



## **ПРОТОКОЛ**

**№ 95**

**София, 22.04.2026 година**

Днес, 22.04.2026 г. от 10:09 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, С. Маринова – и.д. главен директор на главна дирекция „Водоснабдителни и канализационни услуги“, А. Недкова – началник на отдел „Контрол и решаване на спорове-водоснабдителни и канализационни услуги“ и експерти на КЕВР.

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

### **ДНЕВЕН РЕД:**

1. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 25.09.2025 г. от РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на правила за работа с потребители на енергийни услуги.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Михаела Андреева, Хриси Йорданова, Александра Димитрова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-514 от 16.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 13.02.2026 г. на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД 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

3. Доклад с вх. № Е-Дк-519 от 17.04.2026 г. и проект на решение относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД.

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

4. Доклад с вх. № Е-Дк-517 от 17.04.2026 г. и проект на решение относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловец“ ЕООД.

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

5. Доклад вх. № В-Дк-111 от 17.04.2026 г. относно Разпореждане за възлагане на проверка от 20.02.2026 г. на Окръжна прокуратура – Шумен, постъпило в КЕВР с писма с вх. № В-08-00-2 от 20.02.2026 г. и вх. № Е-17-35-5#1 от 23.02.2026 г.

Работна група по Заповед № 3-В-3 от 27.02.2026 г.:  
Силвия Маринова, Блавест Балабанов, Ани  
Недкова, Николина Томова, Анелия Керкова,  
Гергана Димова, Мая Кожухарова, Сава Цеков

**По т.1. Комисията, след като разгледа доклад с вх. № Е-ДК-439 от 31.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 25.09.2025 г. от РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. с искане за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, както и събраните данни и доказателства при проведеното на 15.04.2026 г. открито заседание, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 25.09.2025 г. от РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. 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-295 от 30.09.2025

г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 08.10.2025 г. от заявителя е изискано да представи допълнителна информация и документи. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 11.02.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 25.02.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 11.03.2026 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 18.03.2026 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 19.03.2026 г. заявителят е представил изисканата информация.

Резултатите от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-439 от 31.03.2026 г., приет с решение по Протокол № 83 от 08.04.2026 г., т. 3. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ, на 15.04.2026 г. е проведено открито заседание. На откритото заседание е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

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

1. На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. е поискано 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 нотариално заверено копие от Удостоверение за актуално състояние от Агенция по вписванията на Кралство Испания № 5/2025/45.977.0 от 18.07.2025 г., от което е видно, че РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. е еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Кралство Испания, вписано с номер в Търговския регистър В-05470661, на 27.05.2021 г., със седалище и адрес на управление: гр. Мадрид, ул. „Ермосиля“ № 21, 1, външен етаж, вдясно, 28001.

Дружеството има следния предмет на дейност: търговия с природен газ и електроенергия, при наличие на съответните административни разрешения, както и всички услуги и дейности, пряко или косвено свързани или необходими за постигане на тази цел. Това включва: придобиване на природен газ и електроенергия с цел препродажба на допустими търговци и снабдители, с достъп до инфраструктура за пренос, регазификация, съхранение и разпределение на територията на Испания; извършване на физически и финансови операции, пряко или косвено свързани с тази дейност, включително маркетинг и инициативи за задържане на клиенти; търговия и/или посредничество с удостоверения за намаляване на емисиите и квоти за емисии на парникови газове, включително консултантски услуги в тази връзка; търговия и/или търговия с опции върху енергийни продукти, включително, но не само, електроенергия, природен газ, суров петрол, нефтени продукти, биомаса и други, както и извършване на финансови операции с енергийни активи като подлежащи инструменти; посредничество, агентски и комисионни услуги от името на трети страни в сферата на търговията с енергийни продукти и други свързани дейности, необходими за изпълнение на предмета на дейност на дружеството.

Капиталът на РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. е в размер на 3000 (три хиляди) евро,

разпределени в 3000 (три хиляди) дяла, всеки с номинална стойност 1 (едно) евро, и е изцяло внесен.

РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. се управлява и представлява от Алваро Томас Ернандес Корро – едноличен управител.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неказващи съдействие за данъчни цели – арг. от §1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 и включва юрисдикции – неказващи 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 РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. Видно от нотариално заверено копие на Удостоверение № 5/2025/45.977.0 към 18.07.2025 г. за актуално състояние, издадено от Агенцията по вписванията на Кралство Испания, едноличен собственик на капитала на РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. е Ню Комодити Трейдинг АГ (СА) - дружество, учредено по законодателството на Конфедерация Швейцария. От представените информация и документи се установява, че Ню Комодити Трейдинг АГ (СА) е с едноличен собственик Дунай Оувърсийз Лимитид - дружество, учредено по законодателството на Република Кипър. Дунай Оувърсийз Лимитид е с едноличен собственик Дунай Юръп Австрия ГмбХ - дружество, учредено по законодателството на Република Австрия. Едноличен собственик на Дунай Юръп Австрия ГмбХ е Игор Щрел - гражданин на Федерална Република Германия.

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

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, поискан от РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У., е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че притежава значителен опит на международния пазар на търговия с природен газ, както и лицензии за търговия с природен газ на различни европейски пазари, желае да участва на българския пазар на природен газ с международния си опит и стандарт на работа. Дружеството счита, че разполага с необходимия финансов ресурс за осъществяване на дейността, видно от приложените към заявлението документи. Поисканият срок на лицензията ще даде възможност на заявителя да се установи трайно на българския пазар, да възвърне инвестицията си, както и да осигури стабилен паричен поток, чрез който да развие по-голям екип в страната.

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

РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис, находящ се на адрес: гр. Мадрид, 28001, ул. „Ермосиля“ № 21, 1, външен етаж. В тази връзка е представен Договор за наем от 15.01.2025 г.

Офисът разполага с необходимата информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“, включително работни станции, сървъри, компютри, принтер, скенер, електронна поща и осигурен достъп до интернет чрез оптична връзка. Дружеството е представило фактури за закупуване на хардуерно и софтуерно оборудване.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ГХБ-1683 от 05.09.2025 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни

програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. е представило Договор за достъп и пренос на природен газ по газопреносна мрежа № 7250 от 08.12.2025 г. и Договор за покупка и продажба на природен газ за балансиране № 7251 от 08.12.2025 г., сключени с „Булгартрансгаз“ ЕАД.

РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. е представило схема и описание на управленската и организационна структура на дружеството. Управленската и организационната структура на заявителя включва едноличен директор, главен изпълнителен директор на групата и отдели, както следва: Отдел „Бизнес развитие“, Отдел „Търговия с газ“; Оперативен отдел; Отдел „Бек офис и финанси“.

РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. е представило автобиография и справка от Националния регистър на завършилите висше образование към Министерството на науката, иновациите и университетите на Испания от 04.08.2025 г., от които е видно, че едноличният директор притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността „търговия с природен газ“.

Дружеството предвижда дейността „търговия с природен газ“ да се осъществява оперативно чрез шест броя служители на позиции, както следва: „отговорник по съответствието“, „завеждащ Търговия“, „главен изпълнителен директор на групата“, ръководител на отдел „Бизнес развитие“, „младши оперативен служител поддръжка“ и „ръководител Бек офис“. В тази връзка, са представени: Рамково споразумение от 20.02.2024 г. за услуги, сключено между Дунай Юръп Австрия ГмбХ и РЕА Енергия С.Л.У., съгласно което Дунай Юръп Австрия ГмбХ предоставя на РЕА Енергия С.Л.У. пет броя служители; Допълнително споразумение № 1 от 28.01.2025 г.; Допълнително споразумение № 2 от 07.02.2025 г.; трудов договор, сключен между РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. и служител, заемащ длъжността „ръководител Бек офис“. От представените автобиографии, дипломи и справки се установява, че служителите притежават образование и квалификация за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. 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 РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. е видно, че дружеството не е отчетело приходи и разходи, и съответно финансов резултат за 2022 г. и 2023 г., а за 2024 г. отчетената печалба е в размер на 861 049 евро. Отчетените приходи през 2024 г. са в размер на 125 531 072 евро, а общите разходи са в размер на 124 383 006 евро. Нетекущи активи не са отчетени за 2022 г. и 2023 г., а за 2024 са в размер на 275 000 евро. Текущите активи на дружеството се увеличават от 3000 евро за 2022 г. на 4 095 248 евро за 2024 г. Собственият капитал на дружеството е минус 3000 евро за 2022 г., 3000 евро за 2023 г. и 912 544 евро за 2024 г. Нетекущи пасиви не са отчетени за периода. Текущи пасиви не са отчетени за 2022 г., за 2023 г. са 786 евро, а за 2024 г. са в размер на 3 457 704 евро. *Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на РЕА ЕНЕРГИЯ С.Л.У. за периода 2022 – 2024 г.: Коефициентът на обща ликвидност не може да се изчисли за 2022 г., за 2023 г. е -2,82, а за 2024 г. е 1,18, което означава, че през 2024 г. не е изпитвало затруднения при погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност се изменя от -3,82 за 2023 г. на 0,26 за 2024 г., което означава, че през 2024 г. когато започва оперативната си дейност дружеството може да е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.*

За финансиране на дейността „търговия с природен газ“, заявителят е представил Удостоверение за депозит на РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. от (...) г. по договор (...) в размер на (...) евро, както и удостоверение за състояние на текуща сметка с налично салдо от (...) евро към (...) г.

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	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)
Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, евро/MWh	(...)	(...)	(...)

РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. е представило прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2026 – 2028 г. за дейността „търговия с природен газ“. Дружеството планира да реализира печалби, както следва: загуба в размер на (...) евро за 2026 г., печалба в размер на (...) евро за 2027 г. и (...) евро за 2028 г. Общите приходи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро през 2028 г. Общите разходи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро през 2028 г. Нетекущите активи в размер (...) евро за 2026 г. запазват стойността си до края на периода. Текущите активи се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро за 2028 г. Собственият капитал на дружеството е в размер на (...) евро за 2026 г. и се увеличава на (...) евро за 2028 г. Краткосрочните пасиви се увеличават от (...) евро за 2026 г. на (...) евро през 2028 г. Не са предвидени дългосрочни пасиви за прогнозния период.

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)	(...)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (евро)	(...)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (евро)	(...)	(...)	(...)
Финансов резултат (евро)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)	(...)

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на обща ликвидност* от (...) през 2026 г. се увеличава до (...) през 2028 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. *Коефициентът на финансова автономност*, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) през 2026 г. на (...) през 2028 г. Това е показател, че дружеството в края на периода няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си.

**Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. 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 РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната

разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила са направени изменения и допълнения.

## **Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У.**

### **Раздел първи „Общи положения“**

**Чл. 1.** (1) Правилата уреждат отношенията между РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. като търговец на природен газ (Дружеството) и купувачите по договорите за покупко-продажба на природен газ по свободно договорени цени (Клиенти), както и реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения; информация, която се предоставя на клиентите на Дружеството, включително формата на данните за потреблението и процедурата, по която потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) Дружеството, доставчик на природен газ по договорите за продажба, е: РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У., вписано с номер в Търговския регистър В-05470661, със седалище и адрес на управление: гр. Мадрид, ул. „Ермосиля“ № 21, 1, външен етаж, вдясно, 28001, притежаващо Лицензия №..... от .....за дейността „търговия с природен газ“, издадена от Комисия за енергийно и водно регулиране за територията на Р България за срок от .....години.

(3) Клиент е потребител на енергийни услуги по смисъла на Закона за енергетиката, който е сключил договор за покупка на природен газ по свободно договорени цени с РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У.

**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.)

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

**Чл. 3.** Преди сключването на договора Дружеството предоставя на Клиентите най-малко следната информация: предлаганите услуги, цена и качество на природния газ, начини и срокове на плащане.

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

**Чл. 5.** (1) Дружеството осигурява на Клиентите широк избор на методи на плащане, включително системи за авансови плащания, които са справедливи и отразяват адекватно вероятното потребление.

(2) Дружеството издава фактури на клиентите за продадения природен газ/предоставените услуги в съответствие с изискванията на ЗЕ, Закона за счетоводството и Закона за данъка върху добавената стойност, Закона за акцизите и данъчните складове и договора между страните.(3) Дружеството създава и поддържа информационна база данни, включително входящ и изходящ регистър на оферти, договори, документи и кореспонденция със своите клиенти, получена на хартиен носител. Всеки документ, постъпил към Дружеството на хартиен носител, се регистрира в съответната база данни.

### **Раздел трети „Взаимоотношения с клиенти“**

**Чл. 6.** Дружеството определя лице, което извършва първоначална обработка на постъпилите жалби, сигнали и предложения.

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

(2) Центърът за работа с клиенти е на адрес:.....

(3) Работно време на центъра за работа с клиенти е през работните дни от 10.00 – 17.00.

(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 електронен, 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 четвърти „Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали, искания, запитвания и предложения“**

**Чл. 8.** (1) Всеки Клиент има право да подава жалби, сигнали, искания, запитвания и да прави предложения до дружеството.

(2) Всеки документ, постъпил в Дружеството на хартиен носител и изходящ от клиент на Дружеството, се регистрира във входящия регистър, поддържан от Дружеството.

(3) 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 резолюция. Административният сътрудник е координатор на работата по отговора на клиентски жалби и други документи.

(4) 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.

(5) Ако документът е жалба, следва да е в писмена форма, на български език и да съдържа:

1. името и адреса на подателя;

2. в какво се състои искането;

3. изложение на обстоятелствата по случая и прилагане на доказателства, ако подателят разполага с такива;

4. подпис на подателя или негов упълномощен представител.

**Чл. 9.** 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.

**Чл. 10.** (1) Дружеството изпраща писмен отговор на подателя в едномесечен срок от получаването.

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

**Чл. 11.** Когато решението по дадена жалба или сигнал засяга и други конкретни

клиенти, Дружеството ги уведомява писмено за това.

**Чл. 12.** Ако постъпилият в Дружеството документ е сигнал, предложение, искане или друг 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.

**Чл. 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.

**Чл. 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 чл. 10, ал. 1.

**Чл. 15.** Дружеството съхранява преписките по жалбите, сигналите, исканията, запитванията и предложенията в срок, съгласно действащото законодателство.

**Чл. 16.** Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на документа, при поискване от подателя.

#### **„Заключителни разпоредби“**

**§1.** (1) Тези Правила са одобрени от КЕВР с Решение № ... от ..... и са приложение и неразделна част от лицензия №..... от ..... 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, които водят до противоречие с разпоредбите на тези Правила, спорните текстове се заместват от императивните норми на закона.

#### Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. Резултати от извършения анализ на подаденото заявление са отразени в доклада от 31.03.2026 г., който е приет с решение по протокол № 83 от 08.04.2026 г., т. 3. На 15.04.2026 г. е проведено открито заседание, на което е присъствал упълномощен представител на дружеството, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него. Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ и чл. 38в, ал. 3 от Закона за енергетиката и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да приеме следното решение:

*1. Издава на РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У., дружество регистрирано съгласно законите на Кралство Испания, вписано в Търговския регистър с номер В-05470661, лицензия № Л-895-15 от 22.04.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.*

*2. Одобрява на РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. Правила за работа с потребители на енергийни услуги, приложение към това решение и приложение към лицензията по т. 1.*

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

## РЕШИ:

1. Издава на РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У., дружество регистрирано съгласно законите на Кралство Испания, вписано в Търговския регистър с номер В-05470661, лицензия № Л-895-15 от 22.04.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

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

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

**По т.2. Комисията разгледа доклад с вх. № Е-Дк-514 от 16.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 13.02.2026 г. на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД 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-21 от 13.02.2026 г. на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД 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-47 от 19.02.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-21#1 от 25.03.2026 г.

**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, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД 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. „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, ЕИК 207455650 е еднолично акционерно дружество, със седалище и адрес на управление: Р България, общ. Столична, 1505 гр. София, район Оборище, бул. „Ситняково“ № 48, ет. 9, което се установява след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД има следния предмет на дейност: разработване, придобиване и експлоатиране на обекти за производство на електроенергия и продажбата ѝ, както и всички свързани с това дейности, както и каквато и да е дейност, чието извършване не е забранено от законите на Република България. Когато за извършване на някоя от дейностите се изисква лиценз или друго разрешително, такава дейност ще се извършва само след получаването му.

Капиталът на дружеството е в размер на 25 550 евро (двайсет и пет хиляди петстотин и петдесет евро) и е разпределен на 5 000 (пет хиляди) обикновени поименни налични акции с право на глас, всяко с номинална стойност 5,11 евро. Едноличен собственик на капитала е КонтурГлобал България Холдинг С. а. р. л., с регистрационен № В 186661, чуждестранно юридическо лице, държава: Велико херцогство Люксембург. „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД се управлява от Съвет на директорите в състав: Васил Атанасов Щонов, гражданин на Р България, Маартен Ерик Имп, гражданин на Белгия и Олексий Ляховетский, гражданин на САЩ. Дружеството се представлява самостоятелно от Васил Атанасов Щонов или от всеки двама от другите членове на Съвета на директорите, действащи само заедно.

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

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите - юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., обнародван в Официален вестник на Европейския съюз, С 1465 от 06.03.2026 г. и включва юрисдикции, неоказващи 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 „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в Търговския регистър и регистър на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е КонтурГлобал България Холдинг С.а.р.л. (100%) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург, вписано в Търговския и дружествен регистър на Люксембург под регистрационен номер В 186661. Едноличен собственик на „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а.р.л. е „КонтурГлобал Терра Холдингс“ С.а.р.л. (100 %) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург. Едноличен собственик на „КонтурГлобал Терра Холдингс“ С.а.р.л. е „КонтурГлобал Уорлдуайд Холдингс“ С.а.р.л. (100 %) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург. Едноличен собственик на капитала на „КонтурГлобал Уорлдуайд Холдингс“ С.а.р.л. е „КонтурГлобал Лимитед“ (100 %) - дружество с ограничена отговорност, което не е публично дружество, регистрирано във Великобритания. Едноличен собственик на капитала на „КонтурГлобал Лимитед“ е „Кретеишъс Бидко Лимитед“ (100 %) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Великобритания. Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Бидко Лимитед“ е „Кретеишъс Мидко Лимитед“ (100 %) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на остров Джърси – коронно владение на Великобритания. Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Мидко Лимитед“ е „Кретеишъс Топко Лимитед“ (100 %) - чуждестранно юридическо лице, съпоставимо с дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на остров Джърси – коронно владение на Великобритания. Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Топко Лимитед“ е „Кретеишъс Холдко 2“ С.а.р.л. (100 %) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите на Великото херцогство Люксембург. Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Холдко 2“ С.а.р.л. е „Кретеишъс Холдко 1“ С.а.р.л. (100 %) - чуждестранно юридическо лице, учредено

съгласно законите на Великото херцогство Люксембург. Едноличен собственик на капитала на „Кретеишъс Холдко 1“ С.а.р.л. е Колбърг, Кравис, Робъртс енд Къмпани Кретеишъс Агрегатор Л.П (100 %) - чуждестранно юридическо лице, учредено съгласно законите и регистрирано в Онтарио – Канада. Колбърг, Кравис, Робъртс енд Къмпани Кретеишъс Агрегатор Л.П. е командитно дружество, което включва следните фондове: ККР Глобал Инфраструкчър Инвесторс IV (EUR) С.Ц.С.п., командитно дружество, регистрирано в Великото херцогство Люксембург; ККР Глобал Инфраструкчър Инвесторс IV (USD) С.Ц.С.п., командитно дружество, регистрирано в Великото херцогство Люксембург; други дружества от групата на ККР с миноритарно участие и ККР Кретеишъс Агрегатор ГП ЛЛС, регистрирано в щата Делавер, САЩ. Едноличен собственик на капитала на Кретеишъс Агрегатор ГП ЛЛС е ККР Глобал Инфраструкчър Инвесторс IV (USD) С.Ц.С.п., командитно дружество, регистриран в Великото херцогство Люксембург.

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило декларация от глобалния ръководител на отдел „Финансови престъпления“ в Колбърг, Кравис, Робъртс енд Къмпани Кретеишъс Агрегатор Л.П., в която е посочено, че това дружество е инвестиционен съветник и предоставя услуги по управление на фондовете, които са включени в него, както и че в ККР Глобал Инфраструкчър Инвесторс IV (EUR) С.Ц.С.п. и в ККР Глобал Инфраструкчър Инвесторс IV (USD) С.Ц.С.п. нито един инвеститор не притежава пряко или непряко собственост или контрол върху 25% или повече от стойността на съответния фонд.

В допълнение, в Търговския регистър на Р България по партидата на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, като действителни собственици са вписани: „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а р.л., дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Великото херцогство Люксембург, чрез което пряко се упражнява контрол върху „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД и Васил Атанасов Щонов, гражданин на Р България, като физическо лице, което изпълнява длъжността на висш ръководен служител.

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

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

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

#### **5. Срок на исканата лицензия:**

Срокът на лицензията, за която кандидатства „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е 10 г. (десет години). Заявителят е обосновал искания срок на лицензията, с предмета на дейност на дружеството, а именно разработване, придобиване и експлоатиране на обекти за производство и продажба на електроенергия, както и на свързани с това дейности, като дружеството е част от групата на КонтурГлобал в Р България.

**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“:

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД ще изпълнява дейността „търговия с електрическа енергия“ в офис, който се намира в гр. София, п.к. 1505, район „Оборище“, бул. „Ситняково“ № 48, ет. 9, сграда Сердика център, съгласно сключен договор за наем на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД с „ЦЕЕ Пропърти България“ ЕООД, копие от който е приложен към заявлението. Заявителят и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД са сключили споразумение за вътрешнофирмено обслужване, на базата на което дружеството ще осъществява дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, използвайки търговския, финансовия, правния и ИТ екипи на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, както и материални му активи. По силата на цитираното по-горе споразумение на заявителят му се осигурява използването на интернет от 100mbps, както и наличното в офиса работно оборудване.

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-3161#1 от 19.03.2026 г. ЕСО ЕАД декларира, че „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е изпълнило изискванията за комуникационно и компютърно оборудване за електронен обмен на данни. Декларираните от дружеството технически средства (информационна мрежа, програмно осигуряване и комуникационна инфраструктура), необходими за сключване на сделки с електрическа енергия по свободно договорени цени (съгласно чл. 100, ал. 1 от ЗЕ), отговарят на условията, определени в ПТЕЕ.

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

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 „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД. Дружеството посочва, че в началото на своята дейност ще използва служители наети в „КонтурГлобал Марица изток 3“ АД. Търговската дейност ще се осъществява от търговския екип, който е отговорен за подаване на бидове на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД (БНЕБ ЕАД), подаване на бидове за участие на пазарна балансираща енергия към ЕСО ЕАД, договаряне на сделки с търговски партньори. Търговският екип е отговорен също за управление на автоматичните системи за търговия и за управление на системите за съхранение на електрическа енергия.

Финансовият екип ще изпълнява и функции на бек офис, което ще включва следене на депозити, следене на плащания, издаване на фактури, съхранение и поддържане на договори с партньори и доставчици. „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД посочва, че предвид навлизането на автоматизирана търговия, ролята на ИТ ще нараства и ще поеме функциите на Мидъл офиса. Основните функции на ИТ екипа са да осигури безпрепятствена работа на системите за автоматична търговия, да поддържа връзка с доставчиците на пазарни прогнози, както и да реагира своевременно при комуникационни

проблеми между скад системите за съхранение и производство на електрическа енергия, ботовете за автоматична търговия и системите за подаване на графици към ЕСО ЕАД.

След получаването на лицензия за „търговия с електрическа енергия“ с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“ и завършване на регистрациите при БНЕБ ЕАД и ЕСО ЕАД, дружеството ще стартира своята дейност чрез създаване на балансираща група, включваща 200 MW/ 500MWh батерия, която вече е в експлоатация, собственост на „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД.

Представени са копия на дипломи за завършено висше образование и автобиографии, доказващи опита на членовете на борда на директорите на заявителя.

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

**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 „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е представило финансова прогноза със счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода 2026 г. – 2030 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 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.	2030 г.
Средна продажна цена	евро/MWh	85	87,6	90,2	92,9	95,7
Средна покупна цена	евро/MWh	60	61,8	63,7	65,6	67,5
Количество търгувана ел. енергия общо	MWh	20 000	270 000	270 000	270 000	270 000

За разглеждания период дружеството очаква печалба, като за първата година тя е в размер на 250 хил. евро, като достига до 7 326 хил. евро през 2030 г. Сравнителна таблица на прогнозните приходи и разходи за периода 2026 г. – 2030 г. е представена по-долу:

Показатели в хил. евро	Прогноза				
	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.

<b>Приходи</b>	1 700	23 638	24 347	25 078	25 830
<b>Разходи</b>	1 200	16 686	17 186	17 702	18 233
<b>Оперативна печалба</b>	250	6 697	6 900	7 110	7 326

Дружеството е представило удостоверение с изходящ № ОМ 31154 от 11.12.2025 г. от банка „СитиБанк Европа“ АД, клон България, според което дружеството „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД е клиент на банката с открита разплащателна сметка, наличността по която към 11.12.2025 г. е в размер на 467 606 евро (четирисотин шестдесет и седем хиляди и шестстотин и шест евро). Наличното салдо по сметката е за обезпечаване на бъдещи сделки при упражняване на лицензионната дейност „търговия с електрическа енергия“. Сумата по специалната сметка е в размер, съответстващ на изискванията на чл. 19, ал. 2 и ал. 3 от Правилата, видно от прогнозната стойност на оборота от търговия с електрическа енергия на територията на Р България за първата година от лицензионната дейност съгласно представения в Комисията бизнес план. Съгласно удостоверението банката се задължава при поискване от КЕВР да предоставя информация на Комисията относно оборотите и салдото по сметката.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че ако спази заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД 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 ПТЕЕ, „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД 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.

#### **9. Правила за работа с потребители на енергийни услуги:**

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД 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-20 от 13.02.2026 г. и приложените към него документи, представляваща информация, защитена по закон:**

„КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД не е декларирало, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство образувано по цитираното заявление, след преглед и анализ на приложените документи към заявлението, се установи, че те отговарят на изискванията на ЗЕ и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката. По отношение издаването на лиценз за дейността „търговия с

електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“, по отношение на собствеността на това дружество, като заключение, търговския регистър на Р България по партидата на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, като действителни собственици са вписани: „КонтурГлобал България Холдинг“ С.а р.л., дружество с ограничена отговорност, регистрирано в Великото херцогство Люксембург, чрез което пряко се упражнява контрол върху „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД и Васил Атанасов Щонов, гражданин на Р България, като физическо лице, което изпълнява длъжността висш ръководен служител. В тази връзка, за това дружество 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. В тази връзка 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 „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД.
- Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

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 ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-514 от 16.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 13.02.2026 г. на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД 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 доклада по т. 1 на 30.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
3. Докладът, датата и часът за провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

**По т.3. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г. г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД, установи следното:**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г. г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 1 и т. 2 от Наредба № 3 от 21 март 2013 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-59 от 09.03.2026 г. на председателя на КЕВР. Заявителят е представил допълнителна информация с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-29 #1 от 18.03.2026 г.

Доколкото описаните в заявленията сделки са свързани, на основание чл. 32 от Административнопроцесуалния кодекс, исканията за разрешаването им се разглеждат в едно административно производство.

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

„Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД, с ЕИК 207132095, е със седалище и адрес на управление: Република България, община Столична, гр. София 1000, пл. „Позитано“ № 2, бизнес сграда „Перформ Бизнес Център“, ет. 4. Дружеството има следния предмет на дейност: търговия, внос и износ на електрическа енергия и енергийни продукти, нетиране и разпределяне на небаланси в балансиращи групи, в които е в ролята на координатор, търговия с квоти за парникови газове и емисии, доставка на електрическа енергия на крайни консуматори (юридически лица, регистрирани в Търговия регистър при Агенцията по вписванията на Република България), консултантски услуги и разработване и изпълнение на проекти в сферата на енергетиката, експлоатация на обекти в сферата на електроенергетиката, търговско посредничество, както и всяка друга дейност, незабранена от закона.

„Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД се управлява по едностепенна система на управление – Съвет на директорите в състав: Северин Въртигов, Борислав Бобевски и Петя Димова. Дружеството се представлява от всеки двама членове на Съвета на директорите, действащи заедно.

Капиталът на дружеството е в размер на 1 132 200 евро (един милион сто тридесет и две хиляди) и е изцяло внесен. Той е разпределен в 2 220 000 броя обикновени поименни налични акции с номинална стойност от 0.51 евро. Едноличен собственик на капитала на заявителя е Енери Портфолио Оптимизейшън ГмбХ, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Австрия.

„Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-665-15 от 16.02.2023 г. за дейността „търговия с електрическа енергия“ с включени с права и задължения на координатор на стандартна балансираща група за срок от 10 (десет) години.

С подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г., „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е поискало разрешение за сключване на Договор за

овърдрафт и банкови гаранции с „Банка ДСК“ ЕАД. В тази връзка към заявлението е приложен проект на Договор за овърдрафт и банкови гаранции и обосновка. Дружеството е посочило, че кредитът ще бъде отпуснат поради необходимостта от финансиране на разрастващата се дейност на търговеца, предполагаща наличие на по-голям размер на оборотни парични средства, което ще се обезпечи чрез Договора за овърдрафт и банкови гаранции. Също така, дружеството е посочило, че е налице и необходимост от наличие на кредитни лимити, за да предоставя банкови гаранции и/или акредитиви в полза на трети лица. Това от своя страна предполага и предоставяне на обезпечение в полза на „Банка ДСК“ ЕАД под формата на залог върху финансово обезпечение с максимален лимит до 15 000 000 евро (петнадесет милиона), като обект на залог в полза на банката са паричните наличности на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД в „Банка ДСК“ ЕАД. В тази връзка, със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г. „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД е поискало разрешение за учредяване в полза на „Банка ДСК“ АД на залог върху финансово обезпечение по Договор за овърдрафт и банкови гаранции, като е представило съответния проект на договор.

Заявителят е посочил, че от финансова гледна точка договорът за овърдрафт и банкови гаранции е структуриран при конкурентни условия, има предвидени механизми за ограничаване на риска, като няма да се застраши финансовото му стабилност, като е в състояние да обезпечи пълното и навременно обслужване на задълженията по кредита, тъй като вече генерира стабилни парични потоци от дейността си, чрез които редовно ще може да обслужва предоставеният му краткосрочен кредит за оборотни средства.

#### **I. Проект на Договор за овърдрафт и банкови гаранции между „Банка ДСК“ АД (банката) и „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД (кредитополучател).**

Основните параметри на проекта на Договор за овърдрафт и банкови гаранции са:

1. Вид на кредита - овърдрафт с възможност за издаване на банкови гаранции;
2. Цели на кредита:
  - 2.1. Покриване на временен недостиг на средства при обслужване на текущи плащания, свързани с и/или съпътстващи обичайната търговска дейност на кредитополучателя с подлимит № 1 в размер до 5 000 000 евро;
  - 2.2. Поемане на ангажимент от страна на банката за многократното издаване на банкови гаранции в полза на трети лица за обезпечаване задължения на кредитополучателя за добро изпълнение, за плащане, за участие в търг — Подлимит № 2 — в размер до 15 000 000 евро (петнадесет милиона);
3. Размер на кредита: 15 000 000 евро (петнадесет милиона);
4. Срок за усвояване и погасяване на кредита – 12 месеца;
5. Годишна лихва за редовна главница: 1 м EURIBOR (референтен лихвен процент) плюс договорена лихва в размер на 1,5%;
6. При неиздължаване на главницата по кредита съгласно уговореното в договора, кредитополучателят заплаща освен договорената лихва и наказателна надбавка от 7% върху падежиралата и просрочена главница/вноска по главницата за времето на забавата;
7. Такси:
  - 7.1. Такса за управление: (годишна) в размер на 0,35%;
  - 7.2. Такса за ангажимент: в размер на 0,10%;
  - 7.3. Такса за предсрочно прекратяване: в размер на 3%;
  - 7.4. Такса за издаване на гаранции: в размер на 1,60% на година върху размера на гаранцията, платима разсрочено на всяко тримесечие;
8. Обезпечение: Залог по реда на Закона за договорите за финансово обезпечение и приключващото нетиране (ЗДФОПН) – върху вземанията по

банковите сметки на кредитополучателя, в размер на усвоените и непогасени суми по подлимит № 1 и подлимит № 2 и с блокиране на минимална сума в размер на 10 валутни единици, но не повече от 20% от сумите по всяка издадена банкова гаранция на основание лимита, като допълнително предоставено обезпечение.

**II. Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка) към Договор за овърдрафт и банкови гаранции между „Банка ДСК“ АД (банката) и „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД (обезпечител).**

Основните параметри на проекта на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка) са:

1. Предмет на договора е учредяване и задължаване от страна на обезпечителя да предостави и да предоставя за целия период на действие на договора и до пълното погасяване на финансовите му задължения залог в полза на банката върху всички вземания по банкови сметки открити при „Банка ДСК“ АД, на обща стойност до 15 000 000 евро. Финансовото обезпечение, в зависимост от момента на неговото предоставяне, включва първоначално и допълнително финансово обезпечение. Финансовото обезпечение включва и дохода, създаден от използваните като обезпечение парични вземания (лихви и всички други плащания), независимо от момента на неговото предоставяне. Допълнителното финансово обезпечение се счита за предоставено от момента на предоставяне на първоначалното финансово обезпечение и се подчинява на условията на настоящия договор.
  2. Финансово задължение е обезпеченото с финансовото обезпечение вземане – главница, лихви, евентуална санкционираща лихва, законна лихва, такси, както и всички разноси, свързани със събиране на вземане на обезпеченото лице, възникнали на основание Договор за кредит, с размер на кредита 15 000 000 евро.
  3. Срок на действие на договора: финансовото обезпечение обезпечава финансовото задължение до окончателното му погасяване независимо от последващи промени в договора за кредит.
  4. Обезпечителят дава окончателно и неотменяемо съгласие за блокиране на наличностите по сметките, по които е предоставено и регистрирано (отбелязано) Финансовото обезпечение, до размера му.
  5. В случай на неизпълнение на задължение по договора за кредит или настоящия договор, или настъпило изпълнително събитие, обезпеченото лице има право да прихване използваните като обезпечение парични вземания срещу финансовото задължение или ги погаси по друг начин с паричните вземания.
    - 5.1. Обезпеченото лице реализира финансовото обезпечение като по своя преценка го усвои и погаси финансовото задължение до размера на предоставените като обезпечение парични вземания.
    - 5.2. При настъпване на изпълнително събитие може да се извърши приключващо нетиране независимо от: започването или продължаването прекратителна процедура или оздравителни мерки по отношение на страна по настоящия договор; разпореждането с финансовото обезпечение или с вземане, което е предмет на приключващо нетиране, както и налагането на запор върху тях.
- По силата на чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, КЕВР разрешава извършване на разпореждане с имущество, с което се упражнява лицензионна дейност в случаите, предвидени в същия закон, както и на други сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие. Съгласно чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ, Комисията дава разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на

снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие по чл. 21, ал. 1, т. 23 от ЗЕ, с изключение на договори за покупко-продажба на електрическа енергия, топлинна енергия или природен газ и на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, предметът на договора за овърдрафт и банкови гаранции сделките е на стойност над 20 на сто от активите на лицензианта, които са в размер на 3 176 656,45 евро съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2024 г. Следователно, сделката попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ във връзка с чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разгледана от КЕВР.

Предоставянето на финансово обезпечение чрез залог върху вземания оказва влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, финансовото обезпечение е на разположение и под контрола на банката, в случай на принудително изпълнение. Предвид това тази сделка попада в обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. второ от ЗЕ и подлежи на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка на съвкупното влияние на всички, произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на дружеството, и дали тяхното сключването води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийно предприятие, което се обосновава чрез извършване на анализ на финансово-икономическото състояние на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД.

Съгласно последния одитиран годишен финансов отчет за 2024 г. на дружеството е видно, че приходите от търговия с електрическа енергия на територията на страната за 2024 г. са в размер на 19 536 613,14 евро. Дружеството е представило удостоверение от „Банка ДСК“ АД от 01.04.2026, от което е видно, че „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД има наличност в специалната си разплащателна сметка съгласно чл. 19, ал.2 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи (Правилата) към 01.04.2026 г. в размер на 814 986,50 евро (осемстотин и четиринайсет деветстотин осемдесет и шест евро и петдесет евро цента). Предвид това „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД поддържа необходимия размер от 1/24 от приходите си, целящ да гарантира обезпечаване на трети лица, вследствие на задължнялост или обявяване на несъстоятелност на дружеството. Въз основа на гореизложеното може да се направи извод, че „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД ще притежава финансова възможност да изпълнява условията по Договора за овърдрафт и банкови гаранции и Договора за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка) към Договор за овърдрафт и банкови гаранции без да застрашава сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Следва да се има предвид, че „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД, като титуляр на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и права и задължения за дейността „координатор на стандартна балансираща група“, в изпълнение на чл. 96 от ЗЕ следва да отговаря на условията за финансово гарантиране на сключваните от него сделки с електрическа енергия, определени в Правилата. В тази връзка формата и размерът на финансовото обезпечаване на задълженията на търговеца по сделките с електрическа енергия е регламентиран в чл. 19, ал. 2 от Правилата. Съгласно чл. 19, ал. 6 от Правилата, сумата по специалната сметка може да бъде използвана от търговеца за изпълнение на задължения при осъществяване на лицензионната дейност, като възстановяването ѝ до определения размер се извършва в срок до 20 (двадесет) работни дни. Комисията може по искане на търговеца да приеме като финансово обезпечение неотменима банкова гаранция или друго обезпечение на същата стойност, при същите условия и с идентична ликвидност (арг. от чл. 19, ал. 7 от

Правилата). В тази връзка, обезпеченията на задълженията по сделките с електрическа енергия, които търговците са длъжни да поддържат, съдържат финансови гаранции за извършваната от тях дейност, което създава сигурност и предвидимост за насрещната страна по сделките с електрическа енергия. Наред с това, дейността на търговците на електрическа енергия не е монополна, а се осъществява в условията на конкуренция и при свободно договорени цени, предвид което не би могло да се застраши или наруши снабдяването с електрическа енергия на крайните клиенти. В този смисъл, в случай, че основният доставчик по силата на договор за покупко-продажба не е в състояние да продължи да извършва доставка поради обявяване в несъстоятелност, ликвидация, отнемане на лицензия или всякакво друго събитие, довело до временно или трайно преустановяване на доставката на електрическа енергия до избора на друг доставчик, снабдяването с електрическа енергия се осъществява от доставчик от последна инстанция (арг. от чл. 95а, ал. 1 от ЗЕ и § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на Правилата).

Предвид горното и с оглед спецификата на извършваната от „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД лицензионна дейност „търговия с електрическа енергия“, Комисията счита, че разглежданата сделка няма да доведе до нарушаване или застрашаване на сигурността на снабдяването с електрическа енергия вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

Изказвания по т.3.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление и в него заявителят е посочил, че от финансова гледна точка договорът за овърдрафт и банкови гаранции е структуриран при конкурентни условия. Има предвидени механизми за ограничаване на риска, като няма да се застраши финансовата му стабилност, като е в състояние да обезпечи пълното и навременно обслужване на задълженията по кредита, тъй като вече генерира стабилни парични потоци от дейността си, чрез които редовно може да обслужва предоставения му краткосрочен кредит за оборотни средства. В тази връзка е предоставил следните документи за одобрение:

1. Проект на Договор за овърдрафт и банкови гаранции между „Банка ДСК“ АД и „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД.

2. Проект на Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземанията към договор за овърдрафт и банкови гаранции между „Банка ДСК“ ЕАД и „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД. Дружеството е предоставило изискуемия документ за наличност по сметката, съгласно чл. 19, ал. 2 от Правилата за достъпа и реда до електропреносната и електроразпределителните мрежи. Предвид гореизложеното, и на основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предложение второ от Закона за енергетиката, чл. 92, ал. 1, т. 2 и ал. 4, т. т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага КЕВР да обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад.

2. Да разреши на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД да сключи исканите сделки.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение.

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

**КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**РЕШИ:**

1. Разрешава на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за овърдрафт и банкови гаранции, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г.

2. Разрешава на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка), съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г.

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

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-519 от 17.04.2026 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, подадени от „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД

2. Разрешава на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за овърдрафт и банкови гаранции, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г.

3. Разрешава на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка), съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г.

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

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

По т.4. Комисията, след като разгледа заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили

заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, на основание чл. 21, ал. 1, т. 23 и чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката, и чл. 92, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявленията и приложенията към тях е сформирана работна група със заповед № 3-Е-100 от 07.04.2026 г. и заповед № 3-Е-101 от 07.04.2026 г. на председателя на КЕВР.

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

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност с ЕИК 207276149, със седалище и адрес на управление: Република България, област Ловеч, община Ловеч, гр. Ловеч, п. к. 5500, бул. „Мизия“ № 1. Дружеството е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон.

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД има следния предмет на дейност: изграждане, експлоатиране и опериране на фотоволтаични електрически централи за производство, покупко-продажба и търговия с електрическа енергия при регулирани и свободно договорени цени - след получаване на необходимите лицензи и разрешения, покупка, строеж, наемане или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба или отдаване под наем, покупка на стоки или други вещи с цел препродажба в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозни сделки, складови сделки, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически, рекламни, информационни, програмни, импресарски услуги, стоков контрол, както и извършването на всякакви други сделки или дейности, незабранени от закона.

Едноличен собственик на капитала на дружеството е „Параходство Български Морски Флот“ АД, ЕИК 103002674.

Капиталът на „Фотоволтаична централа–Ловеч“ ЕООД е в размер на 85 762 361,52 евро и е изцяло внесен.

Дружеството се управлява и представлява от Костадин Иванов Алексиев в качеството му на управител.

„Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-693-01 от 07.07.2023 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 86,2 MW“. С Решение № Р-482 от 23.11.2023 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“ чрез изградения енергиен обект.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на анекс № 1 към договор за кредит № ХХХ от ХХХ г. със страни: ХХХ чрез „ХХХ“ АД, клон България – кредитор, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – кредитополучател и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник, като е приложило проект на анекс, обосновка и погасителен план. Дружеството е посочило, че кредитът е в размер до ХХХ евро и ще се използва за плащане към доставчици във връзка с изграждане на съоръжение за съхранение на електрическа енергия от възобновяеми източници с капацитет 124 MW/496 MWh по инженерингов проект, за доставка на необходимото оборудване по сключен договор от 30.09.2024 г. (Проект), както и за издаване на гаранции в полза на доставчика във връзка с Проекта, в

полза на Министерството на енергетиката, както и за издаване на гаранции в изпълнение на договор за хеджиране.

С Договора за кредит № XXX от XXX г. са новирани задълженията на кредитополучателя към кредитора XXX чрез „XXX“ АД, клон България по сключен Договор за кредит № XXX от XXX г., като размерът на кредита по Договор за кредит № XXX е намален с погасените до момента суми по главницата. С Решение № Р-555 от 11.03.2025 г. КЕВР е разрешила на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, в качеството си на солидарен длъжник, да сключи Анекс № 1 към Договор за кредит № XXX от XXX г. със страни: XXX чрез „XXX“ АД, клон България – кредитор, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – кредитополучател и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване в полза на XXX чрез „XXX“ АД, клон България, във връзка с договор за кредит, на особен залог на търговското предприятие на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, включващо имущество, с което се извършва лицензионната дейност. Към заявлението са представени и съответните проекти на договори. С Решение № Р-555 от 11.03.2025 г. Комисията е разрешила на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, да сключи договор за първи по ред особен залог върху търговско предприятие към Договор за кредит № XXX между XXX чрез „XXX“ АД, клон България, като обезпечи вземания на кредитора в размер на до XXX евро.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало разрешение за сключване на анекс № 2 към договор за кредит № XXX със страни: XXX чрез „XXX“ АД, клон България – кредитор, „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД – кредитополучател, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарни длъжници, като е приложило проект на анекс, обосновка и погасителен план. Дружеството е посочило, че кредитът е в размер до XXX евро и ще се използва за плащане към доставчици във връзка с изграждане на съоръжения за съхранение на електрическа енергия от възобновяеми източници с общ капацитет 315,945 MWh и обща номинална инсталирана мощност 70 MW по сключени договори с „XXX“ АД, на територията на гр. Пловдив, както и за издаване на гаранции в полза на доставчика във връзка с Проекта, в полза на Министерството на енергетиката, така също и за издаване на гаранции в изпълнение на договор за хеджиране.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г. „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД е поискало разрешение за учредяване в полза на XXX чрез „XXX“ АД, клон България, във връзка с договор за кредит № XXX, на особен залог на търговското предприятие на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, включващо имущество, с което се извършва лицензионната дейност. Към заявлението са представени и съответните проекти на договори.

**I. Договор за предоставяне на кредит № XXX между „XXX“ чрез „XXX“ АД, клон България – Банката, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – кредитополучател и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник**

**Основните параметри на договор за кредит са:**

**1. Размер на кредита – до XXX евро;**

Съгласно условията на договора, банката ще предостави на кредитополучателя Необвързан Кредит (Кредит) с максимален размер максимален размер до XXX (XXX) евро, в едно със задълженията по чл. 5.3. (изчислени за срок до една година) и по чл. 5.4. (изчислени за срок от една година), заедно представляващи XXX евро (Размер на Кредита) чрез предоставянето на един или повече кредитни продукта еднократно или чрез няколко транша (заедно наричани Продуктите), както следва:

- Съгласно чл. 2.1.1. един или няколко транша, чийто общ размер не надвишава сумата от XXX (XXX) евро;

- Съгласно чл. 2.1.2. издаване на Гаранции (с изключение на Гаранция(ии) за митнически цели) по нареждане на кредитополучателя с размер до XXX (XXX) евро в полза на Министерство на енергетиката във връзка с процедура BG-RRP-4.0034 „Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници“ на Министерство на енергетиката“ (EU Restore);

- Съгласно чл. 2.1.3. издаване на Гаранции (с изключение на Гаранция(ии) за митнически цели) по нареждане на Кредитополучателя (Наредител) с размер до XXX (XXX) евро,

като във всеки един момент, усвояването по чл. 2.1.1., чл. 2.1.2. и чл. 2.1.3. не може да надвишава XXX евро.

## **2. Цел на кредита:**

- за Продукта по чл. 2.1.1. от договора за кредит – за плащане към доставчици във връзка с изграждане на съоръжение за съхранение на електрическа енергия от възобновяеми източници с капацитет 124 MW/496 MWh по инженерингов проект, както и за доставка на необходимото оборудване и батерии от доставчика „XXX“ ЕООД по сключен договор № XXX от XXX г. („Проект“);

- за Продукта по чл. 2.1.2. от договора за кредит – за издаване на Гаранции в полза на Министерство на енергетиката;

- за Продукта по чл. 2.1.3. – за издаване на банкова гаранция в полза на XXX АГ (XXX AG), регистрирано в Швейцария, номер СНЕ-XXX, действащо чрез клона си в XXX АГ, Клон XXX (XXX AG, XXX), регистриран под номер XXX, XXX ул. XXX № 2, XXX (XXX avenue & XXX street, XXX), XXX, XXX, във връзка с договор за хеджиране.

## **3. Условия за усвояване и погасяване на кредита:**

### **3.1. Срок на усвояване:**

- за Продукта по чл. 2.1.1. - на XXX г.;

- за Продукта по чл. 2.1.2. - на XXX г.;

- за Продукта по чл. 2.1.3. - на XXX г.

Съгласно чл. 3.3. от договора, кредитополучателят се задължава своевременно да изпълни следните последващи условия (Последващи условия):

- след получаване на необходимото разрешение по чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т.2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. от КЕВР, което следва да бъде предоставено на Банката да осигури дружеството „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, ЕИК 207276149 да (i) встъпи в качеството на солидарен длъжник по настоящия договор в срок до XXX г. и (ii) да учреди предвиденото Обезпечение по чл. 7.1.2. в срок до XXX г.

### **3.2. Краен срок на погасяване:**

- за Продукта по чл. 2.1.1. погасяването ще се осъществява по погасителен план, съгласно чл. 6.1., с краен срок за погасяване XXX г. (Падеж).

Страните се съгласяват, че в срок не по-малък от 3 (три) месеца преди изтичане на Падежа по чл. 2.3.1., Кредитополучателят има право да поиска удължаване на крайния срок за погасяване за период не по-дълъг от XXX (XXX) години, считано от датата на Падежа по чл. 2.3.1., а Банката си запазва правото да разгледа искането и да приеме или откаже удължаване на срока.

- за Продукта по чл. 2.1.2. (за издадените Гаранции в полза на Министерство на енергетиката) - XXX г. (Падеж и/или Падеж за EU Restore);

- за Продукта по чл. 2.1.3. - XXX г. (Падеж).

## **4. Лихви и комисионни по кредита:**

- Съгласно чл. 5.1. в случай, че кредитът е усвоен чрез траншове, върху всяко усвояване се начислява лихва в размер на XXX-месечен EURIBOR плюс надбавка от XXX% (XXX) на годишна база. Лихвата е дължима и платима ведно с погасителната вноска по главницата съгласно погасителния план по чл. 6.1. Банката събира лихвата служебно (чл. 5.2.).

- Съгласно чл. 5.3.1. Гаранции - в размер на XXX% (XXX) годишно. Комисионата се изчислява на тримесечие, както следва - договореният годишен лихвен процент се умножава по сумата на Гаранцията (такава, каквато е в началото на тримесечието) и по реалния брой дни в тримесечието, за които Гаранцията е валидна, като получената сума се дели на 365 дни. Комисионата за първото тримесечие е дължима и платима изцяло преди издаване на Гаранцията, а за всяко следващо тримесечие – авансово в началото на тримесечието, за което се отнася.

- Съгласно чл. 5.4. кредитополучателят заплаща годишна такса за управление в размер на XXX% (XXX) от XXX евро, която е дължима и платима в срок до 5 (пет) работни дни от датата на подписване на настоящия договор за кредит или при започнат последващ 12 месечен период. Банката събира комисионата служебно.

- Съгласно чл. 6.2. кредитополучателят не дължи такси и комисионни при предсрочно погасяване на Кредита и части от него. При предсрочно погасяване на сумата на дълга, кредитополучателят предоставя искане за предсрочно погасяване съгласно Приложение 3.

### **5. Обезпечения:**

5.1. Особен залог върху търговското предприятие на кредитополучателя като съвкупност от права, активи, задължения и фактически отношения, с опис на активите;

5.2. Особен залог върху търговското предприятие на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, ЕИК 207276149 като съвкупност от права, активи, задължения и фактически отношения, с опис на активите в срок до XXX г. след получаване от КЕВР на необходимото разрешение по чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г., което следва да бъде предоставено на банката;

5.3. Залог върху всички обикновени, поименни, налични акции с право на глас, с номинална стойност на всяка от тях от XXX евро за акция и на обща номинална стойност XXX евро, представляващи 100% от капитала на Кредитополучателя;

#### **5.4. Прехвърлително Финансово Обезпечение:**

5.4.1. Кредитополучателят, действащ като обезпечител, предоставя в полза на банката, действаща като обезпечено лице, първо по ред финансово обезпечение с прехвърляне на право на собственост върху парични вземания по смисъла на Закона за договорите за финансово обезпечение, публикуван в ДВ бр.68/22.08.2006 г. с всичките му изменения и допълнения („Прехвърлително Финансово Обезпечение“), както следва:

- Във връзка със задълженията по чл. 6.4. кредитополучателят предоставя поисканите средства по следната сметка на банката с IBAN BGXXX;

- Кредитополучателят предоставя Прехвърлително Финансово Обезпечение по сметка на банката с IBAN BGXXX в размер на XXX евро във връзка с издадената Гаранция по Договор за кредит № XXX от XXX, който Договор за кредит № XXX от XXX е новиран с подписването на този Договор, а предоставеното Обезпечение в размер на EUR XXX (десет милиона евро) по сметка на Банката с IBAN BGXXX е запазено и съответно посочено в този чл. 7.1.4.1.(ii) (Новирано обезпечение). След изпълнение на Предварителните условия от страна на кредитополучателя и на солидарните длъжници, банката се задължава в срок от 3 (три) Работни дни да освободи Новираното обезпечение и да преведе средствата по следната сметка в евро на кредитополучателя IBAN BGXXX.

Съгласно чл. 7.3. от проекта на договор за кредит, в случай че кредитополучателят и/или солидарния длъжник не изпълнят задълженията си по договора за кредит или по други Финансови документи, банката има право да се удовлетвори от Обезпеченията (без да е необходимо допълнително да уведомява кредитополучателя) по начин и в срокове, уточнени в съответния договор или в закона, по който е учредено обезпечението. Банката по всяко време може да извършва прихващане, дори ако насрещните вземания са деноминирани в различна валута.

**I.1. Проект на анекс № 1 към Договор за кредит № XXX от XXX г. между XXX чрез „XXX“ АД, клон България – Банката, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД –**

**кредитополучател, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник и „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД - солидарен длъжник**

Основните параметри на проекта на анекс № 1 към Договор за кредит № XXX от XXX г. са:

1.1. Страните се споразумяват „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД да встъпи в качеството на солидарен длъжник по договора, като отговаря солидарно ведно с кредитополучателя и другия солидарен длъжник „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД за погасяване на всички задължения по договора за кредит, по смисъла на чл. 121 и следващите от Закона за задълженията и договорите, както и да изпълнява всички поети задължения.

1.2. Съгласно чл. 3 от проекта на анекс, в договора за кредит се добавя нова клауза 8.5. със следното съдържание:

„8.5. За срока на действие на този Договор „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД се задължава:

8.5.1. без предварително писмено съгласие на банката да не предприема промени в предмета на своята дейност, или в структурата на собствеността си (пряко или косвено), или да участва в каквато и да е форма на преобразуване, включително, но не само сливания или вливания;

8.5.2. без предварително писмено съгласие на банката да не предоставя нови обезпечения в полза на което и да е трето лице (да не гарантира задължение на трето лице, Negative Pledge);

8.5.3. да не учредява и/или да допуска каквато и да е тежест върху всички или част от неговите настоящи или бъдещи приходи или имущество, освен разрешените от Банката тежести;

8.5.4. да не предоставя кредити (освен ако това влиза в предмета на обичайната му дейност, които случаи трябва да бъдат посочени в Договора за Кредит) или да дава каквито и да е гаранции или обезщетения (с изключение на обичайните обезщетения по търговски договори и/или освен ако това не се изисква съгласно Финансов документ) в полза на или от името на което и да е лице или по друг начин доброволно да поема каквато и да е отговорност (включително и под условие) във връзка с което и да е задължение на трето лице;

8.5.5. без предварително писмено съгласие на Банката да не предоставя вътрешногрупови заеми;

8.5.6. без предварително писмено съгласие на Банката да не се разпределят и изплащат дивиденди;

8.5.7. да спазва условията на чл. 5, 6.1.3., 6.1.4., 6.1.5., 6.1.8., 6.1.9., 6.1.11., 6.12., чл.18 и съответно чл. 11, 12, 13, 14 от ОУК, както и доколкото са изменени с настоящия Договор за кредит.“

В проекта на анекс е посочено, че всички останали условия на договора за кредит остават непроменени.

**1.2. Проект на договор за особен залог върху търговско предприятие към Договор за кредит № XXX от XXX г. и Анекс № 1 към него, между XXX чрез „XXX“ АД, клон България – Банката и „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД - залогодател.**

2.1. Договорът се сключва с цел да се обезпечи и обезпечава изплащането в пълен размер на всички Обезпечени вземания, а именно: сумата на дълга и всички настоящи и бъдещи вземания на банката във връзка с кредита, предоставен от банката по силата на Договора за кредит и анексите към него, включително вземанията за главница в размер на XXX евро в едно с вземанията за комисиони за Гаранции по чл. 5.3. от Договора за кредит (изчислени за срок от една година) и такса за управление по чл. 5.4. от Договора за кредит (изчислени за срок от една година), заедно представляващи XXX евро (Размер на Кредита), лихва за усвояване чрез траншове в размер на XXX-месечен EURIBOR плюс надбавка от

XXX% (XXX) на годишна база, наказателна лихва в размер на XXX% (XXX) годишно плюс XXX-месечния EURIBOR, и всички други такси, комисиони, неустойки и всякакви други разноски, включително, но не само разноски по събиране на Сумата на дълга по съдебен или извънсъдебен ред (включително, но не само разходи за разумни правни, счетоводни, данъчни и други консултации, разходи за оценител). Договорените в Договора за кредит комисиони за Гаранции, както и комисионата за управление, по същество представляват главнично задължение и са включени в Размер на кредита, както е посочено по-горе. Залогът обезпечава всички вземания на Банката до окончателното им събиране.

2.2. Залогодателят се задължава да учреди особен залог съгласно Закона за особените залози (ЗОЗ) върху търговското предприятие, включително отделни активи (Заложено имущество) в полза на банката и да осигури създаване на противопоставимост на този залог в полза на Банката в срок до XXX (XXX) работни дни от датата на подписването на договора.

Активите, изброени в Приложение № 1 към проекта на договор за залог на търговското предприятие, са отделно посочени активи по смисъла на чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ. Страните се съгласяват и потвърждават, че списъкът на отделните активи в Приложение № 1 е изготвен единствено, за да бъдат извършени допълнителните вписвания на този договор в съответните специални регистри в съответствие с чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ и не обхваща всички права и активи, които са част от търговското предприятие към датата на договора за залог, както и в Приложение № 1 са описани само някои от тях, без това да ограничава уговорката между страните, че всички активи на залогодателя са заложени по този Договор за залог и залогодателят няма право да се разпорежда с нито един от тях, нито да ги обременява с тежести без предварително писмено съгласие на банката.

2.3. Залогодателят се съгласява да представя на банката при поискване списък на всички новопридобити активи на стойност над XXX евро и на новооткрити сметки. Залогодателят се задължава при поискване от Банката в срок до 5 работни дни да подпише анекс към този договор, допълващ списъка с отделните активи по Приложение № 1 от настоящия договор с тези от новопридобитите активи, за които Банката е поискала това.

2.4. В случай, че Залогодателят не изпълни което и да било от своите задължения по Договора за кредит или по Договора за залог, или настъпи случай на неизпълнение, банката има право да упражни правата си съгласно приложимия закон и настоящия договор и има право да започне принудително изпълнение върху заложеното търговско предприятие като цяло, или която и да е част от него, или върху отделни активи чрез явен/таен търг или чрез преговори с трети лица-купувачи по такъв начин, при такива срокове и условия, и на такава цена, каквито по собствено усмотрение прецени, че са подходящи, без съдебна намеса, с процедурите, предвидени в ЗОЗ. Банката има право да предприеме всякакви други процедури, различни от тези съгласно ЗОЗ, що се отнася до принудителното събиране на парични задължения, каквито са уредени в Гражданския процесуален кодекс, Търговския закон (Глава IV Несъстоятелност), или във всеки друг закон, който е в сила понастоящем или може да бъде приет в бъдеще, освен ако този закон отменя или има задължителен приоритет пред ЗОЗ.

В проекта на договор за особен залог на търговското предприятие е предвидено, че разпореждането от страна на банката със заложеното предприятие, с изключение на заложените вземания, може да се извършва само в неговата цялост и след получаване на разрешение от КЕВР съгласно чл. 53, ал. 1 от ЗЕ.

**Като отделни активи в Приложение № 1 (Описание на отделните активи) към проекта на договор за особен залог на търговското предприятие са посочени:**

I. Машини и съоръжения:

Инвент. Ном/ Inventory No.	Актив / Asset	Местоположение / Location
204101	Кабели и изграждане ФЕЦ 1	Ловеч
204102	Кабели и изграждане ФЕЦ 2	Ловеч
204103	Конструкция ФЕЦ 1	Ловеч
204104	Конструкция ФЕЦ 2	Ловеч
204105	Силови трансформатори ФЕЦ 1	Ловеч
204106	Силови трансформатори ФЕЦ 2	Ловеч
204107	Трансформатори ФЕЦ 1	Ловеч
204108	Трансформатори ФЕЦ 2	Ловеч
204401	Инвертори ФЕЦ 1	Ловеч
204402	Инвертори ФЕЦ 2	Ловеч
204403	Соларни панели ФЕЦ 1	Ловеч
204404	Соларни панели ФЕЦ 2	Ловеч
204405	Трансформатори STS 6000 ФЕЦ 1	Ловеч
204406	Трансформатори STS 6000 ФЕЦ 2	Ловеч
204407	Силови трансформатори Smart ACU2000 ФЕЦ 1	Ловеч
204408	Силови трансформатори Smart ACU2000 ФЕЦ 2	Ловеч
204409	метеорологична станция	Ловеч
204410	Система за ограничаване на мощността	Ловеч
204601	Компютърна система Dell	Ловеч
204602	Компютърна мрежа ФЕЦ 1	Ловеч
204603	Компютърна мрежа ФЕЦ 2	Ловеч
20901	Климатик Mitsubishi	Ловеч
20902	Климатик Mitsubishi 2	Ловеч
20903	Охранителна система ФЕЦ 1	Ловеч
20904	Охранителна система ФЕЦ 2	Ловеч
20905	Ограда ФЕЦ 1	Ловеч
20906	Ограда ФЕЦ 2	Ловеч
20907	Пътна настилка насипна ФЕЦ 1	Ловеч
20908	Пътна настилка насипна ФЕЦ 2	Ловеч
20909	Пътна настилка насипна_2 ФЕЦ 1	Ловеч
20910	Система за отводняване	Ловеч
20911	Пътна настилка насипна_2 ФЕЦ 2	Ловеч
302111	Фотосоларни панели – 544 бр.	Ловеч
302113	Инвертори – 15 бр.	Ловеч
3023322	К484ТВ-32+ТМВС-20kV К-т кабелни адаптори 500-630mm2 630A – 3 бр.	Ловеч
3023323	LED тяло за улично осветление 40W IP66 4000K – 3 бр.	Ловеч

## II. Недвижими имоти:

Инв. номер	Обект/Имот	Документ за собственост	Описание
20101	Поземлен имот 43952.502.1102	НА №105/10.03.2023 г.	ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 43952.502.1102, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия картография и кадастръ, с адрес: гр. Ловеч, Северна промишлена зона, площ по скица 243 672 квадратни метра, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен,

			складов обект, предишен идентификатор: 43952.502.1099, 43952.502.1084, номер по предходен план 43952.502.1046, квартал: 9049, парцел III- 1084, 1099, със съседни поземлени имоти с кадастрални идентификатори: 43952.502.229, 43952.502.33, 43952.502.36, 43952.42.1094, 43952.502.231, 43952.502.230. Съгласно подробен устройствен план – индустриален план за регулация (ПУП-ИПР) за УПИ I-1084 и УПИ II-1099 от квартал 9049 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен със Заповед № 3-782/29.04.2022 г. на кмета на Община Ловеч, поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103 представлява УПИ I-1102 от квартал 9049 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, с отреждане „за индустриален парк“ от разновидност „предимно производствена зона“ (Пп).
20102	Поземлен имот 43952.502.1103	НА №105/10.03.2023 г.	ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 43952.502.1103, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия картография и кадастър, с адрес: гр. Ловеч, Северна промишлена зона, площ по скица 472 721 квадратни метра, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, предишен идентификатор: 43952.502.1098, 43952.502.1086, 43952.502.1085, номер по предходен план 43952.502.1046, квартал: 9048, парцел IV-1085, 1086, 1098, със съседни поземлени имоти с кадастрални идентификатори: 43952.502.1094, 43952.502.75, 43952.502.73, 43952.42.11, 43952.502.233, 43952.502.231. Съгласно подробен устройствен план – индустриален план за регулация (ПУП-ИПР) за УПИ I-1085, УПИ II-1086, и УПИ III-1098 от квартал 9048 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен със Заповед № 3-781/29.04.2022 г. на кмета на Община Ловеч, поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103 представлява УПИ I-1103 от квартал 9048 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, с отреждане „за индустриален парк“ от разновидност „предимно производствена зона“ (Пп).

## III. Вземания по банкови сметки:

№	Банка / Bank	Номер на сметка	Валута
1.	XXX AD	BGXXX	EUR
2.	XXX AD	BGXXX	EUR

## IV. Настоящи и бъдещи вземания от:

Длъжник / Debtor	Номер по регистрация на дружеството / Company Registration Number	Адрес / Address	Основание / Reason
„XXX“ ЕООД	XXX	гр. XXX, ул. „XXX“ № 39	Договор за покупко-продажба на електрическа енергия от 29.01.2024 г.

**II. Договор за предоставяне на кредит № XXX от XXX г. и Анекс № 1 от XXX г. към него между „XXX чрез „XXX“ АД, клон България – Банката, „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД – кредитополучател, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарни длъжници**

**Основните параметри на договора за кредит са:**

**1. Размер на кредита – до XXX евро;**

Съгласно чл. 2.1. от Договора за кредит, изменен с Анекс № 1 към него, банката ще предостави на кредитополучателя Необвързан Кредит (Кредит) с максимален размер от XXX евро (XXX евро) в едно със задълженията по чл. 5.3. (изчислени за срок от една година) и по чл. 5.4. (изчислени за срок от една година), заедно XXX евро (Размер на Кредита) чрез предоставянето на един или повече кредитни продукта еднократно или чрез траншове (Продуктите), както следва:

- Съгласно чл. 2.1.1. един или няколко транша, чийто общ размер не надвишава сумата от XXX (XXX) евро, както следва:

1) Транш съгласно чл. 2.1.1.1. - в размер до XXX (XXX) евро, еднократно или чрез няколко траншове;

2) Транш съгласно чл. 2.1.1.2. - в размер до XXX (XXX) евро еднократно или чрез няколко траншове.

- Съгласно чл. 2.1.2. издаване на Гаранции (с изключение на Гаранция(ии) за митнически цели) по нареждане на кредитополучателя, както следва:

1) Гаранция съгласно чл. 2.1.2.1. – в размер до XXX (XXX) евро в полза на Министерство на енергетиката във връзка с процедура BG-RRP-4.036 „Увеличаване на съществуваща мярка: Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници” (Restore 2);

2) Гаранция съгласно чл. 2.1.2.2. – в размер до XXX (XXX) евро в полза на XXX АГ (XXX AG), регистрирано в Швейцария, номер XXX, действащо чрез клона си в XXX АГ, Клон XXX (XXX AG, XXX Branch), регистриран под номер XXX, във връзка с договор от 11.03.2026 г.;

като във всеки един момент, усвояването по усвояването по чл. 2.1.1. и чл. 2.1.2. не може да надвишава XXX (XXX) евро.

## **2. Цел на кредита:**

- за Продукта по чл. 2.1.1. от договора за кредит – за плащане към доставчици във връзка с изграждане на съоръжения за съхранение на електрическа енергия с общ капацитет 315.945 MWh и обща номинална инсталирана мощност 70 MW по инженерингов проект по сключени договори с „XXX“ АД (Проекти/те);

- за Продукта по чл. 2.1.2. от договора за кредит – за издаване на Гаранции в полза на Министерство на енергетиката и в полза на XXX АГ, регистрирано в Швейцария, номер XXX, действащо чрез клона си в XXX АГ, Клон XXX (XXX AG, XXX Branch).

## **3. Условия за усвояване и погасяване на кредита:**

### **3.1. Срок на усвояване:**

- за Продукта по чл. 2.1.1. - на XXX г.;

- за Продуктите по чл. 2.1.2., както следва: за Гаранции, издадени в полза на Министерство на енергетиката - на XXX г; за Гаранции, издадени в полза на XXX АГ, регистрирано в XXX, номер СНЕ-XXX, действащо чрез клона си в XXX АГ, Клон XXX (XXX AG, XXX Branch) - на 30.06.2026 г.

Съгласно чл. 5. от анекс № 1 към договора за кредит, кредитополучателят се задължава своевременно да изпълни следните последващи условия (Последващи условия):

- след доставката и инсталирането на оборудването по Проектите и след придобиване на собствеността върху същото, което е дължимо в срок до XXX г., незабавно да предприеме необходимите действия за допълване на списъка с Отделните активи към Договора за залог на търговско предприятие на Кредитополучателя и да извърши необходимите допълнителни вписвания в Търговския регистър и в ЦРОЗ в тази връзка;

- да осигури завършване на Проектите и оперативното им функциониране в пълния им капацитет до XXX г.;

- да предостави финансовото обезпечение по чл. 7.1.5. след подписване на договора за финансиране по програмата „EU Restore“ с Министерство на енергетиката;

- след получаване на необходимото разрешение по чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т.2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. от КЕВР, което следва да бъде предоставено на банката да осигури дружеството „Фотоволтаична Централна – Ловеч“ ЕООД, ЕИК 207276149 да (i) встъпи в качеството на солидарен длъжник по настоящия Договор в срок до XXX г. и (ii) да учреди предвиденото обезпечение по чл. 7.1.2. в срок до XXX г.

### 3.2. Краен срок на погасяване:

- за Продукта по чл. 2.1.1.1. - в срок до XXX месеца от датата на усвояване на съответния Транш („Падеж“);

- за Продукта по чл. 2.1.1.2. погасяването ще се осъществява съгласно погасителен план в съответствие с чл. 6.1., с краен срок за погасяване XXX г. („Падеж“);

Страните се съгласяват, че в срок не по-малък от XXX (XXX) месеца преди изтичане на Падежа по чл. 2.3.1., кредитополучателят има право да поиска удължаване на крайния срок за погасяване за период не по-дълъг от 1 (една) година, считано от датата на Падежа по чл. 2.3.1., а банката си запазва правото да разгледа искането и да приеме или откаже удължаване на срока.

- за Продукта по чл. 2.1.2.1. - XXX г. („Падеж“);

- за Продукта по чл. 2.1.2.2. – XXX г. („Падеж“).

### 4. Лихви и комисионни по кредита:

- Съгласно чл. 5.1. в случай че кредитът е усвоен чрез трансове, върху всяко усвояване се начислява лихва в размер на XXX-месечен EURIBOR плюс надбавка от XXX% (XXX) на годишна база. Лихвата е дължима и платима ведно с погасителната вноска по главницата съгласно погасителния план по чл. 6.1. Банката събира лихвата служебно (чл. 5.2.).

- Съгласно чл. 5.3.1. Гаранции - в размер на XXX% (XXX) годишно. Комисионата се изчислява на тримесечие, както следва - договореният годишен лихвен процент се умножава по сумата на Гаранцията (такава, каквато е в началото на тримесечието) и по реалния брой дни в тримесечието, за които Гаранцията е валидна, като получената сума се дели на 365 дни. Комисионата за първото тримесечие е дължима и платима изцяло преди издаване на Гаранцията, а за всяко следващо тримесечие – авансово в началото на тримесечието, за което се отнася.

- Съгласно чл. 5.6. в случай че не е направено пълно плащане, когато е било дължимо от кредитополучателя, върху неизплатената дължима сума се дължи Наказателна лихва от датата на неизпълнение до датата, на която банката е получила пълно плащане. Наказателната лихва е в размер на XXX% (XXX) плюс XXX-месечния EURIBOR, приложима към неизплатената дължима сума.

### 5. Обезпечения:

5.1. Особен залог върху търговското предприятие на кредитополучателя като съвкупност от права, активи, задължения и фактически отношения, с опис на активите;

5.2. Особен залог върху търговското предприятие на „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД, ЕИК 207276149 като съвкупност от права, активи, задължения и фактически отношения, с опис на активите, в срок до XXX г. след получаване на необходимото разрешение по чл. 21, ал. 1, т. 23 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т.2 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. от КЕВР, което следва да бъде предоставено на банката;

5.3. Залог върху всички обикновени, поименни, налични акции с право на глас, с номинална стойност на всяка от тях от XXX евро за акция и на обща номинална стойност XXX евро, представляващи 100% от капитала на Кредитополучателя;

### 5.4. Прехвърлително Финансово Обезпечение:

5.4.1. Кредитополучателят, действащ като обезпечител, предоставя в полза на банката, действаща като обезпечено лице, първо по ред финансово обезпечение с прехвърляне на право на собственост върху парични вземания по смисъла на Закона за

договорите за финансово обезпечение, публикуван в ДВ бр.68/22.08.2006 г. с всичките му изменения и допълнения („Прехвърлително Финансово Обезпечение“), както следва:

- Във връзка със задълженията по чл. 6.4. кредитополучателят предоставя поисканите средства по следната сметка на Банката с IBAN BGXXX;

- Кредитополучателят предоставя Прехвърлително Финансово Обезпечение по сметка на банката с IBAN BGXXX в размер на XXX евро във връзка с издадени Гаранции по Договор за кредит № XXX от XXX г., описани в края на този Договор, като Договор за кредит № XXX от XXX г. е новиран с подписването на този Договор, а предоставеното обезпечение е запазено („Новирано обезпечение“). След изпълнение на Предварителните условия от страна на Кредитополучателя и от Солидарните длъжници, Банката се задължава в срок от 3 (три) Работни дни да освободи Новираното обезпечение и да преведе средствата по следната сметка в Евро на Кредитополучателя IBAN BGXXX.

Съгласно чл. 7.3. от проекта на договор за кредит, в случай че кредитополучателят и/или солидарния длъжник не изпълнят задълженията си по договора за кредит или по други Финансови документи, банката има право да се удовлетвори от Обезпеченията (без да е необходимо допълнително да уведомява Кредитополучателя) по начин и в срокове, уточнени в съответния договор или в закона, по който е учредено обезпечението. Банката по всяко време може да извършва прихващане, дори ако насрещните вземания са деноминирани в различна валута.

**II.1. Проект на анекс № 2 към Договор за кредит № XXX от XXX г. между XXX чрез „XXX“ АД, клон България – Банката, „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД – кредитополучател, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – солидарен длъжник, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник и „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД - солидарен длъжник**

Основните параметри на проекта на анекс № 2 към Договор за кредит № XXX от XXX г. са:

1.1. Страните се споразумяват „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД да встъпи в качеството на солидарен длъжник по Договор за кредит № XXX от XXX г., като отговаря солидарно ведно с кредитополучателя „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД и солидарните длъжници „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД за погасяване на всички задължения по договора за кредит по смисъла на чл. 121 и следващите от Закона за задълженията и договорите, както и да изпълнява всички поети задължения.

1.2. Съгласно чл. 3 от проекта на анекс, в договора за кредит се добавя нова клауза 8.5. със следното съдържание:

„8.5. За срока на действие на този Договор „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД се задължава:

8.5.1. без предварително писмено съгласие на банката да не предприема промени в предмета на своята дейност, или в структурата на собствеността си (пряко или косвено), или да участва в каквато и да е форма на преобразуване, включително, но не само сливания или вливания;

8.5.2. без предварително писмено съгласие на банката да не предоставя нови обезпечения в полза на което и да е трето лице (да не гарантира задължение на трето лице) (Negative Pledge);

8.5.3. да не учредява и/или да допуска каквато и да е тежест върху всички или част от неговите настоящи или бъдещи приходи или имущество, освен разрешените от Банката тежести;

8.5.4. да не предоставя кредити (освен ако това влиза в предмета на обичайната му дейност, които случаи трябва да бъдат посочени в Договора за Кредит) или да дава каквито и да е гаранции или обезщетения (с изключение на обичайните обезщетения по търговски договори и/или освен ако това не се изисква съгласно Финансов документ) в полза на или от името на което и да е лице или по друг начин доброволно да поема

каквато и да е отговорност (включително и под условие) във връзка с което и да е задължение на трето лице;

8.5.5. без предварително писмено съгласие на Банката да не предоставя вътрешногрупови заеми;

8.5.6. без предварително писмено съгласие на Банката да не се разпределят и изплащат дивиденди;

8.5.7. да спазва условията на чл. 5, 6.1.3., 6.1.4., 6.1.5., 6.1.8., 6.1.9., 6.1.11., 6.12., чл.18 и съответно чл. 11, 12, 13, 14 от ОУК, както и доколкото са изменени с настоящия Договор за кредит.“

В проекта на анекс е посочено, че всички останали условия на договора за кредит остават непроменени.

**II.2. Проект на договор за особен залог върху търговско предприятие към Договор за кредит № XXX от XXX г., изменен и допълнен с Анекс № 1 от XXX г. и Анекс № 2 към него, между XXX чрез „XXX“ АД, клон България – Банката и „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД - залогодател.**

2.1. Договорът се сключва с цел да се обезпечи и обезпечава изплащането в пълен размер на всички обезпечени вземания, а именно: сумата на дълга и всички настоящи и бъдещи вземания на банката във връзка с кредита, предоставен от банката по силата на договора за кредит и анексите към него, включително вземанията за главница в размер на XXX евро (XXX), в едно със задълженията по чл. 5.3. (изчислени за срок от една година) и по чл. 5.4. (изчислени за срок от една година), заедно XXX евро (Размер на Кредита) лихва за усвояване чрез Траншове в размер на 3-месечен EURIBOR плюс надбавка от XXX% (XXX) на годишна база, наказателна лихва в размер на XXX% (XXX) годишно плюс XXX-месечния EURIBOR, и всички други такси, комисиони, неустойки и всякакви други разноски, включително, но не само разноски по събиране на сумата на дълга по съдебен или извънсъдебен ред (включително, но не само разходи за разумни правни, счетоводни, данъчни и други консултации, разходи за оценител). Договорените в Договора за кредит комисиони за Гаранции, както и комисионата за управление, по същество представляват главнично задължение и са включени в Размер на кредита, както е посочено по-горе. Залогът обезпечава всички вземания на Банката до окончателното им събиране;

2.2. Залогодателят се задължава да учреди особен залог съгласно ЗОЗ върху търговското предприятие, включително отделни активи (Заложено имущество) в полза на банката и да осигури създаване на противопоставимост на този залог в полза на Банката в срок до XXX (XXX) работни дни от датата на подписването на договора.

Активите, изброени в Приложение № 1 към проекта на договор за залог на търговското предприятие, са отделно посочени активи по смисъла на чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ. Страните се съгласяват и потвърждават, че списъкът на отделните активи в Приложение № 1 е изготвен единствено, за да бъдат извършени допълнителните вписвания на този договор в съответните специални регистри в съответствие с чл. 21, ал. 3 от ЗОЗ и не обхваща всички права и активи, които са част от търговското предприятие към датата на договора за залог, както и в Приложение № 1 са описани само някои от тях, без това да ограничава уговорката между страните, че всички активи на залогодателя са заложени по този Договор за залог и залогодателят няма право да се разпорежда с нито един от тях, нито да ги обременява с тежести без предварително писмено съгласие на банката.

2.3. Залогодателят се съгласява да представя на банката при поискване списък на всички новопридобити активи на стойност над XXX евро и на новооткрити сметки. Залогодателят се задължава при поискване от Банката в срок до 5 работни дни да подпише анекс към този договор, допълващ списъка с отделните активи по Приложение № 1 от настоящия договор с тези от новопридобитите активи, за които Банката е поискала това.

2.4. В случай, че Залогодателят не изпълни което и да било от своите задължения по Договора за кредит или по Договора за залог, или настъпи случай на неизпълнение, банката има право да упражни правата си съгласно приложимия закон и настоящия договор и има

право да започне принудително изпълнение върху заложеното търговско предприятие като цяло, или която и да е част от него, или върху отделни активи чрез явен/таен търг или чрез преговори с трети лица-купувачи по такъв начин, при такива срокове и условия, и на такава цена, каквито по собствено усмотрение прецени, че са подходящи, без съдебна намеса, с процедурите, предвидени в ЗОЗ. Банката има право да предприеме всякакви други процедури, различни от тези съгласно ЗОЗ, що се отнася до принудителното събиране на парични задължения, каквито са уредени в Гражданския процесуален кодекс, Търговския закон (Глава IV Несъстоятелност), или във всеки друг закон, който е в сила понастоящем или може да бъде приет в бъдеще, освен ако този закон отменя или има задължителен приоритет пред ЗОЗ.

В проекта на договор за особен залог на търговското предприятие е предвидено, че разпореждането от страна на банката със заложеното предприятие, с изключение на заложените вземания, може да се извършва само в неговата цялост и след получаване на разрешение от КЕВР съгласно чл. 53, ал. 1 от ЗЕ.

**Като отделни активи в Приложение № 1 (Описание на отделните активи) към проекта на договор за особен залог на търговското предприятие са посочени:**

**I. Машини и съоръжения:**

<b>Инвент. Ном/ Inventory No.</b>	<b>Актив / Asset</b>	<b>Местоположе ние / Location</b>
204101	Кабели и изграждане ФЕЦ 1	Ловеч
204102	Кабели и изграждане ФЕЦ 2	Ловеч
204103	Конструкция ФЕЦ 1	Ловеч
204104	Конструкция ФЕЦ 2	Ловеч
204105	Силови трансформатори ФЕЦ 1	Ловеч
204106	Силови трансформатори ФЕЦ 2	Ловеч
204107	Трансформатори ФЕЦ 1	Ловеч
204108	Трансформатори ФЕЦ 2	Ловеч
204401	Инвертори ФЕЦ 1	Ловеч
204402	Инвертори ФЕЦ 2	Ловеч
204403	Соларни панели ФЕЦ 1	Ловеч
204404	Соларни панели ФЕЦ 2	Ловеч
204405	Трансформатори STS 6000 ФЕЦ 1	Ловеч
204406	Трансформатори STS 6000 ФЕЦ 2	Ловеч
204407	Силови трансформатори Smart ACU2000 ФЕЦ 1	Ловеч
204408	Силови трансформатори Smart ACU2000 ФЕЦ 2	Ловеч
204409	метеорологична станция	Ловеч
204410	Система за ограничаване на мощността	Ловеч
204601	Компютърна система Dell	Ловеч
204602	Компютърна мрежа ФЕЦ 1	Ловеч
204603	Компютърна мрежа ФЕЦ 2	Ловеч
20901	Климатик Mitsubishi	Ловеч
20902	Климатик Mitsubishi 2	Ловеч
20903	Охранителна система ФЕЦ 1	Ловеч
20904	Охранителна система ФЕЦ 2	Ловеч
20905	Ограда ФЕЦ 1	Ловеч
20906	Ограда ФЕЦ 2	Ловеч
20907	Пътна настилка насипна ФЕЦ 1	Ловеч
20908	Пътна настилка насипна ФЕЦ 2	Ловеч

20909	Пътна настилка насипна_2 ФЕЦ 1	Ловеч
20910	Система за отводняване	Ловеч
20911	Пътна настилка насипна_2 ФЕЦ 2	Ловеч
302111	Фотосоларни панели – 544 бр.	Ловеч
302113	Инвертори – 15 бр.	Ловеч
3023322	К484ТВ-32+ТМВС-20kV К-т кабелни адаптори 500-630mm2 630А – 3 бр.	Ловеч
3023323	LED тяло за улично осветление 40W IP66 4000K – 3 бр.	Ловеч

## II. Недвижими имоти:

Инв. номер	Обект/Имот	Документ за собственост	Описание
20101	Поземлен имот 43952.502.1102	НА №105/10.03.2023 г.	<p>ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 43952.502.1102, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия картография и кадастър, с адрес: гр. Ловеч, Северна промишлена зона, площ по скица 243 672 квадратни метра, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, предишен идентификатор: 43952.502.1099, 43952.502.1084, номер по предходен план 43952.502.1046, квартал: 9049, парцел III- 1084, 1099, със съседни поземлени имоти с кадастрални идентификатори: 43952.502.229, 43952.502.33, 43952.502.36, 43952.42.1094, 43952.502.231, 43952.502.230.</p> <p>Съгласно подробен устройствен план – индустриален план за регулация (ПУП-ИПР) за УПИ I-1084 и УПИ II-1099 от квартал 9049 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен със Заповед № 3-782/29.04.2022 г. на кмета на Община Ловеч, поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103 представлява УПИ I-1102 от квартал 9049 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, с отреждане „за индустриален парк“ от разновидност „предимно производствена зона“ (Пп).</p>
20102	Поземлен имот 43952.502.1103	НА №105/10.03.2023 г.	<p>ПОЗЕМЛЕН ИМОТ с идентификатор 43952.502.1103, съгласно кадастралната карта и кадастралните регистри на гр. Ловеч, одобрени със Заповед № РД-18-10/17.04.2007 г. на изпълнителния директор на Агенция по геодезия картография и кадастър, с адрес: гр. Ловеч, Северна промишлена зона, площ по скица 472 721 квадратни метра, трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за друг вид производствен, складов обект, предишен идентификатор: 43952.502.1098, 43952.502.1086, 43952.502.1085, номер по предходен план 43952.502.1046, квартал: 9048, парцел IV-1085, 1086, 1098, със съседни поземлени имоти с кадастрални идентификатори: 43952.502.1094, 43952.502.75, 43952.502.73, 43952.42.11, 43952.502.233, 43952.502.231.</p> <p>Съгласно подробен устройствен план – индустриален план за регулация (ПУП-ИПР) за УПИ I-1085, УПИ II-1086, и УПИ III-1098 от квартал 9048 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, одобрен със Заповед № 3-781/29.04.2022 г. на кмета на Община Ловеч, поземлен имот с идентификатор 43952.502.1103 представлява УПИ I-1103 от квартал 9048 по плана на Северна индустриална зона, гр. Ловеч, с отреждане „за индустриален парк“ от</p>

			разновидност „предимно производствена зона“ (Пп).
--	--	--	---

### III. Вземания по банкови сметки:

№	Банка / Bank	Номер на сметка	Валута
1.	XXX AD	BGXXX	EUR
2.	XXX AD	BGXXX	EUR

### IV. Настоящи и бъдещи вземания от:

Длъжник / Debtor	Номер по регистрация на дружеството / Company Registration Number	Адрес / Address	Основание / Reason
„XXX“ ЕООД	XXX	гр. XXX, ул. „XXX“ № 39	Договор за покупко-продажба на електрическа енергия от 29.01.2024 г.

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ КЕВР разрешава извършването на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие, с изключение на сделки на стойност под 20 на сто от активите на лицензианта съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, необезпечавани със залог, особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. На основание 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 от ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, сключването на анекси, с които „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД встъпва като солидарен длъжник към договори за кредит, обезпечени с особен залог върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, са сделки, които са обхвата на чл. 92, ал. 1, т. 2, предл. 2 от НЛДЕ и следва да бъдат разгледани от КЕВР.

Договорите за учредяване на залог на търговското предприятие, част от което е енергийният обект на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД, са сделки, които попадат в приложното поле на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и подлежат на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължениост на енергийното предприятие, или до нарушаване на съществени условия за осъществяване на лицензионната дейност, включително принципите по чл. 23 от ЗЕ. Преценката на горните сделки, с оглед тяхното разрешаване или не, е обвързана с финансово-икономически анализ на съвкупното влияние на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. В тази връзка, следва да се анализират параметрите на инвестиционните намерения на „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД и на „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД в качеството им на кредитополучатели, както и на лицензианта „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД, в качеството на солидарен длъжник, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на енергийното предприятие. Финансово-икономическият анализ включва:

### III. Финансов анализ и финансови резултати от дейността на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД:

„Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД е титуляр на лицензия за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ чрез енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 86,2 MW“, находяща се в гр. Ловеч. С Решение № Р-482 от 23.11.2023 г. КЕВР, Комисията е разрешила започване

осъществяването на лицензионната дейност чрез изградения енергиен обект. От представените от дружеството финансови документи и след допълнително направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, се установява, че в периода 2023 г. - 2024 г. дружеството реализира приходи от дейността в общ размер на 11 708 хил. евро и отчита печалба, възлизаща на 2 658 хил. евро. От предоставен предварителен годишен финансов отчет за 2025 г., е видно, че приходите от дейността на дружеството за 2025 г. са в размер на XXX хил. евро, като очакваният финансов резултат е печалба в размер на XXX хил. евро. Дружеството разполага с активи на стойност XXX хил. евро, в т.ч. нетекущи активи XXX хил. евро. Собственият капитал възлиза на XXX хил. евро, като стойността на всички задължения е под XXX хил. евро. Нетните парични потоци от оперативна дейност на дружеството в периода 2024 г. – 2025 г. варират в размер на над XXX хил. евро годишно. В допълнение, анализът на финансовото състояние на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД на база данни от одитираните годишни финансови отчети за 2023 г. и 2024 г. и предварителният годишен финансов отчет за 2025 г., показва че дружеството е в стабилно финансово състояние, като поддържа високи нива на показателите за рентабилност, ефективност, ликвидност и финансова автономност.

Следва да се отбележи, че с Решение № Р-555 от 11.03.2025 г. на КЕВР „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД е получила разрешение да сключи анекс № 1 към договор за кредит № XXX в качеството си на солидарен длъжник и залогодател, със страни XXX чрез „XX“ АД, клон България – кредитор, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – кредитополучател и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД– солидарен длъжник. Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г. дружеството е поискало разрешение за сключване на Анекс № 1 към Договор за кредит № XXX, чрез който задълженията на кредитополучателя към кредитора, са новирани. В тази връзка, следва да се има предвид, че задълженията в размер на XXX евро, възникнали между страните по силата на сключения Договор за кредит № XXX и анексите към него, се погасяват. Съгласно клаузите в Договор за кредит № XXX и анексите към него, размерът на кредита е намален с погасените до момента суми по главница по Договор за кредит № XXX и възлиза в размер на XXX евро.

В тази връзка, следва да се има предвид, че в административното производство за издаване на разрешение за сключване на сделки, с което дружеството е поискало разрешение за сключване на Анекс № 1 към Договор за кредит № XXX и свързаните с него обезпечителни сделки, подробно е анализирано влиянието на всички произтичащи от тези сделки задължения върху финансовото състояние на лицензианта. Установено е, че „Фотоволтаична централа Ловеч“ ЕООД е в добро финансово състояние, като стойността на активите е в размер, който позволява в случай на настъпване на събитие, при което дружеството лицензиант да влезе в изпълнение на задължението си като солидарен длъжник, банката да може да се удовлетвори от вземането си в размер съответстващ на договореното частично финансиране за изграждане и въвеждане в експлоатация от „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД на съоръжение за съхранение на електрическа енергия в гр. Ловеч, а именно: „Енергиен обект, състоящ се от съоръжения за съхранение на електроенергия в ПИ 43952.502.1105 и ПИ 43952.502.1090 и кабелни линии СрН към съществуваща подстанция 20/110kV в ПИ43952.502.1104, с обща инсталирана мощност 124,098 MW и общ инсталиран използваем капацитет 496,392 MWh. В допълнение, следва да се отбележи, че по данни на заявителя, енергийният обект, описан по-горе, е въведен в експлоатация и има издадено Разрешение за ползване от 30.04.2025 г.

Дружеството посочва, че „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и „Фотоволтаична Централa – Ловеч“ ЕООД са част от една икономическа група, с единни инвестиционни интереси и механизми за реализирането им, които са от полза, както за отделните предприятия, така и за икономическата група като цяло. В случая, вземанията на банката- кредитор по договорите за кредит, описани по-горе, са обезпечени и от страна на „АДВАНС

ПРОПЪРТИС“ ООД, в качеството му на съдлъжник, като по предварителни данни за 2025 г. дружеството е генерирало нетен резултат преди данъци, лихви и амортизации, в размер на над XXX хил. евро на консолидирана база.

В тази връзка може да се направи извод, че предвид доброто финансовото състояние на заявителя, липсата на дългосрочни финансови задължения, както и очакванията за нарастващи приходи, в следствие на изграждането и въвеждането в експлоатация на енергийни обекти за производство и съхранение на електрическа енергия, ще позволи, в случай на настъпване на неизпълнение на задължението от страна на кредитополучателите по договорите за кредит и анексите към тях, „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД, наред с „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД, в качеството им на солидарни длъжници, да удовлетворят вземането на кредитора, в размерите описани по-горе.

Във връзка с горното, следва да се анализират и параметрите на инвестиционните намерения на „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД и на „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД, с оглед установяването на влиянието на горните сделки върху сигурността на снабдяването вследствие на задължнялост на енергийното предприятие.

**Ш.1. Прогнозен паричен поток за периода от 2026 г. до XXX г. на „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД (кредитополучател, като заедно с „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и „ФОТОВОЛТАИЧНА ЦЕНТРАЛА – ЛОВЕЧ“ ЕООД са част от една икономическа група):**

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2024 г. – XXX г., изготвени във връзка със строителството и въвеждането в експлоатация на енергиен обект, състоящ се от съоръжения за съхранение на електроенергия в ПИ 43952.502.1105 и ПИ 43952.502.1090 и кабелни линии СрН към съществуваща подстанция 20/110kV в ПИ43952.502.1104, с обща инсталирана мощност 124,098 MW и общ инсталиран използваем капацитет 496,392 MWh. От данни в тях е видно, че за периода 2026 г. – XXX г., прогнозните приходи от продадена енергия са в размер на XXX хил. евро, при общ размер на разходи от XXX хил. евро, печалбата преди данъци възлиза в размер на XXX хил. евро. Свободният паричен поток преди обслужване на дълга е в размер на XXX хил. евро.

В допълнение и с отчитане на средствата осигурени от инвеститора „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД като собственото участие в проекта в размер на XXX хил. евро (XXX% от общия размер на инвестицията) и плащанията на главница и лихви по кредита в общ размер на XXX хил. евро, показва, че дружеството-кредитополучател е в състояние до XXX г. да погаси изцяло банковия кредит, както и да възвърне инвестираните в проекта собствени средства на инвеститора до XXX г. Прогнозният нетен паричен поток в края на периода (XXX г.) възлиза на XXX хил. евро.

Предвид горното нетните парични потоци от представения финансов модел на „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД в качеството на кредитополучател са положителна величина през разглеждания период, което показва, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по сключения договор за кредит № XXX със „XXX“ чрез „XXX“ АД, клон България.

**Ш.2. Прогнозен паричен поток за периода от 2026 г. до XXX г. на „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД (кредитополучател, като заедно с „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и „ФОТОВОЛТАИЧНА ЦЕНТРАЛА – ЛОВЕЧ“ ЕООД са част от една икономическа група):**

Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2025 г. – XXX г., изготвени във връзка със строителството и въвеждането в експлоатация на енергиен обект, състоящ се от съоръжения за съхранение на електрическа енергия с общ капацитет 315,945 MWh и обща номинална инсталирана мощност 70 MW по инженерингов проект по сключени договори с „XXX“ АД, на територията на гр. Пловдив. От данни в тях е видно, че за периода 2026 г. – XXX г., прогнозните приходи от

продадена енергия са в размер на XXX хил. евро, при общ размер на разходи от XXX хил. евро, печалбата преди данъци възлиза в размер на XXX хил. евро. Свободният паричен поток преди обслужване на дълга е в размер на XXX хил. евро.

В допълнение и с отчитане на средствата осигурени от инвеститора „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД като собственото участие в проекта в размер на XXX хил. евро (XXX% от общия размер на инвестицията) и плащанията на главница и лихви по кредита в общ размер на XXX хил. евро, показва, че дружеството-кредитополучател е в състояние да погаси изцяло банковия кредит, както и да възвърне инвестираните в проекта собствени средства на инвеститора до XXX г. Прогнозният нетен паричен поток в края на периода (XXX г.) възлиза на XXX хил. евро.

Предвид горното нетните парични потоци от представения финансов модел на „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД в качеството на кредитополучател са положителна величина през разглеждания период, което показва, че дружеството ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията по сключения договор за кредит № XXX със „XXX“ АД, клон България.

**От извършения анализ на финансовите документи на „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД, „АДВАНС ГРИЙ ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и „Фотоволтаична Централа – Ловеч“ ЕООД се установява, че дружествата от икономическата група, в т.ч. и „Фотоволтаична Централа – Ловеч“ ЕООД, ще осигурят финансов ресурс чрез генерираните приходи от продажби на електрическа енергия, необходим за изпълнение на задълженията по предоставените заеми. В тази връзка, в случай, че кредитополучателите и главни длъжници „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД и „АДВАНС ГРИЙ ЕНЕРДЖИ“ АД, постигнат прогнозираните парични потоци, заложен във финансовите модели, няма да се насочи искане за плащане към „Фотоволтаична Централа – Ловеч“ ЕООД като гарант по договорите за кредит, както и да се пристъпи към реализиране на предоставените от него обезпечения. Следователно, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задължениост на „Фотоволтаична Централа – Ловеч“ ЕООД, както и до нарушаване осъществяването на лицензионна дейност от дружеството.**

Също така, в случай, че се пристъпи към принудително изпълнение на предоставените от „Фотоволтаична Централа – Ловеч“ ЕООД обезпечения, същите ще бъдат реализирани по реда и при условията на чл. 53, ал. 1 от ЗЕ, според който разпорежданията с имуществото, с което се осъществява дейността по лицензията, се извършват само в неговата цялост след разрешение на КЕВР. Такива условия са предвидени в договорите за кредит и в договорите за особен залог върху търговското предприятие на „Фотоволтаична Централа – Ловеч“ ЕООД. В допълнение, в обхвата на издадената лицензия на „Фотоволтаична Централа – Ловеч“ ЕООД, дружеството осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Ловеч“ с инсталирана мощност 86,2 MW (AC), поради което произвежданата от него електрическа енергия е с пренебрежимо малък дял в сравнение с общото производство в страната. Следователно, оперираният от „Фотоволтаична Централа – Ловеч“ ЕООД енергиен обект, не оказва съществено влияние върху сигурността на снабдяването с електрическа енергия.

Изказвания по т.4.:

Докладва Цв. Пешева. На 01.04.2026 г. са постъпили четири заявления, подадени от „Фотоволтаична Централа – Ловеч“ ЕООД, като две от тях са с искане за разрешаване за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, а други две с искане за издаване на разрешение за извършване на залог на търговското предприятие. Заявителят е титуляр на лицензия от м. юни 2023 г. за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа с инсталирана

мощност 86,2 MW“. Осъществява производствена дейност от края на м. ноември 2023 г. след разрешение на КЕВР. През м.март 2025 г. дружеството е получило разрешение от КЕВР да сключи анекс към договор за кредит със страни: ХХХ чрез „ХХХ“ АД, клон България – кредитор, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД – кредитополучател и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарен длъжник. По този начин през 2025 г. дружеството лицензиант е встъпило в качеството си на съдлъжник и залогодател за обезпечаване на задълженията към банката кредитор в размер на ХХХ евро. С едно от настоящите заявления дружеството е поискало да сключи анекс към нов договор за кредит. Договор № ХХХ г. от ХХХ г. сключен между същите страни, който договор по същество е идентичен с вече сключения договор и с който договор съществуващите задължения се новират като се договаря нов, намален размер на кредита, а именно в размер на ХХХ евро, в.ч. такса за управление и комисионни. Наред с това „Фотоволтаична Централa – Ловеч“ ЕООД е поискало разрешение да сключи анекс към нов договор за кредит. Договор № ХХХ от ХХХ г със страни: ХХХ чрез „ХХХ“ АД, клон България – кредитор, „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД – кредитополучател, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД – солидарни длъжници. Кредитът е в размер на до ХХХ евро, вкл. таксите за управление и комисионни. И към двата договора за кредит заявителят е поискал разрешение да учреди особен залог върху търговското предприятие в полза на банката кредитор. Дружеството посочва, че участието му в тези сделки във връзка с това, че с кредитополучателите „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД и „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД, съдлъжник и по двата договора за кредит, са част от една икономическа група, с единни инвестиционни интереси и механизми за реализирането им, които са от полза както за отделните предприятия, така и за икономическата група като цяло. И двата кредита са във връзка с осигуряване на финансиране за изграждане на съоръжения за съхранение на електрическа енергия на територията на гр. Ловеч и гр. Пловдив. Въпросните сделки представляват сделки, които влизат в обхвата на разрешителен режим от страна на КЕВР. Извършен е финансово икономически анализ, с цел да бъде установено дали сключването им води и може да доведе до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие, като подробно са анализирани данните в представените финансови документи, модели и прогнозните парични потоци. Установено е, че при постигане на прогнозните параметри, допускане кредитополучателя и главни длъжници, „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД и „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД ще разполагат с достатъчно средства за погасяване на задълженията към банката кредитор и няма да се насочи искане за плащане към „Фотоволтаична Централa – Ловеч“ ЕООД като гарант по договорите за кредит, както и да се пристъпи към реализиране на предоставените от него обезпечения. Следователно, може да се направи извод, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване сигурността на снабдяване вследствие на задлъжнялост на „Фотоволтаична Централa – Ловеч“ ЕООД, както и нарушаване осъществяването на лицензионна дейност на дружеството. Към заявленията дружеството е представило обяснителна записка относно търговска тайна, чувствителна информация, съдържаща се в представените документи.

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

- 1. Да приеме настоящия доклад.*
- 2. Да даде разрешение за сключване на исканите сделки.*
- 3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата*

на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Ц. Пешева прочете диспозитива на проекта на решение:

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

#### КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

1. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи Анекс № 1 към договор за кредит № XXX от XXX г. с „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и XXX чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г.

2. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи договор за залог на търговско предприятие към договор за кредит № XXX от XXX г. със „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г.

3. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи Анекс № 2 към договор за кредит № XXX от XXX г. с „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и XXX чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г.

4. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи договор за залог на търговско предприятие към договор за кредит № XXX от XXX г. със „XXX“ АД, клон България съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г.

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

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

#### КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

##### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-517 от 17.04.2026 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задлъжнялост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД

2. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи Анекс № 1 към договор за кредит № XXX от XXX г. с „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и XXX чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г.

3. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи договор за залог на търговско предприятие към договор за кредит № XXX от XXX г. със „XXX“

чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г.

4. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи Анекс № 2 към договор за кредит № XXX от XXX г. с „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и XXX чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г.

5. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи договор за залог на търговско предприятие към договор за кредит № XXX от XXX г. със „XXX“ чрез „XXX“ АД, клон България съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г.

6. 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 разгледа доклад вх. № В-Дк-111 от 17.04.2026 г. относно Разпореждане за възлагане на проверка от 20.02.2026 г. на Окръжна прокуратура – Шумен, постъпило в КЕВР с писма с вх. № В-08-00-2 от 20.02.2026 г. и вх. № Е-17-35-5#1 от 23.02.2026 г.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) постъпи Разпореждане № 330/2026 г. от 20.02.2026 г. от Окръжна прокуратура – Шумен (ОП-Шумен) за извършване на проверка по преписка вх. № 330/2026 г. по описа на ОП – Шумен. Преписката е образувана по повод жалба от „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, гр. Шумен, в която се посочва, че в резултат на внезапно спиране на електрозахранването на 15.02.2026 г. е причинена сериозна авария на Помпена станция „1300 години България“ (ПС 1300), която захранва с питейна вода населението на гр. Шумен, както и няколко села.

С Разпореждане № 330/2026 г. се възлага на КЕВР извършването на проверка, която да установи причините за прекъсване на водоподаването към гр. Шумен в периода 15.02.2026 г. - 18.02.2026 г., с обхват, както следва:

1. Да се изискат от съответните длъжностни лица необходимите данни, сведения, обяснения и информация.

2. Да се изискат данни за квалификацията и правоспособността на персонала на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, пряко свързан с настъпилата на 15.02.2026 г. авария, довела до прекъсване на водоподаването, вкл. трудови договори и длъжностни характеристики.

3. Да се извършат съответните измервания и изпитвания за изясняване на техническото състояние и условията за експлоатация на помпена станция „1300 години България“, с оглед установяване на причините за аварията.

4. Да се изискат съответните документи, свързани с предмета на проверката.

5. Да се установи какви средства и на каква стойност са вложени за ремонтване на авариралите съоръжения.

6. В случай, че се установи връзка на настъпилата авария със спиране на електрозахранването, КЕВР да осъществи и правомощията си по Закона за енергетиката, като осъществи контрол върху съответното електропреносно или електроразпределително дружество.

7. След събиране на необходимите документи и информация, да бъде съставено заключение относно: причините за аварията, предотвратима ли е била аварията, какво е следвало да бъде предприето, за да се предотврати аварията и от кое длъжностно лице, работник или служител, издавани ли са предписания за предприемане на съответни действия, с цел предотвратяване на подобна авария.

8. При извършване на проверката служителите от КЕВР да извършат и други действия, по тяхна преценка и в съответствие с правомощията им, които ще допринесат за правилното изясняване на казуса.

9. След извършване на действията всички събрани материали /събрани документи, снети сведения, протоколи от извършени замервания и изпитвания и др./, вкл. и заключението по т. 7, да се изпратят на ОП- Шумен.

Със Заповед № 3-В-3/27.02.2026 г. на Председателя на КЕВР, на основание чл. 10, ал. 1, т. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация е сформирана работна група със следните задачи:

- да извърши проверка във връзка с Разпореждане от 20.02.2026 г. на Окръжна прокуратура – Шумен, постъпило в КЕВР с вх. № В-08-00-2 от 20.02.2026 г. и вх. № Е-17-35-5#1 от 23.02.2026 г.;

- да изготви доклад и проект на решение за резултатите от проверката.

Във връзка с поставената от Председателя на КЕВР задача за извършване на проверка и на основание чл. 22 и чл. 23, ал. 3 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ), с писмо с изх. № В-08-00-2 от 05.03.2026 г. КЕВР изиска от „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД да представи информация по случая. Същата е представена в Комисията на 16.03.2026 г., с писмо, с изх. № 434 от 13.03.2026 г. на дружеството.

За настоящата проверка са използвани и информация и данни относно техническото състояние на ПС 1300, предоставени на КЕВР в хода на извършени извънредни проверки на „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД - през 2024 г. и през 2026 г. Проверките са по постъпили в Комисията сигнали, касаещи качеството на предоставяната водоснабдителна услуга на потребителите от гр. Шумен. Дружеството е представило информацията в КЕВР, съответно с писма с вх. № В-07-64-2 от 23.12.2024 г. и № В-17-35-6 от 20.02.2026 г.

След анализ на представените по преписката документи, по отношение на възложеното от ОП – Шумен, съобразно компетентността на Комисията по ЗРВКУ, се констатира следното:

**По т. 1.** Да се изискат от съответните длъжностни лица необходимите данни, сведения, обяснения и информация.

С писмо от 05.03.2026 г. КЕВР изиска от „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД да представи:

- действията (в хронология, по часове), които служителите на дружеството са извършили след спиране на електрозахранването на 15.02.2026 г. в 15.06 ч., до окончателното възстановяване на водоподаването към гр. Шумен;

- данни, сведения и обяснения от съответните длъжностни лица, както и информация за причините за аварията и предотвратима ли е била. Какво е следвало да бъде предприето, за да се предотврати аварията и от кое длъжностно лице.

В отговор на поставените въпроси, „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД представи следната информация:

На 15.02.2026 г. около 15,00 ч., поради внезапно спиране на ел. захранването в ПС 1300, възниква хидравличен удар, при който се отчупва камбаната на спирателен кран DN500, непосредствено преди трети помпен агрегат. Помпиерът Петьо Петров, дежурен на смяна в помпената станция, незабавно отива в подстанцията, където разделя механично входящите ел. захранващи изводи и се връща в главната зала. Сигнализира дежурения диспечер за настъпилата авария и предприемат действия по отводняване на помпената станция. За не повече от 5 минути водният поток изпълва помещението с помпите и водата навлиза в контролната зала. Пристигналият дежурен екип от енергомеханичен отдел (ЕМО), Мариян Славов и Недялко Недялков, съвместно с отзовалия се екип на РДПБЗН – Шумен, отводняват сградата. Около 20,30 ч. на 15.02.2026 г. приключват дейностите по отводняване, когато се установява, че тоководещата апаратура в командната зала се нуждае от допълнително осушаване, докато ел. двигателите заедно с 6-те броя ел. задвижки на спирателните кранове са напълно намокрени.

На 16.02.2026 г. ЕМО групата започва ремонтни дейности, включващи: демонтаж на 2 бр. електродвигатели 630 кВт и натоварването им за ремонт и профилактика в специализиран сервиз в гр. Варна; демонтаж на 6 бр. ел. двигатели към ел. задвижки и изпращането им за осушаване в сервиз в гр. Шумен; профилактика на всички тоководещи части в командната зала и изсушаването им чрез калорифери; монтаж на ремонтирано работно колело на втори помпен агрегат и смяна на лагери.

Аварийна бригада № 2 от градски район Шумен извършва демонтаж на аварирал спирателен кран DN500 и заварява 2 бр. фланци към прилежаща тръбна арматура. Възможните дейности по ремонта, предвидени за 16.02.2026 г., приключват около 23,30 ч.

На 17.02.2026 г. ЕМО групата монтира 2 бр. електродвигатели 630 кВт и изпраща 1 бр. ел. двигател 630 кВт за ремонт в гр. Варна; монтира и настройва 3 бр. ел. двигатели на ел. задвижки към напорен водопровод; осушава силови ел. кабели към помпените агрегати и се извършват замервания със специализирана лаборатория; извършва се профилактика на 3 бр. трафомашини в подстанцията към ПС 1300. Аварийна бригада № 3 от градски район Шумен извършва монтаж на нов спирателен кран DN500 на трета помпена група и монтира тръбната разводка към помпения агрегат.

На 17.02.2026 г. около 20,00 ч. се осъществява пробен пуск на двата готови помпени агрегата. Пускът е успешен и се пристъпва към запускане на градските помпени станции, което продължава до към 4,00 ч. на 18.02.2026 г., като са напълнени водоемите в града.

В 6:00 часа на 18.02.2026 г. електрозахранването отново спира и предизвиква авария на довеждащия водопровод към ПС 1300 в участък извън сградата.

На 18.02.2026 г. аварийна бригада № 2 от градски район Шумен, извършва ремонт на довеждащия водопровод.

През целия ден на 18.02.2026 г. ЕМО групата осъществява повторно запускане и обезвъздушаване на градските помпени станции. Водоподаването е възстановено.

Представено е писмено обяснение от помпиера Петьо Петров, дежурен на смяна в помпената станция.

Видно от изложеното и представените в КЕВР документи, длъжностните лица са следвали инструкциите на плана за действие при аварийна ситуация в обект ПС 1300.

Извършени са необходимите действия, ремонтни дейности, замервания, профилактика и възстановителни мероприятия до окончателно възстановяване на машинната зала.

**По т. 2.** Да се изискат данни за квалификацията и правоспособността на персонала на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД, пряко свързан с настъпилата на 15.02.2026 г. авария, довела до прекъсване на водоподаването, вкл. трудови договори и длъжностни характеристики.

ВиК операторът е представил списък на лицата, пряко свързани с настъпилата на 15.02.2026 г. авария, както и информация за квалификацията и правоспособността им. Приложени са всички относими документи, вкл. трудови договори и длъжностни характеристики.

Изискванията и критериите, на които трябва да отговарят ВиК операторите, за да извършват дейностите по чл. 198о, ал. 1 от Закона за водите в обособената територия, включително професионалните и квалификационните изисквания към техническия им персонал, както и условията и редът за провеждане на обучението му, се определят съгласно чл. 1 от Наредба за изискванията и критериите за ВиК операторите и за квалификацията на персонала им. Съгласно разпоредбата на чл. 22 от същата наредба, компетентният орган, който съблюдава спазването и изпълнението на изискванията по глава втора „Изисквания и критерии, на които трябва да отговарят ВиК операторите“, е Асоциацията по ВиК за съответната обособена територия, в случая Асоциация по ВиК – Шумен. КЕВР няма правомощия да извършва контрол по спазване на изискванията, разписани в Наредбата.

**По т. 3.** Да се извършат съответните измервания и изпитвания за изясняване на техническото състояние и условията за експлоатация на помпена станция „1300 години България“, с оглед установяване на причините за аварията.

В тази връзка от дружеството е поискано да представи информация, както следва:

- експлоатационно състояние на ПС 1300, преди настъпването на аварийната ситуация;
- осигурено резервно електрозахранване като втори независим енергиен източник;
- извършвани ли са изследвания за хидравличен удар;
- предприети мерки и/или изградени съоръжения за предотвратяване и погасяване на хидравличен удар;
- инсталирани защити на съоръженията в ПС 1300 години срещу токов удар;
- извършвани ли са съответните измервания и изпитвания за изясняване на техническото състояние и условията за експлоатация на ПС 1300, с оглед установяване на причините за аварията.

„Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД е представило следната информация:

- В ПС 1300 има инсталирани три броя помпени агрегати 350Д140А с електродвигатели 630 kW на 6 kV, въведени в експлоатация 1987 г. В работен режим се включват два броя, подаващи по 300 л/сек. всеки.

- относно електрозахранването на ПС 1300, същата е захранена от два електропровода 20 KV от две подстанции ПС Преслав и ПС Шумен 1. Двигателите, които задвижват помпите, се захранват с напрежение 6 KV. Електрическата част е в добро експлоатационно състояние. Извършват се всички планови инспекции и профилактики на ПС 1300. При констатиране на нередности се извършват съответните ремонти. Дружеството е приложило Протокол от 02.10.2025 г. за извършване на есенно-зимна профилактика на ел. съоръженията и помпените агрегати, както и График за извършване на профилактика есен – зима 2025 г. на помпените станции в район Шумен.

- На ПС 1300 електрозахранването е предвидено от два независими електропровода и в тази връзка не е необходим стационарен дизелов агрегат. По проект не е предвидено

автоматично включване на резервното захранване. Това се обуславя от естеството на работа на помпените групи. Резервното захранване на ПС 1300 се превключва ръчно от дежурния персонал.

- През 2022 г. е изготвена проектна част за изследване на хидравличния удар в довеждащия водопровод от яз. Тича до напорен водоем 13000. Същата е приложена към отговора на дружеството.

- Защита и ограничаване на негативното въздействие от хидравличен удар за елементите на водоснабдителната система при ПС 1300 е осигурена с монтираните удароубиватели: на смукателната тръба преди всеки помпен агрегат; в началото на напорния водопровод след помпената станция; преди помпената станция, в края на довеждащия водопровод /изпълнен по проекта, включващ реконструкция на довеждащия водопровод в рамките на Оперативна програма „Околна среда“ 2014 - 2020 г., с цел защита на съоръжението/.

- Защитите, които са инсталирани в ПС 1300, са релейни и са изпълнени съгласно проекта. Същите работят и при отпадане на захранването изключват двигателите на помпите. След превключване на резервно захранване, двигателите се включват от дежурния персонал ръчно от пулта за управление.

- Вследствие на хидравличния удар при спиране на електрозахранването, аварира кран DN500 и наводнява всички помпени групи. На 15.02.2026 г. е източена водата от ПС 1300 и е направен визуален оглед на авариралия спирателен кран DN500 непосредствено преди трети помпен агрегат, на който е отчупена камбаната и за около 5 минути водният поток изпълва помещението с помпите и водата навлиза в контролната зала. На 16.02.2026 г. ЕМО групата започва ремонтни дейности, включващи: демонтаж на 2 бр. електродвигатели 630 кВт и натоварването им за ремонт и профилактика в специализиран сервиз в гр. Варна; демонтаж на 6 бр. ел. двигатели към електрозадвижки и изпращането им за осушаване в сервиз в гр. Шумен; профилактика на всички тоководещи части в командната зала и изсушаването им чрез калорифери; монтаж на отремонтирано работно колело на втори помпен агрегат и смяна на лагери. На 17.02.2026 г. ЕМО групата монтира 2 бр. електродвигатели 630 кВт и изпраща 1 бр. ел. двигател 630 кВт за ремонт в гр. Варна; монтира и настройва 3 бр. ел. двигатели на ел. задвижки към напорен водопровод; осушава силови ел. кабели към помпените агрегати и се правят замервания със специализирана лаборатория; извършват се профилактика се 3 бр. трафомашини в подстанцията към помпената ПС 1300.

Видно от представената информация и приложените документи, „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД е спазило нормативните изисквания. С цел осигуряване на непрекъснатост на водоснабдяването в ПС 1300 са инсталирани 3 бр. помпени агрегати, от които 2 бр. в работен режим и 1 бр. резервен. Осигурено е резервно електрозахранване от втори независим енергиен източник, който се изисква по реда на чл. 111, ал. 2 от Наредба № 2 от 22 март 2005 г. за проектиране, изграждане и експлоатация на водоснабдителни системи (обн. ДВ бр. 34 от 2005 г., отм. с § 3 от преходните и заключителните разпоредби на Наредба № РД-02-20-2 от 3 юли 2024 г. за проектиране, изграждане и експлоатация на водоснабдителни системи - ДВ, бр. 61 от 19 юли 2024 г., в сила от 21.11.2024 г.), и аналогично – в чл. 105, ал. 2 от Наредба № РД-02-20-2/2024 г. Дружеството извършва всички планови инспекции и профилактики на ел. съоръженията и помпените агрегати на ПС 1300. При констатиране на нередности извършва съответните ремонти.

В изпълнение на чл. 109, ал. 1 от Наредба № 2/2005 г., през 2022 г. е изготвена проектна част за изследване на хидравличния удар в довеждащия водопровод от яз. Тича до напорен водоем 13000. Хидравличните изчисления са направени при различни сценарии, разработени при предположението за възникване на хидравличен удар, в резултат

на внезапно отпадане на електрозахранването на ПС 1300 (най-неблагоприятният сценарий). За защита и ограничаване на негативното въздействие от хидравличен удар за елементите на водоснабдителната система, при ПС 1300 са монтирани удароубиватели на необходимите места (изискуеми съгласно чл. 109, ал. 3 от Наредба № 2/2005 г., съответно чл. 103, ал. 3 от Наредба № РД-02-20-2/2024 г.). Дружеството е инсталирало релейни защиты на съоръженията в ПС 1300 години срещу токов удар, изпълнени съгласно изготвен проект.

В изготвените и одобрени Регионални прединвестиционни проучвания (РПИП) за Обособена територия Шумен, са изработени идейни проекти за предвидените инвестиционни намерения за агломерации Шумен и Нови пазар, за които е осигурено европейско финансиране със сключен Административен договор № Д-34-11/15.04.2020 г. за предоставяне на безвъзмездна финансова помощ (АДФФП) по ОП „Околна среда 2014-2020“, по процедура чрез директно предоставяне BG BG16M1OP002-1.016 „Изграждане на ВиК инфраструктура“ с бенефициент „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД. Подмяната на помпи в помпени станции в гр. Шумен, вкл. ПС 1300 е включена в обхвата на проектното предложение за обект „Изграждане на SCADA система, подмяна на помпи в помпени станции в град Шумен и Нови Пазар, зонирание на водопроводната мрежа на гр. Шумен по налягане и дебит“.

По време на изпълнение на проекта по ОПОС, след проведена пазарна консултация, обстоен преглед на техническата спецификация за обявяване на обществена поръчка с предмет „Избор на изпълнител за доставка и монтаж на оборудване, пускане на същото в експлоатация и изграждане на SCADA система“ е констатирано, че оставащото време до 31.12.2023 г. и бюджета за реализиране на поддействието не са достатъчни за изпълнение на инженерните мерки в обхвата на проекта SCADA в необходимия технически обем. Поради това е извършено изменение на АДФФП, като се разделя на два етапа: етап 1 с бюджет в рамките на АДФФП обхваща поддействието изграждане на SCADA система; етап 2 включва реконструкция на помпени станции чрез подмяна на помпи, силова част, тръбни разводки, арматури и ел. табла за управление на помпени станции на територията на гр. Шумен, вкл. ПС 1300 - недопустим разход по АДФФП, поради което ще се изпълнява със собствени средства (със заем от „Български ВиК холдинг“ ЕАД) и подлежи на отчитане като постигнат резултат в рамките на проекта.

В края на 2013 г. е изготвен Регионален генерален план на обособената територия на „Водоснабдяване и канализация-Шумен“ ООД, като в краткосрочната инвестиционна програма за Зона „Язовир Тича“ е предвидено „Рехабилитация на водопроводи, резервоари, помпени станции, черпателни резервоари и водоизточници - I етап“ на стойност 113 801 817 лв. без ДДС, в т.ч. и реконструкция на ПС 1300. През следващите две години не е имало възможност за финансиране на реконструкцията на помпената станция, а през 2016 г. при разработване на РПИП, е включена като мярка реконструкцията на помпените станции в гр. Шумен, вкл. ПС 1300. По инвестиционна програма в периода от 2016 г. до 2025 г. са извършени разходи за основен ремонт на ел. двигатели 630 kW към втора и трета помпена група, доставка и монтаж на вакуумен прекъсвач VS1 24 kV.

На 29.10.2025 г. са проведени пазарни консултации по чл. 44 от Закона за обществените поръчки за определяне на стойността на разходите за реализация на обекти на територията, обслужвана от „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД за провеждане на обществена поръчка за избор на изпълнител на Етап 2 от проекта, който включва и дейности по реконструкция и модернизация на ПС 1300. Очаква се финансиране по административен договор за безвъзмездна финансова помощ № Д-3441/10.07.2025 г. при одобряване на проекта, със срок за изпълнение м. декември 2026 г.

Видно от представената по-горе информация, ВиК операторът активно е работил и продължава да работи в посока на осъществяване на реконструкцията на ПС 1300, но

поради недостиг на средства до момента същата не е извършена.

Предвид старото и амортизирано оборудване на ПС 1300, която е ключово съоръжение от системата за водоснабдяване на гр. Шумен, е необходима спешна и неотложна реконструкция на помпената станция.

В заключение, причината за аварията при внезапното спиране на електрозахранването е лошото техническо състояние на оборудването в ПС 1300.

**По т. 4.** Да се изискат съответните документи, свързани с предмета на проверката.

В хода на проверката Комисията е изисквала от дружеството:

- Вътрешни правила и процедури за действие при спиране на подаваното електрозахранване, както и при настъпване на хидравличен удар за обекта ПС 1300;
- Относими изисквания на Плана за действие при бедствия и аварии, който дружеството следва да е разработило съгласно договора с Асоциация по ВиК – Шумен;
- Информация извършило ли е дружеството вътрешна проверка дали предприетите от дежурния персонал действия при спирането на електрозахранването на ПС 1300 съответстват на изискванията на утвърдените вътрешни правила и процедури за действие, и резултатите от същата.

Към писмо с изх. № 434 от 13.03.2026 г. ВиК операторът е представил следната информация:

- утвърдени вътрешни правила и процедури за действие при бедствия;
- План за действие при аварийна ситуация в обект ПС 1300;
- извършена е проверка, като са поискани писмени обяснения от дежурния помпьер. Извършените действия от дежурния персонал съответстват на утвърдените вътрешни правила.

Видно от представената информация, „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД е изготвило и утвърдило изискуемите документи. Дружеството е представило Инструкция за безопасна работа на помпиера и Задължения на дежурния помпьер, утвърдени от управителя на „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД през 2014 г.

В Приложение VII към Договора за стопанисване, поддържане и експлоатация на ВиК системите и съоръженията и предоставяне на водоснабдителни и канализационни услуги (сключен на 08.03.2016 г. между АВиК – Шумен и „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ООД) е описан формат на план за действие при аварии, включително изисквания за извършване на анализ и оценка на възможните причини за възникване на авария и нейните последици, мерки за предотвратяване възникването на аварии и за ограничаване и ликвидиране на последиците от тях, и мерки за защита на персонала, разпределение на задълженията и отговорните структури и лица за изпълнение на плана, ред за информиране на органите на изпълнителната власт при необходимост от въвеждане на планове за защита при бедствие, действия и процедури при аварии, документиране на аварията, и други. Дружеството е представило в Комисията утвърден през 2022 г. План за действие при аварийна ситуация в обект ПС 1300.

След преглед и анализ на представените документи и информация от дружеството, се констатира, че предприетите от дежурния персонал действия при спирането на електрозахранването на ПС 1300, съответстват на изискванията на утвърдените План за действие при аварийна ситуация в обект ПС 1300, вътрешни правила и процедури.

Компетентен да осъществява контрол по изпълнение на договора съгласно чл. 198в, ал. 5, т. 6 от ЗВ, е председателят на съответната асоциация по ВиК.

**По т. 5.** Да се установи какви средства и на каква стойност са вложени за ремонтване на авариралите съоръжения.

Комисията е поискала да се представи информация какви действия е предприело дружеството след възникване на аварията за нейното отстраняване, включително вложени средства (количества и стойност) за ремонтване на авариралите съоръжения. Поискано е

да се представят съставените работни карти и количествено-стойностни сметки от регистъра на аварията.

Дружеството е приложило справка за вложените средства за отстраняване на авария на ПС 1300, вследствие на внезапно спиране на ел. захранването на 15.02.2026 г., работни карти и количествено-стойностни сметки.

Видно от представените документи, вложените от дружеството средства за отстраняване на авария на ПС 1300 са в размер на 30 567,91 евро без ДДС. За извършените дейности са съставени 10 бр. работни карти и количествено-стойностни сметки от регистъра на аварията. Приложени са 4 бр. фактури за извършени услуги от външни изпълнители.

**По т. 7.** След събиране на необходимите документи и информация, да бъде съставено заключение относно: причините за аварията, предотвратима ли е била аварията, какво е следвало да бъде предприето, за да се предотврати аварията и от кое длъжностно лице, работник или служител, издавани ли са предписания за предприемане на съответни действия, с цел предотвратяване на подобна авария.

Причината за аварията при внезапното спиране на електрозахранването е лошото техническо състояние на оборудването в ПС 1300. На 15.02.2026 г. в 15,06 ч., поради внезапно спиране на ел. захранването в ПС 1300, възниква хидравличен удар, при който се отчупва камбаната на спирателен кран DN500, непосредствено преди трети помпен агрегат.

Действията (в хронология, по часове), които служителите на дружеството са извършили след спиране на електрозахранването на 15.02.2026 г. в 15.06 ч., до окончателното възстановяване на водоподаването към гр. Шумен, са описани подробно в информацията по т. 1, предоставена от ВиК оператора.

С цел предотвратяване на подобни аварии, през 2014 г. „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД е изготвило Инструкция за безопасна работа на помпиера и Задължения на дежурния помпиер, утвърдени от управителя на дружеството. Длъжностните лица са следвали инструкциите на плана за действие при аварийна ситуация в обект ПС 1300. Извършени са необходимите действия, ремонтни дейности, замервания, профилактика и възстановителни мероприятия до окончателно възстановяване на машинната зала.

ВиК операторът е спазил изискванията на нормативната уредба по отношение на необходимото оборудване и защиты на ПС 1300 - електрозахранване от два независими електропровода; инсталирани релейни защиты при токов удар; монтирани удароубиватели на необходимите места, с цел защита и ограничаване на негативното въздействие от хидравличен удар за елементите на водоснабдителната система при ПС 1300.

#### **Заключение:**

Във връзка с настоящата проверка, работната група изготви и връчи на дружеството Констативен протокол от 27.03.2026 г. С писмо, с вх. В-08-00-2 от 08.04.2026 г. в КЕВР, „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД представи становище по връчения Констативен протокол. Дружеството приема Констативния протокол без възражения.

**В допълнение следва да се посочи, че относно поставената задача по т. 6. В случай, че се установи връзка на настъпилата авария със спиране на електрозахранването, КЕВР да осъществи и правомощията си по Закона за енергетиката, като осъществи контрол върху съответното електропреносно или електроразпределително дружество, с писмо изх. № Е-17-35-5 от 26.03.2026 г. постъпилата жалба от г-н Иван Пушкаров – управител на „Водоснабдяване и Канализация - Шумен“ ООД относно внезапното спиране на електрозахранването на 15.02.2026 г. и на 18.02.2026 г. в Помпена станция „1 300 години България“ в гр. Шумен в съответствие с**

чл. 31, ал. 2 от Административнопроцесуалния кодекс, е изпратена на министъра на енергетиката за разглеждане по компетентност. Броят и времетраенето на изключванията са в пряка зависимост от техническото състояние на енергийните обекти и предприеманите от дружеството действия при тяхната експлоатация. Съгласно чл. 75, ал. 1, т. 1 от Закона за енергетиката министърът на енергетиката провежда предварителен, текущ и последващ контрол за техническото състояние и експлоатацията на енергийните обекти. Комисията няма компетентност да следи за техническото състояние на електроразпределителната мрежа и за спазване на изискванията на Наредба № 9 от 9 юни 2004 г. за техническата експлоатация на електрически централи и мрежи, респективно да изследва причините, довели до изключванията на 15.02.2026 г. и на 18.02.2026 г. в Помпена станция „1 300 години България“ в гр. Шумен.

**В допълнение следва да се посочи, че относно поставената задача по т. 8. При извършване на проверката служителите от КЕВР да извършат и други действия, по тяхна преценка и в съответствие с правомощията им, които ще допринесат за правилното изясняване на казуса.**

1. С писмо изх. № Е-17-35-5 от 26.02.2026 г. на основание чл. 142, ал. 5 и чл. 143, ал. 4 от Наредба № 3/21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката на „Електроразпределение Север“ АД е изпратена за разглеждане и изпращане в Комисията на становището на дружеството подадената жалба от г-н Иван Пушкаров – управител на „ВиК-Шумен“ ООД, в която се настоява да бъдат изяснени фактите и обстоятелствата за внезапното спиране на електрозахранването на 15.02.2026 г. и на 18.02.2026 г.

В отговор „Електроразпределение Север“ АД представя становище с вх. № Е-17-35-5 от 27.03.2026 г.

2. По постъпили сигнали от граждани относно лошо качество на предоставяните ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД в гр. Шумен със Заповед № 3-В-12 от 04.12.2024 г. на Председателя на КЕВР, на основание чл. 10, ал. 1, т. 2 и т. 6 от Правилника за дейността на КЕВР и на нейната администрация и чл. 23, ал. 3 и 24, ал. 2 от Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги (ЗРВКУ) е сформирана работна група със задача да извърши проверка във връзка с качеството на предоставяните ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД в гр. Шумен за 2024 г. Комисията е приела Решение № Ж-142 от 19.02.2025 г.

3. По постъпили сигнали от граждани относно лошо качество на предоставяните ВиК услуги от „Водоснабдяване и канализация – Шумен“ ООД в гр. Шумен със Заповед № 3-В-2/20.02.2026 г. на Председателя на КЕВР е формирана работна група със задача да извърши проверка във връзка с качеството на предоставяната водоснабдителна услуга от „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ЕООД в гр. Шумен. Подателите на сигналите информират за продължително прекъсване на водоподаването (от 15.02.2026 г. до 18.02.2026 г.), поради възникнала авария в ПС 1300, в резултат на която е нарушено водоснабдяването в гр. Шумен за повече от 48 часа, както и за лошо качество на питейната вода след възстановяване на водоподаването. Изготвен е доклад № В-Дк-96 от 16.04.2026 г.

**По т. 9.** След извършване на действията всички събрани материали /събрани документи, снети сведения, протоколи от извършени замервания и изпитвания и др./, вкл. и заключението по т. 7, да се изпратят на ОП- Шумен:

### **ПРИЛОЖЕНИЯ на електронен носител:**

**По т. 1 от Разпореждане № 330/2026 г.**

1. Заповед № 3-В-3 от 27.02.2026 г.;
2. Писмо на КЕВР изх. № В-08-00-2 от 05.03.2026 г.;

3. Отговор вх. № В-08-00-2 от 16.03.2026 г. на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ЕООД;
4. Писмено обяснение на Петър Петров (помпиер) с вх. № 1047 от 13.03.2026 г.

**По т. 2 от Разпореждане № 330/2026 г.**

5. Списък на служебните лица свързани с настъпилата авария на ПС 1300 на 15.02.2026 г.;
6. Договори служители.

**По т. 3 от Разпореждане № 330/2026 г.**

7. Изследване на хидравличния удар в довеждащия водопровод от яз. Тича до напорен водоем 13000 по проект „Изпълнение на инженеринг (работно проектиране, строителство, доставка на материали/оборудване и авторски надзор във връзка с реконструкция на довеждащ водопровод от яз. Тича до НВ 13000 – град Шумен“ по три обособени позиции“.

**По т. 4 от Разпореждане № 330/2026 г.**

8. Протокол за извършване на есенно-зимна профилактика на ел. съоръженията и помпените агрегати през 2025 г. на обект ПС 1300;
9. Заповед № 67 от 19.04.2022 г.;
10. Инструктаж № 21 от 02.06.2014 г. за безопасна работа на помпиера;
11. План за действие при аварийни ситуации в обект помпена станция (ПС) „1300“ от 2022 г.

**По т. 5 от Разпореждане № 330/2026 г.**

12. Работни карти, КСС и фактури.

**По т. 6 от Разпореждане № 330/2026 г.**

13. Писмо на КЕВР изх. № Е-17-35-5 от 26.02.2026 г. до „Електроразпределение Север“ АД;
14. Отговор вх. № Е-17-35-5 от 27.03.2026 г. на „Електроразпределение Север“ АД;
15. Писмо на КЕВР изх. № Е-17-35-5 от 26.03.2026 г. до министъра на енергетиката;

**По т. 8 от Разпореждане № 330/2026 г.**

16. Писмо на КЕВР изх. № Е-17-35-8 от 26.03.2026 г. до „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ЕООД;
17. Констативен протокол от 27.03.2026 г.;
18. Пълномощно;
19. Писмо на КЕВР изх. № В-07-64-2 от 09.12.2024 г. до „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ЕООД;
20. Отговор вх. № В-07-64-2 от 23.12.2024 г. на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ЕООД;
21. Приложения към писмо с вх. № В-07-64-2 от 23.12.2024 г.
22. Решение № Ж-142 от 19.02.2025 г. на КЕВР;
23. Писмо на КЕВР изх. № В-17-35-6 от 20.02.2026 г. до „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ЕООД;
24. Отговор вх. № В-17-35-6 от 04.03.2026 г. на „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ЕООД;
25. Приложения към писмо с вх. № -17-35-6 от 04.03.2026 г.
26. Решение от 21.04.2026 г. на КЕВР по доклад № В-Дк-96 от 16.04.2026 г.

Изказвания по т.5.:

Докладва Н. Томова. Преписката е образувана по повод жалба от „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ЕООД. В резултат на внезапно спиране на електрозахранването на 15.02.2026 г. е причинена авария на Помпена станция „1300 години България“ (ПС 1300), която захранва с питейна вода населението на гр. Шумен, както и няколко села. С разпореджането се възлага на КЕВР извършване на проверка, която да установи причините за прекъсване на водоподаването към гр. Шумен в периода 15-18.02.2026 г. с поставени конкретни въпроси. От „Водоснабдяване и канализация - Шумен“ ЕООД е изискано да представи информация по случая. Дружеството е представило информация по всички поставени въпроси. След анализ на представените документи, съобразно компетентността на Комисията по ЗРВКУ се констатира следното: длъжностните лица са следвали инструкциите на плана за действие при аварийна ситуация в обект ПС 1300. Извършени са необходимите действия, ремонтни и възстановителни мероприятия до окончателното възстановяване на машинната зала. Изискванията и критериите, на които трябва да отговарят ВиК операторите, вкл. професионалните и квалификационните изисквания към техническия персонал, се определят съгласно чл. 1 на Наредба за изискванията и критериите за ВиК операторите и за квалификацията на персонала им. Съгласно разпоредбата на чл. 22 от същата наредба компетентният орган, който съблюдава спазването и изпълнението на тези изисквания, е Асоциацията по ВиК за съответната обособена територия, в случая Асоциация по ВиК – Шумен. КЕВР няма правомощия да извършва контрол по спазване на изискванията, разписани в Наредбата. ВиК Шумен е спазил нормативните изисквания за оборудването на ПС 1300, инсталирани са 3 броя помпени агрегати, от които 2 броя в работен режим и 1 брой резервен. Осигурено е резервно електрозахранване от втори независим енергиен източник. Изготвена е проектна част за изследване на хидравличния удар. Хидравличните изчисления са определили като най-неблагоприятен сценарий хидравличен удар в резултат на внезапно падане на електрозахранването. За защита и ограничаване на негативното въздействие от хидравличен удар са монтирани удароубиватели. Дружеството е инсталирало релейни защиты на съоръженията в ПС срещу токов удар, изпълнени съгласно изготвен проект. В края на 2013 г. е изготвен регионален генерален план, като в краткосрочната инвестиционна програма е предвидена рехабилитация на водопроводи, резервоари, помпени станции първи етап, в това число реконструкция на ПС 1300. По време на изпълнението на проекта по ОПОС е преценено, че оставащото време до 31.12.2023 г. и бюджета не са достатъчни за изпълнение на всички мерки в необходимия обем, поради което е извършено изменение на договора за безвъзмездна финансова помощ, като е разделен на два етапа и етап две включва реконструкция на ПС на територията на гр. Шумен, вкл. ПС 1300. На 29.10.2025 г. отново са проведени пазарни консултации за избор на изпълнител на етап 2 от проекта, който включва и дейности по реконструкцията на ПС 1300. Очаква се финансиране по административен договор от сключен на 10.07.2025 г. при одобряване на проекта със срок на изпълнение декември 2026 г. Предвид старото и амортизирано оборудване на ПС, която е ключово съоръжение от системата за водоснабдяване на гр. Шумен е необходима спешна и неотложна реконструкция на ПС. Дружеството е представило всички изготвени документи за безопасна работа на ПС, правила и процедури. Съгласно Приложение № 7 към договора с АВиК дружеството е изготвило и план за действие при аварийна ситуация в обект ПС 1300. След преглед и анализ на документите се констатира, че предприетите действия от дежурния персонал при спиране на електрозахранването съответстват на изискванията на утвърдените документи. Компетентен да осъществява контрол по изпълнение на договора съгласно чл.198в от Закона за водите е председателят на съответната асоциация по ВиК. Във връзка с настоящата проверка работната група изготви и връчи на дружеството констативен протокол от 27.03.2026 г., който дружеството е приело без възражения.

Относно поставената задача КЕВР да осъществи правомощията си по ЗЕ постъпилата жалба от управителя на ВиК-Шумен е изпратена по компетентност на министъра на енергетиката. Във връзка с гореизложеното, и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги, работната група предлага на Комисията:

1. *Да приеме доклада на работната група относно извършената проверка;*
2. *Да изпрати доклада на г-н Галин Георгиев, прокурор при ОП-Шумен.*

Бл. Голубарев каза, че жалбата е за внезапно спрения ток.

Н. Томова потвърди казаното от Бл. Голубарев.

Бл. Голубарев отбеляза, че токът винаги спира внезапно. И не спира и не тръгва плавно. Има планово и аварийно спиране на ток и, ако не са взети мерки при спиране, няма причина да се разследва в тази насока и отбеляза, че е изпратено към министерството. Бл. Голубарев обърна внимание, че на стр. 5 от доклада според него е допусната грешка, тъй като е записано „на напорен водоем 13000“, а може би трябва да е 1300.

Н. Томова обясни, че това са 13 000 кубика. Така се водят.

Бл. Голубарев каза, че е направил асоциация с „1300 години България“ и е счел, че е допусната грешка.

Н. Томова каза, че точно в тази връзка прокурорът е поставил въпросите дали ВиК дружеството е взело мерки и извършило необходимите действия, за да предотврати аварията, дали е имало вероятност да се предотврати. Повечето въпроси са поставени към дружеството, а не към енергодружествата.

*Говори се без микрофон*

Д. Кочков каза, че такива аварии се случват рядко, той е имал подобна авария и няма много възможност за реакция. Това, което е направено, е може би единственото в случая. Спукана камбана - не може да се каже, че е някакъв дефект, просто е действано по инструкцията, която е. Той се съгласи с казаното от Бл. Голубарев, че няма плавно изключване. Ако е имало някакви предварителни уговорки и те не са спазени, най-вероятно това е довело до жалбата.

Пл. Младеновски попита, какви предварителни уговорки може да има?

*Д. Кочков говори без микрофон*

Т. Ерменков отбеляза, че 2024 г. ВиК-Шумен са имали пропуснати по ОПОС пари за рехабилитация на мрежа и помпена станция, но са предпочели да оправят мрежата и каза, че така разбира нещата, след като не са стигали парите за едното и за другото, те са дали приоритет на това да се оправи мрежата и попита дали това е така и правилно ли е разбрал?

Н. Томова отговори, че проектът по ОПОС е много голям и в него влиза и пречиствателната станция за питейни води, която може би е пусната миналата година в експлоатация и е преценено, че към края на годината вече не им стигат парите за помпените станции и са направили втори етап, който е следвало да бъде със собствено финансиране. Първоначално със заем от „Български ВиК холдинг“ ЕАД. Имало е проведени процедури, а сега са възобновени. Нищо не се е случило. Сега се предвижда да се финансират и да се направят.

Т. Ерменков изрази убеденост, че сега вече се предвижда финансиране. Според г-н Ерменков това е едното нещо. Второто нещо, г-н Кочков сигурно е запознат по-добре, тъй като са обсъждали това, когато е възникнала тази авария, че странно звучи възможността да се наводнят всички видове електроинсталации, за да се получи това. Все пак трябва да има нещо предвидено, нещо резервно. Т. Ерменков каза, че това, което е станало в Шумен, му прилича на това, което станало с ядрената централа във Фукушима. Всичко изведнъж се прави така, че цялото електрозахранване изведнъж, в т.ч. и резервното, което е, бива

поражено. Въпросите, които задава, са за това, че нещо не е направено по реда, както трябва да бъде направено, за да се стигне до тази авария.

Д. Кочков обясни, че обикновено при някакви тежки ремонти, ако се е налага да се спира токът, се обаждат в помпената станция, но в такива случай се налага да се обадят и да се затворят крановете, защото все пак е възможно да се случи нещо такова. Като разсъждение в момента, Д. Кочков каза, че ако е имало предварителна уговорка за такова спиране, но тя е подранила или закъсняла, много вероятно е да се случи такова авария.

Пл. Младеновски каза, че може да е спрял внезапно, както се твърди.

Д. Кочков допълни, че е хубаво да се разбере, защо и как е извършено спирането. Това също е важно. Има и удароотбиватели, но за съжаление на 10 години една такава авария се случва.

С. Маринова каза, че работната група също е извършила проверка, а докладът вчера е бил приет от Комисията по отношение на това, какво точно се е случило. Това, което е констатирано от работната група е, че оборудването в помпената станция е наистина морално амортизирано, тъй като помпената станция е от 1986 г. и не са правени подмени на помпените агрегати, както и на спирателните кранове, така че това е констатацията и от тук тръгва проблемът. ПС има нужда от спешна рехабилитация. Това е написано и трябва да се предвидят и мерки в тази посока. Т.е. да се реализира в действителност проектът.

Бл. Голубарев отбеляза, че има 4 категории на сигурност. Трета категория, която сме всички ние, с едно захранване. Втора категория на сигурност, когато има две захранвания и е описано тук, че има две захранвания, но няма автоматика между тях. Първа категория на сигурност, когато има автоматика между тези две захранвания. Нулева категория на сигурност, която може би е за такива и тогава трябва да има и агрегат, да има и акумулаторни батерии и много други неща. Ако не са нулева категория, и това е задължение на потребителя, а не на дружеството да осигурява категория на сигурност за потребители. Ако не е нулева категория, токът може да спре по всяко време и по всякакъв начин, внезапно и т.н. И плановото спиране, когато е амортизирано съоръжението пак може да се аварира.

Т. Ерменков каза, че зададения от него въпрос е свързан с това, че в такива случай, приоритизирането на ремонтните дейности се оказва по-важно от тяхното изпълнение, защото според него в момента в Шумен нямаше да са толкова недоволни, ако се беше забавила пречиствателната станция, но не беше се случило това с помпената станция и това е нещото, което поставя като проблем на управлението на ВиК-Шумен. Неправилна приоритизация на ремонтно-поддържащите дейности.

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

Във връзка с гореизложеното, и на основание чл. 10, ал. 1 и чл. 11 от Методика за осъществяване на контролните правомощия на Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, Закона за енергията от възобновяеми източници и Закона за регулиране на водоснабдителните и канализационните услуги,

## КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № В-Дк-111 от 17.04.2026 г. относно Разпореждане за възлагане на проверка от 20.02.2026 г. на Окръжна прокуратура – Шумен, постъпило в КЕВР с писма с вх. № В-08-00-2 от 20.02.2026 г. и вх. № Е-17-35-5#1 от 23.02.2026 г.

2. Изпраща доклад с вх. № В-Дк-111 от 17.04.2026 г. относно Разпореждане за възлагане на проверка от 20.02.2026 г. на Окръжна прокуратура – Шумен, постъпило в

КЕВР с писма с вх. № В-08-00-2 от 20.02.2026 г. и вх. № Е-17-35-5#1 от 23.02.2026 г. на г-н Галин Георгиев, прокурор при ОП-Шумен.

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** (Александра Богословска и Димитър Кочков) на членове на Комисията със стаж във ВиК сектора.

#### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

##### По т.1. както следва:

1. Издава на РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У., дружество регистрирано съгласно законите на Кралство Испания, вписано в Търговския регистър с номер В-05470661, лицензия № Л-895-15 от 22.04.2026 г. за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ за срок от 10 (десет) години, приложение и неразделна част от това решение.

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

##### По т.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-514 от 16.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 13.02.2026 г. на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД 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 доклада по т.1 на 30.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

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

##### По т.3. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-519 от 17.04.2026 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД.

2. Разрешава на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за овърдрафт и банкови гаранции, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г.

3. Разрешава на „Енери Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД да сключи с „Банка ДСК“ АД Договор за финансово обезпечение чрез залог върху вземания (по сметка), съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г.

##### По т.4. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-517 от 17.04.2026 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД

2. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи Анекс № 1 към договор за кредит № XXX от XXX г. с „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и XXX чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г.

3. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи договор за залог на търговско предприятие към договор за кредит № XXX от XXX г. със „XXX“ чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г.

4. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи Анекс № 2 към договор за кредит № XXX от XXX г. с „АДВАНС ДИДЖИТАЛ ПАУЪР“ АД, „АДВАНС ГРИЙН ЕНЕРДЖИ“ АД, „АДВАНС ПРОПЪРТИС“ ООД и XXX чрез „XXX“ АД, клон България, съгласно представения проект на анекс към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г.

5. Разрешава на „Фотоволтаична централа-Ловеч“ ЕООД да сключи договор за залог на търговско предприятие към договор за кредит № XXX от XXX г. със „XXX“ чрез „XXX“ АД, клон България съгласно представения проект на договор към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г.

6. 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. Приема доклад с вх. № В-Дк-111 от 17.04.2026 г. относно Разпореждане за възлагане на проверка от 20.02.2026 г. на Окръжна прокуратура – Шумен, постъпило в КЕВР с писма с вх. № В-08-00-2 от 20.02.2026 г. и вх. № Е-17-35-5#1 от 23.02.2026 г.

2. Изпраща Доклад с вх. № В-Дк-111 от 17.04.2026 г. относно Разпореждане за възлагане на проверка от 20.02.2026 г. на Окръжна прокуратура – Шумен, постъпило в КЕВР с писма с вх. № В-08-00-2 от 20.02.2026 г. и вх. № Е-17-35-5#1 от 23.02.2026 г. на г-н Галин Георгиев, прокурор при ОП-Шумен.

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

1. Решение на КЕВР № № Л-895 от 22.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-162 от 25.09.2025 г. от РЕА ЕНЕРГИА С.Л.У. за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“ и одобряване на правила за работа с потребители на енергийни услуги.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-514 от 16.04.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-21 от 13.02.2026 г. на „КонтурГлобал Марица Солар“ ЕАД за издаване на лицензия за дейността „търговия с електрическа енергия“, с включени права и задължения на „координатор на стандартна балансираща група“

3. Доклад с вх. № Е-Дк-519 от 17.04.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-645 от 22.04.2026 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-25 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност и с вх. № Е-ЗЛР-Р-26 от 02.03.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие, подадени от „Енерги Портфолио Оптимизейшън България“ ЕАД.

4. Доклад с вх. № Е-Дк-517 от 17.04.2026 г. и Решение № Р-646 от 22.04.2026 г. относно заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-61 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-65 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на сделки, които водят или могат да доведат до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост на енергийното предприятие и заявления с вх. № Е-ЗЛР-Р-63 от 01.04.2026 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Р-64 от 01.04.2026 г. за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество,

с което се осъществява лицензионна дейност, подадени от „Фотоволтаична централа – Ловеч“ ЕООД

5. Доклад вх. № В-Дк-111 от 17.04.2026 г. относно Разпореждане за възлагане на проверка от 20.02.2026 г. на Окръжна прокуратура – Шумен, постъпило в КЕВР с писма с вх. № В-08-00-2 от 20.02.2026 г. и вх. № Е-17-35-5#1 от 23.02.2026 г.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

**Протоколирал:**

X

Дилайла Васева - главен експерт, отд. АИО,  
дирекция "Обща администрация"