола за вентилни отводи	15 дни	февруари	февруари
Монтаж върху ж.р. стълб на вентилен отвод за 24 kV, 10 kA	10 дни	февруари	март
Доставка и монтаж със закрепване чрез скоби към ж.р. стълб	15 дни	март	март
Доставка и монтаж, чрез отклонителни пресови клеми на АС 185	15 дни	март	април
Монтаж на стоманена поцинкована шина с min 70 μ k Zn-во	15 дни	април	април
Направа на изкоп 1,1x0,6м със зариване и трамбоване	10 дни	април	април
Полагане на кабел 3xNA2XS/F/2Y 1x185mm ² PE/25 12/20(24) kV, в земен изкоп в почва IV-та кат. На дълбочина 0,9-1,1 м върху пясъчно легло 10 см и сигнална предупредителна лента над него на дълбочина 30 см от кота терен	10 дни	май	май
Изтегляне на кабел 3xNA2XS/F/2Y 1x185mm ² PE/25 12/20(24) kV	15 дни	май	май
Направа на превръзка с немагнитен материал през 3м	15 дни	май	май
Доставка и полагане на полиетиленова сигнална лента	2 дни	май	май
Уплътняване отвора между кабелите и стоманената тръба	15 дни	май	май
Направа на укрепваща конзола за кабелите	10 дни	юни	юни
Закрепване на кабел 12/20 kV с тройна кабелна скоба тип TRIPLE	10 дни	юни	юни
Монтаж на еднофазна студено/термо свиваема кабелна глава	10 дни	юни	юни
Свързване на кабелна глава 12/20 kVa Al жило 185 mm ²	5 дни	юли	юли
Боядисване на метална конструкция и заземителна шина	15 дни	април	април
Подготовка за прикачване на нова кабелна линия	5 дни	юли	юли

20 kV			
Направа и поставяне на кабелни марки/репер	5 дни	юли	юли
Изтегляне на кабел тип GYXTC8Y 48F 4x12F+FR messenger wire	2 месеца	август	септември
Монтаж на носеща клема тип люлка NF C33-040	5 дни	юли	юли
Монтаж на обтегач за кръгъл кабел Ф3-17мм NF C33-040	5 дни	юли	юли
Демобилизация на техника и персонал	5 дни	септември	септември

График за изграждане на нов присъединителен електропровод

Вид	Продължителност	Срок на започване	Срок на завършване
Мобилизация на техника и персонал	10 дни	декември	декември
Демонтаж на трипроводна линия	10 дни	декември	декември
Демонтаж СРС – опъвателен	10 дни	декември	декември
Демонтаж ЖБ стълб	10 дни	декември	декември
Демонтаж фундамент за СРС	10 дни	януари	януари
Изправяне СРС ЪМ 90-952 вкл. Фундамент	2 месеца	януари	март
Изправяне СРС ЪМ 60-952 вкл. Фундамент	2 месеца	януари	март
Изправяне СРС ЪМ 60-952 + 2 вкл. Фундамент	2 месеца	януари	март
Изправяне СРС ЪМ 60-952 + 4 вкл. Фундамент	2 месеца	януари	март
Изправяне СРС ЪМ 60-952 + 6 вкл. Фундамент	2 месеца	февруари	март
Изправяне СРС ЪМ 20-952 вкл. Фундамент	2 месеца	февруари	април
Изправяне СРС ЪМ 20-952 + 2 вкл. Фундамент	2 месеца	февруари	април
Изправяне НМГ 952 + 2 вкл. Фундамент	2 месеца	февруари	април
Изправяне НЦГ 952 вкл. Изкоп и бетон	2 месеца	февруари	април
Монтаж трипроводна линия с АС 95	5 дни	април	април
Монтаж на изолаторна верига – опъвателна полимерен тип	2 месеца	март	април
Монтаж на изолаторна верига – носеща полимерен тип	2 месеца	март	април
Монтаж подпорен изолатор тип ИНК 20	10 дни	април	април
Направа на мост	5 дни	април	април
Депониране на СБС и СРС	10 дни	януари	януари
Направа на заземление с два ЗК на СРС	3 месеца	януари	април
Депониране на строителни отпадъци	5 месеца	декември	април
Демобилизация на техника и персонал	5 дни	април	април

Технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект:

„Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД е представило данни за административна структура за осъществяване на управлението на дейността и мрежата. Управлението се осъществява от управителите – Веска Дилова и Мирослав Панов, които организират и ръководят дейността на дружеството. Заявителят уверява, че след получаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на територията на „Индустриален парк Шумен“, планира да разкрие длъжности, необходими за осъществяване на основната дейност, като всяка

една от тях е описана с оглед нейните основни функции, отговорности, права и изисквания за заемане.

Представената организационна структура на дружеството включва следните отдели:

- Отдел „Енергетика“ – включва главен енергетика – осъществява организация, координация и контрол на дейностите, поддръжката и развитието на оперираната затворена електроразпределителна мрежа; електромонтьор поддръжка и ремонт – осъществява текуща поддръжка и ремонт на елементите на затворената електроразпределителна мрежа, осигурява изпълнение на строително-монтажни дейности; младши електромонтьор поддръжка и ремонт – по утвърден график дава дежурства в подстанция, като следи и поддържа установения режим на работата на съоръженията;

- Отдел „Администрация – включва ръководител отдел Административен – ръководи, организира и контролира цялостната административна дейност; ИТ служител – информационно-комуникационно обслужване на клиентите, обмен на данни съгласно изискванията на чл. 88, ал. 3 от Правила за търговия с електрическа енергия;

- Отдел „Счетоводство и човешки ресурси“ – осъществяване на оперативно счетоводство, изготвяне на финансови отчети, фактуриране на мрежовите тарифи, подбор и назначаване на персонал, обучение, развитие, квалификация и преквалификация на необходимите кадри и др.

Дружеството посочва, че административния офис се намира в гр. Шумен, ул. „Любен Каравелов“ № 27 и разполага с необходимото офис оборудване, включително компютърна и комуникационна техника, с обособени 4 броя работни станции. Дейността на дружеството, свързана със събиране, обработване и изпращане на данни и от измерване и друга информация за участие на пазара, при стартирането на лицензионната дейност ще се осъществява със следните средства: сървър HPE ProLiant ML110 Genii, дванадесетядрен Intel Xeon Silver 4510, 64 GB DDR5 RDIMM, 2x480GB SATA SSD, операционни системи Microsoft Windows Server, VMware ESXi, Red Hat Enterprise Linux, SUSE Linux Enterprise Server, Canonical Ubuntu, Oracle Linux and Oracle VM, Citrix; 2 бр. персонални компютри HP ProOne 440 G9 Intel Core i7-14700T 23.8inch 32GB 512GBW11P SmartBuy, операционна система Windows 11 Pro, Embedded Security Trusted Platform Module Security Chip, Office пакет Microsoft 365 Business Premium, антивирусна защита ESET NOD32 antivirus; 2 бр. преносими компютри Lenovo IdeaPad 5 2in1, шестядрен AMD Ryzen 5, 16” display, 16 GB LPDDR5X, 512 GB SSD NVMe, Windows 11 Pro, Microsoft Office 365, антивирусна защита ESET NOD32 antivirus; 1 бр. мултифункционално устройство Konica Minolta KMC258A – принтер, скенер и копир; 1 бр. стандартен нает Mail Exchange сървър за електронна поща.

Заявителят е представил копие на писмо от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД относно проверка на средствата за комуникация и програмно осигуряване във връзка с процедура по стартиране на лицензиране на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа и координатор на балансираща група“ съгласно чл. 39, ал. 1, т. 8 от ЗЕ, чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 9, ал. 2 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. ЕСО ЕАД е констатирал, че „Оператор на индустриален парк Шумен“ ООД е изпълнило изискванията относно комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни с оператора на преносна система и декларираните технически средства необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по чл. 100, ал. 1 от ЗЕ, отговарят на условията, определени в Правилата за търговия с електрическа енергия.

Дружеството е представило копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии на двамата управители и на служителите заемачи следните длъжности: главен енергетика, електромонтьор поддръжка и ремонт, младши електромонтьор поддръжка и ремонт, ръководител отдел „Административен“.

Предвид горното, може да се приеме, че „Оператор на Индустриален Парк Шумен“ ООД притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура да изгради енергийния обект.

Документи във връзка с изграждането на енергийния обект:

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е представило на хартиен носител изготвен инвестиционен проект за изграждане на енергийния обект: „Реконструкция на съществуващ ВЕЛ 20 kV Телевизия“ с местонахождение от подстанция „Шумен Изток“ до подзони „А“, „В“, „С“, „Д“ на „Индустриален парк Шумен“.

„Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е представило разрешение за строеж № 196 от 28.08.2025 г., с което му се разрешава да извърши Изграждане, реконструкция и/или рехабилитация на вътрешна техническа инфраструктура, в границите на „Индустриален парк Шумен“.

„Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД декларира, че при изграждането на затворената електроразпределителна мрежа, присъединяването ѝ към електропреносната мрежа и при оперирането на енергийния обект се спазват:

- Безопасни и здравословни условия на труд относно техническата безопасност на машините, съоръженията и работното оборудване, стойностите на параметрите на работната среда, мерките за предотвратяване, намаляване или ограничаване на рисковете за безопасността и здравето при работа, осигуреност на персонала с лични предпазни средства и специално работно облекло, извършена оценка на риска на работните места, осигурено обслужване на работещите по трудова медицина;
- Техническа експлоатация на централи, мрежи, съоръжения и инсталации;
- Опазване на околната среда, решения, разрешения и/или разрешителни по околна среда.

Предвид горното, може да се приеме, че „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е представило доказателства за спазването на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда по отношение на изграждането на енергийния обект.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена разпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект:

11.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е страна по договор за финансиране на инвестиция XXX.

Договорът за XXX е с предмет:XXX.

XXX са за изпълнение на дейности по изграждане на довеждаща и вътрешна инфраструктура на територията на индустриалния парк. Общия размер на XXX са собствено финансиране.

С допълнително споразумение към XXX се изменя първоначалния бюджет поради отпадане на дейности и окончателните стойности на XXX са, както следва (в евро):

Дейност	Организация	Обща стойност/сумата	Безвъзмездна финансова помощ	Съфинансиране на инвестицията по договор
---------	-------------	----------------------	------------------------------	--

		инвестицията в евро	%	Стойност на финансиране по МВУ в евро	%	Стойност на съфинансиране в евро
Изграждане, реконструкция и/или рехабилитация на довеждаща техническа инфраструктура до инд. парк	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Изграждане, реконструкция и/или рехабилитация на довеждаща техн. инфраструктура до инд. парк	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Изграждане, реконструкция и/или рехабилитация на вътрешна техн. инфраструкт. в границите на „Инд. парк Шумен“	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ОБЩО:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

„Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД има сключен Договор за заем от XXX с кредитор XXX. Паричните средства се отпускат за обезпечаване на дейностите по изпълнение на инвестицията. Съгласно Договора за заем XXX от предоставените парични средства се възстановяват след получаване на безвъзмездната финансова помощ. Остатъкът от паричните средства, предоставени под формата на заем, се изплащат на кредитора през периода на настоящия бизнес план с начислен годишен лихвен процент от XXX. За периода на настоящата инвестиционна програма, ОЗРМ ще финансира оперативната си дейност, изграждането на нови и поддръжката на съществуващите активи основно чрез текущи приходи от дейността си като оператор на индустриалния парк.

11.2. Инвестиционна програма:

Инвестиционната стратегия на заявителя цели намаляване на бъдещия риск, като в началния период се концентрират инвестиции достатъчни за стабилното функциониране на мрежата до края на 5-годишния период, подкрепени единствено от ремонтната програма. Бързата модернизация в началото на периода, включително инвестицията в дистанционни електромери, ще намали бъдещите оперативни разходи с цел постигане на бюджетна ефективност.

В съответствие с изискванията на НЛДЕ, „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е представил инвестиционна програма за периода 2026 г. – 2030 г., както следва:

Инвестиции за периода 2026-2030 г. (евро)		2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
		евро	евро	евро	евро	евро
1.	Изграждане на съоръжения ВН – присъединителни съоръжения	-	-	-	-	-
2.	КРУ в ОРУ за основно и резервно захранване, реконструкция изводни полета	XXX	-	-	-	-
2.	Изграждане съоръжения СрН	-	-	-	-	-

2.1.	Трафопостове СрН/НН	XXX	-	-	-	-
2.2.	Въздушни електропроводи СрН	XXX	-	-	-	-
2.3.	Кабелни електропроводи СрН	XXX	-	-	-	-
2.4.	Генератори за резервно захранване	XXX	-	-	-	-
3.	Изграждане съоръжения НН	-	-	-	-	-
3.1.	Въздушни мрежи НН	-	-	-	-	-
3.2.	Кабелни мрежи НН	-	-	-	-	-
4.	Ел. табла, електромери, часовници	XXX	-	-	-	-
5.	Вътрешна инфраструктура	-	-	-	-	-
6.	Изкупуване на енергийни обекти	-	-	-	-	-
7.	Присъединяване на нови потребители	XXX	XXX	-	-	XXX
ОБЩО СРЕДСТВА ЗА ИНВЕСТИЦИИ		XXX	XXX	-	-	XXX

11.3. Ремонтна програма:

Предвид инвестиционната програма, която е концентрирана в 2026 г. (базова година), в съответствие с XXX, то ремонтната програма за следващите години – 2028 до 2030 г. е заложена в минимален обем, тъй като операторът ще функционира с модерни и нови съоръжения, въведени в експлоатация по плана на инвестиционната програма и няма да се нуждаят от значителна поддръжка.

Представената ремонтна програма на дружеството е за периода 2026 г. – 2030 г., като разпределението на средства за ремонт по години е, както следва:

Ремонтна програма 2026-2030 г. (евро)	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Ремонт и поддръжка	-	-	XXX	XXX	XXX

11.4. Финансов модел:

„Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2026 г. – 2030 г., с представени прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. Прогнозата е направена съгласно изискванията на чл. 30, ал. 8 от ЗЕ. Прогнозният отчет за приходите и разходите е, както следва:

Разчет на всеобхватния доход (ОПР)	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от дейността:	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от регулирани цени	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от достъп до ЗРМ	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от пренос СрН в ЗРМ	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от пренос в ЗРМ	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от услуги (вкл. присъединяване на клиенти)	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други приходи (наеми)	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Коректив за разходи за придобиване на активи	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи:	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за материали	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за външни услуги	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за амортизация	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за персонал	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за заплати	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за осигуровки	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други разходи (цена присъед. към ЕСО)	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Технологичен разход	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ремонт и поддръжка	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за лихви	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Финансови разходи	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Финансов резултат – печалба/загуба	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Корпоративен данък	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетен финансов резултат	хил. евро	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Приходите за периода на бизнес плана 2026-2030 г. се базират основно на приходи от XXX за дейността „оператор на затворена електроразпределителна мрежа с включени права и задължения на координатор на балансираща група“, както и от приходите от XXX.

Видно от финансовия модел до 2030 г., дружеството прогнозира приходите от разпределение на електрическа енергия да се покачват от XXX хил. евро през 2026 г. до XXX хил. евро през 2030 г. Прогнозните разходи за периода са в размер от XXX хил. евро за 2026 г. до XXX хил. евро за 2030 г., като очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

Представения бизнес план представлява ниско рисков оперативен модел подкрепен от високо интензивна първа инвестиционна фаза – 2026 г. Концентрирането на ресурси в началото на периода е ход за стабилизиране на мрежата, при условие че макроикономическата среда позволява изпълнението на тези мащабни проекти в срок.

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.

Предвид гореизложеното, може да се направи извод, че изграждането на енергийния обект на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД 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.

На основание чл. 38в, ал. 1 и ал. 3 във връзка с чл. 88а, ал. 2 и чл. 104а, ал. 1 от ЗЕ „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги, както и проект на Общи условия за достъп и пренос до/през затворената електроразпределителна мрежа, които са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.07.2026 г., който е приет с решение на

КЕВР по Протокол № 181 от 22.07.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 01.06.2026 г. е проведено открито заседание. М. Трифонов отбелязва, че е изписана грешна дата. В откритото заседание е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

Предвид това и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 8 предложение първо, ал. 3 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да вземе следните решения:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД лицензия за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, за срок от 35 (тридесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, която лицензия 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 № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение, както и от лицензията по т. 1;

3. Одобрява Приложение № 3 „График със срокове за строителство на енергийния обект“ към лицензията, приложение и неразделна част от това решение, както и от 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. 8 предложение първо, ал. 3 и ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 7а и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Издава на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД с ЕИК 207509856, със седалище и адрес на управление: Р България, област Шумен, община Шумен, гр. Шумен, п. к. 9700, ул. „Любен Каравелов“ № 27, лицензия № Л-915-7А от 05.08.2026 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, за територия, обхващаща територията на „Индустриален парк Шумен“, която е обособена въз основа на подробния устройствен план за разширение на „Индустриален парк Шумен“ на територията на гр. Шумен ведно с довеждащата и вътрешна инфраструктура, обслужваща индустриалния парк, одобрен с Решение № 706 по протокол № 29 от 26.02.2026 г. от заседание на Общински съвет Шумен, която е разделена на четири подзони с идентификатори, както следва:

83510.692.81, 83510.692.9, 83510.692.10, 83510.692.12, 83510.692.14, 83510.692.16, 83510.692.15, 83510.692.13, 83510.692.11, 83510.692.8, 83510.692.53, 83510.692.101, 83510.692.102, 83510.692.125, 83510.692.110, 83510.692.90, 83510.692.103, 83510.692.93, 83510.692.77, 83510.692.115, 83510.692.106, 83510.692.117, 83510.692.123, 83510.692.124, 83510.692.84, 8351.692.116, 83510.692.119, 83510.692.120, 83510.692.121, 83510.692.111, 83510.692.112, 83510.692.113, 83510.692.38, 83510.692.37, 83510.692.79, 83510.692.28, 83510.692.29, 83510.692.114, 83510.692.36, 83510.692.86, 83510.692.78, 83510.692.32, 83510.692.30, 83510.692.58, 83510.692.59, 83510.692.60, 83510.692.61, 83510.692.62, 83510.692.97, 83510.693.1, 83510.693.2, 83510.693.66, 83510.693.4, 83510.693.5, 83510.693.6, 83510.693.7, 83510.693.8, 83510.693.9, 83510.693.10, 83510.693.11, 83510.693.12, 83510.693.13, 83510.693.62, 83510.693.65, 83510.693.21, 83510.693.22, 83510.693.23, 83510.693.24, 83510.693.26, 83510.693.67, 83510.693.29, 83510.693.31, 83510.693.32, 83510.693.33, 83510.693.35, 83510.693.36, 83510.693.37, 83510.693.38, 83510.693.39, 83510.693.40, 83510.693.41, 83510.693.42, 83510.693.43, 83510.693.44, 83510.693.45, 83510.693.15, 83510.693.16, 83510.693.17, 83510.693.18, 83510.693.19, 83510.693.25, 83510.693.27, 83510.693.30, 83510.693.34, 83510.693.47, 83510.693.48, 83510.693.49, 83510.76.17, 83510.76.20, 83510.76.4, 83510.76.14, 83510.76.18, 83510.76.21, 83510.76.22, 83510.76.27, 83510.60.76., за срок от 35 (тридесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, която лицензия 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 № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-915-7А от 05.08.2026 г. приложение и неразделна част от това решение, както и от лицензията по т. 1;

3. Одобрява Приложение № 3 „График със срокове за строителство на енергийния обект“ към лицензия № Л-915-7А от 05.08.2026 г. приложение и неразделна част от това решение, както и от 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, като разглежда доклад с вх. № Е-Дк-1217 от 17.07.2026 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 29.06.2026 г. на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“,** както и събраните данни от проведеното на 29.07.2026 г. открито заседание по преписката, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 29.06.2026 г. на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от

21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-180 от 03.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад с вх. № 1217 от 17.07.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 181 от 22.07.2026 г., т. 2. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 29.07.2026 г. е проведено открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя. Не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

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

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

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

„ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД, ЕИК 208755214 е дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1618 гр. София, район Овча купел, ул. „Босилек“ № 5, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД има следния предмет на дейност: търговия с електрическа енергия и енергийни продукти в страната и чужбина, след получаване на съответната лицензия за търговия с електрическа енергия с включени права и задължения на координатор на стандартна и/или комбинирана балансираща група, посредничество и консултации в областта на търговията с електрическа енергия и други енергийни продукти, разработване и изпълнение на проекти в областта на енергетиката, както и всякаква друга търговска дейност, незабранена от законите на Република България и за която не се изисква предварително разрешение (лицензия), като в случай, че за някоя от гореизброените дейности се изисква разрешение/лицензия, то такава ще бъде извършвана след получаването на разрешение/лицензия.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 евро (петдесет хиляди евро), разпределен в 50 000 (петдесет хиляди) дружествени дяла, всеки един с номинална стойност от 1 евро (едно евро). Дружеството се управлява и представлява, заедно от

управителите Марина Стоянова Даскалова, гражданин на Р България и прокуриста Емил Стоянов Шопов, гражданин на Р България.

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

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкерн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че собственици на капитала на заявителя са: Владимир Митков Даскалов, гражданин на Р България притежаващ 25 000 (двадесет и пет хиляди) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 евро (едно евро) и с размер на дялово участие 50 % от капитала на заявителя и „Сторикс Енерджи“ ООД с ЕИК 208679838, със седалище и адрес на управление: Р България, 6000 гр. Стара Загора, ул. „Подполковник Калитин“ № 49, ет. 1, ап. 3 притежаващо 25 000 (двадесет и пет хиляди) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 1 евро (едно евро) и с размер на дялово участие 50 % от капитала на заявителя. Собственици на капитала на „Сторикс Енерджи“ ООД са: Станимир Няголов Христов, гражданин на Р България притежаващ 5 (пет) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 50 евро (петдесет евро) и с размер на дялово участие 33,33% от капитала на дружеството; Иван Стоянов Стоянов, гражданин на Р България притежаващ 5 (пет) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 50 евро (петдесет евро) и с размер на дялово участие 33,33% от капитала на дружеството и Емил Стоянов Шопов, гражданин на Р България притежаващ 5 (пет) дружествени дяла всеки един с номинална стойност от 50 евро (петдесет евро) и с размер на дялово участие 33,33% от капитала на дружеството.

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

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

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

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с това, че същият е необходим с оглед реализацията на бизнес концепцията на дружеството. Заявителят посочва, че десетгодишният период е нужен за устойчивото развитие на търговската им дейност и изграждане на портфолио от клиенти.

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

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

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „ЕЛЕКТРИКС

ТРЕЙДИНГ“ ООД ще използва офис, който се намира в гр. София, район „Овча купел“, ул. „Босилек“ № 5, съгласно сключен договор за наем с XXX, копие от който е представен към заявлението.

За осъществяване на дейността „търговия с електрическа енергия“ „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД декларира, че разполага с необходимото техническо оборудване, лицензиран софтуер и средства за информационна сигурност, обезпечаващи административната, комуникационната и оперативната дейност на дружеството. Наличната техническа обезпеченост включва следните средства: 3 бр. монитори 23.8” Dell P2424H; 1бр. мултифункционално устройство RICON M 32 – 434088; 2 бр. преносими компютри Dell Pro 14 PC 14250; 1 бр. преносим компютър Apple MacBook Air 13 2006, Sky Blue; офис приложен софтуер Microsoft 365 Business (Word, Excel, Outlook, Teams); операционна система Windows 11 Pro; антивирусна защита XProtect, Gatekeeper; интернет свързаност.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-5175□1 от 22.05.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от двама управители. Дружеството посочва, че организира своята дейност в следните три функционални звена: звено „Управление и стратегии“ – включва стратегическо управление и бизнес развитие, изграждане на клиентски отношения и привличане на нови производители, преговори и сключване на договори с клиенти и контрагенти, взаимодействие с регулатора и системния оператор, одобрение на финансови отчети и регулаторни доклади, мониторинг на нормативната рамка и управление на регулаторния риск; звено „Търговия, графици и балансиране“ – включва ежедневно прогнозиране на почасовото производство за всеки обект в балансиращата хрупа; изготвяне, подаване и управление на почасови търговски графици при ЕСО ЕАД в рамките на определените срокове; пласиране на производствените обеми на сегментите на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД); вътрешнодневна корекция на позициите за намаляване на небалансите; мониторинг на реалното производство и отклоненията спрямо графика; изчисляване и разпределяне на небалансите между членовете на групата; изготвяне на месечни сетълмент извлечения и справки за всеки производител; поддържане на комуникационно оборудване и информационен обмен с ЕСО ЕАД и БНЕБ ЕАД; звено „Административно обслужване“ – функциите по счетоводство, данъчна отчетност, ТРЗ и правна поддръжка ще се предоставят от специализирани външни фирми.

Дружеството посочва, че при стартиране на дейността „търговия с електрическа енергия“ ще разполага с минималния необходим щат, позволяващ пълноценно

осъществяване на дейността, а именно освен двамата управители и един служител специалист търговия, графици и балансиране. За тях са предоставени автобиографии, копия на дипломи за завършено висше образование, както и удостоверения за придобита квалификация, свързана с търговията с електрическа енергия.

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

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

Дружеството „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2029 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна покупна цена	евро/MWh	XXX	XXX	XXX	XXX
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX

„ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД е посочило ,че 2026 г. включва стартова търговска дейност само за четвъртото тримесечие и еднократни разходи по регулаторни регистрации. Дружеството достига оперативен баланс през 2027 г. и устойчива рентабилност през 2028 г. Загубата от 2026 г. ще се покрие от натрупаната печалба до края на 2028 г.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2029 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза			
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.

Приходи от продажба на ел. енергия	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за ел. енергия	XXX	XXX	XXX	XXX
Оперативна печалба	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с банково извлечение XXX от XXX г. от банка XXX, според което дружеството „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план.

„ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД е представило SWOT анализ, в който дружеството обективно е посочило своите силни и слаби страни, възможностите за развитие и вероятните заплахи за дейността си.

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

Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.07.2026 г., който е приет с решение на КЕВР по Протокол № 181 от 22.07.2026 г., т. 2. На проведеното открито заседание, в което е взел участие упълномощен представител на заявителя, не са направени възражения по фактите, обстоятелствата и изводите, отразени в приетия доклад.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

1. Издава на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД Лицензия за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД 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 и т. 5 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5, и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ
РЕШИ:

2. Издава на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД, ЕИК 208755214 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1618 гр. София, район Овча купел, ул. „Босилек“ № 5, Лицензия № Л-916-15 от 05.08.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-107 от 01.07.2026 г. на „ДВ Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-107 от 01.07.2026 г. на „ДВ Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 и ал. 5 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10 и ал. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-182 от 06.07.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

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

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

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

2. „ДВ Енерджи“ ЕООД, ЕИК 208714675 е еднолично дружество с ограничена отговорност, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, гр. София п.к. 1000, район Средец, ул. „Хаджи Димитър“ № 2, ет. 1, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

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

Капиталът на дружеството е в размер на 100 евро разпределен в 10 дружествени дяла, всеки един на стойност 10 евро. Дружеството се управлява и представлява, от управителя Денис Ивайлов Вълков, гражданин на Р България.

Видно от горното, „ДВ Енерджи“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде 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 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „ДВ Енерджи“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи, както и извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява следното: Едноличен собственик на капитала на „ДВ Енерджи“ ЕООД е Денис Ивайлов Вълков, гражданин на Република България.

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

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ДВ Енерджи“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Въз основа на представени декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“, б. „г“ и б. „д“ от НЛДЕ и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност, не е в ликвидация, на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“ и не е постановен акт на КЕВР за отказ да се издаде лицензия за същата дейност. Представена е декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, съгласно изискванията на чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ.

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

5. Срок на исканата лицензия:

Срокът на лицензията, за която кандидатства „ДВ Енерджи“ ЕООД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ с това, че с оглед на проучванията им пазарите на електрическа енергия в България и в региона са много динамични, като същевременно е трудно да бъде направена прогноза за по-дълъг период от време.

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

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

За осъществяване дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ „ДВ Енерджи“ ЕООД ще се осъществява в офис, находящ се в гр. София, ул. „Хаджи Димитър“ № 2, ап. 2, съгласно договор за наем от 20.02.2026 г., сключен с XXX, копие от който е представен към заявлението.

По силата на горепосоченият договор, на „ДВ Енерджи“ ЕООД му се осигурява използването на непрекъсната връзка с интернет 5G с неограничена скорост, както и следното техническо оборудване: 4 бр. работни станции HP Elitedesk 800 G6 SFF, процесор Intel Core i7-10700, памет RAM 16 GB DDR4, харддиск 480 GB NVMe, видеокарта Intel Integrated, антивирусна защита ESET, операционна система Windows 10, версия Microsoft Office 2019, версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2019; 1 бр. преносим компютър лаптоп Lenovo ThinkPad T14 Gen 3, процесор Intel Core i7-1270P, памет RAM 16 GB DDR4, харддиск 500 GB NVMe, видеокарта Intel Integrated, антивирусна защита ESET, операционна система Windows 10, версия Microsoft Office 2019, версия на клиент за електронна поща MS Outlook 2019; 3 бр. мултифункционални устройства – принтер HP, скенер Brother и ксерокс Canon i-Sensys; сървър с операционна система Linux HP Proliant DL380 Gen9, процесор 2 x Xeon E5-3673 v3, памет 64 GB DDR4 ECC, харддискове 2 x SAS 900 TB, RAID HP SmartArray P440.

Съгласно чл. 11, ал. 6, т. 2 от НЛДЕ и Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ), средствата за обмен на информация за целите на работа на пазара, осигурявани от търговските участници, се одобряват от независимия преносен оператор „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД). С писмо с изх. № ЦУ-ЕСО-6088#1 от 16.06.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „ДВ Енерджи“ ЕООД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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

Предоставени са данни за управленската и организационна структура на „ДВ Енерджи“ ЕООД, от които е видно, че дружеството се ръководи от управител. От представената организационна структура е видно, че на пряко подчинение на управителя са следните служители: търговски директор – отговаря за управление на портфолиото на дружеството, в т.ч. търговски договори с бизнес партньори, договори с крайни клиенти и балансиране; търговци – подчинени на търговския директор, отговарят за оперативните въпроси по закупуване, продаване и балансиране на енергията; мениджър бизнес развитие – отговаря за набиране на нови клиенти и партньори на дружеството и управлението на търговските представители, които са на граждански договори.

Заявителят е посочил, че дейностите счетоводство, юридически услуги, реклама, ИТ обслужване и доставчици на телекомуникационни услуги са възложени на външни доставчици.

Към заявлението са представени копия за завършено висше образование и автобиографии на управителя на дружеството и служители, както и Справка за актуално състояние на действащите трудови договори от Национална агенция за приходите към 12.05.2026 г.

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

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

Дружеството „ДВ Енерджи“ ЕООД е представило три годишна финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2028 г. за управление и развитие на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, с прогнозни обеми търгувана електрическа енергия и средни прогнозни цени на електрическата енергия съгласно изискванията на чл. 13 от НЛДЕ.

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

Прогнозните стойности показват увеличаващ се годишен обем търгувана електроенергия: от XXX MWh през 2026 г. до XXX MWh през 2028 г. Прогнозните цени на електрическата енергия за покупко-продажба са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Цена на продадена електроенергия на IBEX	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Цена на продадена електроенергия за крайни клиенти	евро/MWh	XXX	XXX	XXX
Цена на купена електроенергия на IBEX	евро/MWh	XXX	XXX	XXX

Прогнозните количества за покупко-продажба на електрическа енергия са показани в таблицата:

Показател	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Продадена електроенергия на IBEX	MWh	XXX	XXX	XXX
Продадена електроенергия на крайни клиенти	MWh	XXX	XXX	XXX
Купена електроенергия на IBEX	MWh	XXX	XXX	XXX

За първата прогнозна година дружеството очаква печалба, и тя ще е в размер на XXX хил. евро, а в края на отчетния период - XXX хил. евро.

Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2028 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза		
	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Приходи (продадена ел. енергия на IBEX, ел. енергия за крайни клиенти, балансиране на крайни клиенти)	XXX	XXX	XXX
Разходи	XXX	XXX	XXX
Печалба преди данъци	XXX	XXX	XXX

Дружеството е представило удостоверение с изх. № XXX от XXX г. от банка XXX, според което дружеството „ДВ Енерджи“ ЕООД е клиент на банката с открита специална разплащателна сметка за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“, наличността по която към XXX г. е в размер на XXX евро (XXX евро). Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната

стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Република България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверение банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

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

8. Договор за участие в стандартна балансираща група:

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

9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:

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

10. Информация, съдържаща се в заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-107 от 01.07.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:

„ДВ Енерджи“ ЕООД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка се съдържа информация, съставляваща търговска тайна. Представени са мотиви за нейното квалифициране като такава, включително чрез посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване, в съответствие с разпоредбите на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна и на § 1, т. 9 от Допълнителните разпоредби на Закона за защита на конкуренцията.

Заявителят е представил обосновка относно обхвата на защитената информация, която счита, че се съдържа в представените документи към заявлението, а именно: данни и документи относно сключените договори с контрагенти, наименование на банката, размерът на салдото по специалната сметка, договори, работни възнаграждения на назначения персонал, договор за наем на недвижим имот, както и прогнозни финансови отчети, включващи и прогнозни цени на електрическата енергия, количества търгувана електрическа енергия, както и разработения проект на договор за участие в „стандартна балансираща група“.

Не следва да се оповестяват публично: личните данни на физическите лица, съдържащи се в документите, които са приложения към заявлението, които лични данни са обект на защита по Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2026/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 г. относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни. Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да се разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до

нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

Предвид горното, посочената информация следва да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на КЕВР на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените документи е установено, че отговарят на ЗЕ и НЛДЕ. Едноличен собственик на капитала на „ДВ Енерджи“ ЕООД е Денис Ивайлов Вълков, гражданин на Република България. Във връзка с това за „ДВ Енерджи“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

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

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

Пл. Младеновски отбелязва, че при докладването трябва да се посочи, че е направен анализ от техническа, правна и икономическа страна и са направени съответните изводи, че дружеството отговаря на изискванията. От докладвано по този начин излиза, че се издава лицензия единствено на основание кой е собственикът.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 09.09.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-107 от 01.07.2026 г. на „ДВ Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „ДВ Енерджи“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

В заседанието по **точка 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, като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 24.04.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 29.07.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 24.04.2026 г. от „Геосолар Нови Пазар“ 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-124 от 29.04.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-79 от 04.05.2026 г. Комисията изиска допълнителна информация и документи от заявителя. С писмо с вх. № ЗЛР-Л-79 от 08.07.2026 г. дружеството е представило допълнителна информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1218 от 17.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 181 от 22.07.2026 г., т. 5 и публикуван в неупореден вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 29.07.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел упълномощен представител 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) „Станата“ с обща

инсталирана мощност 40 MW (АС), разположена в гр. Нови пазар, община Нови пазар, област Шумен.

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. „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 201250350, 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 Шумен, община Нови пазар, гр. Нови пазар, п. к. 9900, ул. „Любен Каравелов“ № 11, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното удостоверение за актуално състояние изх. № 20260424131645 от 24.04.2026 г., издадено от Агенцията по вписванията.

„Геосолар Нови Пазар“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство, доставка, ремонт, експлоатация на слънчеви централи, вятърни централи, слънчево и ветроенергетично оборудване, както и проектиране и покупко-продажба на такова (след разрешение); производство на електроенергия от възобновяеми енергийни източници (след получаване на лиценз); дейност в областта на авторските права и интелектуална собственост; софтуерни услуги; инженерингова дейност; лизингова дейност; маркетинг; консултантска дейност; покупка на стоки и вещи с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид; производство на стоки с цел продажба; търговско представителство и посредничество; комисионна, спедиционна, складова и превозна дейност; лицензионна дейност, стоков контрол.

Капиталът на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е в размер на 1 300 000 (един милион и триста хиляди) евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „Уинсол“ ЕАД, с ЕИК 208058687.

Дружеството се управлява и представлява от Борислав Веселинов Недялков.

Видно от горното, „Геосолар Нови Пазар“ 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 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Търкс и Кайкос, Американски Вирджински острови, Вануату, както и Виетнам.

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 „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Видно от представените от заявителя документи „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД, ЕИК 201250350 е 100% собственост на „Уинсол“ АД, ЕИК 208058687.

Акционери на „Уинсол“ АД са: „Адарна“ ООД, ЕИК 206216686, с 115 223 обикновени поименни акции, представляващи 57,54% от капитала, „Адарна имоти“ ЕООД, ЕИК 207539080, с 50 000 обикновени поименни акции, представляващи 24,97% от капитала; Борислав Веселинов Недялков притежаващ 25 000 обикновени поименни акции, представляващи 12,48% и „Евъруей Енерджи“ ЕООД, ЕИК 207597105, притежаващо 10 020 акции или 5,00%. Капиталът на „Адарна“ ООД се притежава от съдружниците Атанас Илиев Добрев, Паулина Иванова Добрева и Лилия Атанасова Добрева, всички граждани на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Адарна имоти“ ЕООД е Атанас Илиев Добрев, гражданин на Р България. Едноличен собственик на капитала на „Евъруей Енерджи“ ЕООД е Евгени Спасов Русев, гражданин на Р България.

Във връзка с гореизложеното за Геосолар Нови Пазар“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Атанас Илиев Добрев, в качеството си на управител на „Соларис Енерджи“ ЕООД – лице, на което е възложено управлението на Геосолар Нови Пазар“ 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.

„Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 35 (тридесет и пет) години. Дружеството е посочило като обосновка, че предлаганият срок на лицензията е съобразен с очакваният експлоатационен живот на фотоволтаичните панели (без оглед на производителя), инвертори и други технически съоръжения, както и съгласно относимите нормативни актове, действащи в Р България, включително Закона за енергетиката, както и планираната възвръщаемост от обекта. Дружеството възнамерява да изгради ФЕЦ с инсталирана мощност 40 MW, разположена в гр. Нови пазар, община Нови пазар, обл. Шумен, с висококачествени компоненти, които отговарят на всички стандарти и позволяват при правилна поддръжка да се ползва максимално допустимия срок на лицензията за дейността.

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)

„Геосолар Нови Пазар“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с инсталирана мощност 40 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност 50,5 MWp (DC), заедно с техническата инфраструктура за присъединяване на

централата към електропреносната мрежа високо напрежение, както и система за съхранение на електрическа енергия. Централата и присъединителните съоръжения ще бъдат разположени на 3 отделни терена, намиращи се в землището на гр. Нови Пазар, община Нови Пазар, област Шумен.

Географските координати на обекта са: 43.37 °(N) 27.21 °(E). Средната надморска височина е 206 метра.

В обекта ще бъдат разположени общо 78 288 броя фотоволтаични модули Jinkosolar JKM-645N-78HL4-BDV с номинална мощност 645 W_p на модул. Всеки модул ще бъде монтиран на конструкции с фиксиран наклон, обърнати на юг.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява от 140 инвертора с единична мощност от 300 kW_{ac} и обща мощност 42 000 kW_{ac}. Инсталирането на стрингови инверторни станции е предвидено под монтажните конструкции. Предвидените инвертори са модел SUN2000-330KTL-H1 на Huawei Technologies. Прехвърлената от всяка инверторна станция DC/AC енергия ще се подава към повишаващи трансформатори. Трансформаторните станции ще бъдат модел MV Transformer Station JUPITER-9000K-H1 with Built-in SACU. Вътрешна кабелна инфраструктура ще свързва трансформаторните станции и Повишаващата подстанция. Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата чрез 110 kV кабелна линия.

Присъединяването на обекта ще се извърши в Ново поле 110 kV в п/ст „Нови Пазар“. За целите на разширение на п/ст „Нови Пазар“ и изграждането на ново поле 110 kV, дружеството се задължава да осигури терен, който да бъде обособен като отделен имот и прехвърлен на ЕСО ЕАД, което условие вече е изпълнено.

Инвестиционният проект предвижда изграждането както на фотоволтаична електроцентрала, така и на несамостоятелно локално съоръжение за съхранение на енергия, които ще бъдат присъединени чрез обща мрежова инфраструктура.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ „Станата“ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на ЕСО ЕАД, е представен окончателен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ДГ-ПР-110-2924 от 23.04.2024 и допълнително споразумение № 1 от 21.08.2025 г. към същия, сключени между „Геосолар Нови Пазар“ ООД и ЕСО ЕАД.

С договора са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 40 MW. Съгласно условията на договора, присъединяването на обекта ще се извърши чрез проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на следните съоръжения: нова повишаваща подстанция СрН /110 kV; нов кабелен електропровод 110 kV от повишаващата подстанция да ново поле 110 kV в п/ст „Нови Пазар“; разширение на ОРУ 110 kV на п/ст „Нови Пазар“, включително изграждане на ново поле 110 kV; телекомуникационна апаратура, релейни защиты и система за измерване на електрическата енергия за присъединителните съоръжения. Присъединяването на обекта ще се извърши в Ново поле 110 kV в п/ст „Нови Пазар“.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е представило график на строителните дейности на ФЕЦ „Станата“ и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, от който е видно, че въвеждането в експлоатация на енергийния обект се очаква да бъде през месец април 2027 г. Основните дейности посочени в графика са представени по-долу, както следва:

Вид на дейността	Срок на започване	Срок на завършване
Изготвяне на идеен проект	Април 2026 г.	Приключено
Доставка на необходимо оборудване	Юни 2026 г.	Август 2026 г.
Изграждане на ФЕЦ	Юни 2026 г.	Януари 2027 г.
Въвеждане в експлоатация	-	Април 2027 г.

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

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е представило в електронен формат генерален план и еднолинейна схема за обект: Хибридна възобновяема електроцентрала.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е представило симулационен доклад изготвен с помощта на специализиран софтуер PVsyst 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, загубите на енергия и други данни.

6.6. Човешки ресурси, организационна структура на заявителя, образование и квалификация на ръководния персонал

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че управлението на дружеството и ФЕЦ „Станата“ ще се извършва от Атанас Илиев Добрев, в качеството му на управител на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД.

Дружеството разполага с изнесено счетоводство, като обслужването се извършва от външна счетоводна кантора.

При започване на дейността след необходимите разрешения, „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД ще ангажира служители за административна и спомагателна дейност.

Експлоатацията и поддръжката на ФЕЦ, дружеството планира да възложи на външен изпълнител, чрез сключване на договор. Предвидено е и следният квалифициран персонал да отговаря за дейностите по експлоатация и поддръжка:

- В. В. – отговорник електрически инсталации, с опит в електромонтажните дейности и поддръжка и експлоатация на електрически съоръжения;
- Д. Д. – оператор електрическа подстанция, със значителен опит в електромонтажните дейности;
- В. М. – електроинженер, със значителен опит в поддръжката и управлението на електрически съоръжения и централи.

Към заявлението са приложени автобиографии и дипломи на управителите на дружеството и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране.

Въз основа на гореизложеното, Комисията счита, че „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана мощност 40 MW (AC) със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното

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:**

„Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е посочило, че общите инвестиционни разходи, предвидени за изграждането и въвеждането в експлоатация на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност от 40 MW (AC) и система за съхранение на електрическа енергия (ССЕЕ) към нея, са в размер на XXX хил. евро, в т.ч.: за фотоволтаична електрическа централа – XXX хил. евро и за ССЕЕ – XXX хил. евро. Източниците на финансиране на проекта съответно са: XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена Индикативна оферта от „XXX“ АД с изх. № XXX от XXX г. за предоставяне на кредитен ангажимент на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД за реализиране на енергиен проект, от която е видно, че финансирането ще се извърши при следните условия:

7.1.1. Вид, размер и цел на кредитния ангажимент:

- Инвестиционен кредит – в размер до XXX хил. евро, но не повече от XXX% от разходите на проекта, за доставка, монтаж на съоръжения, СМР и други, свързани с изграждането на ФЕЦ с мощност 40 MW, ССЕЕ и присъединителни съоръжения (повишаваща подстанция, кабелни линии и други);

- Оборотен кредит – в размер до XXX хил. евро, за финансиране на ДДС, свързан с проекта.

7.1.2. Лихвен процент за редовна главница – XXXмесечен EURIBOR плюс надбавка от XXX %, но не по-малко от XXX%.

7.1.3. Срок на погасяване на инвестиционния кредит: до XXX месеца;

7.1.4. Гратисен период: до XXX месеца от датата на подписване на договора, но не по-късно от XXX дни след въвеждане в експлоатация на обект „Станата“, включващ ФЕЦ с инсталирана мощност от 40 MW, ССЕЕ и мрежова присъединителна инфраструктура в експлоатация.

7.1.5. Обезпечения: първи по ред залог на търговско предприятие, с последващо отбелязване на придобитите активи на проект „Станата“; първи по ред залог върху XXX% от дружествените дялове на капитала на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД; залог по реда на ЗДФО върху всички настоящи и бъдещи вземания за наличностите и постъпленията по всички сметки на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД, открити и поддържани при „XXX“ АД.

7.1.6. Солидарни длъжности:

- „XXX“ ООД, ЕИК XXX;
- „XXX“ ЕООД, ЕИК XXX;
- „XXX“ЕООД, ЕИК XXX;
- XXX.

Като доказателство за осигуряване на собствените финансови средства за изграждане на енергийния обект, е представен Протокол от решения на едноличния собственик на капитала на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД от 15.04.2026 г. с взети решения в него: Собствените средства, необходими за изграждането на собствена на дружеството фотоволтаична електрическа централа „Станата“ с инсталирана мощност 40 MW (AC), да се осигурят чрез увеличаване на капитала на дружеството на няколко етапа предвид нуждите на проекта. Средствата да се използват според нуждите за изграждане и стопанисване на обекта, като не е необходимо отделно решение на едноличния собственик на капитала за ползването им на отделни траншове.

7.2. Финансови резултати от дейността на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД:

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е представило одитирани годишни финансови отчети за 2023 г. и 2024 г., както и неаудитиран годишен финансов отчет за 2025 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2023 г. – загуба в размер на 13 хил. лв.;
- за 2024 г. – печалба в размер на 18 хил. лв.;
- за 2025 г. – загуба в размер на XXX хил. лв.

Финансовите резултати за посочените периоди отразяват факта, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено мероприятия, свързани с администриране и проектиране на енергийния обект.

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

„Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е предоставило финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г., от който е видно, че първата година (2026 г.) е предвидена за изграждане на енергийния обект. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект, са анализирани прогнозните данни във финансовия модел за периода 2026 г. – 2051 г. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- годишното производство на електрическа енергия в годината на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (2027 г.) е в размер на XXX MWh. Общо произведената електрическа енергия за периода 2027 г. – 2051 г. възлиза на XXX MWh, при годишна деградация от XXX%. Очакванията на дружеството са XXX% от произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ) чрез сключването на договор с търговец на електрическа енергия. Останалите XXX% от произведената енергия се предвижда да бъдат насочвани към системата за съхранение и продавани в часовете с по-високи пикови цени. В допълнение, дружеството предвижда закупуване на допълнителни количества електрическа енергия на свободния пазар, до размера на свободния капацитет на батерията, като съхранената енергия ще бъде продавана в часовете с повишено търсене и по-високи пазарни цени;

- при определяне на прогнозните цени, по които дружеството очаква да продава произвежданата електрическа енергия в периода 2027 г. – 2051 г. е заложена тенденция за плавно повишение в ценовите равнища, като цените варират от XXX евро/MWh през 2027 г. до XXX евро/MWh през 2051 г. Дружеството посочва, за целите на прогнозите е взет предвид пазарния анализ на КЕВР, направен като част от процедурата по обявяване на цените в сектор „Енергетика“ за периода 01.07.2025 г. – 30.06.2026 г., както и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране, предвид факта, че в много случаи моментните стойности на фючърсите отразяват събития и обстоятелства със спорадичен и случаен характер. За целите на прогнозиране на продажните цени на електрическата енергия са разгледани и различни прогнози на водещи европейски компании и финансови институции за дългосрочните цени в сектора и прилагайки консервативен подход, и след съгласуване с прогнозите на финансиращата институция, са определени прогнозните цени на електроенергията за разглеждания период;

- очакваните разходи са свързани основно с оперативни разходи за експлоатация на енергийния обект, в т.ч. разходи за достъп и балансиране, разходи за поддръжка и управление, застраховки, други разходи, дължими съгласно приложимата законодателна уредба, но също така разходи за амортизация на активите и финансови разходи, свързани с външното финансиране.

Основните параметри на инвестиционния проект са представени в следващата таблица:

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	40 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. евро
2.1.	Стойност на инвестиция – соларен парк	XXX хил. евро
2.2.	Стойност на инвестиция – батерия	XXX хил. евро
2.3.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.4.	Привлечени средства	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност – соларен парк	XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, за периода 2027 г. – 2051 г. дружеството предвижда да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в общ размер на XXX хил. евро, в т.ч.: приходи от фотоволтаичната централа в размер на XXX хил. евро и приходи от самостоятелна търговия на съхранена енергия чрез батерия - XXX хил. евро. Прогнозните разходи се очакват да достигнат до XXX хил. евро, като прогнозите на дружеството са да реализира нетна печалба в размер на XXX хил. евро общо за разглеждания период.

В представения от дружеството прогнозен паричен поток са включени и плащанията на главница и лихви за периода от 2027 г. – XXX г., отразяващи периода на обслужване на привлечените средства. При така заложените параметри и допускания, нетните парични потоци са положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва всички задължения, включително тези към финансиращите институции, съгласно условията, посочени в представената индикативна оферта за инвестиционен банков кредит.

Основните показатели за оценка на ефективността на проекта, изчислени от дружеството и дисконтирани с дисконтов фактор XXX%, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV): от XXX хил. евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): от XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX години.

Посочените стойности определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина, при норма на възвръщаемост (IRR) по-висока от дисконтовия фактор.

Предвид гореизложеното, Комисията счита, че проектът за изграждане на енергийния обект на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е финансово ефективен и заявителят е осигурил необходимото финансиране за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 40 MW (AC).

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

Във връзка с реализиране на инвестиционното намерение, „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД е уведомило компетентните териториални органи по опазване на околната среда, а именно Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Шумен. 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:

- Решение № ШУ-23-ПР от 28.06.2022 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – гр. Шумен (РИОСВ – гр. Шумен) относно инвестиционно предложение

за „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала с мощност до 40 MW в рамките на поземлен имот с идентификатор 52009.120.1 по Кадастралната карта на гр. Нови пазар, със заключение: „да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда“;

- Писмо с изх. № ДО-185(4) от 17.05.2021 г. на РИОСВ – гр. Шумен за потвърждение актуалността на становище по ЕО № ШУ-3-3 от 2011 г. на РИОСВ – гр. Шумен за съгласуване на ПУП-ПЗ за поземлени имоти с идентификатори 52009.119.322 и 52009.120.1 по кадастралната карта на гр. Нови пазар за изграждане на ФЕЦ с мощност до 25 MW и до 17 MW;

- Становище по екологична оценка № ШУ-3-3 от 2011 г. на директора на РИОСВ – гр. Шумен, с което се съгласува ПУП-ПЗ на поземлени имоти с идентификатори 52009.119.322 и 52009.120.1 по кадастралната карта на гр. Нови пазар и специализирана план схема за елементите на техническата инфраструктура за изграждане на ФЕЦ с мощност до 25 MW и до 17 MW;

- Решение № ШУ-32-ЕО от 22.06.2023 г. на РИОСВ – гр. Шумен относно изготвяне на „Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПП) за техническата инфраструктура – кабелна линия СрН 33 kV до ПИ 52009.120.1 в землището на гр. Нови пазар за частта от трасето извън урбанизираната територия и ПУП-СПС (специализирана план схема) за частта от трасето в урбанизираната територия“ и Подробен устройствен план – План за застрояване (ПУП-ПЗ) на обект: Поземлен имот с идентификатор 52009.57.234, гр. Нови пазар, общ. Нови пазар, обл. Шумен за разширение на п/ст „Нови пазар“, собственост на „ЕСО“ ЕАД, със заключение: „да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда“;

- Решение № ШУ-03-ЕО от 29.02.2024 г. на РИОСВ – гр. Шумен относно изготвяне на „Подробен устройствен план – Парцеларен план (ПП) за елементите на техническата инфраструктура за смяна на предназначението на земеделска земя от ПИ с идентификатор 52009.99.146 по КК на гр. Нови пазар във връзка с осигуряване на транспортен достъп по чл. 21 от ЗОЗЗ до поземлен имот с идентификатор 52009.120.1 по КК на гр. Нови пазар, със заключение: „да не се извършва оценка на въздействието върху околната среда“.

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.

9. Документи относно наличието на вещни права, представени от „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД:

Видно от представената информация и документи е, че централата и присъединителните съоръжения ще бъдат разположени на три отделни терена, находящи се в землището на гр. Нови Пазар, община Нови Пазар, област Шумен, както следва:

- Имот № 1: поземлен имот с идентификатор 52009.120.1, с площ от 391 886 кв.м., който ще служи за изграждане на фотоволтаичната централа. Имотът е със статут на държавна частна собственост, част от Държавния поземлен фонд. По силата на договор за учредяване на право на строеж № РД53-1 от 08.03.2022г., сключен между Министерство на земеделието и дружеството на 08.03.2022 г., в полза на дружеството е учредено право на строеж за изграждане на Фотоволтаичната централа със срок от 30 години.

- Имот № 2: поземлен имот с идентификатор 52009.504.88, с площ от 170,229 кв.м., който ще служи за изграждане на повишаващата подстанция. Имотът е със статут на общинска частна собственост. По силата на договор за учредяване на възмездно право на строеж (суперфиция) върху недвижим имот-общинска собственост № 97 от 01.03.2023 г., сключен , между Община Нови пазар и дружеството, в полза на дружеството е учредено право на строеж за изграждане на повишаващата подстанция със срок от 30 години.

- Имот № 3: поземлен имот с идентификатор 52009.57.234, с площ от 170,229 кв.м., който ще служи за разширяване на съществуващата подстанция „Нови Пазар“, собственост на ЕСО. Имотът е собственост на ЕСО. Дружеството, е закупило имота по силата на договор за покупко-продажба № 162 от 20.04.2023 г., сключен между дружеството и Община Нови Пазар, след проведен публичен конкурс от общината. На 15.04.2024 г. дружеството е продало Имот № 3 на ЕСО ЕАД.

За имотите са одобрени подробни устройствени планове – планове за регулация и застрояване по смисъла на чл. 110, ал. 1, т. 1 от Закона за устройство на територията. Имотите са със сменено предназначение, както следва: Имот 1 – за електропроизводство, докато имот 2 и 3 са отредени за електрическа подстанция.

Имотите не са обременени с вещни тежести, учредени в полза на трети лица, по тях няма предявени реституционни претенции. Установено е също така, че Имот 2 и 3 не попадат в зоните за защита по Закона за културното наследство. В границите на Имот 1 се намира археологически обект: „Селище от Първа българска държава“, който притежава статут на археологическа недвижима културна ценност с категория „национално значение“. След проведено спасително археологическо проучване - геофизично издирване на обект „Ранно средновековно селище в м. Кавлаклак“ и назначена експертна комисия, НИИКН е съгласувал ПУП-ПЗ за Имот 1.

Транспортният достъп до Фотоволтаичната централа ще се осигурява през поземлен имот 52009.99.146, който е със статут на публична общинска собственост и представлява селскостопански път.

- Имот № 4: За поземлен имот с идентификатор ПИ 52009.57.457, с площ от 12 098 кв.м. е сключен предварителен договор за учредяване на право на строеж за 30 години, като в момента се извършват процедурите по смяна на предназначението. Очаква се градоустройствените процедури и разрешението за строеж да са налични до края на месец септември 2026. Имот № 4 ще служи за изграждане на системата за съхранение на електрическа енергия.

Изграждането на Фотоволтаичната централа е разрешено по силата на Разрешение за строеж № 17 от 06.03.2024 г., издадено от Главния архитект на община Нови Пазар, изменено със Заповед № 5 от 13.03.2024 г.

Изказвания по т.5.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад от 17.07.2026 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание на 22.07.2026 г. На 29.07.2026 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие е взел упълномощен представител на дружеството, който е изразил положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. ИЗДАВА на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Нови пазар,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с инсталирана мощност 40 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

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

3. *Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензията, 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 „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД с ЕИК 201250350, със седалище и адрес на управление: Република България, област Шумен, община Нови пазар, гр. Нови пазар, п. к. 9900, ул. „Любен Каравелов“ № 11,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-917-01 от 05.08.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с инсталирана мощност 40 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-917-01 от 05.08.2026 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-917-01 от 05.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

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.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 07.07.2026 г. от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ Д.О.О.,

като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

По т.2. както следва:

1. Издава на „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД с ЕИК 207509856, със седалище и адрес на управление: Р България, област Шумен, община Шумен, гр. Шумен, п. к. 9700, ул. „Любен Каравелов“ № 27, лицензия № Л-915-7А от 05.08.2026 г. за извършване на дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, за територия, обхващаща територията на „Индустриален парк Шумен“, която е обособена въз основа на подробния устройствен план за разширение на „Индустриален парк Шумен“ на територията на гр. Шумен ведно с довеждащата и вътрешна инфраструктура, обслужваща индустриалния парк, одобрен с Решение № 706 по протокол № 29 от 26.02.2026 г. от заседание на Общински съвет Шумен, която е разделена на четири подзони с идентификатори, както следва:за срок от 35 (тридесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност чрез енергийния обект, която лицензия 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 № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-915-7А от 05.08.2026 г. приложение и неразделна част от това решение, както и от лицензията по т. 1;

3. Одобрява Приложение № 3 „График със срокове за строителство на енергийния обект“ към лицензия № Л-915-7А от 05.08.2026 г. приложение и неразделна част от това решение, както и от лицензията по т. 1.

По т.3. както следва:

1. Издава на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД, ЕИК 208755214 със седалище и адрес на управление: Република България, общ. Столична, 1618 гр. София, район Овча купел, ул. „Босилек“ № 5, Лицензия № Л-916-15 от 05.08.2026 г. за извършване на дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-107 от 01.07.2026 г. на „ДВ Енерджи“ ЕООД, за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на приетия по т. 1 доклад на 09.09.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат покани лицата, представляващи по търговска регистрация „ДВ Енерджи“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

3. Докладът, датата и часът за провеждане на общественото обсъждане да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;

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

По т.5. както следва:

1. ИЗДАВА на „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД с ЕИК 201250350, със седалище и адрес на управление: Република България, област Шумен, община Нови пазар, гр. Нови пазар, п. к. 9900, ул. „Любен Каравелов“ № 11,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-917-01 от 05.08.2026 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на КЕВР за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с инсталирана мощност 40 MW (АС), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-917-01 от 05.08.2026 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-917-01 от 05.08.2026 г., приложение и неразделна част от това решение.

Свързани документи: (електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS):

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1319 от 31.07.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-111 от 07.07.2026 г. от „ИЙСТЪРН ЕНЪРДЖИ СЪЛЮШЪН“ ТРЪГОВИНА ИН СТОРИТВЕ, Д.О.О. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“;

2. Решение на КЕВР № Л-915 от 05.08.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-81 от 27.04.2026 г. от „Оператор на Индустриален парк Шумен“ ООД за издаване на лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия в затворена електроразпределителна мрежа“ с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група за компенсиране на технологичните разходи в затворената електроразпределителна мрежа“, с условие за изграждане на енергиен обект;

3. Решение на КЕВР № Л-916 от 05.08.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-104 от 29.06.2026 г. на „ЕЛЕКТРИКС ТРЕЙДИНГ“ ООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

4. Доклад с вх. № Е-Дк-1320 от 31.07.2026 г. относно: заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-107 от 01.07.2026 г. на „ДВ Енерджи“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“;

5. Решение на КЕВР № Л-917 от 05.08.2026 г. – заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-79 от

24.04.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „Геосолар Нови Пазар“ ЕООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Александра Богословска - член на КЕВР**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Димитър Кочков - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**Протоколирал:****X**

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО,
дирекция "Обща администрация"**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР