



ПРОТОКОЛ

№ 78

София, 01.04.2026 година

Днес, 01.04.2026 г. от 10:39 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Б. Паунов – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Н. Косев – директор на дирекция „Обща администрация“ 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. Доклад с вх. № Е-ДК-403 от 25.03.2026 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-432 от 26.03.2026 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 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 и за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ямболен“ АД.

Работна група: Боян Паунов, Елена Маринова, Ана Иванова,
Десислава Сиракова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-ДК-435 от 27.03.2026 г. и проект на решение относно Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 16.03.2026 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Тенево Солар Технолоджи“ ЕАД.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-443 от 31.03.2026 г. относно удължаване на предлагането на капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ и проект на документ за консултация.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Любослава Джоргова, Силвия Петрова

5. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност, ЕИК 175084796, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, Шосето за София, Оранжерии Петрич.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,
Людмила Ненова, Димитър Дуевски

6. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Карловогаз“ ООД за 2023 г. и 2024 г., ЕИК 160067428, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,
Людмила Ненова, Димитър Дуевски

7. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Карловогаз“ ООД за 2025 г., ЕИК 160067428, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,
Людмила Ненова, Димитър Дуевски

8. Акт за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Консорциум Троян газ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5.

Докладват: Недко Косев, Милен Димитров, Елена Маринова,
Ремзия Тахир, Анжела Димитрова,
Людмила Ненова, Димитър Дуевски

9. Доклад с вх. № Е-Дк-406 от 26.03.2026 г. относно Разпореждане с изх. № С260022-035-0078835 от 13.03.2026 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК по отношение на „Арктос енерджи“ ЕООД, с ЕИК 131560208, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Докладват: Недко Косев, Анжела Димитрова

10. Доклад с вх. № Е-Дк-407 от 26.03.2026 г. относно: Разпореждане с изх. № С260022-035-0067000 от 13.03.2026 г., издадено от НАП за частично прекратяване на

производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК по отношение на „Интер ню енерджи“ ЕООД, ЕИК 200898611, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Докладват: Недко Косев, Анжела Димитрова

11. Доклад с вх. № Е-Дк-408 от 26.03.2026 г. относно: Разпореждане с изх. № С260022-035-0123369 от 19.03.2026 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 от ДОПК по отношение на „София уинд парк“ АД, ЕИК 175271013, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Докладват: Недко Косев, Анжела Димитрова

12. Доклад с вх. № О-Дк-132 от 25.04.2026 г. относно: прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Юнит ЕНР“ ООД.

Докладват: Недко Косев, Елена Маринова,
Анжела Димитрова, Теодора Бельова

По т.1. Комисията разгледа доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетика (ЗЕ), във връзка с чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-54 от 02.03.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 06.03.2026 г. от заявителя е поискана допълнителна информация и документи. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 11.03.2026 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 16.03.2026 г. на КЕВР, дружеството е представило допълнителна информация и документи.

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

1. Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е изграден енергийния обект за осъществяване на тази дейност, лицензията съдържа условията за изграждане на енергийния обект и срок за започване на лицензионната дейност. В тази връзка, според подаденото заявление дейността „производство на електрическа енергия“ ще се осъществява след изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Средец“ с обща инсталирана мощност 35 MW, разположена в гр. Средец, община Средец, област Бургас.

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

2. „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е командитно дружество с ЕИК 202564654 вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, област Варна, община Варна, гр. Варна, п. к. 9000, район „Одесос“, ул. „Неофит Бозвели“ № 38, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното удостоверение за актуално състояние изх. № 20260120161638 от 20.01.2026 г., издадено от Агенцията по вписванията.

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД има следния предмет на дейност: Консултантски услуги в областта на финансите, счетоводството, проектирането, строителството и др., външна и вътрешна търговия със стоки, производство и търговия с програмни продукти, производство и търговия с всички видове промишлени и селскостопански стоки, проектиране и инженеринг, строителство на всякакъв вид и тип промишлени и граждански сгради и съоръжения, търговия със строителни материали, преработване, посредничество и комисионерство, агентство и търговско представителство, маркетинг, иновации, всички видове консултантски услуги, международна и вътрешна транспортна и спедиторска дейност, сделки с интелектуалната собственост, производство на електрическа енергия от възобновяеми енергийни източници, изграждане и експлоатация на соларни паркове в сферата на възобновяемите енергийни източници, както и всяка друга дейност незабранена от закона.

От Учредителния договор на командитното дружество от 02.12.2013 г., както и от представените от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД документи е видно, че същото е учредено с договор, сключен между „Сакс Енерги ГмБХ & Ко КГ“, учредено и съществуващо съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в Търговския регистър на Районен съд на Дрезден под номер НРА 5761 – ограничено отговорен съдружник и „Соларис Енерджи“ ЕООД, ЕИК 202543203, със седалище и адрес на управление: Р България, област Варна, община Варна, гр. Варна, п. к. 9000, район „Одесос“, ул. „Неофит Бозвели“ № 38 – неограничено отговорен съдружник.

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД се управлява и представлява от неограничено отговорния съдружник „Соларис Енерджи“ ЕООД, ЕИК 202543203.

Съгласно представения Учредителен договор на дружеството, делът на неограничено отговорния съдружник – „Соларис Енерджи“ ЕООД в имуществото на дружеството е 0%, а делът на ограничено отговорния съдружник – „Сакс Енерги ГмБХ & Ко КГ“ в имуществото на дружеството е 100%.

Видно от горното, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е търговец по смисъла на чл.1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на

изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде юридическо лице, регистрирано по Търговския закон.

3. Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на §1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на §1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неоказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.02.2026 г., публикуван е в Официален вестник на Европейския съюз, С/2026/1465 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 „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

Видно от Удостоверение с изх. № 20260120161638 от 20.01.2026 г. и Учредителен договор на командитното дружество от 02.12.2013 г. на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД, се установява, че съдружници на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД са „Соларис Енерджи“ ЕООД, ЕИК 202543203, еднолично дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Република България, представляващо неограничено отговорен съдружник и „Сакс Енерги ГмбХ & Ко КГ“, чуждестранно юридическо лице – командитно дружество регистрирано съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в търговския регистър на Районен съд на гр. Дрезден под номер HRA 5761, представляващо ограничено отговорен съдружник. Едноличен собственик на капитала на „Соларис Енерджи“ ЕООД е СаксЕнерги Фервалтунгс ГмбХ, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в търговския регистър на Районен съд на гр. Дрезден под номер HRB 35618, видно от официална актуална разпечатка на немския търговски регистър. Едноличен собственик на капитала на СаксЕнерги Фервалтунгс ГмбХ е Фридрих Гайзе ГмбХ, чуждестранно юридическо лице – дружество с ограничена отговорност, регистрирано съгласно законите на Федерална Република Германия, вписано в търговския регистър на Районен съд на гр. Байройт под номер HRB 600, видно от извлечение за актуално състояние на немския търговски регистър. Собственик на дружествените дялове на Фридрих Гайзе ГмбХ е Фридрих Гайзе, гражданин на Федерална Р Германия, видно от списък на съдружниците на Фридрих Гайзе ГмбХ. Съгласно представените от заявителя документи се установява, че съдружници на „Сакс Енерги ГмбХ & Ко КГ“ са СаксЕнерги Фервалтунгс ГмбХ – неограничено отговорен съдружник и Фридрих Гайзе – ограничено отговорен съдружник.

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

4. Въз основа на представените на основание чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“, „б“, „в“, „г“ и „д“ от НЛДЕ декларации от Фридрих Аксел Гайзе, в качеството си на управител на „Соларис Енерджи“ ЕООД – лице, на което е възложено управлението на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД, се установява, че същият не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъждан с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството, заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; на дружеството не е отнемана лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ или срокът по чл. 59, ал. 4 от ЗЕ е изтекъл; не е налице влязъл в сила акт за отказ да се издаде лицензия за осъществяване на лицензионната дейност.

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

5. Срок на исканата лицензия:

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

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

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

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

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

Фотоволтаичната електрическа централа (ФЕЦ) „Средец“ ще бъде с инсталирана мощност 35 MW (AC), разположена в гр. Средец, община Средец, обл. Бургас, в имоти с идентификатори 17974.36.135, 24712.46.443, 17974.36.349 и 17974.36.350. Географски координати: 42.37 °N, 27.16 °E.

Отдаването на произведената от ФЕЦ „Средец“ електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством напрежение 110 kV. Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Електрическата енергия, произведена от ФЕЦ „Средец“ ще се преобразува от трансформаторни постове 7250 kVA, 0,8/33 kV. Трансформаторните постове 0,8/33 kV ще бъдат свързани посредством кабелни линии СрН с повишаваща подстанция 33/110 kV, от където посредством въздушна линия централата ще се свърже с резервно поле 110 kV в п/ст „Грудово“ 110/20 kV.

Предвидено е в поземлени имоти с идентификатори 17974.36.135, 24712.46.443, 17974.36.349 и 17974.36.350, да бъдат разположени 35 640 kVA (AC). В този етап е предвидено да бъдат разположени общо 57 240 броя фотоволтаични модули от марка Canadian Solar, CS7N-675TB-AG, с мощност от 675 Wp на всеки отделен модул.

Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на 108 броя инвертори тип Huawei SUN2000-330KTL-N1 с максимална мощност от 330 kVA всеки.

Електрическата енергия ще се преобразува от 6 бр. трансформаторни постове тип КТП 0,8/33 kV с повишаващи трансформатори 1x7250 kVA. Всеки от трансформаторните постове от ФЕЦ „Средец“ ще бъде присъединен посредством кабели СрН към подстанция 33/110 kV. Електроенергията, произведена от фотоволтаичната централа, ще се подава към мрежата, чрез нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110 kV в п/ст „Грудово“ 110/20 kV.

6.2. Договор за присъединяване към електропреносната мрежа:

За присъединяването на ФЕЦ към електропреносната мрежа (110 kV), собственост на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), заявителят е представил

договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната мрежа № ДГ-ПР 110-3201 от 18.07.2024 г. сключен между „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД и ЕСО ЕАД. С него са определени правата, задълженията и необходимите условия за присъединяване на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана мощност 35 MW, находяща се в имоти в гр. Средец, община Средец, област Бургас, както и други права и задължения на страните, свързани с присъединяването. От представения договор е видно, че присъединяването на обекта ще се извърши чрез изграждане и въвеждане в експлоатация на съоръжения за присъединяване, нова повишаваща подстанция СрН/110 kV на място определено с ПУП-ПЗ и нов въздушен електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110 kV в п/ст „Грудово“.

Производителят ще изпълни за собствена сметка процедурата по избор на трасе и промяната му с ПУП-ПП за присъединителния електропровод от подстанция на обекта до п/ст „Грудово“.

Границата на собственост е мястото на присъединяване на присъединителния електропровод, собственост на ЕСО, към изводно поле 110 kV в подстанцията на обекта, собственост на производителя.

6.3. График за строителството на енергийния обект

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е представило график на строителните дейности на ФЕЦ „Средец“ и съоръженията за присъединяване към електропреносната мрежа, от който е видно, че въвеждането в експлоатация на енергийния обект се очаква да бъде през месец декември 2026 г. Основните дейности посочени в графика са представени по-долу, както следва:

Вид на дейността	Срок на започване	Срок на завършване
Проектиране	01.2026 г.	02.2026 г.
Доставка на необходимо оборудване	01.2026 г.	06.2026 г.
Изграждане на ФЕЦ	04.2026 г.	11.2026 г.
Въвеждане в експлоатация	12.2026 г.	12.2026 г.

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

6.4. Документи във връзка с изграждането на енергийния обект

В изпълнение на изискването на чл. 18, ал. 3, т. 2 от НЛДЕ, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е представило в електронен формат генерален план от технически проект – част арх. ФЕЦ за изграждане на енергийния обект ФЕЦ „Средец“.

6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса

„СР-СОЛАРИС ЕНЕРДЖИ ЕООД енд Ко“ КД е представило симулационен доклад изготвен с помощта на специализиран софтуер XXX с база от метеорологични данни и изчислителни процеси, като при симулацията са отчетени различни фактори, а именно климатичните данни за географското местонахождение на централата, използваното оборудване, разположението, ориентацията и начина на монтаж на фотоволтаичните модули и др. В доклада са представени и получените резултати от оценката на прогнозния енергиен потенциал за изграждане на ФЕЦ, загубите на енергия и други данни.

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

От представените от заявителя данни за управленската и организационната структура, е видно, че управлението на дружеството и ФЕЦ „Средец“ ще се извършва от Фридрих Аксел Гайзе, в качеството му на управител на „Соларис Енерджи“ ЕООД, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, п.к. 9000, р-н „Одесос“, ул. „Неофит Бозвели“ № 38 – лице, на което е възложено управлението на дружеството.

Експлоатацията и поддръжката на ФЕЦ, дружеството ще извършва чрез „XXX“ ЕАД, ЕИК XXX, в качеството му на изпълнител на поддръжката по силата на договор за поддръжка и мониторинг на фотоволтаична централа, сключен на XXX г.

При експлоатацията и поддръжката на ФЕЦ на дружеството, същото ще се представлява от Фридрих Аксел Гайзе, а от страна на „XXX“ ЕАД ще са ангажирани и отговарят за извършване на дейности по експлоатация и поддръжка следните лица:

- Инж. XXX, изпълнителен директор, който има значителен опит в изграждането, поддръжката и оперирането на фотоволтаични електроцентрали и съоръжения за присъединяване към електропреносната мрежа;

- XXX, който има значителен опит на пазара като производител на електроенергия;

и

- Инж. XXX, със значителен опит в изграждането, обслужването и поддръжката на фотоволтаични централи и присъединителни съоръжения.

Към екипа на „XXX“ ЕАД, отговорен за поддръжката на ФЕЦ Средец, ще бъдат причислени и съответните специалисти поддръжка, обслужване и мониторинг.

Към заявлението са приложени автобиографии и дипломи на управителя на дружеството и персонала, зает в упражняване на дейността, подлежаща на лицензиране, както и сключеният договор за експлоатация и поддръжка на ФЕЦ.

Въз основа на гореизложеното, може да се направи извода, че „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на планирания енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) с обща инсталирана (АС) мощност 35 MW със съответните присъединителни съоръжения към електропреносната мрежа и в съответствие с представения график за етапното изграждане на енергийния обект.

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

7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаична електрическа централа с инсталирана променливотокова мощност от 35 MW (АС) е XXX хил. евро. Източниците на финансиране са XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер до XXX хил. евро.

Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на фотоволтаична електрическа централа са представени следните документи:

- протокол за решение на неограничено отговорния съдружник на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД – „XXX“ ЕООД, от който е видно, че са приети следните решения: неограничено отговорният съдружник дава съгласието си дружеството да получи и използва средства, необходими за финансиране на строителството и изграждане на проекта, както и за покриване на финансовите разходи по време на строителството, предоставени под формата на вътрешногрупово временно финансиране чрез заем от XXX GmbH & Co.KG в размер на XXX евро, който ще бъде усвояван на части съобразно степента на напредък на проекта; неограничено отговорният съдружник потвърждава, че

във връзка с финансирането не са необходими други корпоративни решения или одобрения относно отделните усвоявания на суми по заема.

- договор за заем сключен на XXX г. между „XXX“ ЕАД (заемодател) и „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД (заемател) в размер на XXX евро.

По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от „XXX“ АД, като стойността на финансирането възлиза до XXX хил. евро.

С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД притежава финансови възможности да изгради фотоволтаична електрическа централа.

7.2. Финансови резултати от дейността на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „СР-СОЛАРИС ЕНЕРДЖИ ЕООД енд Ко“ КД е представило годишни финансови отчети за последните три години - 2022 г., за 2023 г. и за 2024 г., от които е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност.

7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г.

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г. С оглед установяване на финансовите възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“, включително за изграждането на енергийния обект, са анализирани прогнозните данни в бизнес плана и във финансовия модел. Те са изготвени при следните допускания и параметри:

- дружеството предвижда започване на търговска експлоатация на енергийния обект през 2027 г. и очакванията са годишното производство през същата година да е в размер на XXX MWh. Очакванията на дружеството са произведените количества електрическа енергия да бъдат реализирани на „Българската независима енергийна борса“ ЕАД чрез сключване на договор с търговец на електрическа енергия.

- цените по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия на свободен пазар варират от XXX евро/MWh през 2027 г. до XXX евро/MWh през 2051 г. За определяне на цените, по които ще бъдат реализирани произведените количества електрическа енергия са разгледани и очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на фючърси за съответните периоди, доколкото такава информация е налична и може да бъде стабилна основа за дългосрочно прогнозиране.

В тази връзка основните параметри на проекта са представени по-долу в таблица № 1.

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност – соларен парк	35 MW (AC)
2.	Стойност на инвестицията	XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства, в т.ч.:	XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 MW инсталирана мощност – соларен парк	XXX хил. евро

При така заложените параметри и допускания, дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия в т.ч. и от батерия за съхранение в общ размер на XXX хил. евро, и при оперативни разходи за периода в общ размер на XXX хил. евро, в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат в общ размер на XXX хил. евро.

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

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

- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;
- Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Стойностите на горепосочените показатели определят проекта като финансово ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2051 г., заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

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

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

- Становище по екологична оценка № БС-22-11/06.12.2010 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас, съгласно което Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас съгласува „ПУП-ПЗ за изграждане на фотоволтаична централа в поземлени имоти № 046135, № 046132 и № 046133 в местност „Пинживичка“, землището на село Дюлево, и поземлени имоти № 036117 и № 036120, землището на гр. Средец, общ. Средец, обл. Бургаска с възложител „АБГ Консулт“ ООД;

- Писмо с изх. № ПД-2926(4)/15.12.2022 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас относно инвестиционно предложение: „Изграждане на нов въздушен присъединителен електропровод 110 kV между подстанция на фотоволтаична електроцентрала в ПИ с идентификатор 17974.36.346 по КК на гр. Средец, общ. Средец и подстанция „Грудово“, съгласно което, инвестиционното предложение подлежи на преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС), поради което за него следва да бъде извършена оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитената зона, която се извършава чрез процедурата за преценяване на необходимостта от ОВОС.

- Решение № БС-146-ПР/23.10.2023 г. на Регионална инспекция по околната среда и водите – Бургас, с решение „да не се извършва ОВОС“ на инвестиционно предложение направено от Дружеството за „изграждане на нов въздушен присъединителен електропровод 110 kV между подстанция на ФЕЦ в ПИ с идентификатор 17974.36.346 по КК на гр. Средец и подстанция „Грудово“, реализацията на което няма вероятност да окаже значително отрицателно въздействие върху природните местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитени зони и човешкото здраве. Новото строителство на въздушния електропровод е в пряка връзка с издадено от Директора на РИОСВ – Бургас становище по екологична оценка № БС-22-11/06.12.2010 г. на план „ПУП-ПЗ за изграждане на ФЕЦ в ПИ с № 046135, № 046132, № 046133, м. „Пинживичка“ земл. с. Дюлево и ПИ № 036117, и ПИ № 036120, земл. на гр. Средец, общ. Средец.

- Писмо с изх. № ПД-2926(20)/20.12.2023 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас, във връзка със заявление на Дружеството с вх. № ПД-2926(19)/18.12.2023 г. за изграждане на повишаваща подстанция към основния обект ФЕЦ. Съгласно писмото, в становище по екологична оценка № БС-22-11/06.12.2010 г. за „ПУП-ПЗ за изграждане на ФЕЦ в имоти № 046135, № 046.132 и № 046.133 в местност „Пенджевишка“, землище на с. Дюлево, общ. Средец и поземлени имоти № 036117 и № 036120, землище на гр. Средец, общ. Средец“, обекта – повишаваща подстанция е разгледан и оценен по реда на екологичното законодателство, поради което не е необходимо ново произнасяне от страна на РИОСВ – Бургас по реда на Глава шеста от ЗООС и ЗБР, а относно въздушен присъединителен електропровод 110 kV между подстанция „Грудово“, РИОСВ – Бургас се е произнесъл по реда на ЗООС и ЗБР с Решение № БС-146-ПР/23.10.2023 г. за преценяване необходимостта от извършване на ОВОС.

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

9. Допълнителни документи относно наличието на вещни права, представени от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД:

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижими имоти № 106, том III, рег. № 2718, дело № 429 от 15.09.2023 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 1826 от 15.09.2023 г., акт № 171, том 7, дело № 765;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 24, том VII, рег. № 3319, дело № 911 от 08.10.2013 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 1941 от 2013 г., акт № 86, том 7, дело № 915;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 28, том VII, рег. № 3323, дело № 915 от 08.10.2013 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 1944 от 2013 г., акт № 89, том 7, дело № 918;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 23, том VII, рег. № 3318, дело № 910 от 08.10.2013 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 1939 от 2013 г., акт № 84, том 7, дело № 913;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 133, том I, рег. № 825, дело № 125 от 18.03.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 422 от 18.03.2022 г., акт № 122, том II, дело № 190;

- Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 134, том I, рег. № 826, дело № 126 от 18.03.2022 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Средец, вх. рег. № 123 от 18.03.2022 г., акт № 123, том II, дело № 191;

- Скица № 15-520997 от 16.05.2022 г., издадена от Служба по геодезия, картография и кадастър (СГКК) – гр. Бургас за поземлен имот (ПИ) с идентификатор 24712.46.437, находящ се в с. Дюлево, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-626/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на Агенцията по геодезия картография и кадастър (АГКК). Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 47 331 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24712.46.133. Номер по предходен план: 046133, парцел II. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

- Скица № 15-520994 от 16.05.2022 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 17974.36.346, находящ се в гр. Средец, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-631/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 34 114 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 17974.36.120. Номер по предходен план: 036120, парцел III. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

- Скица № 15-521006 от 16.05.2022 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 24712.46.438, находящ се в с. Дялево, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-626/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 49 413 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24712.46.133. Номер по предходен план: 046133, парцел III. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

- Скица № 15-521010 от 16.05.2022 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 24712.46.441, находящ се в с. Дялево, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-626/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 48 011 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24712.46.132. Номер по предходен план: 046132, парцел IV. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

- Скица № 15-521014 от 16.05.2022 г., издадена от СГКК – гр. Бургас за ПИ с идентификатор 24712.46.442, находящ се в с. Дялево, общ. Средец, обл. Бургас, по кадастралната карта и кадастралните регистри одобрени със Заповед № РД-18-626/07.03.2018 г. на Изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо поземления имот е от 25.03.2022 г. Площта на поземления имот е 39 535 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: 24712.46.132. Номер по предходен план: 046132, парцел V. Собственици по данни на КРНИ: 202564654, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД.

10. Информация, към заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г., която представлява защитена по закон информация:

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която представлява защитена по закон информация, а именно:

- Финансовата информация относно номер на банкова сметка на дружеството, наличност по същата, съгласно издадено банково удостоверение;

- По сключените договори за софтуерни продукти, необходими за лицензионната дейност – информация за лицензионните продукти;

- Данни за финансирането на лицензионната дейност, касаещи парични потоци, активи и пасиви на дружеството;

- Лични данни, в изпълнение на Закона за защита на личните данни и Регламент (ЕС) 2016/679 на Европейския парламент и на Съвета от 27 април 2016 година относно защитата на физическите лица във връзка с обработването на лични данни и относно свободното движение на такива данни, доколкото такива се съдържат в приложения към заявлението документи и информация. В тази връзка е отправена молба лични данни на изпълнителните директори, лица, изпълняващи длъжност свързана с проекта, контрагенти и други трети лица, да не бъдат публично оповестявани в решението на КЕВР;

- Прогнозните цени и количества в бизнес плана, касаещи парични потоци, потенциални активи и пасиви на дружеството.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана информация, обявена за защитена информация от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица. С оглед на това е извършена преценка на данните, като се приема, че заявителят е мотивирал искането за заличаване на горесцитираната информация.

В тази връзка, посочената от дружеството информация следва да бъде заличена в документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ, тъй като нейното разкриване би довело до нелоялна конкуренция между търговци или до застрашаване на търговския интерес на трети лица, а данните, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя не следва да бъдат заличавани, включително и в документите на Комисията, публикувани на интернет страницата на КЕВР във връзка с подаденото от дружеството заявление за издаване на лицензия.

Изказвания по т.1.:

Докладва Б. Паунов. „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е командитно дружество, учредено с договор, сключен между „Сакс Енерги ГмбХ & Ко КГ“, учредено и съществуващо съгласно законите на Федерална Република Германия, и „Соларис Енерджи“ ЕООД със седалище и адрес на управление: Р България, гр. Варна. „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД се управлява и представлява от неограничено отговорния съдружник „Соларис Енерджи“ ЕООД. Съгласно представения Учредителен договор на дружеството, делът на неограничено отговорния съдружник – „Соларис Енерджи“ ЕООД в имуществото на дружеството е 0%, а делът на ограничено отговорния съдружник – „Сакс Енерги ГмбХ & Ко КГ“ в имуществото на дружеството е 100%.

По отношение на „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е установена структурата на собственост на капитала, която е описана подробно в доклада. Установено е, че съдружници на „Сакс Енерги ГмбХ & Ко КГ“ са СаксЕнерги Фервалтунгс ГмбХ – неограничено отговорен съдружник и Фридрих Гайзе – ограничено отговорен съдружник. Във връзка с гореизложеното за „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД 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.

По отношение на срока на исканата лицензия, в резултат на извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде определен на 25 години.

По отношение на технически параметри на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“, фотоволтаичната електрическа централа (ФЕЦ) „Средец“ ще бъде с инсталирана мощност 35 MW (AC), разположена в гр. Средец, обл. Бургас.

Заявителят е предоставил Договор за присъединяване към електропреносната мрежа, подписан с „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД.

По отношение на Графика за строителството на енергийния обект, срокът за завършване е месец декември 2026 г.

По отношение на документи във връзка с изграждането на енергийния обект, същите са представени в електронен формат. Представени са оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса, човешки ресурси, организационна структура на заявителя, образование и квалификация на ръководния персонал.

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за изграждане на фотоволтаичната електрическа централа с инсталирана променливотокова мощност от 35 MW (AC) е XXX хил. евро. Източниците на финансиране са XXX% собствени средства в размер на XXX хил. евро и XXX% привлечени средства за изграждане и въвеждане в експлоатация на соларен парк и батерия в общ размер до XXX хил. евро. Като доказателство за осигуряването на собствените финансови средства за изграждане на фотоволтаична електрическа централа са представени протокол за решение на неограничено отговорния съдружник и договор за заем. По отношение на обезпечаването на привлечените средства е представена индикативна оферта от „XXX“ АД. С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД притежава финансови възможности да изгради фотоволтаична електрическа централа.

„СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е предоставило бизнес план, както и финансов модел за периода 2026 г. – 2051 г.

Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2026 г. – 2051 г. заявителят ще акумулира положителни нетни парични потоци, които ще осигурят финансови възможности за обслужване на привлечения ресурс и за извършване на всички плащания, свързани с нормалното осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“.

По отношение на доказателства за спазени нормативни изисквания са представени съответните становища от Регионална инспекция по околна среда и водите – гр. Бургас. По отношение на документи относно наличието на вещни права, представени са съответните нотариални актове и скици.

По отношение на информация, която представлява защитена по закон информация, „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД е посочило, че в документите, които са част от административната преписка за издаване на лицензия за производство на електрическа енергия, се съдържа информация, която представлява защитена по закон информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката 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 „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Пл. Младеновски попита, какво означава *неограничено отговорен съдружник* и *ограничено отговорен съдружник* при тези командитни дружества. Председателят уточни, че въпросът не е свързан с конкретната преписка и предположи, че неограничено отговорен и ограничено отговорен е по отношение на капитала. Тези командитни дружества са нови в българското законодателство и са по-скоро за нови start up, но тук не е като start up, който да привлича инвестиции. Пл. Младеновски се опасява да не се крие някой друг зад това дружество.

Ел. Маринова отговаря без микрофон.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание на 08.04.2026 г. от 10:00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 1, чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 1, предложение първо и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 9, ал. 1, т. 1 и чл. 18, ал. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 08.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД, 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;
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

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

По т.2. Комисията, след като разгледа заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 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 за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ямболен“ АД, установи следното:

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) са постъпили заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 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 за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ямболен“ АД 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 заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със заповед № 3-Е-80 от 25.03.2026 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 24.03.2026 г., „Ямболен“ АД е представило допълнителна информация и документи.

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

„Ямболен“ АД е акционерно дружество, учредено по реда на Търговския закон и вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, с ЕИК 838169382, със седалище и адрес на управление: България, област Ямбол, община Ямбол, гр. Ямбол, п.к. 8600, ул. „Ямболен“ № 35. Дружеството е с предмет на дейност: изграждане на фотоволтаични централи за производство на електроенергия с цел собствена консумация и продажба, вътрешна и външнотърговска дейност, монтажна и ремонтна дейност, и всяка друга допустима от закона дейност.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав Соня Григорова Николова, Петър Георгиев Узунов и Диян Димитров Чакъров и се представлява от Соня Григорова Николова и Петър Георгиев Узунов, изпълнителни членове на Съвета на директорите. Капиталът на „Ямболен“ АД е в размер на 623372,49 евро и е изцяло внесен.

„Ямболен“ АД е титуляр на лицензия № Л-129-03 от 06.11.2003 г. за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“, чрез топлоелектрическа централа с 40 MW електрическа мощност и 150 MW топлинна мощност за срок от 25 (двадесет и пет) години, изменена в частта, касаеща енергийния обект, включващ нов обект „Котелна централа на природен газ“, в която са монтирани два парни котела с обща инсталирана топлинна мощност 10,5 MW.

С Решение № Л-642 от 17.11.2022 г. КЕВР е издала на „Ямболен“ АД лицензия № Л-642-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа „Ямболен“ (ФЕЦ „Ямболен“) с инсталирана постояннотокова (DC) мощност 9,998 MWp и променливотокова (AC) мощност 9,625 MW за срок от 25 години. С Решение № КР-1 от 04.05.2023 г., т. 21 КЕВР е установила, че считано от 06.02.2023 г. лицензия № Л-642-01 от 17.11.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, издадена на

„Ямболен“ АД е прекратена по силата на §22 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ЗИД на ЗЕ), обнародван в Държавен вестник, бр. 11 от 02.02.2023 г., в сила от 06.02.2023 г.

С Решение № Р-373 от 22.12.2021 г. на КЕВР е разрешен договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. евро със съответните обезпечения. С Решение № Р-490 от 11.01.2024 г. на КЕВР е разрешен договор за кредит в размер на XXX хил. евро със съответните обезпечения и с Решение № Р-578 от 10.07.2025 г. на КЕВР, Комисията е разрешила на „Ямболен“ АД да сключи с „XXX“ АД договор за инвестиционен кредит в размер на XXX хил. евро и да учреди в полза на банката съответните обезпечения.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г., „Ямболен“ АД е поискало разрешение за сключване на рамков договор за инвестиционно и оборотно финансиране и за издаване на акредитив, като е представило проект на договор, обосновка и погасителен план.

Със същото заявление „Ямболен“ АД е поискало разрешение за учредяване на залог върху съвкупност от машини и съоръжения, закупувани с банков кредит, представляващи имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, както и проект на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането и проект на Споразумение за финансово обезпечение чрез залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и приключващото нетиране (ЗДФОПН) към Рамков договор за инвестиционно и оборотно финансиране и издаване на акредитив, като е представило и проекти на същите.

Дружеството е посочило, че сключването на горните сделки е във връзка с изпълнение на проекта по изграждането и въвеждане в експлоатация на съоръженията за съхранение на електрическа енергия с предвидена инсталирана мощност от 20 MW и с инсталиран капацитет от 40 MWh. Системата ще бъде изградена върху собствен на дружеството поземлен имот с идентификатор 87374.515.91, находящ се в гр. Ямбол. Посочило е също, че с тази инвестиция „Ямболен“ АД ще продължи тенденцията на стабилизиране на финансовото състояние на дружеството, тъй като с количествата собствено произведена електрическа енергия ще се подсури допустимия капацитет на батериите в периоди на ниско търсене и ще се търси пазарна реализация на акумулираното при високи ценови нива. По този начин ще се осигурят стабилни парични потоци, съответно регулярни плащания по договорените с банката погасителни вноски и своевременно и надеждно обслужване на задълженията.

1. Проект на Рамков договор за инвестиционно и оборотно финансиране и за издаване на акредитив между „XXX“ АД - банката и „Ямболен“ АД – кредитополучател/клиент и обезпечител по смисъла на ЗДФОПН

Основни параметри:

1. Размер на кредита - до XXX евро.

2. Цел на кредита:

2.1. Лимит за инвестиционни цели и издаване на акредитив - в размер до XXX евро за финансиране на XXX% от разходите без ДДС и/или възстановяване на вече платени от кредитополучателя суми по инвестицията за изграждане и въвеждане в експлоатация на система за съхранение на енергия с инсталирана мощност 20 MW и капацитет 40 MWh.

2.2. Лимит за оборотни цели – в размер до XXX евро за финансиране на XXX% и/или възстановяване на вече платени от кредитополучателя суми от дължимото ДДС по инвестицията за изграждане и въвеждане в експлоатация на система за съхранение на енергия с инсталирана мощност 20 MW и капацитет 40 MWh.

3. Условия за усвояване и погасяване на кредита:

3.1. За лимита за инвестиционни цели и издаване на акредитив: XXX месеца, в т.ч. XXX месеца гратисен период, считано от датата на подписване на настоящия договор и с

краен срок за погасяване, съгласно погасителен план - приложение, неразделна част от настоящия договор.

3.2. За лимита за оборотни цели: XXX месеца, в т.ч. XXX месеца гратисен период, считано от датата на подписване на договора. Лимитът се погасява с всяко постъпление от възстановения данък добавена стойност по инвестицията или със собствени средства, ако възстановения данък добавена стойност не е достатъчен за пълното погасяване.

Кредитът се усвоява в срок до XXX г.

3.3. Лимита за инвестиционни цели и издаване на акредитив: Усвоява се на траншове успоредно със съответните траншовете на лимита за оборотни цели съгласно сключените от кредитополучателя договори за доставка и изграждане на система за съхранение на енергия с инсталирана мощност 20 MW и капацитет 40 MWh.

3.4. Лимита за оборотни цели: Усвоява се на траншове успоредно със съответните траншовете на лимита за инвестиционни цели и издаване на акредитив, съгласно сключените от кредитополучателя договори за доставка и изграждане на система за съхранение на енергия с инсталирана мощност 20 MW и капацитет 40 MWh.

4. Лихви, такси и комисионни по кредита:

4.1. Годишна лихва – XXX-месечен EURIBOR, плюс договорна надбавка в размер на 2,00 процентни пункта, но не по-малко от XXX%;

4.2. Такса за управление XXX% върху договорения размер на кредита. Таксата е дължима всяка година, считано от датата на договора и се начислява в посочения размер върху остатъка на кредита към датата на начисляване и е платима ежемесечно;

4.3. Без такса за предсрочно погасяване при погасяване на кредита със собствени средства на кредитополучателя.

4.4. Без такса за ангажимент за неусвоената част от кредита;

5. Обезпечения - за обезпечаване на всички вземания на „XXX“ АД (главница, лихви, такси, комисионни, разходи по кредитната сделка и дължими законни лихви) по този договор в полза на банката се учредяват следните обезпечения: съвкупност от машини и съоръжения, закупувани с банков кредит, особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането и споразумение за учредяване на залог по реда на ЗДФОПН към Рамков договор за инвестиционно и обратно финансиране и издаване на акредитив.

2. Проект на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения, закупувани с банков кредит между „XXX“ АД в качеството на заложен кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на залогодател

2.1. Съгласно проекта на договор за особен залог, същият се сключва за обезпечаване вземането на заложния кредитор, произтичащо от Рамков договор за инвестиционно и обратно финансиране и издаване на акредитив, анекси и споразумения към него, сключени между „XXX“ АД и кредитополучателя „Ямболен“ АД. Залогът обезпечава вземането на заложния кредитор по кредитния договор спрямо кредитополучателя и солидарния длъжник в неговата цялост: главница, редовна лихва, наказателни лихви, такси, комисионни и разходи по кредитната сделка, ведно с дължимите върху тях законни лихви, както и дължимите увеличения на лихвения процент поради неизпълнение съгласно кредитния договор и Общите условия.

2.2. Залогът се учредява по реда на Закона за особените залози върху съвкупност от машини и съоръжения, които ще бъдат закупени от „Ямболен“ АД със средствата от отпуснатия по кредитния договор кредит, представляващи „Обект за съхранение на електрическа енергия с инсталирана мощност до 20 MW, капацитет за съхранение до 40 MWh, които обекти ще бъдат изградени в поземлен имот с идентификатор 87374.515.91, с адрес на имота: гр. Ямбол, ул. „Ямболен“ № 35, с площ от 91619 кв. м., с трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за химическата

и каучуковата промишленост, предишен идентификатор: 9110, номер по предходен план: квартал: 28, и който обект се състои от 8 бр. батерийни контейнери Great Power 5,015 MWh (TIER1), 2 бр. MVSkid 10 MW (PCS - Sineng), система за енергиен мениджмънт (EMS).

2.3. Залогодателят се задължава да придобие движимите вещи, съставляващи заложеното имущество и да представи доказателства за това на Банката, като представи заверени от него документи за собственост, документи за индивидуализация на всяка заложена вещь (ако е приложимо) и извлечения от счетоводните си книги, в които е заведено заложеното имущество.

2.4. В случай на принудително изпълнение Банката има право да извърши извънсъдебна продажба на заложеното имущество или на отделни елементи от него по свой избор чрез някой от следните начини: търг или преки преговори, водени от упълномощен представител на Банката.

3. Проект на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането между „XXX“ АД в качеството на заложен кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на залогодател

3.1. Съгласно проекта на договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, същият се сключва за обезпечаване вземането на зложния кредитор, произтичащо от Рамков договор за инвестиционно и обратно финансиране и издаване на акредитив, анекси и споразумения към него, сключени между „XXX” АД и кредитополучателя „Ямболен“ АД. Залогът обезпечава вземането на зложния кредитор по кредитния договор в неговата цялост: главница, редовна лихва, наказателни лихви, такси, комисиони и разходи по кредитната сделка, ведно с дължимите върху тях законни лихви, както и дължимите увеличения на лихвения процент поради неизпълнение съгласно кредитния договор и Общите условия.

3.2. Залогът се учредява върху следните вземания на залогодателя, представляващи съвкупност от:

- всички настоящи и бъдещи вземания на залогодателя – „Ямболен“ АД, произтичащи от договори за изкупуване, търговско управление и оптимизация на система за съхранение на електрическа енергия, в това число и по Договор сключен между залогодателя и „Електрохолд Трейд“ ЕАД, заедно с анексите и споразуменията към него.

- настоящи и бъдещи вземания по банкова сметка, разкрита в „XXX“ АД, клон Ямбол, по която ще постъпват и зложните вземания на залогодателя.

3.3. Цялата зложна сума или част от нея, постъпила по горната банкова сметка се използва по преценка на Банката за погасяване на изискуемите задължения по кредитния договор. За целта, с подписването на договора залогодателят дава безусловното си и неотменяемо съгласие при условията на глава III, раздел IV от Наредба № 3 на БНБ за условията и реда за откриване на платежни сметки, за изпълнение на платежни операции и за използване на платежни инструменти банката служебно да задължава сметките му при нея до размера на изискуемите си вземания. При служебно погасяване с валута, различна от валутата на кредитния договор, Банката извършва служебно превалутиране на сумите по курс “купува” за деня на сделката за съответния вид валута, като всички комисиони и курсови разлики са за сметка на залогодателя.

4. Проект на споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и за приключващото нетиране към Рамков договор за инвестиционно и обратно финансиране и издаване на акредитив, между „XXX” АД – зложен кредитор и „Ямболен“ АД, в качеството на кредитополучател и обезпечител по ЗДФОПН

4.1. За обезпечение на всички вземания на Банката (главница, лихви, такси, комисиони, неустойки, разноски и др.) по Рамков договор за инвестиционно и обратно финансиране и издаване на акредитив и всички анекси към него, „Ямболен“ АД предоставя и учредява в полза на Банката залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и за приключващото нетиране (ЗДФОПН) върху всички вземания на „Ямболен“ АД, настоящи и бъдещи, по следните сметки на дружеството при Банката, на които същият е титуляр.

4.2. С подписване на Споразумението кредитополучателят, действащ като обезпечител на вземанията на Банката (обезпечено лице), предоставя финансовото обезпечение под формата на залог върху вземанията на които е титуляр по сметките си, при Банката, което обстоятелство се удостоверява с отбелязванията по съответните сметки в Банката.

4.3. Обезпечителят дава изричното си съгласие за нетиране по смисъла на чл. 10, ал. 2, т. 1 и 2 от ЗДФОПН. Неизпълнение по смисъла на ЗДФОПН е всяко нарушение на Договора за кредит, настоящия договор, приложимите към Договора за кредит Общи условия, неизпълнение от страна на кредитополучателя на кое да е негово парично задължение към негов кредитор и/или налагане на запор за обезпечение и/или запор за изпълнение върху сметките на кредитополучателя в Банката. Банката упражнява правото си на нетиране по своя преценка и съгласно разпоредбите на настоящото Споразумение.

4.4. В случай на неизпълнение, Банката има право по своя преценка, едностранно, без да е необходимо предварително изявление от страна на Банката до кредитополучателя, да реализира финансовото обезпечение, в деня на изискуемост на задължение по Договора за кредит.

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 чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 1 от ЗЕ, чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ, КЕВР дава разрешение за учредяване на залог, включително особен залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност.

В конкретния случай, рамковият договор за инвестиционно и обратно финансиране и за издаване на акредитив е в общ размер на XXX евро, което съставлява повече от 41% от активите на „Ямболен“ АД, съгласно последния одитиран годишен финансов отчет, като същия няма да бъде обезпечен с имущество, с което се осъществява лицензионна дейност. Предвид това, сключването на този договор е сделка, която попада в приложното поле на чл. 21, ал. 1, т. 23, пр. 2 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ и следва да бъде разглеждана от КЕВР.

Учредяването на особен залог на съвкупност от машини и съоръжения, закупувани с банков кредит, които в цялост съставляват система за съхранение на електрическа енергия, е сделка, която не попада в обхвата на чл. 53, ал. 5 от ЗЕ и чл. 92, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ и не следва да бъде разглеждана от Комисията.

Сключването на договора за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, както и сключването на споразумението за залог по реда на ЗДФОПН върху вземания по сметки и на сметките, по които постъпват вземанията оказват влияние върху финансовото състояние на дружеството, тъй като до погасяването на всички вземания на банката, обезпечението е на разположение и под контрола на банката в случай на неизпълнение. Влиянието на обезпечението върху финансовото състояние на дружеството квалифицира тези сделки като такива от обхвата на чл. 21, ал. 1, т. 23, предл.

второ от ЗЕ, поради което същите подлежат на разглеждане от КЕВР.

Предвид гореизложеното, на основание от чл. 92, ал. 1 и ал. 4 от НЛДЕ, КЕВР следва да извърши преценка дали сключването на посочените по-горе сделки води или може да доведе до нарушаване сигурността на снабдяването, вследствие на задължнялост 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 е извършен анализ на финансово-икономическото състояние на „Ямболен“ АД, при който се установи следното:

Прогнозен паричен поток за периода до XXX г.

В подаденото заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г. допълнено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 24.03.2026 г., „Ямболен“ АД е посочило, че банковото финансиране ще е на обща стойност от XXX евро и е с цел изпълнение на проекта по изграждането и въвеждане в експлоатация на съоръженията за съхранение с предвидена инсталирана мощност от 20 MW и с инсталиран капацитет от 40 MWh.

В тази връзка, дружеството е представило прогнозен паричен поток обхващаш периода на обслужване на кредита до XXX г., като при така заложените параметри и допускания се установява, че общо приходите от продажба са формирани от приходи от продажба на електрическа енергия от ФЕЦ и от XXX г. (очакваното въвеждане в експлоатация на системата за съхранение на електрическа енергия) и от приходи по договори с Батерии.

В допълнение и съгласно условията по рамковия договор с „XXX“ АД, „Ямболен“ АД има XXX месечен гратисен период по отношение на погасяването на задълженията си, който ще приключи след очакваното въвеждане в експлоатация на системата за съхранение на електрическа енергия, като видно от паричните потоци, същото има възможност да започне да покрива задълженията си още през първата година без да се възползва от гратисен период, тъй като калкулира приходи и от други дейности, не само от ФЕЦ.

В отчета за паричния поток са посочени парични потоци от оперативна, инвестиционна и финансова дейност, в резултат на което се установява, че:

Нетният паричен поток от основната дейност през разглеждания период е положителна величина в общ размер на XXX хил. евро (формиран при постъпления в размер на XXX хил. евро и при плащания в размер на XXX хил. евро), от инвестиционна дейност е положителна величина в размер на XXX хил. евро и от финансова дейност е отрицателна величина в размер на XXX хил. евро (формиран при постъпления в размер на XXX хил. евро и при плащания в размер на XXX хил. евро). В тази връзка нетният паричен поток от цялостната дейност е положителен през всички години, като с отчитане на наличните парични средства в началото на периода, в края на периода паричните средства са в размер на XXX хил. евро.

В представените прогнозни парични потоци са заложили плащания по съществуващи кредити и дължимите вноски по главница и лихви, и съответните такси по рамковия договор за инвестиционно и обратно финансиране и за издаване на акредитив с „XXX“ АД (кредитор), като коефициентът за покритие на дълга през периода за погасяване на кредита е средно XXX.

Дружеството е направило и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци, при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

- Нетна настояща стойност (NPV): XXX евро;
- Вътрешна норма на възвръщаемост (IRR): XXX%;

– Срок на откупуване на инвестицията: XXX г.

Посочените стойности на тези показатели определят проекта като ефективен и икономически целесъобразен.

Предвид горното, КЕВР приема, че „Ямболен“ АД ще разполага с необходимия паричен ресурс за обслужване на задълженията си. Следователно, КЕВР счита, че разглежданите сделки няма да доведат до нарушаване на сигурността на снабдяването вследствие на задлъжнялост на дружеството, както и няма да доведат до нарушаване условията по осъществяване на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва А. Иванова. „Ямболен“ АД е титуляр на лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия“. Със заявлението дружеството е поискало сключването на договор за кредит с „XXX“ АД. Към заявлението дружеството е представило 3 бр. проекти на особени залози. В тази връзка „Ямболен“ АД учредява на залог върху съвкупност от машини и съоръжения, закупувани с банков кредит. Тук се визира банков кредит за изграждане на система съоръженията за съхранение на електрическа енергия. Тази съвкупност от машини и съоръжения представляват в цялост съоръжението за съхранение на електрическа енергия. Вторият залог е проект на договор за особен залог на вземания и на сметката, по която встъпва вземането. Третият залог е по реда на ЗДФОПН, където се залагат всички настоящи и бъдещи сметки.

Дружеството е представило прогнозни парични потоци, които са положителни. Може да се направи извод, че дружеството притежава достатъчен по размер средства и сделката няма да повлияе негативно върху финансовото състояние и осъществяването на лицензионната дейност.

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. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс, 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 сделките, които попадат в обхвата на Закона за енергетиката, съответно да прекрати административните производства във връзка със сделките, които не попадат в обхвата на Закона за енергетиката.

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

А. Иванова прочете дипозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г., подадено от „Ямболен“ АД, в частта относно искането за разрешаване сключването с „XXX“ АД на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения, закупувани с банков кредит;

II. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и 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 дава разрешение на „Ямболен“ АД да сключи с „XXX“ АД:

1. Рамков договор за инвестиционно и оборотно финансиране и за издаване на акредитив, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г.;

2. Договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г.;

3. Споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и за приключващото нетиране към Рамков договор за инвестиционно и оборотно финансиране и издаване на акредитив, съгласно представения проект на споразумение със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г.

Бл. Голубарев попита дружеството работи ли с тази топлоцентрала, която е описана, на газ - 40 MW електрическа мощност и 150 MW топлинна мощност.

Б. Паунов отговори, че централата не работи.

Пл. Младеновски посочи, че тази централа е свързана със завода Ямболен, който не работи. Председателят установи, че няма други изказвания и подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 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 за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотека върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ямболен“ АД;

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г., подадено от „Ямболен“ АД, в частта относно искането за разрешаване сключването с „XXX“ АД на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения, закупувани с банков кредит;

III. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и 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 дава разрешение на „Ямболен“ АД да сключи с „XXX“ АД:

1. Рамков договор за инвестиционно и оборотно финансиране и за издаване на акредитив, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г.;

2. Договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г.;

3. Споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и за приключващото нетиране към Рамков договор за инвестиционно и оборотно финансиране и издаване на акредитив, съгласно представения проект на споразумение със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г.

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

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 16.03.2026 г., подадено от „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД, за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 16.03.2026 г. от „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“ на основание чл. 22, ал. 1 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). В тази връзка, със Заповед № 3-Е-74 от 19.03.2026 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група за проучване на постъпилото заявление и приложените към него документи. Списание с вх. № Е-ЗЛР-Р-30 от 10.03.2026 г. дружеството е предоставило допълнителна информация и документи.

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

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

Капиталът на „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е в размер на 3 883 650 (три милиона осемстотин осемдесет и три хиляди шестстотин и петдесет) евро и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, Държава: Р България.

Дружеството се управлява от едностепенна система на управление – съвет на директорите в състав: Калина Василева Стефанова-Пеловска, Анастасия Димитрова Чорбаджиева, Йеппе Удби и Микаел Хаугард Сков и се представлява от двама

изпълнителни директори, действащи заедно (Калина Стефанова-Пеловска и Микаел Хаугаард Сков).

Следва да се отбележи, че структурата на собственост и контрол на „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензия на дружеството и е установено, следното: Едноличен собственик на капитала на „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД, ЕИК 207320318, регистрирано в Р България. Собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД са „Реналфа ИПП“ Гмбх, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Р Австрия, притежаващо 50% от капитала и „Юроуинд Енерджи“ А/С, чуждестранно юридическо лице, регистрирано в Кралство Дания, притежаващо 50% от капитала.

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

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

От описаната по-горе структура на собственост и контрол на „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД се установява, че действителни собственици на капитала на дружеството са Йенс Расмунсен, гражданин на Кралство Дания и Иво Георгиев Прокопиев, гражданин на Р България. В допълнение, от извършената справка в

ТРРЮЛНЦ се установява, че същите физически лица са вписани като действителни собственици на „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД – едноличен собственик на капитала на заявителя.

Заявителят е представил и декларация по чл. 3, ал. 3 от НЛДЕ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни към заявлението, подписана от Анастасия Димитрова Янева, пълномощник на дружеството, съгласно нотариално заверено пълномощно от нотариус Анета Микова, РС София с рег. № 127 на Нотариалната камера, по силата на което същата има правомощия да представлява дружеството пред КЕВР, като извършва от негово име и за негова сметка всякакви правни и фактически действия, включително с право да подписва и подава от името на дружеството всякакви заявления, молби, декларации, и др.

Заявителят „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-783 от 24.10.2024 г., на основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 3 от ЗЕ и по реда на Глава трета, Раздел II от НЛДЕ, а именно преди изграждане на енергийния обект, без провеждане на конкурс. Лицензията е издадена за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Тенево“, с обща инсталирана мощност (АС) – 213,72 MW, разположена в с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол.

С решение № И1-Л-783 от 10.07.2025 г., Комисията е изменила лицензията на дружеството по отношение на енергийния обект – ФЕЦ „Тенево“, като инсталираната (АС) мощност на фотоволтаично поле 1 е променена от 197,4 MW на 194,4 MW, а постояннотоковата (DC) мощност от 221,26 MW_p на 223,3 MW_p; инсталираната (АС) мощност на фотоволтаично поле 2 е променена от 12,6 MW на 13,20 MW, а постояннотоковата (DC) мощност от 16,32 MW_p на 15,26 MW_p; общата инсталирана (АС) мощност на ФЕЦ „Тенево“ е променена на 207,6 MW, а постояннотоковата (DC) мощност от 237,58 MW_p на 238,56 MW_p.

С решение Р-586 от 27.08.2025 г. КЕВР е разрешила започване осъществяване на лицензионна дейност чрез изградения енергиен обект с инсталирана (АС) мощност 69,9 MW – фотоволтаична електрическа централа „Тенево Солар“, етап 1, фотоволтаично поле I (етап 7) с инсталирана (АС) мощност 31,5 MW, фотоволтаично поле I (етап 8) с инсталирана (АС) мощност 25,2 MW, находящо се в поземлени имоти с идентификатори 72240.23.361 и 72240.23.362, с. Тенево, м. „Гиговата мера“, землище на с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол и фотоволтаично поле II с инсталирана (АС) мощност 13,2 MW, находящо се в поземлен имот (ПИ) с идентификатор 72240.17.56, с. Тенево, м. „Парцелите“, землище на с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол, които са част от изградения енергиен обект фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ с обща инсталирана (АС) мощност 207,6 MW.

Със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 16.03.2026 г., дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, по отношение на етап 2, етап 4 и етап 5 с обща инсталирана мощност 137,7 MW (АС) от изградения енергиен обект „Фотоволтаична електрическа централа, находяща се с. Тенево, м. Гиговата мера, общ. Тунджа, обл. Ямбол с обща инсталирана мощност (в съответствие с §1, т. 26в от ДР на ЗЕ) на целия проект до 207,6 MW („ФЕЦ-Тенево“),“ находящи се в УПИ-I 23.334, ПИ 72240.23.334 по КККР в землището на с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол, по реда и при условията на чл. 22, ал. 1 от НЛДЕ - след подписване на констативен акт за установяване на годността за приемане на строежа образец 15, съгласно Наредба № 3 от 2003 г. за съставяне на актове и протоколи по време на строителството.

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, преди започване на осъществяването на лицензионната дейност чрез енергийния обект, за който е издадена лицензия, лицензиантът е длъжен да представи пред комисията: документ за въвеждане на строежа в

експлоатация, издаден при условията и по реда на Закона за устройство на територията (ЗУТ); данни за техническите и експлоатационните характеристики на изградения обект и на обслужващата го инфраструктура и списък на основните и спомагателните съоръжения на енергийния обект; документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици; доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закон за водите (ЗВ); доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност и актуализирани бизнес план и финансов модел.

При преценка на основателността на искането за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионната дейност Комисията, по силата на чл. 40, ал. 2 във връзка с чл. 40, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), следва да установи дали заявителят има вещни права върху изградения енергиен обект, чрез който ще осъществява дейността, дали притежава технически и финансови възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на лицензионната дейност и дали енергийният обект отговаря на нормативните изисквания за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 24.03.2026 г. „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД, в изпълнение на чл. 21, ал. 1, т. 1 от НЛДЕ е представило документ за въвеждане на строежа в експлоатация, издаден при условията и по реда на ЗУТ, а именно Разрешение за ползване № ДНСК26-РП-129 от 16.03.2026 г., издадено от Главния директор на Главна дирекция „Строителен контрол“ към Дирекция за национален строителен контрол. С представеното разрешение за ползване се въвежда в експлоатация строеж „Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – фотоволтаично поле № 1 с инсталирана мощност 223,3 MWp (номинална мощност 194,4 MW) с 31 броя КТП 1x6600 kVA 0.8/33kV – етапно:

- I-ви етап: КТП-03, ФВ-масив 03 с инсталирана мощност 7,2 MWp (номинална мощност 6,3 MW);

- II-ри етап: КТП-01, КТП-02, КТП-04, КТП-05, със съответните ФВ - масиви с № 01, 02, 04, 05 с инсталирана мощност 28 MWp (номинална мощност 24,6 MW);

- III-ти етап: КТП-06, КТП-07, КТП-08, КТП-12 със съответните ФВ - масиви с № 06, 07, 08 и 12 с инсталирана мощност 28,6 MWp (номинална мощност 24,9 MW);

- IV-ти етап: КТП-09, КТП-10, КТП-11, КТП-13 със съответните ФВ – масиви с № 09, 10, 11 и 13 с инсталирана мощност 28,6 MWp (номинална мощност 25,2 MW);

- V-ти етап: КТП-14, КТП-15, КТП-16, КТП-19 със съответните ФВ - масиви с № 14, 15, 16 и 19 с инсталирана мощност 29,3 MWp (номинална мощност 25,2 MW);

- VI-и етап: КТП-17, КТП-18, КТП-21, КТП-22, КТП-20 със съответните ФВ масиви с № 17, 18, 21, 22 и 20 с инсталирана мощност 36,5 MWp (номинална мощност 31,5 MW),

находящ се в УПИ I - 23.334 - за фотоволтаична инсталация и системи за съхранение на енергия, ПИ 72240.23.334 (стари УПИ I - 23.362 - за фотоволтаична инсталация и системи за съхранение на енергия и в УПИ II - 23.361 - за фотоволтаична инсталация и системи за съхранение на енергия по ПУП-ПРЗ, ПИ 72240.23.362 и ПИ 72240.23.361) по КККР в землището на с. Тенево, община „Гунджа“, област Ямбол.

В разрешението за ползване е констатирано, че строежът е изпълнен в съответствие с одобрените проекти, Разрешение за строеж № 271 от 22.08.2023 г., Заповед № РД-07-0882 от 23.07.2024 г. по чл. 154 от ЗУТ за допълване на разрешението за строеж и Заповеди № РД-07-0565 от 18.06.2025 г. и № РД07-0566 от 18.06.2025 г. по чл. 62 от АПК, издадени от главния архитект на община „Гунджа“ и протокол обр. 2а от 12.06.2024 г. за

откриване на строителна площадка и определяне на строителна линия и ниво за строежи на техническата инфраструктура, с констатации от извършени проверки на контролираните нива, както и че за строежа е представена необходимата документация.

Представен е и Протокол от 10.03.2026 г. за установяване годността за ползване на строеж: „Фотоволтаична електрическа централа „Тенево“ – фотоволтаично поле № 1 с инсталирана мощност 223,3 MWp (номинална мощност 194,4 MW) с 31 броя КТП 1x6600 kVA 0.8/33kV, за етапи от 1 до 6 с инсталирана мощност 137,7 MW (AC).

В изпълнение на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 2 от НЛДЕ**, заявителят е представил **описание на енергийния обект – ФЕЦ „Тенево“**, по отношение фотоволтаично поле I, етапи 1-6.

Изграден е енергиен обект фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Тенево“ фотоволтаично поле I, етапи 1-6, с обща инсталирана електрическа мощност 137,7 MW за производство на електрическа енергия, находящ се в УПИ I 23.334, ПИ 72240.23.334 по ККР в землището на с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол /стари номера УПИ I 23,362 и в УПИ II 23,361, представляващи ПИ 72240.23.362 и ПИ 72240.23.361 в землището на с. Тенево, общ. Тунджа, област Ямбол.

Технически данни на съоръженията от ФП № 1 – етапи от 1 до 6 на ФЕЦ „Тенево“:

	Фотоволтаично поле	Етап	Максимална инсталирана AC мощност (в съответствие с §1, т. 26в от ДР на ЗЕ), MW
Етап 2 на обекта	I	6	31,5
Етап 4 на обекта	I	1	6,3
	I	5	25,2
Етап 5 на обекта	I	2	24,6
	I	3	24,9
	I	4	25,2
		ОБЩО	137,7

Новоизпълнените етапи са присъединени към електропреносната мрежа в повишаваща подстанция „Тенево Солар“ 33/400 kV, собственост на Тенево Солар Технолоджис ЕАД, възлова станция „Тенево“ 400 kV, собственост на ЕСО ЕАД.

Повишаващата подстанция е присъединена към електропреносната мрежа на 400 kV посредством разкъсване на ВЕЛ 400 kV „Сан Стефано“, свързващ системна подстанция „Бургас“ и системна подстанция „ТЕЦ Марица Изток-2“.

Фотоволтаично поле № 1:

Етап I (1) – Включва КТП-03, с ФВ-масиви с №03, с обща инсталирана пикова DC мощност 7,2 MWp и номинална мощност 6,3 MW;

Етап II (2) – Включва КТП-01, КТП-02, КТП-04, КТП-05, със съответните ФВ – масиви с №№ 01, 02, 04 и 05, с обща инсталирана пикова DC мощност 28 MWp и номинална мощност 24,6 MW.

Етап III (3) – Включва КТП-06, КТП-07, КТП-08, КТП-12 със съответните ФВ – масиви с №№ 06, 07, 08 и 12, с обща инсталирана пикова DC мощност 28,6 MWp и номинална мощност 24,9 MW.

Етап IV (4) – Включва КТП-09, КТП-10, КТП-11, КТП-13 със съответните ФВ – масиви с №№ 09, 10, 11 и 13, с обща инсталирана пикова DC мощност 28,6 MWp и номинална мощност 25,2 MW.

Етап V (5) – Включва КТП-14, КТП-15, КТП-16, КТП-19 със съответните ФВ – масиви с №№ 14, 15, 16 и 19, с обща инсталирана пикова DC мощност 29,3 MWp и номинална мощност 25,2 MW.

Етап VI (6) – Включва КТП-17, КТП-18, КТП-21, КТП-22, КТП-20 със съответните ФВ – масиви с №№ 17, 18, 21, 22 и 20, с обща инсталирана пикова DC мощност 36,5 MWp и номинална мощност 31,5 MW.

На територията на ФЕЦ за етапи I-VI са монтирани общо 263 614 броя ФВ-панели - монокристални двулицеви, „half-cut“ технология със 144 клетки (6x24). Всеки ФВ-панел е с размери 2382/1134/30 мм и единична пикова мощност 600 Wp.

Доставени и монтирани 459 броя стрингови инвертори модел „SUN2000-330KTL-N1“ (номинална изходна AC мощност = 300 kW). Те са разположени на модулни носещи конструкции „Zimmermann“. Общо 10 139 броя ФВ – стрингове са инсталирани в изпълнените етапи.

Монтирани са общо 22 броя КТП-та, модел „JUPITER-6000K-N1“, 33/0.8/0.8 kV. Всеки КТП представлява готов окомплектован продукт, състоящ се от табла НН, повишаващ трансформатор 1x6600 kVA (тринамотъчен, маслен), уредба СрН и монофазен сух трансформатор за собствени нужди с привидна мощност 5 kVA, монтирани на една платформа с размерите на 20-футов контейнер (6058 / 2438 / 2896 мм) и тегло 22 t. Към всеки от КТП се присъединяват до 22 броя инвертори.

Изпълнена е вътрешна за имота алейна мрежа, обслужваща изпълнените КТП-та. Към всяка КТП има изградена площадка с размери 12/12 м и с трайна трошенокаменна настилка.

Фотоволтаичната електрическа централа е изградена на открити площи в извънградски район. Изградена е мълниезащитна уредба с изпреварващо действие, чието предназначение е защита от пряко попадение на мълнии. За целта са инсталирани мълниезащитни мачти с височина 5 метра от защитаваната зона. За защитавана повърхност се счита най-високата точка на КТП. Площта на ФЕЦ в изпълнените етапи е защитена от директни попадения на мълнии, посредством 24 инсталирани мълниеприемника на територията на централата.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ**, а именно документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, заедно със скици, заявителят е посочил, че е собственик на следните имоти с обща площ от 2 410 388 кв. м.:

- ПИ 72240.17.56 с обща площ от 171 937 кв. м., находящ се в с. Тенево, м. „Парцелите“, общ. Тунджа, обл. Ямбол, придобит от Реналфа АД съгласно Договор № ВМ-42-3 от 19.01.2021 г. за покупко-продажба на недвижим имот-частна държавна собственост в управление на Министерство на отбраната;

- ПИ 72240.23.362 с площ от 930 000 кв. м., находящ се в с. Тенево, м. „Гиговата мера“, общ. Тунджа, обл. Ямбол, придобит от „Реналфа“ АД съгласно Договор № ВМ-42-4 от 19.01.2021 г. за покупко-продажба на недвижим имот-частна държавна собственост в управление на Министерство на отбраната;

- ПИ 72240.17.56 и ПИ 72240.23.362 са придобити от „Реналфа“ АД въз основа на горепосочените договори и са апортирани в капитала на Дружеството през май 2021 г. Имотите са описани в устава на Дружеството, който е представен по преписката.

- ПИ 72240.23.361 с площ от 1 209 170 кв. м., находящ се в с. Тенево, м. „Гиговата мера“, общ. Тунджа, обл. Ямбол, придобит от Дружеството съгласно Договор № ВМ-42-54 от 05.08.2021 г. за покупко-продажба на недвижим имот-частна държавна собственост в управление на Министерство на отбраната.

- ПИ 72240.23.363 и 72240.23.364, с площ от 22 925 кв. м. и 76 356 кв. м. (съвот.), находящи се в с. Тенево, м. „Гиговата мера“, общ. Тунджа, обл. Ямбол. Имотите са образувани от ПИ 72240.23.320, придобит от Дружеството въз основа на Нотариален акт за покупко-продажба на недвижим имот № 118, том I, рег. № 998, дело № 99 от 28 март 2022 г. ПИ 72240.23.320 е разделен на 72240.23.363, 72240.23.364 и 72240.23.365. На 18 август 2023 г. Дружеството сключва Договор за прехвърляне на собственост чрез замяна на недвижими имоти с Община Тунджа, вписан от Служба по вписванията – гр. Ямбол, с вх. рег. № 4778 от 30.08.2023 г., акт № 149, том 16, въз основа на който Дружеството прехвърля на Общината ПИ 72240.23.365, а общината прехвърля на Дружеството право на собственост върху
1 050 кв. м. част от ПИ 72240.23.316, които преминават към ПИ 72240.23.363 и 72240.23.364. ПИ 72240.23.364 ще бъде прехвърлен към ЕСО заедно с изградената възлова станция 400 kV съгласно изискванията на подписания договор за присъединяване.

Представени са и четири скици, от които три издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – гр. Ямбол (СГКК – Ямбол) и една издадена от Агенцията по геодезия, картография и кадастър (АГКК) както следва:

- скица № 15-1095461-08.10.2021 г., издадена от СГКК – гр. Ямбол, за ПИ с идентификатор **72240.17.56**, находящ се в с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-350 от 15.09.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 08.10.2021 г.. Адрес на поземления имот: с. Тенево, местност „Парцелите“; площта на поземления имот е 171 937 m², трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишен идентификатор: няма. Номер по предходен план: 000072, парцел I-17.56. Собственици по данни от КРНИ: 206511621 „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД;

- скица № 15-3187046-02.12.2025 г., издадена от АГКК, за ПИ с идентификатор 72240.23.334, находящ се в с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-350 от 15.09.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последно изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо ПИ: няма извършено изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри. Адрес на ПИ: с. Тенево, местност „Гигова мера“; площта на ПИ е 2 139 170 кв. м., трайно предназначение на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишни идентификатори: 72240.23.361 и 72240.23.362. Номер от предходен план: квартал: 23, парцел: I-23.334. Собственици по данни от КРНИ: 206511621, „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД;

- скица № 15-1057494-05.10.2023 г., издадена от СГКК – гр. Ямбол, за ПИ с идентификатор **72240.23.364**, находящ се в с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-350 от 15.09.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 27.09.2023 г. Адрес на ПИ: с. Тенево, местност „Гиговата мера“; площта на ПИ е 76 356 кв. м., трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Предишни идентификатори: 72240.23.316 и

72240.23.320. Номер по предходен план: парцел П-23.364. Собственици по данни от КРНИ: 206511621 „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД;

- скица № 15-1057483-05.10.2023 г., издадена от СГКК – гр. Ямбол, за ПИ с идентификатор **72240.23.363**, находящ се в с. Тенево, общ. Тунджа, обл. Ямбол, по кадастралната карта и кадастралните регистри, одобрени със Заповед № РД-18-350 от 15.09.2017 г. на изпълнителния директор на АГКК. Последното изменение на кадастралната карта и кадастралните регистри, засягащо имота е от 27.09.2023 г. Адрес на ПИ: с. Тенево, местност „Гигова мера“; площта на ПИ е 22 925 m², трайно предназначения на територията: урбанизирана, начин на трайно ползване: за електроенергийно производство. Номер по предходен план: парцел I-23.363. Собственици по данни от КРНИ: 206511621 „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 4 от НЛДЕ**, а именно доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда за разрешаване въвеждането в експлоатация, когато това се изисква съгласно Закона за опазване на околната среда (ЗООС), Закона за биологичното разнообразие (ЗБР), Закона за защитените територии (ЗЗТ) и Закона за водите (ЗВ), заявителят е представил заверени копия на:

- Писмо с изх. № КОС-01-1615(1) от 26.03.2021 г. на Регионална инспекция по околна среда и водите-Стара Загора (РИОСВ-Стара Загора) във връзка с инвестиционно предложение (ИП) за *„Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична инсталация за оползотворяване на слънчевата радиация със съвременни системи за мениджмънт и съхранение на енергията и повишаваща подстанция 20/110 kV“* в имоти с идентификатори 72240.23.362 и 72240.17.56 в землището на с. Тенево, общ. Тунджа, от което се установява, че отчитайки местоположението и характера на ИП, при реализацията му **няма вероятност** от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона на опазване на местообитанията BG0000195 „Река Тунджа 2“, поради което компетентния орган РИОСВ – Стара Загора е преценил, че **не е необходимо** провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № КОС-01-5247(3) от 21.12.2021 г. на РИОСВ – Стара Загора във връзка с ИП за *„Проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на фотоволтаична инсталация за оползотворяване на слънчевата радиация със съвременни системи за мениджмънт и съхранение на енергията и повишаваща подстанция“* в имот с идентификатор 72240.23.361 в землището на с. Тенево, общ. Тунджа, от което се установява, че отчитайки местоположението и характера на ИП, при реализацията му **няма вероятност** от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000“, поради което компетентния орган РИОСВ – Стара Загора е преценил, че **не е необходимо** провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № КОС-01-3027(1) от 25.05.2023 г. на РИОСВ – Стара Загора във връзка с ИП за изграждане на подстанция 400/110 kV в имот с идентификатор 72240.23.364 в землището на с. Тенево, общ. Тунджа и повишаваща подстанция СрН/400 kV в имот с идентификатор 72240.23.363 в землището на с. Тенево, общ. Тунджа, от което се установява, че **няма вероятност** от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000“, включително и върху най-близко разположената защитена зона

на опазване на местообитанията BG0000195 „Река Тунджа 2“, поради което компетентния орган РИОСВ – Стара Загора е преценил, че **не е необходимо** провеждане на процедура по реда на Глава втора от Наредбата за ОС;

- Писмо с изх. № КОС-01-3026(10) от 11.08.2023 г. с приложено Решение № СЗ-42-ПР от 11.08.2023 г. за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, издадено от Директора на РИОСВ-Стара Загора, с което е решено да **не се** извършва оценка на въздействието върху околната среда и оценка на съвместимост с предмета и целите на опазване в защитените зони за инвестиционно предложение „Изграждане на два броя въздушни електропроводни отклонения 400 kV“, което който **няма вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони. В решението са изложени съответните мотиви, обосноваващи направената преценка на компетентния орган;

- Писмо с изх. № КОС-01-3092(1) от 29.05.2024 г. на РИОСВ-Стара Загора във връзка с промяна на ИП с проведена процедура по реда на Глава Шеста на ЗООС, от което се установява, че предвидената промяна във фотоволтаично поле 1 по реда на чл. 154 от ЗУТ, след издадено разрешение за строеж не представлява изменение и/или разширение, което може да доведе до значително отрицателно въздействие върху околната среда и не е необходимо извършване на процедура за преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС и оценка на съвместимостта и издаване на решение. Също така отчитайки местоположението и характера на заявеното ИП, при реализацията му **няма вероятност** от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „НАТУРА 2000“.

За доказване на изискването на **чл. 21, ал. 1, т. 5 от НЛДЕ**, а именно доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, данни за управленската и организационната структура на лицензианта и данни за числеността и квалификацията на персонала, зает в упражняване на лицензионната дейност, е представена информация от която е видно, че „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД се управлява от едностепенна система на управление – съвет на директорите в състав: Калина Василева Стефанова-Пеловска, Анастасия Димитрова Чорбаджиева, Йеппе Удби и Микаел Хаугаард Сков и се представлява от двама изпълнителни директори, действащи заедно (Калина Стефанова-Пеловска и Микаел Хаугаард Сков).

Калина Пеловска е професионалист в сферата на финансите с 20-годишен управленски опит в инвестиционния мениджмънт, финансови консултации, банкови финансираня и реструктурирания. Основните области на експертиза включват структуриране и финансиране на конвенционални и възобновяеми енергийни проекти, недвижими имоти и обществена инфраструктура. Г-жа Пеловска има магистърска степен по международни отношения от Централния Европейски Университет в Будапеща и диплома по международна икономика от центъра на Университет Джонс Хопкинс в Болоня.

Микаел Хаугаард Сков е опитен професионалист в областта на възобновяемата енергия с 20 години опит в индустрията, предимно във вятърната и слънчевата енергия. Неговият основен опит включва придобиване и продажба на енергийни проекти през всички етапи на развитие – от придобиване на права на ранен етап до транзакции, включващи напълно работещи активи, включително проекти за повторно захранване. През последните години Майкъл е служил като регионален ръководител за

източноевропейските пазари на Eurowind Energy, включително България, с основен фокус върху разработването и изпълнението на проекти за възобновяема енергия, съчетавайки стратегическо лидерство с практическа отговорност за търговия и изпълнение на проекти.

Заявителят посочва, че на обекта не се предвижда постоянен експлоатационен персонал и за основните елементи се предвижда сключване на договори за поддръжка със специализирани фирми при необходимост или в срокове, определени от производителя. В тази връзка е представен Договор за експлоатация и поддръжка от XXX г. и допълнително споразумение № XXX от XXX г. към същия, сключени между „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД („Собственик“) и „XXX“ АД (О&М оператор).

По силата представения договор ще се извършва лицензионната дейност по производство на електрическа енергия, експлоатацията и поддръжката на обекта. Предмет на споразумението са следните услуги: мониторинг и сигнализиране, превантивна и корективна поддръжка, отчитане и управление. Видовете и честотата на услугите са описани подробно в приложение I към споразумението за поддръжка и експлоатация и включват услуги, свързани както с фотоволтаичната електроцентраля, така и с повишаващата подстанция.

В допълнение на горното, може да се посочи, че „XXX“ АД е част от групата на XXX – компания, основана през 2007 г., с над 15 години успешна история в областта на възобновяемите енергийни източници и водеща в Централна и Източна Европа в областта на възобновяемата енергия със значително присъствие в 6 страни в Източна Европа и оперативен капацитет на глобално ниво. Екипът на XXX се състои от над 1000 опитни професионалисти, вкл. 200 инженери и техници по поддръжка. Дружеството е осъществило фотоволтаични проекти с инсталирана мощност от над 7 GW в 20 държави.

По отношение на доказателства за назначения персонал и неговата квалификация, който ще бъде зает в упражняване на лицензионната дейност, дружеството е представило справка по партидата на работодателя „XXX“ АД, издадена от Национална агенция по приходите към 18.07.2025 г., от която е видно, че има наети 14 служителя на безсрочни трудови договори по чл. 67, ал. 1, т. 1 от Кодекса на труда. За служителите, посочени в справката са представени заверени копия на трудови договори, сключени със „XXX“ АД, както и със „XXX“ АД, както и копия на дипломи за завършено образование.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и че притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изграденото фотоволтаично поле № 1, етапи от 1 до 6 с обща инсталирана мощност 137,7 MW (AC) от енергиен обект – ФЕЦ „Тенево“, находящ се в УПИ-I 23.334, ПИ 72240.23.334 по КККР в землището на с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол. За енергийния обект, за който се иска разрешение са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

С оглед на изискването на чл. 21, ал. 1, т. 6 от НЛДЕ, а именно заявителят да представи актуализирани бизнес план и финансов модел, „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е посочило, че одобреният с Решение № БП-21 от 24.10.2024 г. на КЕВР бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., е без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран бизнес план. Също така, финансовият модел на дружеството за периода 2024 г. – 2050 г., разгледан подробно в административното производство на КЕВР за издаване на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г., е актуален и без промяна, поради което към настоящото заявление дружеството не е представило актуализиран финансов модел.

Финансови възможности за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия“ и източници на финансиране на проекта ФЕЦ „Тенево“:

Съгласно чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, изискванията за даване на разрешение за започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, са свързани с доказване на наличието на финансови възможности на заявителя и способността му да осигури необходимите средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

В административното производство за издаване на лицензия за „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, дружеството е посочило размера на инвестиционните разходи, необходими за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Тенево“, както и източниците на финансиране. Представени са и съответните доказателства за наличието на финансови възможности и източници на финансиране.

В административното производство за одобряване на бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., подробно са анализирани прогнозните приходи и разходи, както и очакваните финансови резултати на дружеството, определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствена програма и прогнозни цени на електрическата енергия. Установено е, че нетните парични потоци са положителни стойности във всички години от бизнес плана, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да посреща задълженията си, включително тези по обслужване на привлечените средства.

В допълнение, следва да се отбележи, че при изпълнение на заложените прогнозни параметри и допускания в одобрения с Решение № БП-21 от 24.10.2024 г. на КЕВР бизнес план за периода 2024 г. – 2028 г., както и във финансовия модел, разработен за периода 2024 г. – 2050 г., дружеството ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Предвид гореизложеното, КЕВР счита, че „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД ще има финансови възможности да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Тенево“ фотоволтаично поле № 1, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е еднолично акционерно дружество с едноличен собственик на капитала „ЕУРА Ай Пи Пи“ АД. Дружеството се управлява от едностепенна система на управление – съвет на директорите в състав: Калина Василева Стефанова-Пеловска, Анастасия Димитрова Чорбаджиева, Йеппе Удби и Микаел Хаугаард Сков и се представлява от двама изпълнителни директори, действащи заедно (Калина Стефанова-Пеловска и Микаел Хаугаард Сков). Следва да се отбележи, че структурата на собственост и контрол на „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е проучена и обсъдена в административното производство за издаване на лицензия на дружеството и е установено, че едноличен собственик на капитала са „Реналфа ИПП“ Гмбх и „Юроуинд Енерджи“ А/С.

Заявителят „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г., издадена от Комисията с Решение № Л-783 от 24.10.2024 г. за изграждане на фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Тенево“, с обща инсталирана мощност (АС) – 213,72 MW, разположена в с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол. С Решение № И1-Л-783 от 10.07.2025 г. Комисията е изменила лицензията на дружеството по отношение на енергийния обект – ФЕЦ „Тенево“, като се променя инсталираната (АС) мощност във фотоволтаично поле 1 и фотоволтаично поле 2. С Решение № Р-586 от 27.08.2025 г. КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионна дейност чрез изграждения енергиен обект с инсталирана (АС) мощност 69,9 MW – фотоволтаична

електрическа централа „Тенево Солар“, етап 1, фотоволтаично поле I (етап 7) с инсталирана (АС) мощност 31,5 MW, фотоволтаично поле I (етап 8) с инсталирана (АС) мощност 25,2 MW.

Със заявлението дружеството е поискало разрешаване започване осъществяване на лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, по отношение на етап 2, етап 4 и етап 5 с обща инсталирана мощност 137,7 MW (АС). Описани са етапите в двете фотоволтаични полета.

Пл. Младеновски попита колко мегавата е етап 1.

Б. Паунов отговори, че етап 1 е с мощност 69,9 MW и обясни, че в доклада са описани етап 1, етап 2, етап 4, етап 5, етап 6 и етап 7.

Пл. Младеновски посочи, че в момента се иска разрешение за етап 2 и етап 4.

Б. Паунов допълни, че се иска и за етап 5.

Пл. Младеновски попита за етап 3 иска ли се.

Б. Паунов отговори, че за етап 3 не се иска. Комисията веднъж е взела решение за изменение на лицензията и веднъж е дала разрешение за етап 1.

Пл. Младеновски каза, че е имало информация, че градушка е унищожила значителен брой от панелите и попита в преписката има ли някаква информация.

Б. Паунов отговори, че няма такова обяснение. Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 3 от НЛДЕ са предоставени документи, доказващи правото на собственост, съответно ограниченото вещно право на ползване върху обекта (обектите), чрез които ще се осъществява лицензионната дейност, със съответните скици. По отношение на доказателства, че са изпълнени изискванията на нормативната уредба по околната среда, са предоставени съответните писма на РИОСВ-Стара Загора. По отношение на доказателства за назначения персонал и неговата квалификация са предоставени съответните данни. Може да се направи извод, че „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД е изпълнило изискванията на чл. 21, ал. 1 от НЛДЕ, както и че притежава технически възможности, материални и човешки ресурси и организационна структура за изпълнение на нормативните изисквания за осъществяване на дейността по лицензията чрез изграденото фотоволтаично поле № 1, етапи от 1 до 6 с обща инсталирана мощност 137,7 MW (АС) от енергиен обект – ФЕЦ „Тенево“, находящ се в УПИ-I 23.334, ПИ 72240.23.334 по КККР в землището на с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол. За енергийния обект, за който се иска разрешение, са изпълнени изискванията за безопасна експлоатация и за опазване на околната среда.

По отношение на финансови възможности дружеството е предоставило съответните документи. Може да се направи извода, че „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД ще има финансови възможности да осъществява дейността „производство на електрическа енергия“ чрез ФЕЦ „Тенево“ фотоволтаично поле № 1, при изпълнение на заложените параметри и допускания в одобрения от Комисията бизнес план и финансов модел.

По отношение на информация, която представлява защитена по закон информация, „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД посочва, че по административната преписка съществуват данни, които представляват защитена по закон информация.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 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 Комисията да обсъди и приеме следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да даде на „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД исканото разрешение;

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.

Б. Паунов почете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Разрешава на „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД със седалище и адрес на управление: Р България, гр. София, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле № 1, етапи от 1 до 6 с обща инсталирана мощност 137,7 MW (AC) от енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Тенево“, находяща се в с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол.

2. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

Бл. Голубарев счита, че това е първата, която е на 400 kV.

Б. Паунов потвърди това и допълни, че тя е и най-голяма.

Бл. Голубарев посочи, че е на 400 kV и е тяхна собственост. Бл. Голубарев каза, че посочената информация малко го обърква: за фотоволтаично поле № 1 има етап, който е разделен на подетапи. Бл. Голубарев попита така ли е.

Б. Паунов отговори, че са с много подетапи.

Бл. Голубарев счита, че за яснота е трябвало да бъде записано *подетапи*. Така човек се ориентира трудно.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 40, ал. 1, т. 1-3 от Закона за енергетиката, чл. 21, ал. 1 и ал. 2, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 16.03.2026 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД;

2. Разрешава на „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД, с ЕИК 206511621, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 2, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле № 1, етапи от 1 до 6 с обща инсталирана мощност 137,7 MW (AC) от енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Тенево“, находяща се в с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени

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

В заседанието по **точка 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 разгледа доклад относно **удължаване на предагането на капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“.**

В Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е постъпило писмо вх. № Е-15-45-17#10 от 30.03.2026 г., с което операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, са отправили съвместно предложение до регулаторните органи на посочените държави да одобрят удължаване на предлагането на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ до края на газовата година 2025/2026, т.е. до 30 септември 2026 г.

След анализ на фактите и обстоятелствата, относими към писмо вх. № Е-15-45-17#10 от 30.03.2026 г. на операторите на газопреносни мрежи, се установи следното:

С Решение № ТК-3 от 24.10.2025 г. КЕВР е одобрила до м. април 2026 г. специалния капацитетен продукт „Маршрут 1“ да бъде предлаган от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съвместно с операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, на тръжната платформа Regional Booking Platform (RBP). С Решение № ТК-4 от 19.12.2025 г. КЕВР е одобрила до м. април 2026 г. специалните капацитетни продукти „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ да бъдат предлагани от „Булгартрансгаз“ ЕАД, съответно „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно с посочените оператори на газопреносни мрежи. Също така, операторите на газопреносни мрежи са разработили Пътна карта за дългосрочно решение за повишаване на търговската привлекателност на Трансбалканския газопровод и за гарантиране на доставките на газ за Украйна (Пътната карта). Същата е изпратена на регулаторните органи, на Агенцията за сътрудничество между регулаторите на енергия (АСРЕ) и на Генерална дирекция „Енергетика“ на Европейската комисия. Пътната карта отразява координирания подход на операторите на газопреносни мрежи за постигане на дългосрочно предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ при характеристики, които осигуряват конкурентноспособност на съществуващата инфраструктура, сигурност и икономическа ефективност на доставките на природен газ при съответствие с законодателството на Европейския съюз. В тази връзка, пътната карта предвижда операторите на газопреносните мрежи и регулаторните органи да осъществят съответните действия до 1 октомври 2026 г., т.е. до началото на газова година 2026/2027. Според Пътната карта до въвеждането на предвидените в нея

характеристики на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“, при които тези продукти ще бъдат предлагани през газова година 2026/2027, специалните капацитетни продукти ще бъдат предлагани при характеристиките одобрени от съответните регулаторни органи и в частност от КЕВР с Решение № ТК-3 от 24.10.2025 г. и Решение № ТК-4 от 19.12.2025 г. На проведена работна среща на 27.03.2026 г. Пътната карта е разгледана и съгласувана от представителите на операторите на газопреносните мрежи, регулаторните органи, Генерална дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия и АСРЕ.

В допълнение, с писмо с вх. № Е-12-00-96#1 от 31.03.2026 г. Генерална дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия е посочила, че Пътната карта отразява споделен ангажимент за регионална енергийна сигурност, интеграция и диверсификация на пазара на природен газ, при който целия процес на определяне на действията на операторите на газопреносните мрежи е подкрепен от Европейската комисия и реализиран при активното участие на координатора на Енергийната свързаност на Централна и Югоизточна Европа за региона. В тази връзка, Генерална дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия приканва регулаторните органи да предприемат действия за своевременно предоставяне на съответните регулаторни одобрения при спазване на принципите на прозрачност и пазарна ефективност, предвид необходимостта от засилване на използването и укрепване на ролята на Трансбалканския газопровод с оглед енергийната сигурност на европейските държави.

Предвид горното, операторите на газопреносни мрежи на Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Гърция – DESFA SA, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS, Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, съвместно са поискали регулаторните органи да одобрят периода на предлагане на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ да бъде удължен до края на газовата година 2025/2026, т.е. до 30 септември 2026 г. В тази връзка, операторите на газопреносни мрежи са предложили през удължения срок специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ да се предлагат с характеристики, одобрени от регулаторните органи и в частност от КЕВР с Решение № ТК-3 от 24.10.2025 г. и Решение № ТК-4 от 19.12.2025 г., като при характеристиката „Време на провеждане на продукта“ се променя момента на провеждане на търга, а именно: на 07:00 UTC (лятно време) в сряда след третия понеделник от месец М-1 (Ден на търга за маршрута) за разпределение на капацитет за непосредствено следващия месец М.

С оглед горните факти и обстоятелства е целесъобразно КЕВР да проведе със заинтересованите ползватели на газопреносната мрежа консултация на предложението на операторите на газопреносни мрежи на Р България, Р Гърция, Р Румъния, Р Молдова и Р Украйна, както и на оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България, за удължаване до края на м. септември 2026 г. на срока на предоставяне на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“. В тази връзка, КЕВР следва да приеме документ за консултация, който да публикува на интернет страницата си, както и да определи срок, в който заинтересованите лица могат да предоставят становища.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. В Комисията е постъпило писмо от 30.03.2026 г., с което операторите на газопреносни мрежи на България, Гърция, Румъния, Молдова и Украйна, както и операторът на междусистемния газопровод Гърция – България – „Ай Си Джи Би“ АД, са отправили съвместно предложение до регулаторните органи на посочените държави да одобрят удължаване на предлагането на специалните капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“. Тези продукти са одобрени от регулаторните

органи, включително и от КЕВР с решения от 24.10.2025 г. и от 19.12.2025 г. за предлагането на тези продукти, които се предлагат до м. април 2026 г.

Тъй като приближава крайният срок, операторите са поискали удължаване на срока. С искането за удължаване операторите са представили Пътна карта за дългосрочно решение на характеристиките на специалните капацитетни продукти. От Европейската комисия са проведени немалко срещи в тази връзка. Искали са, както и от АСЕР, някои от характеристиките да се подобрят за пълно съответствие с европейското законодателство. Проведените срещи са били с участието на експерти от КЕВР и другите регулаторни органи, Главна дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия и АСРЕ и се е търсело решение как да се подобрят тези продукти. В Пътната карта, която е представена и на проведената последна среща (петък, миналата седмица) се намира дългосрочно решение за усъвършенстване на тези продукти. Предвижда да се предлагат освен месечни продукти, да се предлагат и дългосрочни продукти – годишни, тримесечни, да се осигури достъп до виртуалните търговски точки на тези държави. На последната среща Европейската комисия е подкрепила Пътната карта и счита, че отразява свършената работа по характеристиките на тези продукти и изпълнява европейското законодателство.

С писмо от Главна дирекция „Енергетика“ към Европейската комисия от 30.03.2026 г., изпратено до регулаторите, приканват регулаторните органи да предприемат съответните действия, като в Пътната карта е предвиден график за изпълнение на всички дейности по усъвършенстването на продуктите, да се предприемат всички необходими действия, за да може от новата газова година 2026/2027 да се предлагат подобрени продукти. С въпросното писмо от операторите до регулаторите се иска до въвеждането на характеристиките на новите продукти да се удължи срокът на предлагане на сегашните капацитетни продукти, които са одобрени.

Пл. Младеновски попита от 01 юли ли ще се прилагат.

М. Димитров отговори, че продуктите се изпълняват до края на м. септември 2026 г. (края на сегашната газова година).

Пл. Младеновски попита сега докога се удължава срокът.

М. Димитров отговори, че се удължава до края на м. септември 2026 г. Новата газова година 2026/2027 започва от 01 октомври, но търговете за капацитети в периода октомври 2026 г. – септември 2027 г. се провеждат в предишните месеци. Затова има график кой продукт се усъвършенства, кога се въвежда със съответните одобрения от регулаторите, за да може да се проведе търгът вече с подобрени продукти. За годишен капацитет търгът се провежда м. юли за следващата газова година.

Пл. Младеновски попита осигуряването на достъп до VTP няма ли да наруши останалите търгове или те няма да имат отстъпки вече.

М. Димитров отговори, че е предвидена отстъпка. В съвместните срещи с ЕК, които са се провели, тъй като сега одобрените продукти се провеждат последния понеделник на месеца, предхождащ месеца на изпълнение на капацитета, са искали да се доближат максимално до календара на ENTSOG за стандартните продукти, който е третият понеделник. Предложеното сега за одобрение е предпоследната седмица, в сряда, на месеца, който предхожда месеца за изпълнение на търга. Предвидени са отстъпки, но самите характеристики и как ще се изпълняват, не са представени от операторите. Това нещо с предоставянето на достъп до VTP, как точно ще работи, като цел е рамкирано, но не е разработено в детайли. Например достъп до VTP България капацитетът ще е от България до Украйна като крайна точка.

Пл. Младеновски даде пример от Гърция до България като има виртуална търговска точка.

М. Димитров отговори, че тогава се нарушава тази идея за групиране на този маршрут, като основната идея на тези продукти е да се осигури до Украйна пренос на природен газ.

Пл. Младеновски каза, че при първия вариант също се нарушава групирането.

М. Димитров отговори, че се измества входната точка. Това е било едно от настояванията на Европейската комисия да се въведе с осигуряване на достъп до виртуалните търговски точки. Точно как ще работят продуктите с този достъп, не са представени подробности с детайли. Това, което се знае от Пътната карта, която рамкира тази възможност, е, че ще се предоставя.

Пл. Младеновски попита, как забраната на Орбан за износ на газ към Украйна от 01 юли ще се отрази на тези маршрути, което е над 40% от транзитирания към Украйна газ.

М. Димитров отговори, че вероятно ще има по-голям интерес.

Пл. Младеновски каза, че това е една от възможностите.

М. Димитров допълни, че на последния търг почти целият капацитет е бил резервиран по тези продукти, специално по продукт 1, докато в предишните месеци не е имало голям интерес. Имало е минимален резервиран капацитет, а в някои месеци не е имало нищо резервирано. Характеристиките, които операторите предлагат за продължаване на одобрените маршрути 1, 2 и 3, са същите с изключение на датата на провеждане на търга. Датата се доближава до търга за месечен капацитет по календара на ENTSOG. В тази връзка е целесъобразно да се проведе обществено обсъждане на исканата промяна за удължаване на срока на капацитетните продукти. Работната група предлага на Комисията да се проведе обществено обсъждане на исканото предложение на операторите.

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

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да приеме документ за консултация относно удължаване до края на м. септември 2026 г. на срока за съвместно предлагане от операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и от оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, на специални капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“;

3. Документът по т. 2 да бъде подложен на консултация със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, с продължителност до 14.04.2026 г. чрез публикуване на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

М. Димитров посочи, че към доклада е приложен документът за консултация, който да се публикува на интернет страницата на Комисията. Той очертава искането на операторите и промяната в характеристиките, че се променя датата за провеждане на търга.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно удължаване на предлагането на капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ ;

2. Приема документ за консултация относно удължаване до края на м. септември 2026 г. на срока за съвместно предлагане от операторите на газопреносни мрежи на Р

Гърция – DESFA SA, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и от оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, на специални капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“;

3. Документът по т. 2 да бъде подложен на консултация със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, с продължителност до 14.04.2026 г. чрез публикуване на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 10 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-157 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност**, установи следното:

С решение по т. 10 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност с размер на главниците от общо 4 090,32 евро (8 000,00 лева) и лихви за просрочие в размер на общо 100,12 евро (195,80 лева). Върху неплатените главници по съответните лицензии в размер на общо 4 090,32 евро (8 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност е титуляр на следните лицензии:

1. Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Чепеларе.

2. Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „разпределение на природен газ“ и на Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. за извършване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Пирдоп, като с Решение № И1-Л-415 от 08.10.2014 г. са изменени/допълнени посочените лицензии чрез присъединяване на община Златица и община Стрелча към лицензираната територия.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна

такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

За „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност годишната такса за 2024 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-369-08 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро);

➤ по Лицензия № Л-369-12 от 14.11.2011 г. е отчетено, че дружеството че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ и 0,02 на сто от стойността на инвестицията по условията на лицензията; размерът на частта от годишната такса от стойността на инвестицията по условията на лицензията не може да надвишава 50 000 лева; стойността на инвестицията за съответната година се определя съгласно утвърдената от комисията инвестиционна програма на дружеството.

За „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност годишната такса за 2025 г. по лицензии, изчислени на основание чл. 3, ал. 3, т. 2 от Тарифата, са, както следва:

➤ по Лицензия № Л-415-08 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

➤ по Лицензия № Л-415-12 от 23.09.2013 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и няма инвестиция за съответната година. Годишната такса представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1102/25.08.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад за дължимите суми от „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане до г-н Драгомир Иванов Григоров, синдик на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД – в несъстоятелност, е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-53-3 от 13.02.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GF EQ U, удостоверяващо получаване на 18.02.2026 г., като е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми. В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Си ен джи Марица“ ООД – в несъстоятелност към КЕВР **не са погасени**.

Изказвания по т.5.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД – в несъстоятелност, ЕИК 175084796, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, Шосето за София, Оранжерии Петрич,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 090,32 евро (четири хиляди и деветдесет лева и тридесет и два цента) или 8 000,00 (осем хиляди) лева, представляващи:

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 100,12 евро (сто евро и дванадесет цента) или 195,80 лева (сто деветдесет и пет лева и осемдесет стотинки), представляващи:

➤ 25,03 евро (48,95 лева), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноса от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ 25,03 евро (48,95 лева), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноса от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ 25,03 евро (48,95 лева), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноса от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ 25,03 евро (48,95 лева), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноса от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-08, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-369-12, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-08, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-415-12, считано от 02.12.2025 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.6. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 11 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-158 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Карловогаз“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 11 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Карловогаз“ ООД за 2023 г. и за 2024 г. с размер на главниците от общо 4 090,32 лева (8 000,00 лева). Върху неплатените главници по съответните лицензии в размер на общо 4 090,32 евро (8 000,00 лева), съгласно съответните срокове се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Карловогаз“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ, бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Годишните такси се заплащат за всяка отделна лицензия (чл. 3, ал.4 от Тарифата), на две равни вноски, които се превеждат до 31 март и до 30 ноември на съответната година (чл. 3, ал. 7 от Тарифата).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишните такси за 2023 г. и за 2024 г. на „Карловогаз“ ООД са изчислени, както следва:

➤ За 2023 г.

➤ За Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро);

➤ За Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

➤ За 2024 г.

➤ За Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро);

➤ За Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро).

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1385/11.12.2024 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Карловогаз“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Карловогаз“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00) лева, дължима към 31.03.2023 г., върху която сума, считано от 01.04.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноски от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г., върху която сума, считано от 01.12.2023 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноски от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума, считано от 02.04.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е първа вноса от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00) лева, дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г., върху която сума, считано от 02.04.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума, считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Начислена е втора вноса от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г., върху която сума, считано от 03.12.2024 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, седалището и адреса на управление на „Карловогаз“ ООД е гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14 и електронни пощи: gazkarlovo@gmail.com, stellastoeva.law@gmail.com и velin.velinov@gaztrading-bg.com

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Карловогаз“ ООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-47-3 от 13.02.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81GFEW 0 за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане на горецитирания адрес на седалище и управление чрез „Български пощи“ ЕАД. Писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

Съгласно чл.61 във връзка с чл.18а от АПК, писмото на КЕВР е изпратено за уведомяване по електронната поща на дружеството на 13.02.2026 г. като прикачен файл и подписано с електронен подпис. С писмото е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Карловогаз“ ООД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово **не са погасени.**

Изказвания по т.б.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Карловогаз“ ООД, ЕИК 160067428, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 4 090,32 евро (четири хиляди и деветдесет евро и тридесет и два цента) или 8 000,00 (осем хиляди) лева, представляващи:

- първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г.;
- първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г.;
- първа вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;
- първа вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 01.04.2024 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.;
- втора вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2024 г. /почивен ден/, т.е. до 02.12.2024 г.

2. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 31.03.2023 г., считано от 01.04.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2023 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), дължима към 30.11.2023 г., считано от 01.12.2023 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху първа вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 02.04.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;
- върху втора вноска от годишна такса за 2024 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева), считано от 03.12.2024 г. до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР;

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

ВІС код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.7. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 12 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-159 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за **дължимите суми от „Карловогаз“ ООД**, установи следното:

С решение по т. 12 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Карловогаз“ ООД за 2025 г. с размер на главницата от общо 2 612,91 евро (5 110,41 лева) и лихви за просрочие в размер на 63,94 евро (125,06 лева). Върху неплатените главници по съответните лицензии в размер на общо 2 612,91 евро (5 110,41 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Карловогаз“ ООД е титуляр на Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ. бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ. бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ. бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ. бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ. бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ. бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2025 г. на „Карловогаз“ ООД е изчислена, както следва:

➤ За Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 312 450,75 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 171,85 лева и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева е прибавена сумата от 171,85 лева /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

➤ За Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. е отчетено, че дружеството има приходи от лицензионна дейност за предходната година, които са в размер на 1 706 466,53 лева. Дължимата от дружеството годишна лицензионна такса е в размер на общо 2 938,56 лева (1 502,46 евро) и е получена като към постоянната компонента от 2 000 лева (1 022,58 евро) е прибавена сумата от 938,56 лева (479,88 евро) /0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност/;

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-1102/25.08.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Карловогаз“ ООД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Карловогаз“ ООД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 110,45 евро (2 171,85 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 502,46 евро (2 938,56 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 27,18 евро (53,15 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 555,23 евро (1 085,93 лева).

Начислена е лихва за просрочие в размер на 36,76 евро (71,91 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 751,23 евро (1 469,28 лева).

Видно от справка в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел към Агенция по вписванията, седалището и адреса на управление на „Карловогаз“ ООД е гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14 и електронни пощи: gazkarlovo@gmail.com, stellastoeva.law@gmail.com и velin.velinov@gaztrading-bg.com

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Карловогаз“ ООД е изпратено писмо на КЕВР с изх. № Е-15-47-4 от 13.02.2026 г. и известие за доставяне № R PS 1040 81GFEX 1 за откриване на процедурата за установяване на публично държавно вземане на горечитирания адрес на седалище и управление чрез „Български пощи“ ЕАД. Писмото е върнато с отбелязване от пощенските служители „непотърсено“.

Съгласно чл.61 във връзка с чл.18а от АПК, писмото на КЕВР е изпратено за уведомяване по електронната поща на дружеството на 13.02.2026 г. като прикачен файл и подписано с електронен подпис. С писмото е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Карловогаз“ ООД към КЕВР по издадените му Лицензия № Л-266-08 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-266-12 от 07.05.2008 г. за осъществяване на дейността "" „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Карлово **не са погасени.**

Изказвания по т.7.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

Т. Ерменков отбеляза, че „Карловогаз“ ООД въобще не плащат лицензионни такси. Съгласно промяната в Закона за енергетиката при неплащане на такси една година могат да се предприемат действия по отнемане на лицензията. Т. Ерменков предложи да се предприемат действия в тази посока и да се наложи наказание, за да се знае, че лицензионните такси трябва да се плащат.

Пл. Младеновски каза да се изпрати писмо до „Карловогаз“ ООД, изготвено съвместно от дирекциите „Общата администрация“, „Природен газ“ и „Правна“, с което да се даде срок за плащане на сумите за лицензионни такси. Дружеството да бъде уведомено, че ако след изтичане на срока сумите не са заплатени, започва процедура по прекратяване на лицензията.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава по отношение на „Карловогаз“ ООД, ЕИК 160067428, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 612,91 евро (две хиляди шестстотин и дванадесет евро и деветдесет и един цента) или 5 110,41 лева (пет хиляди сто и десет лева и четиридесет и една стотинки), представляващи:

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 1 110,45 евро (2 171,85 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 1 502,46 евро (2 938,56 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 63,94 евро (шестдесет и три евро и деветдесет и четири цента) или 125,06 лева (сто и двадесет и пет лева и шест стотинки), представляващи:

➤ 27,18 евро (53,15 лева), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-08 в размер на 555,23 евро (1 085,93 лева);

➤ 36,76 евро (71,91 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-12 в размер на 751,23 евро (1 469,28 лева).

3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 110,45 евро (2 171,85 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-08, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 502,46 евро (2 938,56 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-266-12, считано от 02.12.2025 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.8. Комисията, като разгледа преписка, образувана с решение на КЕВР по т. 13 от протокол № 37 от 11.02.2026 г., доклад с вх. № Е-Дк-160 от 04.02.2026 г. и справка от дирекция „Обща администрация“ за дължимите суми от **„Консорциум Троян газ“ АД**, установи следното:

С решение по т. 13 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) е открила процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Консорциум Троян газ“ АД с размер на главниците от общо 2 045,16

евро (4 000,00 лева), като върху неплатените главници по съответните лицензии, считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

„Консорциум Троян газ” АД е титуляр на Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и на Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за обособената територия на община Троян.

Лицензионните такси са определени съгласно Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г., изм. ДВ, бр. 41 от 22.05.2007 г., изм. ДВ, бр. 10 от 06.02.2009 г., изм. ДВ, бр. 90 от 31.10.2014 г., изм. ДВ, бр. 70 от 24 август 2018 г., Тарифата). Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР), считано от 06.03.2015 г., съгласно Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (ДВ, бр. 17 от 06.03.2015 г.), е преименувана в Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията).

Лицензиантите, които имат издадена лицензия при условията на чл. 39, ал. 1 от ЗЕ, на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от Тарифата заплащат годишна такса – 2 000 лева плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за съответната лицензионна дейност, съгласно годишния му финансов отчет за предходната година и отчетната информация по видове дейности, съгласно чл. 38, ал. 1 от ЗЕ.

Съгласно § 76 от Закон за изменение и допълнение на Закона за ограничаване изменението на климата (обн. ДВ, бр. 81 от 03.10.2025 г., ЗИД на ЗОИК) дължимата за 2025 г. годишна лицензионна такса по чл. 29, ал. 3, т. 2 от ЗЕ се заплаща в пълен размер до 30 ноември 2025 г. Лицата, които до 31 март 2025 г. не са заплатили дължимата първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. съгласно тарифата по чл. 28, ал. 2 от ЗЕ, заплащат годишната лицензионна такса в пълен размер в срок до 30 ноември 2025 г. заедно с дължимата лихва за неплатената първа вноска за периода от 1 април 2025 г. до датата на заплащането, но не по-късно от датата на влизане в сила на Закона за изменение и допълнение на ЗЕ (ДВ, бр. 67 от 2025 г., ЗИД на ЗЕ).

За дата на плащане на дължимата такса се счита денят, в който преведената сума е постъпила по сметката на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата).

Годишната такса за 2025 г. на „Консорциум Троян газ” АД е изчислена, като е отчетено, че дружеството няма приходи от лицензионна дейност за предходната година и представлява постоянната компонента от по 2 000,00 лева (1 022,58 евро) за всяка лицензия, т.е. 4 000,00 лева (2 045,16 евро) за календарната година.

След представена информация с доклад вх. № Е-Дк-417/21.03.2025 г. от дирекция „Природен газ“ за размера на дължимите такси, дирекция „Обща администрация“ е извършила начисления и е изготвила справка, приложена към настоящия доклад, за дължимите суми от „Консорциум Троян газ” АД с посочен размер на задълженията и датата, от която същите са станали изискуеми.

Непогасените от „Консорциум Троян газ” АД задължения към КЕВР са формирани, както следва:

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г., върху която сума считано от 02.12.2025 г. се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

Начислена е лихва за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева) за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Консорциум Троян газ“ АД е уведомен за откриване на процедурата с писмо на КЕВР изх. № Е-15-54-1 от 13.02.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFEV Z, удостоверяващо получаване на 19.02.2026 г., като му е определен 7-дневен срок за обяснения и възражения по начислените суми.

В указания срок няма постъпило възражение, а задълженията на „Консорциум Троян газ“ АД към КЕВР за издадените му Лицензия № Л-381-08 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и Лицензия № Л-381-12 от 01.03.2012 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията за обособената територия на община Троян **не са погасени**.

Изказвания по т.8.:

Докладва А. Димитрова, която прочете проекта на решение.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 59, ал. 1 и 2 от Административнопроцесуалния кодекс, във връзка с чл. 165 и чл. 166, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс,

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Издава на „Консорциум Троян газ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5; адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и втори адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт, а именно:

1. Начислени и неплатени главници в размер на общо 2 045,16 евро (две хиляди четиридесет и пет евро и шестнадесет цента) или 4 000,00 (четири хиляди) лева, представляващи:

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.;

➤ годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), дължима до 30.11.2025 г. /почивен ден/, т.е. до 01.12.2025 г.

2. Начислени и неплатени лихви за просрочие в размер на общо 50,06 евро (петдесет евро и шест цента) или 97,90 лева (деветдесет и седем лева и деветдесет стотинки), представляващи:

➤ 25,03 евро (48,95 лева), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-08 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева);

➤ 25,03 евро (48,95 лева), за периода от 01.04.2025 г. до 18.08.2025 г., съгласно § 76, ал. 2 от ЗИД на ЗОИК, върху дължимата до 31.03.2025 г. първа вноска от годишната лицензионна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-12 в размер на 511,29 евро (1 000,00 лева).

3. Върху неплатените главници се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР (чл. 7, ал. 2 от Тарифата), както следва:

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-08, считано от 02.12.2025 г.;

➤ Върху 1 022,58 евро (2 000,00 лева), годишна такса за 2025 г. по Лицензия № Л-381-12, считано от 02.12.2025 г.

Установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на доброволно плащане в 14-дневен срок от връчване на акта, чрез превеждане на дължимите суми по банковата сметка на КЕВР:

БНБ

IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01

BIC код: BNBG BGSD

След изтичане на срока за доброволно плащане актът подлежи на предварително изпълнение съгласно чл. 13, ал. 9 от Закона за енергетиката, като установеното с този акт публично държавно вземане подлежи на принудително събиране по реда на ДОПК.

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

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

По т.9. Комисията разгледа доклад относно **Разпореждане с изх. № С260022-035-0078835 от 13.03.2026 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „Арктос енерджи“ ЕООД, с ЕИК 131560208, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.**

С писмо, с изх. № С260022-035-0078835 от 13.03.2026 г. към наш вх. № Е-05-23-2 от 16.03.2026 г., Националната агенция за приходите е изпратила на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) Разпореждане за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на публично вземане съгласно чл. 225 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) по отношение на Акт № УДВ-36 от 27.07.2017 г. за установяване на публично държавно вземане,

издаден на „Арктос енерджи“ ЕООД, с ЕИК 131560208, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Компетентен да се произнесе дали вземането е събираемо е публичният изпълнител. В представеното разпореждане публичният изпълнител уведомява КЕВР, че е взел предвид доказателствата, удостоверяващи обстоятелства за частично прекратяване на производството по събиране на публични вземания по изпълнително дело № 160020922/2016 г. и при извършената от него проверка, е констатирал следното:

Спрямо посоченото вземане е изтекъл 10-годишният давностен срок, считано от 1 януари на годината, следваща годината, през която е следвало да бъде извършено плащането. Срокът по чл.171, ал.2 от ДОПК спира да тече от 24.03.2020 г. (датата на влизане в сила на § 29 от ПЗР на ЗМДВИППП), като неизтеклата до момента на спирането част от давностния срок продължава да тече от 21.05.2020 г., предвид § 13 от ПЗР на ЗИД на Закона за здравето.

В тази връзка и на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), публичният изпълнител разпорежда частично прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК за вземането на КЕВР, установено с Акт № УДВ-36 от 27.07.2017 г за установяване на публично държавно вземане в размер на 103,84 евро, представляващо лихва за просрочие.

Съгласно счетоводната политика на КЕВР, недължимите вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, предвидена в нормативната база, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3).

Във връзка следва да се вземе следното счетоводно записване:

1. *Да бъде отписана, като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР, сумата в размер на 103,84 евро, представляваща лихва за просрочие по АУДВ-36 от 27.07.2017 г.*

Изказвания по т.9.:

Докладва А. Димитрова, която посочи, че в КЕВР са получени доста Разпореждания за отписване на суми поради изтекъл десетгодишен давностен срок. Във връзка с това са изготвени няколко доклада, които се разглеждат в настоящото заседание. В следващото заседание също ще има представени няколко доклада за отписване. Настоящият доклад е за Акт № УДВ-36 от 27.07.2017 г. по отношение на „Арктос енерджи“ ЕООД, с ЕИК 131560208. Отписва се една лихва. В тази връзка работната група предлага на Комисията да разгледа, обсъди и приеме следното решение:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да възложи на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следното действие по извършване на счетоводна операция по баланса на КЕВР:

2.1. Да отпише като недължимо вземане от „Арктос енерджи“ ЕООД по баланса на КЕВР, сума в размер на 103,84 евро, представляваща лихва за просрочие по АУДВ-36 от 27.07.2017 г.

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

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждане за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадено от публичен изпълнител от Националната агенция по приходите, с което на основание чл. 225, ал. 1, т. 7, във вр. с чл. 173, ал. 2 от ДОПК частично се прекратява производството по изпълнително дело № 160020922/2016 г. на вземане по Акт № УДВ-36 от 27.07.2017 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Арктос енерджи“ ЕООД, с ЕИК 131560208, както и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиране, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относн Разпореждане с изх. № С260022-035-0078835 от 13.03.2026 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „Арктос енерджи“ ЕООД, с ЕИК 131560208, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следното действие по извършване на счетоводна операция по баланса на КЕВР:

2.1. Да отпише като недължимо вземане от „Арктос енерджи“ ЕООД по баланса на КЕВР, сума в размер на 103,84 евро, представляваща лихва за просрочие по АУДВ-36 от 27.07.2017 г.

В заседанието по **точка девета** 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.10. Комисията разгледа доклад относно **Разпореждане с изх. № С260022-035-0067000 от 13.03.2026 г., издадено от НАП за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „Интер ню енерджи“ ЕООД, ЕИК 200898611, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.**

С писмо, с изх. № С260022-035-0067000 от 13.03.2026 г. към наш вх. № Е-05-23-1 от 13.03.2026 г., Териториална дирекция на Националната агенция за приходите София (ТД на НАП София) е изпратила на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) Разпореждане за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) по отношение на Акт № УДВ-43 от 09.12.2014 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Интер ню енерджи“ ЕООД, ЕИК 200898611, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.

Компетентен да се произнесе дали вземането е събираемо е публичният изпълнител. В представеното разпореждане публичният изпълнител уведомява КЕВР, че е взел предвид доказателствата, удостоверяващи обстоятелства за частично прекратяване на производството по събиране на публични вземания по изпълнително дело №

22120004455/2012 г. и при извършената от него проверка, е констатирал следното:

Спрямо посоченото вземане е изтекъл 10-годишният давностен срок, считано от 1 януари на годината, следваща годината, през която е следвало да бъде извършено плащането. Срокът по чл.171, ал.2 от ДОПК спира да тече от 24.03.2020 г. (датата на влизане в сила на § 29 от ПЗР на ЗМДВИППП), като неизтеклата до момента на спирането част от давностния срок продължава да тече от 21.05.2020 г. предвид § 13 от ПЗР на ЗИД на Закона за здравето.

В тази връзка и на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК, публичният изпълнител разпорежда частично прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК по изпълнително дело № 22120004455/2012 г., в частта за следното вземане на КЕВР:

➤ Акт № УДВ-43 от 09.12.2014 г. за установяване на публично държавно вземане в размер на общо 12 662,38 евро, в т.ч. главница – 5 144,47 евро и лихви – 7 517,91 евро.

Съгласно счетоводната политика на КЕВР, недължимите вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, предвидена в нормативната база, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3). Отново при спазване на действащата счетоводна политика на КЕВР, посоченото вземане от „София уинд парк“ АД е провизирано на 50 на сто.

В тази връзка следва да се вземат следните счетоводни записвания:

1. *Да се доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 6 809,66 евро;*

2. *Да се отпише като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 12 662,38 евро, в т.ч. главница – 5 144,47 лева и лихви за просрочие – 7 517,91 евро;*

3. *Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 5 852,71 евро (11 446,91 лева).*

Изказвания по т.10.:

Докладва А. Димитрова, която посочи, че следва да се отпише Акт № УДВ-43 от 09.12.2014 г. по отношение на „Интер ню енерджи“ ЕООД, с ЕИК 200898611.

Работната група предлага Комисията да разгледа и обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да възложи на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на „Интер ню енерджи“ ЕООД до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 6 809,66 евро;

2.2. Да бъде отписана като недължимо вземането от „Интер ню енерджи“ ЕООД по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 12 662,38 евро, в т.ч. главница – 5 144,47 лева и лихви за просрочие – 7 517,91 евро;

2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане по Акт № УДВ-43 от 09.12.2014 г. в размер на 5 852,71 евро (11 446,91 лева).

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

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждане за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадено от главен публичен изпълнител от Националната агенция по приходите, с което на основание чл. 225, ал. 1, т. 7, във вр. с чл. 173, ал. 2 от ДОПК частично се прекратява производството по изпълнително дело № 22120004455/2012 г. на вземане по Акт № УДВ-43 от 09.12.2014 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „Интер ню енерджи“ ЕООД, ЕИК 200898611, както и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиране, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Разпореждане с изх. № С260022-035-0067000 от 13.03.2026 г., издадено от НАП за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „Интер ню енерджи“ ЕООД, ЕИК 200898611, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на „Интер ню енерджи“ ЕООД до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 6 809,66 евро;

2.2. Да бъде отписана като недължимо вземането от „Интер ню енерджи“ ЕООД по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 12 662,38 евро, в т.ч. главница – 5 144,47 лева и лихви за просрочие – 7 517,91 евро;

2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане по Акт № УДВ-43 от 09.12.2014 г. в размер на 5 852,71 евро (11 446,91 лева).

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

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

По т.11. Комисията, разгледа доклад относно **Разпореждане с изх. № С260022-035-0123369 от 19.03.2026 г.**, издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за **частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „София уинд парк“ АД, ЕИК 175271013, поради изтекъл 10-годишен давностен срок.**

С писмо, с изх. № С260022-035-0123369 от 19.03.2026 г. към наш вх. № Е-05-15-1 от 20.03.2026 г., Териториална дирекция на Националната агенция за приходите София (ТД на НАП София) е изпратила на Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) Разпореждане за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК) по отношение на Акт № УДВ-18 от 10.11.2015 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „София уинд парк“ АД, ЕИК 175271013, поради изтекъл 10-годишен

давностен срок.

Компетентен да се произнесе дали вземането е събираемо е публичният изпълнител. В представеното разпореждане публичният изпълнител уведомява КЕВР, че е взел предвид доказателствата, удостоверяващи обстоятелства за частично прекратяване на производството по събиране на публични вземания по изпълнително дело № 22140004812/2014 г. и при извършената от него проверка, е констатирал следното:

Спрямо посоченото вземане е изтекъл 10-годишният давностен срок, считано от 1 януари на годината, следваща годината, през която е следвало да бъде извършено плащането. Срокът по чл.171, ал.2 от ДОПК спира да тече от 24.03.2020 г. (датата на влизане в сила на § 29 от ПЗР на ЗМДВИППП), като неизтеклата до момента на спирането част от давностния срок продължава да тече от 21.05.2020 г. предвид § 13 от ПЗР на ЗИД на Закона за здравето.

В тази връзка и на основание чл. 225, ал. 1, т. 7 във връзка с чл. 173, ал. 2 от ДОПК, публичният изпълнител разпорежда частично прекратяване на производството по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК по изпълнително дело № 22140004812/2014 г., в частта за следното вземане на КЕВР:

➤ Акт № УДВ-18 от 10.11.2015 г. за установяване на публично държавно вземане в размер на общо 3 515,61 евро, в т.ч. главница - 1 533,88 евро и лихви - 1 981,73 евро.

Съгласно счетоводната политика на КЕВР, недължимите вземания се отписват след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад и/или след влязло в сила решение на съда или получено разпореждане от органите на НАП (чл. 49, ал. 4), а отписването на начислените провизии по давност, предвидена в нормативната база, се извършва след положителна резолюция на председателя на КЕВР на представен доклад. По решение на председателя на КЕВР докладът може да се внесе за разглеждане от комисията (чл. 50, ал. 3). Отново при спазване на действащата счетоводна политика на КЕВР, посоченото вземане от „София уинд парк“ АД е провизирано на 50 на сто.

В тази връзка следва да се вземат следните счетоводни записвания:

1. Да се доначисли по партидата на дружеството до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 1 881,77 евро;

2. Да се отпише като недължимо вземането от дружеството по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 3 515,61 евро, в т.ч. главница – 1 533,88 лева и лихви за просрочие – 1 981,73 евро;

3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане в размер на 816,92 евро (1 597,75 лева).

Изказвания по т.11.:

Докладва А. Димитрова, която посочи, че следва да се отпише Акт № УДВ-18 от 10.11.2015 г. по отношение на „София уинд парк“ АД, с ЕИК 175271013.

Работната група предлага Комисията да разгледа и обсъди следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

2. Да възложи на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на „София уинд парк“ АД до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 1 881,77 евро;

2.2. Да бъде отписана като недължимо вземането от „София уинд парк“ АД по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 3 515,61 евро, в т.ч. главница – 1 533,88 лева и лихви за просрочие – 1 981,73 евро;

2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане по Акт № УДВ-18 от 10.11.2015 г. в размер на 816,92 евро (1 597,75 лева).

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

Предвид изложеното, във връзка с Разпореждане за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение съгласно чл. 225 от ДОПК, издадено от главен публичен изпълнител от Националната агенция по приходите, с което на основание чл. 225, ал. 1, т. 7, във вр. с чл. 173, ал. 2 от ДОПК частично се прекратява производството по изпълнително дело № 22140004812/2014 г. на вземане по Акт № УДВ-18 от 10.11.2015 г. за установяване на публично държавно вземане, издаден на „София уинд парк“ АД, с ЕИК 175271013, както и чл. 49, ал. 4 и чл. 50, ал. 3 от Счетоводната политика на Комисията за енергийно и водно регулиране, Комисията

РЕШИ:

1. Приема доклад относно Разпореждане с изх. № С260022-035-0123369 от 19.03.2026 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „София уинд парк“ АД, ЕИК 175271013, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на „София уинд парк“ АД до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 1 881,77 евро;

2.2. Да бъде отписана като недължимо вземането от „София уинд парк“ АД по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 3 515,61 евро, в т.ч. главница – 1 533,88 лева и лихви за просрочие – 1 981,73 евро;

2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане по Акт № УДВ-18 от 10.11.2015 г. в размер на 816,92 евро (1 597,75 лева).

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

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

По т.12. Комисията разгледа доклад относно **прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане от лицензионна такса и лихви, дължими от „Юнит ЕНР“ ООД.**

С решение по т. 9 от протокол № 37 от 11.02.2026 г. Комисия за енергийно и водно регулиране (КЕВР) откри процедура за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Юнит ЕНР“ ООД с размер на главницата от 1 022,58 евро (2 000,00 лева) и лихви за просрочие в размер на 25,03 евро (48,95 лева). Върху неплатената главница в размер на 1 022,58 евро (2 000,00 лева), считано от 02.12.2025 г., се дължи законна лихва за забава до датата на постъпване на сумата по банковата сметка на КЕВР.

На основание чл. 26, ал. 1 от Административнопроцесуалния кодекс (АПК) „Юнит ЕНР“ ООД е уведомен с писмо изх. № Е-13-349-1 от 13.02.2026 г. и известие за доставяне № ИД PS 1040 81GFFD I, удостоверяващо получаване на 18.03.2026 г., като му е определен 7-дневен срок за даване на обяснения и възражения по начислените суми и е поканен в същия срок да изпълни задълженият си доброволно.

На 04.03.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпиха следните плащания от „Юнит ЕНР“ ООД:

- 1 022,58 евро и вписано основание „такса-2025г.“;
- 25,03 евро и вписано основание „лихва“.

В резултат на полученото плащане и съгласно т. 1.3. от откритата процедура за установяване на публично държавно вземане върху неплатената в срок главница в размер на 1 022,58 евро е начислена лихва за просрочие в размер на 31,89 евро за периода от 02.12.2025 г. до 04.03.2026 г. За дължимата лихва за просрочие в размер на 31,89 евро, „Юнит ЕНР“ ООД е уведомен с писмо изх. № Е-13-349-1 от 05.03.2026 г.

На 13.03.2026 г. по банковата сметка на КЕВР постъпи плащане в размер на 31,89 евро, с което „Юнит ЕНР“ ООД напълно погаси дължимите суми по откритата процедура за установяване на публично държавно вземане (приложена справка към настоящия доклад за начислени и платени суми).

Изказвания по т.12.:

Докладва А. Димитрова, която отбеляза, че дружеството напълно е погасило задълженията си. Работната група предлага КЕВР да вземе следните решения:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Юнит ЕНР“ ООД.

2. „Юнит ЕНР“ ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

Във връзка с горното и на основание чл. 56, ал. 1 от Административно-процесуалния кодекс (АПК) и във връзка с чл. 168, т. 1 от Данъчно-осигурителния процесуален кодекс (ДОПК), КЕВР

РЕШИ:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Юнит ЕНР“ ООД.

2. „Юнит ЕНР“ ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 08.04.2026 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД, 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;

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

По т.2. както следва:

I. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 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 за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ямболен“ АД;

II. На основание чл. 27, ал. 2, т. 6 от Административнопроцесуалния кодекс във връзка с чл. 53, ал. 5 от Закона за енергетиката и чл. 92, ал. 1, т. 1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, прекратява административното производство по заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г., подадено от „Ямболен“ АД, в частта относно искането за разрешаване сключването с „XXX“ АД на договор за особен залог на съвкупност от машини и съоръжения, закупувани с банков кредит;

III. На основание чл. 21, ал. 1, т. 23, предл. 2 от Закона за енергетиката и 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 дава разрешение на „Ямболен“ АД да сключи с „XXX“ АД;

1. Рамков договор за инвестиционно и обратно финансиране и за издаване на акредитив, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г.;

2. Договор за особен залог на вземане и на сметката, по която постъпва вземането, съгласно представения проект на договор със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г.;

3. Споразумение за учредяване на залог по реда на Закона за договорите за финансови обезпечения и за приключващото нетиране към Рамков договор за инвестиционно и обратно финансиране и издаване на акредитив, съгласно представения проект на споразумение със заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 г.

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

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 16.03.2026 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД;

2. Разрешава на „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД, с ЕИК 206511621, със седалище и адрес на управление: Р България, обл. София, общ Столична, гр. София, п.к. 1000, р-н „Средец“, бул. „Цар Освободител“ № 14, ет. 2, започване на осъществяването на лицензионната дейност по лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за „производство на електрическа енергия“ чрез изграденото фотоволтаично поле № 1, етапи от 1 до 6 с обща инсталирана мощност 137,7 MW (AC) от енергиен обект – фотоволтаична електрическа централа „Тенево“, находяща се в с. Тенево, община Тунджа, област Ямбол.

3. Одобрява актуализирано Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-783-01 от 24.10.2024 г. за „производство на електрическа енергия“, представляващо приложение и към решението.

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

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно удължаване на предлагането на капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ ;

2. Приема документ за консултация относно удължаване до края на м. септември 2026 г. на срока за съвместно предлагане от операторите на газопреносни мрежи на Р Гърция – DESFA SA, Р България – „Булгартрансгаз“ ЕАД, Р Румъния – Transgaz SA, Р Молдова – VestMoldTransgaz SRS и Р Украйна – Gas TSO of Ukraine, както и от оператора на междусистемния газопровод Р Гърция – Р България – „Ай Си Джи Би“ АД, на специални капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“;

3. Документът по т. 2 да бъде подложен на консултация със съответните заинтересовани страни - настоящи и бъдещи ползватели на газопреносната система, с продължителност до 14.04.2026 г. чрез публикуване на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране.

По т.5. както следва:

Издава на „СИ ЕН ДЖИ МАРИЦА“ ООД – в несъстоятелност, ЕИК 175084796, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Петрич 2850, Шосето за София, Оранжерии Петрич,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.6. както следва:

Издава на „Карловогаз“ ООД, ЕИК 160067428, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.7. както следва:

Издава по отношение на „Карловогаз“ ООД, ЕИК 160067428, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Карлово 4300, ул. „Свежен“ № 14,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.8. както следва:

Издава на „Консорциум Троян газ“ АД, ЕИК 200134994, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. Троян 5600, ул. „Ангел Балевски“ № 5; адрес за кореспонденция с НАП: гр. Варна 9000, район Одесос, ул. „Приморски“ № 65, ет. 3 и втори адрес за кореспонденция: гр. София 1618, ул. „Ген. Стефан Тошев“ № 1 А, ет. 1, офис 1,

АКТ за установяване на публично държавно вземане от неплатена лицензионна такса и лихва за просрочие, съгласно справка, неразделна част от настоящия акт.

По т.9. както следва:

1. Приема доклад относно Разпореждане с изх. № С260022-035-0078835 от 13.03.2026 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „Арктос енерджи“ ЕООД, с ЕИК 131560208, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следното действие по извършване на счетоводна операция по баланса на КЕВР:

2.1. Да отпише като недължимо вземане от „Арктос енерджи“ ЕООД по баланса на КЕВР, сума в размер на 103,84 евро, представляваща лихва за просрочие по АУДВ-36 от 27.07.2017 г.

По т.10. както следва:

1. Приема доклад относно Разпореждане с изх. № С260022-035-0067000 от 13.03.2026 г., издадено от НАП за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „Интер ню енерджи“ ЕООД, ЕИК 200898611, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на „Интер ню енерджи“ ЕООД до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 6 809,66 евро;

2.2. Да бъде отписана като недължимо вземането от „Интер ню енерджи“ ЕООД по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 12 662,38 евро, в т.ч. главница – 5 144,47 лева и лихви за просрочие – 7 517,91 евро;

2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане по Акт № УДВ-43 от 09.12.2014 г. в размер на 5 852,71 евро (11 446,91 лева).

По т.11. както следва:

1. Приема доклад относно Разпореждане с изх. № С260022-035-0123369 от 19.03.2026 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „София уинд парк“ АД, ЕИК 175271013, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

2. Възлага на отдел „Финансово-стопанска дейност“, дирекция „Обща администрация“, да предприеме следните действия по извършване на счетоводни операции по баланса на КЕВР:

2.1. Да доначисли по партидата на „София уинд парк“ АД до достигане на реалния размер на лихвите за просрочие на ТД на НАП София сума в размер на 1 881,77 евро;

2.2. Да бъде отписана като недължимо вземането от „София уинд парк“ АД по баланса на КЕВР сума в размер на общо: 3 515,61 евро, в т.ч. главница – 1 533,88 лева и

лихви за просрочие – 1 981,73 евро;

2.3. Да се сторнира/отпише начислената провизия за публично държавно вземане по Акт № УДВ-18 от 10.11.2015 г. в размер на 816,92 евро (1 597,75 лева).

По т.12. както следва:

1. Прекратява производството за установяване на публично държавно вземане по отношение на „Юнит ЕНР“ ООД.

2. „Юнит ЕНР“ ООД да бъде уведомено за прекратяване на производството за установяване на публично държавно вземане.

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

1. Доклад с вх. № Е-ДК-403 от 25.03.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-24 от 25.02.2026 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „СР-Соларис Енерджи ЕООД енд Ко“ КД;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-432 от 26.03.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-638 от 01.04.2026 г. - заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-50 от 23.03.2026 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 и за издаване на разрешение за извършване на залог или ипотeka върху имущество, с което се осъществява лицензионна дейност, подадено от „Ямболен“ АД;

3. Доклад с вх. № Е-ДК-435 от 27.03.2026 г. и Решение на КЕВР № Р-639 от 01.04.2026 г. - Заявление с вх. № Е-ЗЛР-Р-41 от 16.03.2026 г. за разрешаване започване осъществяването на лицензионна дейност „производство на електрическа енергия“, подадено от „Тенево Солар Технолоджис“ ЕАД;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-443 от 31.03.2026 г. - удължаване на предлагането на капацитетни продукти „Маршрут 1“, „Маршрут 2“ и „Маршрут 3“ и проект на документ за консултация;

5. Акт № УДВ-25 от 01.04.2026 г. - „Си ен джи Марица“ ООД (на хартиен носител);

6. Акт № УДВ-26 от 01.04.2026 г. - „Карловогаз“ ООД за 2023 г. и 2024 г. (на хартиен носител);

7. Акт № УДВ-27 от 01.04.2026 г. - „Карловогаз“ ООД за 2025 г. (на хартиен носител);

8. Акт № УДВ-28 от 01.04.2026 г. - „Консорциум Троян газ“ АД (на хартиен носител);

9. Доклад с вх. № Е-Дк-406 от 26.03.2026 г. - Разпореждане с изх. № С260022-035-0078835 от 13.03.2026 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „Арктос енерджи“ ЕООД, с ЕИК 131560208, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

10. Доклад с вх. № Е-Дк-407 от 26.03.2026 г. -: Разпореждане с изх. № С260022-035-0067000 от 13.03.2026 г., издадено от НАП за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „Интер ню енерджи“ ЕООД, ЕИК 200898611, поради изтекъл 10-годишен давностен срок;

11. Доклад с вх. № Е-Дк-408 от 26.03.2026 г. - Разпореждане с изх. № С260022-035-0123369 от 19.03.2026 г., издадено от публичен изпълнител при ТД на НАП София за частично прекратяване на производство по принудително изпълнение на основание чл. 225 по отношение на „София уинд парк“ АД, ЕИК 175271013, поради;

12. Доклад с вх. № О-Дк-132 от 25.04.2026 г. - прекратяване на производството за

установяване на публично държавно вземане по отношение на „Юнит ЕНР“ ООД.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

X

Александра Богословска - член на КЕВР

X

Благой Голубарев - член на КЕВР

X

Димитър Кочков - член на КЕВР

X

Таско Ерменков - член на КЕВР

Протоколирал:

X

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски - председател на КЕВР

X

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР