



## ПРОТОКОЛ

№ 279

София, 02.10.2024 година

Днес, 02.10.2024 г. от 10:05 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в пълен състав, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Пл. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров – директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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-1070 от 25.09.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

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

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1088 от 27.09.2024 г. и проект на решение относно искане от РПК „Чавдар“ относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, представляващ елемент от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, собственост на РПК „Чавдар“.

Докладват: Пламен Младеновски, Благовест Балабанов, Сава Цеков, Петър Друмев

3. Проект на решение относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Планта“ ЕООД.

Работна група: Пламен Младеновски, Елена Маринова, Боян Паунов,

Владимир Петров, Ана Иванова, Радостина Методиева и Теодор Хиков

**По т. 1.** Комисията разгледа доклад с вх. № Е-ДК-1070 от 25.09.2024 г. относно **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“, на основание чл. 39, ал. 1, т. 5, предложение второ от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 9, ал. 1, т. 10а от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-112 от 19.04.2024 г. на председателя на КЕВР. В резултат на извършената проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от НЛДЕ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 09.05.2024 г. от дружеството е изискано да представи допълнителна информация. С писма с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 25.06.2024 г., вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 28.06.2024 г. и вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 05.09.2024 г. заявителят е представил изисканата информация.

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

**1.** На основание чл. 21, ал. 1, т. 1 във връзка с чл. 39, ал. 1, т. 5 от ЗЕ и чл. 9, ал. 1, т. 10а от НЛДЕ АМВ СОЛАР СРЛ е поискало издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

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

**2.** АМВ СОЛАР СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, вписано в Национален Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/10485/2012, ЕИК 29295406, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореска № 246С, етаж 17, стая 3.

Дружеството има следния предмет на дейност: производство на електроенергия; отдаване под наем и пренаемане на собствени или наети недвижими имоти; други кредитни дейности.

Капиталът на АМВ СОЛАР СРЛ е в размер на 300 000 (триста хиляди) леи, разделен на 30 000 (тридесет хиляди) дяла, на стойност 10 (десет) леи всеки, и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на АМВ СОЛАР СРЛ е Тинмар Енерджи АД, акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния.

АМВ СОЛАР СРЛ се управлява и представлява от Аугустин Константин Оанчеа (гражданин на Р Румъния), в качеството му на управител.

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

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

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

С оглед горното, по отношение на АМВ СОЛАР СРЛ следва да бъде установена

структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представените от дружеството информация и документи се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на АМВ СОЛАР СРЛ е Тинмар Енерджи АД, акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния. Собственици на капитала на Тинмар Енерджи АД са Мартин Ойл Енерджи СРЛ, дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния, с дял от капитала 99,999951%, и Аугустин Константин Оанчеа, гражданин на Република Румъния, с дял от капитала 0,000049%. Собственици на капитала на Мартин Ойл Енерджи СРЛ са две физически лица: Аугустин Константин Оанчеа, гражданин на Република Румъния, с дял от капитала 96,9487% и Джордже Александру Оанчеа, гражданин на Република Румъния, с дял от капитала 3,0513%.

**Предвид горното, по отношение на АМВ СОЛАР СРЛ не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.**

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

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

#### **5. Срок на исканата лицензия**

Срокът на лицензията, за която кандидатства АМВ СОЛАР СРЛ, е 10 (десет) години. Заявителят посочва, че планира да извършва търговия с природен газ дългосрочно, като за целта е осигурил необходимите технически, технологични и финансови активи, човешки ресурси и ноу-хау.

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

АМВ СОЛАР СРЛ предвижда да извършва дейността „търговия с природен газ“ от офис на адрес: Република Румъния, гр. Букурещ, ул. „Калеа Флореаска“ № 246С, ет. 10, офис 17. В тази връзка е представен Договор за сътрудничество от (...) с (...), съгласно който (...) ще предостави на АМВ СОЛАР СРЛ материална база, включително достъп до офис площи, компютърни конфигурации, информационна система, интернет достъп, телефони и факсове, разпечатване и сканиране. Офисът разполага с информационно и мрежово оборудване, принтери, скенери, факс апарати и телефони. По данни на заявителя, офисът разполага с информационна мрежа и софтуер за извършване на дейността „търговия с природен газ“ в Република България.

С оглед изпълнение на изискванията за доказване на наличие на права върху техническата осигуреност за сключване на сделки с природен газ, заявителят е представил писмо от „Газов Хъб Балкан“ ЕАД с изх. № ВGH-1305 от 08.03.2024 г. в което се посочва, че средствата за осъществяване на лицензионната дейност отговарят на софтуерните и хардуерни изисквания на системата за борсова търговия Trauport Joule, в т.ч. по отношение на операционна система, минимален размер на оперативна памет и софтуерни програми. В писмото се посочва също, че средствата за осъществяване на лицензионна дейност отговарят на изискванията на информационната система на „Газов Хъб Балкан“ ЕАД, в това число по отношение на обмен на данни между АМВ СОЛАР СРЛ и „Газов Хъб Балкан“ ЕАД.

Заявителят е декларирал, че към настоящия момент АМВ СОЛАР СРЛ не е сключило договори с „Булгартрансгаз“ ЕАД и ще сключи такива след получаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“.

АМВ СОЛАР СРЛ е представило схема на управленската и организационна структура на дружеството, която включва: управител; финансов отдел; търговски отдел; правен отдел.

Представено е копие на диплома за завършено образование на управителя на дружеството, от което може да се направи извод, че той притежава необходимото образование и квалификация.

Пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, ще бъде един служител, съгласно представен от заявителя Договор за извършване на услуги от (...). Представени са автобиография и копия на дипломи за завършено образование, от които е видно, че той притежава образование и квалификация, необходими за извършване на дейността.

**Въз основа на гореизложеното, АМВ СОЛАР СРЛ притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.**

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

От годишните финансови отчети на АМВ СОЛАР СРЛ за 2020 г., 2021 г. и 2022 г. е видно, че дружеството отчита печалби за периода, както следва в размер на 977 135 леи за 2020 г., печалба в размер на 669 095 леи за 2021 г. и печалба в размер на 3 120 545 леи за 2022 г. Отчетените приходи през 2020 г. са в размер на 4 637 976 леи и нарастват до 6 516 710 леи за 2022 г. Общите разходи на дружеството намаляват от 3 660 841 леи за 2020 г. на 3 396 165 леи за 2022 г.

Нетекущите активи на дружеството намаляват от 7 830 342 леи за 2020 г. на 4 981 976 леи за 2022 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от 3 652 886 леи за 2020 г. на 8 299 523 леи за 2022 г. Собственият капитал на дружеството се увеличава от 6 605 882 леи за 2020 г. на 10 395 522 леи за 2022 г. Нетекущите пасиви намаляват от 3 579 009 леи на 1 558 431 леи. Текущите пасиви на дружеството се увеличават от 1 094 431 леи за 2020 г. на 1 203 877 леи за 2022 г.

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на АМВ СОЛАР СРЛ за периода 2020 – 2022 г.: Коефициентът на обща ликвидност се увеличава от 3,34 за 2020 г. на 6,89 за 2022 г., което означава, че дружеството не е изпитвало затруднения в погасяването на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност за е 1,41 за 2020 г. и се изменя на 3,76 за 2022 г., което означава, че дружеството не е имало затруднения да покрива задълженията си със собствени средства.*

За осъществяване на дейността „търговия с природен газ“, заявителят отбелязва, че ще инвестира собствени средства. В тази връзка е представено банково извлечение от 15.04.2024 г. от (...) с налично салдо на АМВ СОЛАР СРЛ в размер на (...) към 15.04.2024 г.

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

*Таблица № 1*

<b>Прогнозни обеми търгуван природен газ и средни прогнозни цени на природния газ</b>			
<b>Параметри</b>	<b>2024 г.</b>	<b>2025 г.</b>	<b>2026 г.</b>
<b>Прогнозни количества покупко-продажби на природен газ, MWh</b>	(...)	(...)	(...)
<b>Прогнозни средни цени за покупка на природен газ, лв./MWh</b>	(...)	(...)	(...)
<b>Прогнозни средни цени за продажби на природен газ, лв./MWh</b>	(...)	(...)	(...)

АМВ СОЛАР СРЛ е представило за дейността „търговия с природен газ“ в Р България прогнозни счетоводни баланси и отчет за приходи и разходи за периода 2024 –

2026 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2024 г., в размер на (...) хил. лв. за 2025 г. и (...) хил. лв. за 2026 г. Планираните приходи са в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и се увеличават до (...) хил. лв. през 2026 г. Разходите се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. до (...) хил. лв. за 2026 г.

Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) лв. за 2024 г. на (...) лв. за 2026 г. Текущите активи на дружеството се увеличават от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г. Собственият капитал е в размер на (...) хил. лв. за 2024 г. и нараства на (...) хил. лв. за 2026 г. Заявителят не предвижда нетекущи пасиви за периода. Текущите пасиви нарастват от (...) хил. лв. за 2024 г. на (...) хил. лв. за 2026 г.

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

Таблица № 2

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

*Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на АМВ СОЛАР СРЛ за периода 2024 – 2026 г.: Коефициентът на обща ликвидност от (...) през 2024 г. се увеличава до (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството ще разполага със свободни оборотни средства да обслужва текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства нараства от (...) през 2024 г. на (...) през 2026 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения за покриване със собствени средства на задълженията си след 2024 г.*

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

### III. Правила за работа с потребителите на енергийни услуги

На основание чл. 38в, ал. 1 от ЗЕ АМВ СОЛАР СРЛ е представило проект на Правила за работа с потребители на енергийни услуги (Правила). Съгласно цитираната разпоредба правилата уреждат реда и сроковете за получаване, разглеждане, проверка и отговор на подадените жалби, сигнали и предложения, формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях. Съгласно легалната дефиниция в ЗЕ потребител на енергийни услуги е клиент, който купува енергия или природен газ за собствено ползване (краен клиент). Тези правила уреждат отношенията на дружеството само с крайни клиенти. С оглед гарантиране на защитата на интересите на потребителите на енергийни услуги в предложения от заявителя проект на правила е необходимо да бъдат направени изменения и допълнения, както следва:

#### Проект на Правила за работа с потребителите на енергийни услуги на АМВ СОЛАР СРЛ

##### I. Общи положения

**Чл. 1.** (1) Настоящите правила за работа с потребители на енергийни услуги на АМВ СОЛАР СРЛ („Правилата“) уреждат:

1. процедурите за работа с потребителите на енергийни услуги;

2. сключването, изменението и прекратяването на договорите за продажба на природен газ;

3. процедурата и сроковете за подаване, разглеждане, проверка и отговор на подадени жалби, сигнали и предложения;

4. информацията, която се предоставя на клиентите от АМВ СОЛАР СРЛ;

5. формата на данните за потреблението и процедурата, по която доставчиците и потребителите на енергийни услуги получават достъп до тях.

(2) АМВ СОЛАР СРЛ е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законодателството на Република Румъния, вписано в Национален Търговския регистър към Министерството на правосъдието на Република Румъния с регистрационен номер J40/10485/2012, европейски уникален идентификатор ROONRC.J40/10485/2012, ЕИК 29295406, със седалище и адрес на управление: гр. Букурещ, сектор 1, Калеа Флореаска № 246С, етаж 17, стая 3 („Дружеството“), притежаващо лицензия №.....от .....г. за дейността „търговия с природен газ“ на територията на Република България за срок от .....(..) години.

**Чл. 2.** (1) Потребители на енергийните услуги са крайни клиенти по смисъла на Закона за енергетиката, обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г. и на Правилата за търговия с природен газ, обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г., които купуват природен газ от Дружеството по силата на индивидуален договор за продажба на природен газ по свободно договорени цени.

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

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

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

## **II. Търговия с природен газ**

**Чл. 3.** (1) Дружеството осъществява дейността търговия с природен газ в съответствие с разпоредбите на българското законодателство, и по-специално на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 107 от 2003 г.), Правилата за търговия с природен газ (обн. ДВ, бр. 59 от 2015 г.), Правила за балансиране на пазара на природен газ (обн. ДВ, бр. 99 от 2016 г.) и Правила за предоставяне на достъп до газопреносните и/или газоразпределителните мрежи и за достъп до съоръженията за съхранение на природен газ (обн. ДВ, бр. 36 от 2013 г.).

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

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

**Чл. 4.** Дружеството сключва сделки с клиенти с писмен договор, по свободно договорени цени.

**Чл. 5.** (1) Договорът за доставка на природен газ съдържа най-малко следното:

1. предмет на договора, права и задължения на страните по него;
2. ред, срокове и начини за заплащане на доставяните количества природен газ;
3. санкции при неизпълнение на задължения на страните по договора;
4. условия за едностранно прекратяване на договора от страна на клиента без заплащане на допълнителни такси и/или санкции извън договорените;

(2) Предметът на договора за продажба на природен газ може да бъде, но не да се ограничава до:

1. покупко-продажба на природен газ;
2. отговорност за балансиране;
3. допълнителни услуги, свързани с предоставянето на пренос на природен газ и достъп до газопреносните или газоразпределителните мрежи от клиенти чрез дружеството.

**Чл. 6.** Дружеството създава и поддържа информационна база данни за всички сключени договори с клиенти.

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

### **Ш. Обмен на информация с клиенти. Център за работа с клиенти.**

**Чл. 8.** (1) Дружеството има специализирано звено за работа с клиенти в структурата си, с необходимия брой квалифицирани специалисти.

(2) Дружеството разполага с център за работа с клиенти, където клиентите могат да подават всички документи, свързани с доставките на природен газ, да им се предоставя информация относно условията на договорите, както и за предявяване на претенции по тях, за подаване на жалби и запитвания.

(3) Центърът за работа с клиенти се намира на адрес: .....Работното време за работа с клиенти е от понеделник до петък между 09:00 – 17:00 часа, електронна страница:....., тел: +359 2 .....

**Чл. 9.** Дружеството поддържа на своята интернет страница актуална информация относно работата си с клиенти, включително адрес, телефон и електронна поща за контакти.

**Чл. 10.** Информацията, която Дружеството обменя с клиентите във връзка с уреждането на детайли по сключването/прекратяването на сделки, е в писмен вид.

**Чл. 11.** Освен в случаите, когато това се изисква по закон, клиентът и Дружеството се споразумяват, че цялата поверителна информация, разкрита от която и да е от страните, ще остане поверителна и няма да бъде разкривана на трети страни, освен ако това не е изрично договорено със съответната страна и освен или докато такова разкриване не се изисква по закон или приложим регламент.

**Чл. 12.** (1) Преди сключването на договор (за покупко-продажба на природен газ), клиентите представят на Дружеството следната информация:

1. обща информация: фирма на клиента, седалище и адрес, лице (лица) за контакт, телефон, електронна поща, ЕИК, данни относно банковите сметки;
2. информация относно потреблението на природен газ: количества природен газ (в МВтч), консумирани от клиента за последните 3 пълни календарни месеца, ако има такива; техническа информация относно обектите на клиента;
3. друга информация, поискана от Дружеството, която е необходима с оглед изпълнението на сключените сделки с природен газ по свободно договорени цени и тяхното съответствие с изискванията на Правилата за търговия с природен газ;
4. документ за предоставен достъп до мрежата, издаден от съответния оператор.

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

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



**Чл. 13.** След сключването на договора за покупко-продажба на природен газ, клиентът своевременно предоставя на Дружеството информацията, необходима за известяване на сделките при оператора на газопреносната система/останалите участници, съгласно Правилата за търговия с природен газ.

**Чл. 14.** (1) Дружеството своевременно уведомява клиента за значими промени в регулаторната рамка, които биха могли да имат въздействие върху дейността на клиента във връзка с участието му на свободния пазар.

(2) Всеки клиент има право да получава от Дружеството най-малко следната информация, съгласно приложимото законодателство: данни за собственото потребление на клиента; приложими цени за доставка на природен газ от Дружеството; информация за смяна на доставчика.

#### **IV. Ред и срокове за подаване, разглеждане, проверка и отговор на жалби, сигнали и предложения**

**Чл. 15.** Дружеството създава и поддържа регистър относно:

1. Подадени жалби, сигнали и предложения на клиенти;
2. Отговорите на подадените жалби, сигнали и предложения.

**Чл. 16.** (1) Жалбите, сигналите и предложенията се подават от клиентите в писмен вид на адреса, и/или електронната поща на Дружеството.

(2) Жалбите, сигналите и предложенията се завеждат в регистъра по чл. 15 с входящ номер.

**Чл. 17.** (1) Подаваните от клиента жалби, сигнали и предложения трябва да отговарят на следните изисквания:

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

(2) Дружеството има право да изисква от клиента допълнителна информация относно отделните случаи, да поиска становища от трети лица – специалисти в съответната област, както и да извършва проверки и констатации на място. За направените проверки се съставя констативен протокол, подписан от представител на Дружеството и клиента, а в случай на отказ на клиента или негово отсъствие – от двама свидетели. Констативният протокол се съставя в два еднообразни екземпляра – по един за Дружеството и клиента. Дружеството е длъжно да предостави единия екземпляр на клиента, а в случай, че той е съставен в негово отсъствие – да го изпрати по пощата с препоръчано писмо с обратна разписка.

**Чл. 18.** (1) Отговорът се изпраща до подателя в писмен вид след изясняване на фактите и обстоятелствата от значение за разглеждания случай.

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

(3) Когато жалбата е основателна, Дружеството взема мерки за отстраняване на допуснатото нарушение или неточност, в срок не по-дълъг от срока по ал. 2.

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

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

**Чл. 19.** В случай на несъгласие с отговора на Дружеството, клиентът има право да подаде жалба до КЕВР в съответствие със Закона за енергетиката. Жалбата се подава чрез

Дружеството, което изпраща копие от цялата преписка по случая с приложени доказателства в 7 (седем) дневен срок.

**Чл. 20.** (1) Дружеството е длъжно да предоставя информация за етапа на разглеждане на жалба, при поискване от клиента.

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

**Чл. 21.** Дружеството използва всички допустими от закона способи за разрешаване на спорове, включително:

1. провежда преговори, в които се стреми изчерпателно да изложи пред клиента своите мотиви за предприети действия, както и да даде всички необходими разяснения, свързани със спецификите на осъществяваната от Дружеството лицензионна дейност с оглед избягване на бъдещ спор;

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

**Чл. 22.** (1) В случаите когато Дружеството и клиентът не могат да решат спора по пътя на преговорите или прилагайки алтернативни форми за решаване на спорове, те могат да отнесат спора за решаване пред компетентния български съд, като за решаване на възникналия спор се прилага българското законодателство.

(2) При наличие на неплатено задължение по издадена фактура за консумиран природен газ за изминал период, Дружеството може да стартира производства за събиране на задължението по Гражданския процесуален кодекс, включително:

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

2. да се снабди с изпълнителен лист;

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

## **V. Сътрудничество с потребителски организации**

**Чл. 23.** Дружеството сътрудничи с организации на потребителите, представляващи техните интереси.

**Чл. 24.** Дружеството организира и представя съвместно с потребителските организации мерки и инициативи по развитието на пазарния модел на свободния пазар на природен газ.

**Чл. 25.** Комуникационни канали за предоставяне на актуална информация от Дружеството на клиентите:

1. офисите на Дружеството;

2. официална интернет страница на дружеството;

3. брошури с разяснителни информации;

4. публикации в средствата за масово осведомяване.

## **VI. Заключение на разпоредби**

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

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

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

**§2.** В случай, че след изменения в законодателството някои от разпоредбите на тези Правила противоречат на законодателството, тези разпоредби се заместват от императивните норми на законодателството.

**9. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от АМВ СОЛАР СРЛ заявление и която не следва да бъде разгласявана:**

С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 25.06.2024 г. заявителят е посочил, че защитена по

закон информация се съдържа в следните документи: документи за завършено образование и квалификация на управителя на дружеството и на служителя, който ще бъде пряко ангажиран с дейността, подлежаща на лицензиране, автобиография на служителя; договор за извършване на услуги. Следва да се отбележи, че информацията относно физическите лица, съдържаща лични данни по смисъла на Регламент (ЕС) 2016/679 относно защитата на физическите лица във връзка с обработване на лични данни, не е посочена в изготвения доклад, с оглед спазване на принципа на свеждане на данните до минимум, регламентиран в чл. 5, пар. 1, б. „в“ от Регламента.

На следващо място дружеството отбелязва, че защитена по закон информацията представляват документите относно материалните ресурси и техническата осигуреност – фактури и договори за наем; извлечения от банкови сметки; прогнозни цени и количества за покупка и продажба на природен газ; прогнозните счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци. Според заявителя при разкриване на информацията от цитираните документи, ще бъде поставено в неравнопоставено положение спрямо неговите конкуренти и настоящи и потенциални контрагенти.

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

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

Изказвания по т. 1.:

Докладва Л. Джоргова. Административното производство е образувано по постъпило в КЕВР заявление от АМВ СОЛАР СРЛ за издаване на лицензия за дейността „търговия с природен газ“. Заявителят е дружество с ограничена отговорност, учредено съгласно законите на Република Румъния, със седалище и адрес на управление в гр. Букурещ. Дружеството се управлява и представлява от Аугустин Константин Оанча (гражданин на Р Румъния), в качеството му на управител. АМВ СОЛАР СРЛ отговаря на условията на чл. 40, ал. 7 от ЗЕ и чл. 10, ал. 1 от НЛДЕ.

Предвид разпоредбата 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 АМВ СОЛАР СРЛ следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството.

От представените от дружеството информацията и документи се установява, че едноличен собственик на капитала на АМВ СОЛАР СРЛ е Тинмар Енерджи АД, акционерно дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния. Собственици на капитала на Тинмар Енерджи АД са Мартин Ойл Енерджи СРЛ, дружество, регистрирано съгласно законодателството на Република Румъния и Аугустин Константин Оанча, гражданин на Република Румъния. Собственици на капитала на Мартин Ойл Енерджи СРЛ са две физически лица: Аугустин Константин Оанча, гражданин на Република Румъния, и Джордже Александру Оанча, гражданин на Република Румъния.

Предвид горното, по отношение на АМВ СОЛАР СРЛ не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

АМВ СОЛАР СРЛ е поискало издаването на лицензия за дейността „търговия с природен газ“ да бъде за срок от 10 години, като е представило и необходимата обосновка. Заявителят е представил всички необходими данни и документи, съгласно изискванията

на ЗЕ и Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, от които е видно, че притежава технически, материални и човешки ресурси и организационна структура и финансови възможности за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

Предвид разпоредбата на чл. 18 от ЗЕ, АМВ СОЛАР СРЛ е посочило защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от дружеството заявление, която не следва да бъде разгласявана, както и обосновка за това. Не всички данни, заявени като защитена по закон информация са включени в изготвения доклад и затова искането на дружеството е основателно само в частта, съдържаща се в доклада. При публикуването на доклада и решението на КЕВР частта, съдържаща търговска тайна следва да бъде заличена.

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

- 1. Да приеме настоящия доклад;*
- 2. Да определи дата, час и място на провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация АМВ СОЛАР СРЛ;*
- 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.*

Ив. Н. Иванов обърна внимание, че АМВ СОЛАР СРЛ е собственост на Тинмар Енерджи – дружество, на което Комисията вече е издала лицензия. Ив. Н. Иванов каза, че насрочва откритото заседание на 10.10.2024 г. от 10:00 ч.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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

## КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

### РЕШИ:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1070 от 25.09.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.
2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 10.10.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи АМВ СОЛАР СРЛ или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.
3. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР.
4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с

изключение на 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 доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Благой Голубарев, Димитър Кочков, Пенка Трендафилова.

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

**По т.2.** Комисията, след като разгледа **административна преписка, образувана по Искане с вх. № Е-11В-00-20/03.07.2024 г. от РПК „Чавдар“ относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, представляващ елемент от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, собственост на РПК „Чавдар“, установи следното:**

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) искане с горепосочения номер, подадено от РПК „Чавдар“ за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, представляващ елемент от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, който е собственост на РПК „Чавдар“, представляващ помещение за трансформаторен пост със застроена площ от 16 кв. м, находящ се в имот с пл. № 173, УПИ V, „фурна“, кв. 18 по ПУП на с. Гара Бов, община Своге, Софийска област.

Енергийното съоръжение, находящо се в имот с пл. № 173, УПИ V, „фурна“, кв. 18 по ПУП на с. Гара Бов, община Своге, Софийска област, представлява елемент от електроразпределителната мрежа и подлежи на изкупуване от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД по реда на § 4, ал. 1 от Преходните и заключителни разпоредби (ПЗР) на Закона за енергетиката (ЗЕ).

Заинтересованите страни - РПК „Чавдар“ и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, не са постигнали споразумение за стойността на обекта, по която да бъде изкупен. Съгласно § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ при непостигане на споразумение за стойността на обекта и съгласие за избор на независим оценител енергийното предприятие и/или собственикът на обекта имат право да отправят искане до председателя на Комисията за определяне на независим оценител.

С писмо вх. № Е-11В-00-20/03.07.2024 г., от страна на РПК „Чавдар“, в Комисията е постъпило Искане за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, собственост на РПК „Чавдар“.

С писмо вх. № Е-11В-00-20/17.07.2024 г. в КЕВР е получено становище от „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, с което е изразено съгласие за определяне на независим оценител от Комисията, в съответствие с § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ.

Предвид горното заинтересованите страни са спазили процедурата, регламентирана в § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ и КЕВР следва да определи оценител, който е задължителен за страните, а разходите по оценката да се поделят поравно.

По искане на КЕВР Камарата на независимите оценители в България е предоставила списък на лица, получили лиценз за оценка на недвижими имоти, машини и съоръжения и цели предприятия, изготвяли оценки на обекти в сферата на енергетиката. От списъка са избрани 5 (пет) лица/дружества, които са били поканени да изготвят и изпратят своите предложения, включващи срок и цена за изготвяне на пазарна оценка на

горепосоченото енергийно съоръжение. Покани са изпратени на следните лица и дружества:

- Ангелина Тодорова Иванова;
- Андрей Антонов Филев;
- Андрей Пламенов Обретенов;
- Васил Цветков Цветков;
- Петър Иванов.

В рамките на указания срок до 16:30 ч. на 03.09.2024 г. в КЕВР е предоставена оферта с вх. № Е-11В-00-20/03.07.2024 г., подадена от г-н Андрей Антонов Филев.

Офертата е постъпила в запечатан плик, без да е нарушена неговата цялост.

От останалите поканени лица не са постъпили предложения в указания срок.

В постъпилата оферта от г-н Андрей Антонов Филев е посочено следното:

Цената, предложена за извършване на услугата, е **300 (триста) лева** без ДДС, а срокът за изготвяне на оценката е **3 (три работни дни)**, след извършване на огледа и предоставяне на необходимите документи.

Изказвания по т.2.:

Докладва П. Друмев. В Комисията е постъпило искане от РПК „Чавдар“ за определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, представляващ елемент от електроразпределителната мрежа, а именно: помещение за трансформаторен пост със застроена площ от 16 кв. м, находящ се в имот с пл. № 173, УПИ V, кв. 18, с. Гара Бов, Софийска област.

Енергийното съоръжение попада в обхвата на § 4 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за енергетиката.

„Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД не е постигнало споразумение за цената, като също изразява желание да бъде назначен независим оценител от страна на Комисията. Предвид това са избрани 5 лица/дружества от списъка на Камара на независимите оценители в България, на които са изпратени покани за оферти. В рамките на оказания срок до 16:30 ч. на 03.09.2024 г. в КЕВР е предоставена една оферта, подадена от г-н Андрей Антонов Филев. Офертата е постъпила в запечатан плик, без да е нарушена неговата цялост. От останалите поканени лица не са постъпили предложения в указания срок.

Цената, предложена за извършване на услугата, е 300 лева без ДДС, а срокът за изготвяне на оценката е до 3 работни дни, след извършване на огледа и предоставяне на необходимите документи.

Предвид гореизложеното и на основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от Закона за енергетиката, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да приеме настоящия доклад и да вземе решение с което да определи:

*1. Г-н Андрей Антонов Филев да извърши оценка на енергиен обект, собственост на РПК „Чавдар“, представляващ помещение за трансформаторен пост със застроена площ от 16 кв. м, находящ се в имот с пл. № 173, УПИ V, „фурна“, кв. 18 по ПУП на с. Гара Бов, община Своге, Софийска област;*

*2. Разходите по оценката, възлизащи на 300 (триста) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между РПК „Чавдар“ и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемно-предавателен протокол.*

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

На основание § 4, ал. 3 от ПЗР на ЗЕ във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 43 от ЗЕ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

## РЕШИ:

I. Определя г-н Андрей Антонов Филев да извърши оценка на енергиен обект, собственост на РПК „Чавдар“, представляващ помещение за трансформаторен пост със застроена площ от 16 кв. м, находящ се в имот с пл. № 173, УПИ V, „фурна“, кв. 18 по ПУП на с. Гара Бов, община Своге, Софийска област.

II. Разходите по оценката, възлизащи на 300 (триста) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между РПК „Чавдар“ и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемно-предавателен протокол.

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

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

**По т.3.** Комисията, след като разгледа **заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Планта“ ЕООД и събраните данни от проведеното открито заседание на 26.09.2024 г., установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г. от „ПВ Планта“ ЕООД за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, изменено с писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 19.08.2024 г., 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-225 от 15.08.2024 г. на председателя на КЕВР. С писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 19.08.2024 г. и писмо с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 04.09.2024 г., дружеството е представило допълнителна информация и документи.

Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в Доклад с вх. № Е-ДК-1040 от 13.09.2024 г., приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 260 от 18.09.2024 г., т. 4 и публикуван в неверителен вариант на интернет страницата на Комисията. В изпълнение на разпоредбата на чл. 13, ал. 5, т. 1 от ЗЕ на 26.09.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели Добриня Павлова и Кремена Стоянова, в качеството им на упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

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

**1.** Съгласно чл. 39, ал. 1, т. 1 от ЗЕ на лицензиране по реда на същия закон подлежи дейността „производство на електрическа енергия“. Не се изисква издаване на лицензия за производство на електрическа енергия от лице, притежаващо централа с обща инсталирана електрическа мощност до 20 MW – чл. 39, ал. 4, т. 1 от ЗЕ. Според чл. 39, ал. 3 от ЗЕ, когато за извършване на някоя от дейностите се издава лицензия, преди да е

изграден енергийният 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 енергийният обект – фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „ФЕЦ „Ихтиман“ с обща инсталирана мощност 20,3 MW (AC) и постояннотокова мощност 26,26 MW<sub>p</sub> (DC).

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. „ПВ Плантс“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 207334563, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„ПВ Плантс“ ЕООД има следния предмет на дейност: Производство на електрическа енергия от възобновяеми източници, както и всякакви други дейности, разрешени от българското законодателство при съобразяване и спазване на всякакви лицензионни, регистрационни или други изисквания.

Капиталът на „ПВ Плантс“ ЕООД е в размер на 100 лв. и е изцяло внесен. Едноличен собственик на капитала на „ПВ Плантс“ ЕООД е „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД, с ЕИК 207408330.

Дружеството се управлява и представлява от Симеон Сашов Ценов в качеството му на управител.

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

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



режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33 от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 26.02.2024 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 1804 от 2024 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Антигуа и Барбуда, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

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

С оглед горното, по отношение на „ПВ Планта“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация се установява следното:

Едноличен собственик на капитала на „ПВ Планта“ ЕООД е „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД, ЕИК 207408330, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД е „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, ЕИК 207082913, регистрирано в Р България.

Собственици на капитала на „СОЛАРИС ХОЛДИНГ“ АД, съгласно представена книга на акционерите, са: „Сънотех Инвестмънтс“ ЕАД, ЕИК 207189790, регистрирано в Р България, с дял 50%, Божидар Петров Печев, гражданин на Р България, с дял 0,001% и „Соларс Енерджи“ АД, ЕИК 206944688, с дял 49,999%.

„Сънотех Инвестмънтс“ ЕАД е с едноличен собственик на капитала „Сънотех Инвестмънт“ ГмбХ, идентификационен номер HRV 285799, чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Федерална Република Германия. „Сънотех Инвестмънт“ ГмбХ е с едноличен собственик на капитала „Сънотех Холдинг“ ГмбХ, идентификационен номер HRV 285550 М, чуждестранно юридическо лице, регистрирано във Федерална Република Германия. Собственици на „Сънотех Холдинг“ ГмбХ са Калоян Петров Величков, гражданин на Р България, с дял 79%, „Савути Холдко“ ЕООД, ЕИК 207590687, регистрирано в Р България, с дял 5%, Иван Проданов, гражданин на Р България, с дял 2%,

Десислав Димитров, гражданин на Р България, с дял 7%, Венелин Дойчев, гражданин на Р България, с дял 7%. Едноличен собственик на капитала на „Савути Холдко“ ЕООД е Бернхард Вернер Александър Зухланд, гражданин на Федерална Република Германия.

Собственици на капитала на капитала на „Соларс Енерджи“ АД, съгласно представена книга на акционерите, са: „Старком Холдинг“ АД, ЕИК 121610851, регистрирано в Р България, с дял 24%, „Синтетика“ АД, ЕИК 201188219, регистрирано в Р България, с дял 49,998%, Велислав Милков Христов, гражданин на Р България, с дял 6%, Божидар Петров Печев, гражданин на Р България, с дял 0,002% и „Арконт-Инвест“ ЕООД, ЕИК 200048470, регистрирано в Р България, с дял 20%.

Едноличен собственик на капитала на „Арконт-Инвест“ ЕООД е Васил Стефанов Стефанов, гражданин на Р България.

„Синтетика“ АД е публично акционерно дружество, регистрирано в Р България, с акционери, съгласно представено извлечение от книга на акционерите към 15.07.2024 г., 62 юридически лица и 4 физически лица. Според чл. 31, ал. 1 от представения Устав на акционерно дружество „Синтетика“ АД, Общото събрание (ОС) на акционерите може да се свика и по искане на акционери, които повече от три месеца притежават акции, представляващи поне 5% от капитала, а съгласно чл. 36 от този устав, заседанието на ОС на акционерите се счита за способно да вземе решения, само ако на него са представени повече от 50% (петдесет процента) от капитала на „Синтетика“ АД. Видно от книгата на акционерите, акционери, юридически лица, притежаващи над 5% от капитала, са: „СЛС Холдинг“ АД с 06,51%, ЗД „ЕИГ РЕ“ АД с 05,62%, Универсален пенсионен фонд – Бъдеще с 06,99%, Универсален пенсионен фонд „Топлина“ с 5,05%, всяко от които е регистрирано в Р България, и Caceis Bank, France, с 8,72%, регистрирано в Р Франция.

„Старком Холдинг“ АД е със собственици на капитала съгласно представена книга на акционерите: Асен Милков Христов, гражданин на Р България, притежаващ 46,42%, Кирил Иванов Бошов, гражданин на Р България, притежаващ 30,95%, Велислав Милков Христов, гражданин на Р България, притежаващ 13,65% и „СЛС Холдинг“ АД, ЕИК 122022915, регистрирано в Р България, с дял 8,9%.

Собственици на капитала на „СЛС Холдинг“ АД, съгласно представена книга на акционерите, са: Илиян Зафиров Динев, гражданин на Р България, притежаващ 66.38 %, Ваньо Стоянов Иванов, гражданин на Р България, притежаващ 13.59 %, „АСТЕРИОН БЪЛГАРИЯ“ ЕАД, ЕИК 175248523, регистрирано в Р България, притежаващо 9.69 %, „ЕЙ СИ ЕМ КОНСУЛТ“ ЕООД, ЕИК 122052919, регистрирано в Р България, притежаващо 5.16 %, „СИНТЕТИКА“ АД, ЕИК 201188219, регистрирано в Р България, притежаващо 3.24 %, „ФЛ КЕПИТЪЛ“ ЕООД, ЕИК: 203454686, регистрирано в Р България, притежаващо 1.94 %.

Едноличен собственик на капитала на „АСТЕРИОН БЪЛГАРИЯ“ ЕАД е „ПАУЪР ЛОДЖИСТИКС“ ЕАД, ЕИК 175227641, регистрирано в Р България. Едноличен собственик на капитала на „ПАУЪР ЛОДЖИСТИКС“ ЕАД е Николай Христов Киневски, гражданин на Р България.

Едноличен собственик на капитала на „ЕЙ СИ ЕМ КОНСУЛТ“ ЕООД е Йордан Цветанов Цанов, гражданин на Р България.

Едноличен собственик на капитала на „ФЛ КЕПИТЪЛ“ ЕООД е Зорница Харалампиева Василева, гражданин на Р България.

От описаната по-горе структура на собственост и контрол на „ПВ Плантс“ ЕООД се установява, че действителен собственик на капитала на дружеството е Калоян Петров Величков гражданин на Р България. В допълнение, от извършената справка в ТРРЮЛНЦ се установява, че същото физическо лице е вписано като действителен собственик на „СОЛАРИС ПАРКС“ ЕАД - едноличен собственик на капитала на заявителя.

**Във връзка с гореизложеното за „ПВ Плантс“ ЕООД не е налице забраната на чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата,**

**регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.**

4. Заявителят е представил изискуемите по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „а“ и б. „б“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ПВ Планта“ ЕООД, с които същият декларира, че не е лишен от правото да упражнява търговска дейност и не е осъден с влязла в сила присъда за престъпление против собствеността или против стопанството. Представени са и декларации по чл. 11, ал. 2, т. 2, б. „в“ - б. „д“ от НЛДЕ декларации от управителя на „ПВ Планта“ ЕООД, с които същият декларира, че заявителят не е в производство по несъстоятелност, не е обявен в несъстоятелност и не е в ликвидация; че на дружеството не е отнемана лицензия за 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.

„ПВ Планта“ ЕООД е поискало срокът на лицензията да бъде 25 (двадесет и пет) години, като в тази връзка дружеството е представило следната обосновка: посочват, че поисканият срок от 25 години е съобразен с експлоатационния живот на фотоволтаичната централа и за същия период са осигурени продуктови и производствени гаранции за отделните компоненти от централата.

С оглед гореизложеното и въз основа на наличните данни в Комисията, извършените наблюдения и анализи за експлоатационните параметри на използваните съоръжения във фотоволтаични електрически централи, в т.ч. и на времевия ресурс на активите, както и с оглед прилагане принципа на равнопоставеност между отделните енергийни дружества, срокът на лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“ следва да бъде 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 – ФЕЦ „Ихтиман“, фаза 1**

„ПВ Планта“ ЕООД разработва проект за фотоволтаична електрическа централа „Ихтиман“, Фаза 1, която ще бъде разположена в землищата на с. Веринско и с. Живково, общ. Ихтиман, с обща номинална променливотокова мощност 20,3 MW (AC) и постоянноотокова мощност от 26,26 MW<sub>p</sub> (DC), предвидена да се въведе в експлоатация до м. февруари 2025 година.

„ПВ Планта“ ЕООД се легитимира като собственик на недвижимите имоти, върху които ще се разположи ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1 по силата на Договор за покупко-продажба на недвижими имоти – частна общинска собственост от 20.06.2023 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Ихтиман, вх. рег. № 2136 от 21.06.2023 г., акт №141, том 9, дело № 11863/2023 г. Имотите, върху които ще се изгради централата са следните: поземлен имот с идентификатор № 10690.200.66, в землището на с. Веринско, общ. Ихтиман, с площ на целия имот 251 999 m<sup>2</sup> и поземлен имот с идентификатор № 29338.300.58, в землището на с. Живково, общ. Ихтиман, с площ на целия имот 148 676 m<sup>2</sup>, заедно наричани „Имотът“.

Общата площ на недвижимите имоти, върху които ще се изгради ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1, е 400 000,68 m<sup>2</sup>, като в същите ще се разположи, нова повишаваща подстанция 20/110 kV „Веринско“ за връзка към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД на ниво 110 kV.

**Географски координати:**

42.4795° N

23.7318° E

Фотоволтаичната централа ще бъде с обща номинална мощност от 20,3 MW (AC) и инсталирана постояннотокова мощност от 26,26 MW<sub>p</sub> (DC). Тя ще се състои от общо 43 056 броя фотоволтаични модули Jinko Tiger Neo 66HL4M-BDV 610 W<sub>p</sub>, с мощност 610 W<sub>p</sub>.

Фотоволтаичните модули се свързват последователно, като формират общо 1656 бр. стрингове (верига), всеки от които е комбиниран според електротехническите изисквания.

Преобразуването на слънчевата енергия в електрическа се осъществява във фотоволтаични клетки, свързани помежду си в един фотоволтаичен модул. Преобразуването на генерираната постояннотокова енергия от панелите в променливотокова ще се осъществява с помощта на стрингови инвертори HUAWEI SUN2000-330KTL-N1. Те ще се монтират в непосредствена близост до съответното поле на фиксирана конструкция.

Отдаването на произведената от фотоволтаичната централа електрическа енергия в електрическата мрежа ще става посредством връзка към предвидената за изграждане повишаваща подстанция 20/110 kV, разположена в ПИ 10690.200.66, землище на с. Веринско, общ. Ихтиман. Връзките ще се изпълняват с подземни кабели НН и СрН, положени директно в изкоп. Трасетата на кабелите са съобразени с разположението на обслужващите пътища.

Използваните в настоящия проект за ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1 модули Jinko Tiger Neo 66HL4M-BDV 610 с мощност 610 W<sub>p</sub>, имат коефициент на полезно действие 22,58 % при следните характеристики:

- Висока производителност;
- 30 години гаранция за 87,4 % от мощността;
- Лесно инсталиране с използване на конвенционални кабели;
- Висококачествено производство при 100% краен контрол със съставяне на протокол за изпитване на всеки модул поотделно;
- Рамки от алуминий.

Фотоволтаичния модул се състои от 132 (66 x 2) броя N type Mono-crystalline фотоволтаични клетки. Панелът е двулицев. Също така притежава висока устойчивост на повреди от градушка и издържа на симулирани натрупвания на сняг и лед.

**Технически данни на PV – модул**

Технология на клетката	N- type
Номинална мощност	610W <sub>p</sub>
Номинално напрежение (V <sub>mp</sub> )	40,46 V
Номинален ток (I <sub>mp</sub> )	15,08 A
Работна температура	-20°C - +85°C
Гаранция на производителя	12 years

През първите 12 години дружеството производител на панелите гарантира, че

номиналната мощност на фотоволтаичните модули няма да е по-ниска от 94,20%, съответно 87,40 % за 30 годишен срок.

Всеки един модул ще бъде монтиран върху стационарна метална конструкция, съобразно наръчниците за монтаж на производителите на фотоволтаични модули, чрез съответните монтажни компоненти за целта – затягащи болтови щипки.

Предвидено е монтирането на 3 броя трансформатори HUAWEI STS-9000K-H1 (1 бр.) и HUAWEI STS-6000K-H1 (2 бр), съответно с номинална мощност 9000 kVA и 6000 kVA, първично напрежение 800 V, вторично напрежение 20 kV, векторна група Dy11-y11 и инвертори 70 броя HUAWEI SUN2000 – 330KTL-H1, фабрично сглобени за открит монтаж. Групата инвертори ще бъдат свързани към предвидения трафопост HUAWEI STS-6000K-H1 - 19бр. , HUAWEI STS-6000K-H1 - 21бр., HUAWEI STS-9000K-H1- 30 бр. с АС мощност 19,44 MVA. Към тях ще се присъединят съответно 1656 стринга, като всеки стринг е съставен от 26 броя последователно свързани модула. Всеки инвертор ще се присъедини към съответния STS чрез подземни кабели 800 V. За осъществяване на контрола и мониторинга ще се монтира комуникационни боксове SACU.

#### Технически параметри на основните съоръжения

<b>Фотоволтаичен модул</b>	
Технология на панела	N-type Mono-Crystalline
Брой на клетките в панела	132 (66x2)
Максимална пикова мощност ( $W_p$ )	610 $W_p$
Типично номинално напрежение ( $V_{mp}$ ), V	40,46 V
Типичен номинален ток ( $I_{mp}$ ), A	15,08 A
Типично напрежение на празен ход, ( $V_{oc}$ ), V	48,68 V
Ток на късо съединение ( $I_{sc}$ ). A	15,96 A
Нормална работна температура на клетката, °C	45±2°C
Максимално напрежение на системата, V	1500 V
Интервал на работната температура	-20°C - +85°C
IP защитен клас	IP 68 Rated
Размери	2382x1134x30 mm

<b>Инвертор</b>	
MPP диапазон на изменение на входното напрежение (DC), V	500 V – 1500 V
Максимално входно напрежение, V	1500 V
Максимален входен ток, A	65 A per MPPT
Номинално изходно напрежение (AC), V	800 V
Номинална изходна мощност, kW	300 kW
Максимална изходна мощност, kVA	330 kVA
Номинален изходен ток, A	216,6 A
Максимален изходен ток, A	238,2 A
Максимален КПД, %	99,03 %
Фактор на мощността	0,8 LG .... 0,8 LD
IP защитен клас	IP 65

Честота, Hz	50 Hz
Брой на фазите	3
Работна температура	-25°C ~ 60°C

Изграждането на фотоволтаичната централа се предвижда да бъде извършено на един етап.

Присъединяването на ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1 към електропреносната мрежа на ЕСО ЕАД ще бъде съгласно Предварителен договор за присъединяване на обект на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-2636 от 07.02.2024 г., сключен между „ПВ Планта“ ЕООД и „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД, посредством:

- Нова повишаваща подстанция СрН/110 kV;
- Нов електропровод 110 kV от подстанцията на обекта до резервно поле 110 kV в подстанция „Ихтиман“ (присъединителен електропровод);
- Релейни защиты;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация.
- Средства за търговско измерване;
- Система за техническо измерване в присъединителния електропровод.

#### **6.2. Предварителен договор за присъединяване към електропреносната мрежа:**

Присъединяването на ФЕЦ „Ихтиман“ към електропреносната мрежа на „Електроенергийния системен оператор“ ЕАД ще се осъществи съгласно предварителен договор за присъединяване на производител на електрическа енергия към преносната електрическа мрежа № ПРД-ПР-110-2636/07.02.2024 г., посредством:

- Повишаваща подстанция 110 kV;
- Нов кабелен електропровод 110 kV;
- Технически средства за телемеханика и телекомуникация;
- Система за търговско измерване;
- Релейни защиты.

#### **6.3. График за строителството на енергийния обект, чрез който ще се осъществява дейността „производство на електрическа енергия“**

„ПВ Планта“ ЕООД е представило график на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Ихтиман“ фаза 1, съдържащ информация за всяка от планираните дейности по проекта, тяхната продължителност, както и началната и крайната дата за тяхното извършване. От график на проекта е видно следното:

Планирани дейности по проекта	Начална дата	Крайна дата
<b>ФЕЦ „Ихтиман“ – фаза 1</b>		
Откриване на строителна линия и ниво	09.2024 г.	09.2024 г.
Доставка на оборудване	10.2024 г.	10.2024 г.
Строителство	10.2024 г.	12.2024 г.
Изпитвания на ФЕЦ „Ихтиман“ фаза 1	12.2024 г.	12.2024 г.
Въвеждане в експлоатация	01.2025 г.	01.2025 г.

Графика на проекта, ФЕЦ „Ихтиман“, 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 енергийните обекти**

Във връзка с изграждането на ФЕЦ „Ихтиман“ фаза 1 и присъединителните електрически съоръжения за обекта, „ПВ Планта“ ЕООД е представило идеен проект за фотоволтаичната електрическа централа. Дружеството посочва, че за изграждането на

ФЕЦ е сключило договор за проектиране и строителство, както и за проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на присъединителните съоръжения.

#### **6.5. Оценка на наличния и прогнозния потенциал на ресурса**

„ПВ Плантс“ ЕООД е представило извършена симулация на годишното производство на електрическа енергия от фотоволтаичната централа чрез специализиран софтуер „PVsyst“ v7.4.4, базирани на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни. Данните от извършената симулация са използвани при разработването на финансовия модел на дружеството, който е неразделна част от бизнес плана за дейността производство на електрическа енергия от ФЕЦ „Ихтиман“.

#### **6.6. Човешки ресурси и организационна структура за осъществяване на дейността „производство на електрическа енергия**

„ПВ Плантс“ ЕООД е представило информация относно поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Ихтиман“, от която е видно, че управителят на дружеството Симеон Ценов осъществява връзка с регулаторните и административни органи по отношение на дейността на дружеството, свързана с производството на електрическа енергия, ръководи поддържането и развитието на дейността му, следи за изпълнението на договорите с изпълнители и подпомага и координира възложените дейности на външни контрагенти.

Относно дейностите по поддръжката и експлоатацията на ФЕЦ „Ихтиман“ фаза 1 заявителят посочва, че е в процес на преговори по финализиране условията по договор с „Сънотех О енд М“ ЕООД, което има дългогодишен опит в проектиране, изграждане и поддръжка на фотоволтаични електрически централи с проекти за над 2 GW в България и чужбина. Основните задължения по договора с „Сънотех О енд М“ ЕООД са свързани с поддръжката на високо квалифициран и опитен персонал от инженери с необходимата квалификация съгласно изискванията на Закона за енергията от възобновяеми източници за извършване на поддръжка и експлоатация на централи, произвеждащи електрическа енергия от възобновяеми източници.

„ПВ Плантс“ ЕООД е представило също копия на дипломи и автобиографии на специалистите, които ще са ангажирани с работата на централата.

**Въз основа на гореизложеното, може да се направи извод, че „ПВ Плантс“ ЕООД притежава материални, технически и човешки ресурси за изграждане на енергийния обект със съответните присъединителни съоръжения и в съответствие с представения график за строителството.**

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

##### **7.1. Източници на финансиране за изграждането на енергийния обект:**

Общо инвестиционните разходи за изграждането на ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1 са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, дружеството е представило:

- Решение от 18.07.2024 г. от управителя на „ПВ Плантс“ ЕООД, с което се потвърждава, че сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) или XXX% от общата стойност на инвестицията се осигурява чрез използване на собствени средства вкл. получено финансиране от свързани лица на дружеството.

- Протокол от заседание на Съвета на директорите на „Соларис Парк“ ЕАД (едноличен собственик на капитала на „ПВ Плантс“ ЕООД) от 18.07.2024 г., с което е взето решение че ще се финансира проекта със собствени средства вкл. получено финансиране от свързани лица на дружеството за сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро) или XXX% от общата стойност на инвестицията.

По отношение на привлечените средства дружеството е представило и индикативна оферта от Банка XXX със свързани лица - в уверение на това, че банката ще финансира

разходите за изграждане на два фотоволтаични парка:

- **Проект 1** - „ПВ Планта“ ЕООД (изграждане и експлоатация на ФЕЦ с мощност 51,89 MW<sub>p</sub> и батерия с капацитет 93,91 MWh, разположена в района на гр. Ихтиман) за сумата от XXX хил. лв. (XXX хил. евро), или XXX% от общата стойност на инвестицията и

- **Проект 2** – „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД (изграждане и експлоатация на ФЕЦ с мощност 51,35 MW<sub>p</sub> и батерия с капацитет 93,91 MWh, разположена в района на гр. Сливен).

**Общо нетните разходи по Проект 1** - „ПВ Планта“ ЕООД са: Инвестиционен лимит Соларен парк: XXX евро (XXX хил. лв.), в т.ч. капиталови разходи Фаза 1: XXX евро (XXX хил. лв.); капиталови разходи Фаза 2: XXX евро (XXX хил. лв.), а за Батерия: XXX евро (XXX хил. лв.).

**Собствен капитал по Проект 1:** Инвестиционен лимит за Соларен парк: XXX% от общите нетни разходи за инвестиция и Батерия: XXX% от общите нетни разходи за инвестиция.

**Финансирана сума по Проект 1:** Инвестиционен лимит за (Съоръжение 1 (Соларен парк) в размер на XXX евро (XXX хил. лв.), разработване на две фази: Транш А за Фаза 1 (25,945) MW<sub>p</sub> в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) и Транш Б за Фаза 2 (25,945) MW<sub>p</sub> в размер на XXX евро (XXX хил. лв.); Съоръжение 2 (Батерия) в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) и Съоръжение 3 (ДДС лимит): револвираща кредитна линия до XXX евро (XXX хил. лв.).

**Общо нетните разходи по Проект 2** - „Грийн Енерджи 2021“ ЕООД са: Инвестиционен лимит за Соларен парк: XXX евро (XXX хил. лв.) и Батерия: XXX евро (XXX хил. лв.).

**Собствен капитал по Проект 2:** Инвестиционен лимит за Съоръжение 1 (соларен парк) XXX% от общите нетни разходи за инвестиции и Съоръжение 2 (батерия) XXX% от общите нетни разходи за инвестиция.

**Финансирана сума по Проект 2:** Инвестиционен лимит за Съоръжение 1 (Соларен парк) в размер на XXX евро (XXX хил. лв.); Съоръжение 2 (Батерия) в размер на XXX евро (XXX хил. лв.) и Съоръжение 3 (ДДС лимит): револвираща кредитна линия XXX евро (XXX хил. лв.).

А кредитът по **Проект 1** - изграждане и експлоатация на ФЕЦ с мощност 51,89 MW<sub>p</sub> ще бъде изплащан съгласно погасителен план, като финансирането ще се извърши при следните условия:

- цел на финансирането – изграждане и експлоатация на фотоволтаична електроцентрала с номинална инсталирана мощност 51,89 MW<sub>p</sub> и батерия с капацитет 93,91 MWh, разположена в района на гр. Ихтиман.
- размер на кредита – до XXX хил. лв. (XXX хил. евро);
- лихвен процент – XXX М Euribor + XXX%;
- такса ангажимент – XXX%;
- такса за одобрение - 0,75%;

**С оглед гореизложеното може да бъде направен извод, че „ПВ Планта“ ЕООД притежава финансови възможности да изгради ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1.**

## **7.2. Финансови резултати от дейността на ПВ Планта“ ЕООД**

„ПВ Планта“ ЕООД е новоучредено дружество през април 2023 г., поради което в съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ и съгласно чл. 29, ал. 4 от Закона за счетоводството е представило и годишен финансов отчет към 31.12.2023 г. по съкратената форма, съгласно приложимите счетоводни стандарти. От отчета е видно, че дружеството не е осъществявало производствена дейност, а единствено е отчело разходи отнасящи се до дейности по администриране на новоучреденото дружество.

## **7.3. Дружеството е представило инвестиционен анализ и прогнозен финансов**



**модел за периода 2024 г. – 2055 г.**

Съгласно представеният инвестиционен анализ и финансов модел за периода 2024 г. – 2055 г. и предвид приетия за обосноваване от технико-икономическа гледна точка 25 годишен срок на лицензията, следва в настоящия анализ да бъде разгледан периода до 2049 г.

В тази връзка, паричните потоци за периода до XXX г. отразяват прогнозите на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, изчислени при следните допускания и параметри:

Годишното производство на електрическа енергия през първата година е в размер на 0 MWh, тъй като съгласно чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ годината на издаване на лицензията следва да е посочена като нулева, поради, което дружеството не реализира приходи от продажба на електрическа енергия за 2024 г. От 2025 г. общо произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишната деградация от XXX%.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия са: за XXX г. е в размер на XXX евро/MWh (XXX лв./MWh), а в края на периода дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX евро/MWh (XXX лв./MWh).

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

Таблица № 1

№	ВИД	Стойности:
1.	Инсталирана мощност	20,3 MW
2.	Стойност на инвестицията, в т.ч.:	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
2.1.	Собствени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
2.2.	Привлечени средства	XXX хил. лв./ XXX хил. евро
3.	Стойност на инвестицията за 1 kW инсталирана мощност	XXX лв. / XXX евро

При така заложените параметри и допускания 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 съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с Банка XXX за изграждането на ФЕЦ „Ихтиман“, Фаза 1.

Видно от финансовия модел за периода до XXX г., дружеството е заложило да реализира приходи от продажба на електрическа енергия общо за периода в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), с отчитане прогнозите на дружеството през разглеждания период за намаление на прогнозната цена с около XXX% от една страна и от друга с отчитане намалените количества произведена електрическа енергия при средногодишна деградация от XXX%. Разходите за периода са в общ размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), в резултат на което очакванията на дружеството са да реализира положителен финансов резултат.

В тази връзка и видно от финансовия модел нетните парични потоци са с положителни стойности във всички години, което е индикатор, че дружеството ще има финансови възможности да обслужва задълженията си при финализиране на преговорите с финансиращата институция, съгласно условията посочени в представената индикативна оферта за сключване на договор за инвестиционен банков кредит с Банка XXX.

В допълнение е извършена и оценка на инвестиционния проект на база прогнозни парични потоци (дисконтирани с XXX%), при което основните показатели, определящи ефективността на инвестиционния проект, са както следва:

– Нетна настояща стойност (NPV) – XXX хил. евро (XXX хил. лв.);

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

Посочените стойности на тези показатели определят проекта, като ефективен, тъй като изчислената нетна настояща стойност (NPV) е положителна величина в размер на XXX хил. евро (XXX хил. лв.), а вътрешната норма на възвръщаемост (IRR = XXX%) е по-висока от дисконтовия фактор ( $i = \text{XXX}\%$ ), като изкупуването на инвестицията се очаква да бъде за срок от XXX години.

**Предвид гореизложеното може да се направи извод, че „ПВ Плантс“ ЕООД е осигурило финансирането на проекта. Извършеният анализ показва, че при изпълнение на заложените във финансовия модел параметри за периода 2024 г. – 2055 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“.**

**9. В допълнение към горното „ПВ Плантс“ ЕООД е представило документи относно наличието на вещни права:**

Заявителят е представил договор за покупко-продажба на недвижими имоти – частна общинска собственост от 20.06.2023 г., вписан в Служба по вписванията – гр. Ихтиман, вх. рег. № 2136 от 21.06.2023 г., акт № 141, том 9, дело № 1863, по силата на който община Ихтиман продава и прехвърля на „ПВ Плантс“ ЕООД недвижими имоти – частна общинска собственост, както следва: поземлен имот с идентификатор 10690.200.66, находящ се в землището на с. Веринско, община Ихтиман, Софийска област и поземлен имот с идентификатор 29338.300.58, находящ се в землището на с. Живково, община Ихтиман, Софийска област.

За посочените по-горе имоти, „ПВ Плантс“ ЕООД е представило 2 броя скици на гореописаните поземлени имоти, издадени от Служба по геодезия, картография и кадастър – Софийска област от които е видно, че предназначението на територията е *урабанизирана*, а начинът на трайно ползване е *за електроенергийно производство*.

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

„ПВ Плантс“ ЕООД е представило в КЕВР следното:

С писмо изх. № 10246-5337 от 18.06.2024 г. на Директора на РИОСВ – София, по отношение на инвестиционно предложение „Изграждане на фотоволтаична електроцентрала, повишаваща подстанция, съоръжения за съхранение на електрическа енергия и трасе на външна връзка 110 kV за присъединяване от повишаваща подстанция до подстанция Ихтиман” в поземлен имот с идентификатор 10690.200.66, с. Веринско и поземлен имот с идентификатор 29338.300.58, с. Живково, община Ихтиман, е посочено, че имотите, предмет на инвестиционното намерение не попадат в границите на защитени територии по смисъла на Закона за биологичното разнообразие – защитени зони „Натура 2000”, както и че няма вероятност от отрицателно въздействие върху защитени зони от мрежата „Натура 2000”, включително и върху най-близко разположените зони. Посочва се, че не е необходимо да се провежда процедура по реда на глава втора от Наредбата за ОС.

Изказвания по т.3.:

Докладва Б. Паунов. Резултатите от извършения анализ на заявлението и приложенията към него са отразени в доклад, приет с решение на КЕВР на закрито заседание по Протокол № 260 от 18.09.2024 г. На 26.09.2024 г. е проведено открито заседание, на което присъствено участие са взели Добриня Павлова и Кремена Стоянова, в качеството им на упълномощени представители на дружеството, които са изразили положително становище по приетия от Комисията доклад, без забележки и възражения.

На работната група не са известни нови факти и обстоятелства, които да бъдат отразени.

Б. Паунов прочете диспозитива на проекта на решение:

### *КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ*

#### *РЕШИ:*

1. ИЗДАВА на „ПВ Плантс“ ЕООД с ЕИК 207334563, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43,

ЛИЦЕНЗИЯ за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 20,3 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

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

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

Ив. Н. Иванов каза, че „ПВ Плантс“ трябва да влезе в експлоатация след три месеца, като общата инсталирана мощност е 20,3 MW (AC). Строителството на големи соларни паркове продължава.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

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

### *КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ*

#### *РЕШИ:*

1. ИЗДАВА на „ПВ Плантс“ ЕООД с ЕИК 207334563, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-778-01 от 02.10.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 20,3 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на енергийния обект“ към лицензия № Л-778-01 от 02.10.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-778-01 от 02.10.2024 г.,

приложение и неразделна част от това решение.

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

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

### РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

**По т.1.** както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1070 от 25.09.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 10.10.2024 г. от 10:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи АМВ СОЛАР СРЛ или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие.

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

4. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на 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. Определя г-н Андрей Антонов Филев да извърши оценка на енергиен обект, собственост на РПК „Чавдар“, представляващ помещение за трансформаторен пост със застроена площ от 16 кв. м, находящ се в имот с пл. № 173, УПИ V, „фурна“, кв. 18 по ПУП на с. Гара Бов, община Своге, Софийска област.

II. Разходите по оценката, възлизащи на 300 (триста) лева без ДДС, следва да се поделят поравно между РПК „Чавдар“ и „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, след приемането на доклада от трите страни, което се удостоверява с Приемно-предавателен протокол.

**По т.3.** както следва:

1. ИЗДАВА на „ПВ Планта“ ЕООД с ЕИК 207334563, със седалище и адрес на управление: Р България, област София, община Столична, гр. София, п.к. 1592, район „Искър“, бул. „Христофор Колумб“ № 43,

ЛИЦЕНЗИЯ № Л-778-01 от 02.10.2024 г. за извършване на дейността „производство на електрическа енергия“ за срок от 25 (двадесет и пет) години, който срок започва да тече от датата на решението на Комисията за енергийно и водно регулиране за разрешаване започване осъществяването на лицензионната дейност, чрез енергиен обект с обща инсталирана мощност 20,3 MW (AC), която съдържа условията за изграждане на този обект, срок за започване на лицензионната дейност, както и специалните условия за осъществяване на дейността, приложение и неразделна част от това решение;

2. Одобрява Приложение № 1 „График със срокове на строителството на

енергийния обект“ към лицензия № Л-778-01 от 02.10.2024 г., приложение и неразделна част от това решение;

3. Одобрява Приложение № 2 „Описание на енергийния обект с неговите технически и технологични характеристики“ към лицензия № Л-778-01 от 02.10.2024 г., приложение и неразделна част от това решение.

**Приложения:**

1. Доклад с вх. № Е-ДК-1070 от 25.09.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-47 от 16.04.2024 г. от АМВ СОЛАР СРЛ за издаване на лицензия за осъществяване на дейността „търговия с природен газ“.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1088 от 27.09.2024 г. и Решение на КЕВР № ЛО-2 от 02.10.2024 г. относно искане от РПК „Чавдар“ относно определяне на независим оценител за извършване на оценка на енергиен обект, представляващ елемент от електроразпределителната мрежа на „Електроразпределителни мрежи Запад“ ЕАД, собственост на РПК „Чавдар“.

3. Решение на КЕВР № БП-20 от 02.10.2024 г. относно заявление с вх. № Е-ЗЛР-Л-98 от 22.07.2024 г. за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергиен обект, подадено от „ПВ Плантс“ ЕООД.

**ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**

**ПРЕДСЕДАТЕЛ:**

.....  
**Б. Голубарев**

**ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ**

.....  
**Д. Кочков**

**ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:**

**РОСИЦА ТОТКОВА**

.....  
**П. Трендафилова**

Протоколирал:

**Н. Косев - главен експерт**