



**Национален  
Енергиен  
Оператор ЕАД**

София, 1000, ул. „Стара планина“ №5  
Тел:+359 2 448 77 40  
Факс:+359 2 448 77 41  
[office@nationalenergyoperator.com](mailto:office@nationalenergyoperator.com)

Годишен доклад за дейността  
Доклад на независимите одитори  
Финансов отчет

**НАЦИОНАЛЕН ЕНЕРГИЕН ОПЕРАТОР ЕАД**

31 декември 2024 г.

**СЪДЪРЖАНИЕ:**

**Страница**

Годишен доклад за дейността	
Доклад на независимите одитори	
Отчет за финансовото състояние	1
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	3
Отчет за промените в собствения капитал	4
Отчет за паричните потоци	5
Пояснения към финансов отчет	6

“Национален енергиен оператор” ЕАД  
Годишен доклад за дейността  
31 декември 2024 г.

## Годишен доклад за дейността на „Национален Енергиен Оператор” ЕАД за 2024 г.

### ОБЩА ИНФОРМАЦИЯ

**Съвет на директорите към 31 декември 2024 г. и дата на изготвяне на финансовия отчет:**

Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите  
Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор  
Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите

#### **Адрес:**

България  
гр. София 1000  
р-н Оборище  
ул. Веслец № 16

#### **Одитори**

ДЗЗД „ОДИТ БЕХ“ с участници в обединението одиторските дружества „Грант Торнтон“ ООД и „Захарина Нексия“ ООД, вписани съответно под рег. № 032 и рег. № 138 в Регистъра на регистрираните одитори.

#### **Годишен доклад за дейността**

Настоящият годишен доклад за дейността е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството и чл. 187д, чл. 247, ал.1, 2 и 3 от Търговския закон.

Докладът за дейността на "Национален Енергиен Оператор" ЕАД (наричано по-долу "Дружеството" или "НЕО" ЕАД) представлява обективен преглед, представящ вярно и честно развитието и дейността на Дружеството.

Докладът представя коментар и анализ на финансовия отчет, информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на НЕО ЕАД. Същият обхваща периода от 01 януари до 31 декември на 2024 година.

Представеният от „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД финансов отчет е изготвен на база МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и Закона за счетоводството. Съобразен е с действащите законови и подзаконови нормативни актове. Финансовият отчет е изготвен в съответствие с утвърдената с Протокол №2-2023/ 07.04.2023 г. на СД на НЕО ЕАД счетоводна политика на „Български енергиен холдинг“ ЕАД (БЕХ ЕАД) - Едноличен собственик на капитала на НЕО ЕАД.

### **1. ИНФОРМАЦИЯ ЗА ДРУЖЕСТВОТО**

**Фирмено наименование:** „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД (НЕО ЕАД)  
**ЕИК :** 207332060

**Седалище и адрес на управление:** България, гр. София 1000, р-н Оборище, ул. Веслец № 16.

**Адрес за кореспонденция с дружеството:** България, гр. София 1000, р-н Оборище, ул. „Стара планина“ № 5, етаж 3.

**Към 31 декември 2024 г. Дружеството се управлява от Съвет на директорите (СД) в състав:**

Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите  
Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор  
Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите

“Национален енергиен оператор” ЕАД  
Годишен доклад за дейността  
31 декември 2024 г.

**Към 31 декември 2024 г. Дружеството има Одитен комитет в следния състав:**

Виктор Ивов Иванов – Председател на Одитния комитет, назначен с решение по Протокол № 66-2024/28.06.2024 г. на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД  
Емилия Георгиева Трайкова – Член на Одитния комитет, назначен с решение по Протокол № 66-2024/28.06.2024 г. на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД  
Павлина Бобева Стайкова – Член на Одитния комитет, назначен с решение по Протокол № 90-2024/13.09.2024 г. на Съвета на директорите на „Български енергиен холдинг“ ЕАД

**Обслужващи банки**

Търговска Банка Д АД  
Българо-Американска Кредитна Банка АД  
Първа Инвестиционна Банка АД  
ТБ Уникредит Булбанк АД  
ИНГ Банк Н.В.- клон София

**Предмет на дейност**

Предметът на дейност на дружеството е изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия.

**Управление**

"Национален Енергиен Оператор" ЕАД е акционерно дружество, регистрирано на 4 април 2023 г., като еднолично акционерно дружество с едноличен собственик на капитала „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД.

Крайният собственик на Дружеството е българската държава, чрез министъра на енергетиката. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в тричленен състав.

Към 31 декември 2024 г. Съветът на директорите е в следния състав:

Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор,  
Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите и  
Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите.

***Промяна в ръководството на „Национален енергиен оператор“ ЕАД през 2024 г.***

С решения, отразени в Протокол № 96-2023/28.12.2023 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са освободени като членове на СД на НЕО ЕАД и са прекратени договорите за управление, без освобождаване от отговорност, на:

Александър Здравков Михайлов  
Костадин Христов Христов  
Пламен Радов Герджиков

На тяхно място, в резултат на конкурсна процедура, са избрани:

Александър Здравков Михайлов  
Георги Георгиев Добрев  
Катя Вълчинова Русалийска,

Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 4 януари 2024 г.

***Освобождаване от отговорност на Пламен Радов Герджиков, като член на СД на НЕО ЕАД, във връзка с постъпила молба с рег.№ 01-0548/14.03.2024 г.***

С решение, отразено в Протокол №28-2024/21.03.2024 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е освободен от отговорност Пламен Радов Герджиков като член на СД на НЕО ЕАД за периода 04.04.2023 г. – 04.01.2024 г.

“Национален енергиен оператор” ЕАД  
Годишен доклад за дейността  
31 декември 2024 г.

**Освобождение от отговорност на Костадин Христов Христов, като член на СД на НЕО ЕАД, във връзка с постъпила молба с рег.№ 01-0574/19.03.2024 г.**

С решение, отразено в Протокол №30-2024/28.03.2024 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е освободен от отговорност Костадин Христов Христов като член на СД на НЕО ЕАД за периода 04.04.2023 г. – 04.01.2024 г.

Към 31.12.2024г. дружеството се представява от Изпълнителния директор Александър Здравков Михайлов.

#### **Отговорност на ръководството**

Ръководството потвърждава, че финансовият отчет към 31 декември 2024 г. е съставен при прилагане на адекватна счетоводна политика и е изготвен на принципа на действащо предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразно управление на активите и за предприемане на необходимите мерки за избягването и откриването на евентуални злоупотреби и други нередности.

#### **Информация по чл. 187д и чл. 247 от Търговския закон/ТЗ/**

Акционерен капитал

Към 31 декември 2024 г. акционерният капитал е 30 000 000 лв., разпределен в 30 000 000 броя обикновени поименни акции с право на глас с номинална стойност от 1 лева всяка една. Всички обикновени акции са изцяло платени.

През 2024 г. Дружеството не е придобивало и прехвърляло собствени акции.

#### **Информация, относно възнагражденията на членовете на Съвета на директорите на “Национален енергиен оператор” ЕАД по договори за управление и контрол**

Възнаграждения на членовете на Съвета на директорите (хил. лв.)	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
<b>Краткосрочни възнаграждения, в това число:</b>	<b>293</b>	<b>182</b>
Възнаграждения за заплати	226	139
Разходи за социални осигуровки	18	12
Социални разходи	49	31

Така посочените възнаграждения на членовете на СД се определят по реда и условията на чл.56 от Правилника за прилагане на Закона за публичните предприятия, приет с ПМС № 85/2020 година и сключените договори за възлагане на управление.

#### **Информация, относно придобити, притежавани и прехвърлени през периода акции и облигации на дружеството от членовете на Съвета на директорите**

Няма извършени придобивания и прехвърляния от членовете на СД на акции и облигации на Дружеството. Членовете на Съвета на директорите не притежават акции на Дружеството. Всички акции са 100% собственост на БЕХ ЕАД. Всички акции на БЕХ ЕАД са собственост на държавата.

#### **Информация, относно участието на членовете на СД в търговски дружества като неограничено отговорни съдружници, притежаването на повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и участието им в управлението на други дружества или кооперации като прокуристи, управители или членове на съвети (в съответствие с изискванията на чл. 247, ал. 2, т. 4 от ТЗ).**

Александър Здравков Михайлов – Изпълнителен директор на „Национален енергиен оператор“ ЕАД и член на съвета на директорите към 31.12.2024 г. няма участие като неограничено отговорен съдружник и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет; притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както следва:

## “Национален енергиен оператор” ЕАД

Годишен доклад за дейността

31 декември 2024 г.

- „Интер Комерс Консулт“ ЕООД с ЕИК 205973726, като в предмет на дейност на това дружество е императивно изключена конкурентна на НЕО ЕАД на дейност, т.е. спазени са изискванията на чл.20, ал.1 вр. с ал. 2 от Закона за публични предприятия.

Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите на „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД и Член на Съвета на директорите към 31.12.2024 г. няма участие като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, както и не участва в управлението на други дружества или кооперации като прокурист, управител или член на съвет.

Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите на „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД към 31.12.2024 г. няма участия като неограничено отговорен съдружник; не притежава повече от 25 на сто от капитала на други дружества, участва в управлението на други дружества, както следва:

- „АЕЦ Козлодуй -Нови мощности“ ЕАД, ЕИК 202058513 - член на Съвета на директорите.

### **Информация, относно договорите по чл. 240б от Търговския закон**

През отчетния период Дружеството не е сключвало договори с членове на Съвета на директорите, извън договорите за управление и контрол, както и със свързаните с тях лица.

### **Научноизследователска и развойна дейност**

През отчетния период не са направени изследвания и реализирани проекти в областта на научноизследователската и развойна дейност.

### **Климат и околната среда**

Климатичните промени водят до нови и значителни рискове, които се оценяват от много предприятия поради въздействието, което ще окажат върху бъдещите им дейности и икономическите сектори, в които извършват дейността си. Промените също така може да създават възможности за предприятията, насочени към смекчаване на последиците от изменението на климата и адаптиране към него. Предприятията могат да бъдат изложени на тези рискове и възможности пряко или чрез трети страни, като доставчици и клиенти извън техния пряк оперативен контрол, поради взаимосвързаните глобални вериги на стойността. Към 31.12.2024 г. дейността на НЕО ЕАД не е подложена на този тип риск нито генерира такъв.

НЕО ЕАД не е осъществявало производствена дейност към 31.12.2024 г. и няма обекти с въздействие върху околната среда за този период. Политиката на Дружеството ще е насочена към постигане и поддържане на пълно съответствие с нормативните изисквания и други поети ангажименти, касаещи околната среда, както и намаляването на въздействията и тежестта на събитията, имащи отношение към околната среда и климата.

### **Персонал**

Към 31 декември 2024 г. списъчният брой на персонала на Дружеството по трудово правоотношение е 16 лица, в т. ч. 8 жени. Разпределението на заетия персонал по групи е, както следва:

Списъчен брой на персонала на НЕО ЕАД	31 декември 2024 г.	31 декември 2023 г.
Ръководители	1	2
Аналитични специалисти	12	10
Помощен административен персонал	2	2
Машинни оператори и монтажници	1	1

### **Разпределение на персонала съгласно навършена възраст:**

От 31 до 40 години: 3 човека, в т.ч. 1 жени  
От 41 до 50 години: 7 човека, в т.ч. 3 жени  
От 51 до 60 години: 5 човека, в т.ч. 3 жени  
Над 60 години: 1 човека, в т.ч. 1 жени

Най-голям относителен дял към общата численост имат служителите на възраст от 41 до 50 години. Това предполага, че преобладаващата част от персонала имат трудов опит и изградени трудови навици.

### **Разпределение на персонала съгласно завършено образование:**

Висше образование : 16 човека., в т. ч. 8 жени

Управлението на човешките ресурси е от основно значение за осъществяване целите на стратегията на „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД. Ето защо дружеството възприема служителите си, като най-важния капитал и инвестира в тях.

Равенството между мъжете и жените е основно право, обща ценност на Европейския съюз и необходимо условие за постигане на целите на Съюза за растеж, заетост и социално сближаване.

В дружеството има утвърден Етичен кодекс, който има за цел да осигури прозрачност, честност, справедливост и отговорност, като направлява служителите в ежедневните им контакти с колеги и външни контрагенти, както и да отразява нормите на правилното поведение заложено в корпоративната култура на дружеството.

В НЕО ЕАД не се допуска дискриминация, както и неравностойно третиране на мъжете и жените при определяне и договаряне на техните индивидуални работни заплати.

Вътрешните правила за организация на работната заплата (ВПРЗ) са част от цялостната система за управление на човешките ресурси и са разработени въз основа на трудовото и осигурителното законодателство.

В основата на Вътрешните правила за организация на работната заплата е заплащането на труда.

Всички служители в „Национален енергиен оператор“ ЕАД равнопоставено се ползват от социални придобивки, които се изплащат ежемесечно. Предвидени за изплащане са и средства за официални и професионални празници, еднократни суми за раждане на дете и др.

Целта е подобряване бита на служителите, повишаване на мотивацията им за пълноценна работа, а това от своя страна води и до повишаване качеството на труда – ефективност и ефикасност.

Развитието на човешките ресурси е ориентирано не само към гарантиране на двете основни човешки потребности – добро възнаграждение и сигурност на работното място, но и към осигуряване на различни възможности за развитие и израстване в кариерата. НЕО ЕАД инвестира в развитието на служителите си чрез различни програми за обучение с цел повишаване равнището на тяхното трудово представяне.

Важна част от Стратегията на човешките ресурси е насочена към създаване на система, която да допринесе за задържане на служителите, чрез ясно и справедливо възнаграждение, възможности за кариерно развитие, повишаване на професионалната им квалификация и повишаване в длъжност.

С управлението на човешките ресурси се формира потенциал от инициатива и ангажираност в работата, постига се еднопосочност на интересите на служителите и ръководството в дружеството.

**Дружества в групата на „Национален Енергиен Оператор“ ЕАД** - Няма дъщерни дружества.

### **Дружества с контролно участие и други инвестиции**

Няма.

### **Наличие на клонове на Дружеството**

Няма клонове.

## **2. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА И БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО**

### **❖ Преглед на дейността на дружеството**

"Национален Енергиен Оператор" ЕАД е търговско дружество, учредено през март 2023 г. и последващо вписано в ТРРЮЛНЦ на 04.04.2023 г., като еднолично акционерно дружество с едноличен собственик на капитала „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава чрез министъра на енергетиката. Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите в тричленен състав.

Основният предмет на дейност на НЕО ЕАД е изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия. През изминалата година екипът на дружеството активно работи по обследване на устойчиви инвестиционни инициативи. Проведени бяха редица проучвания, анализи и обучения с цел както оценка на потенциални стопански начинания, така и за повишаване на професионалните компетенции и ефективността на текущите дейности. Основният фокус обхваща върху модернизацията на енергийната инфраструктура, интеграцията на възобновяеми енергийни източници и осигуряването на надеждност в електроснабдяването в унисон със съвременните технологии и пазарни тенденции.

## “Национален енергиен оператор” ЕАД

Годишен доклад за дейността

31 декември 2024 г.

През отчетния период бяха извършени задълбочени анализи и проучвания, в резултат на които пред Съвета на директорите бе представен доклад относно възможностите и рисковете при кандидатстване по програма BG-RRP-4.0034 "Национална инфраструктура за съхранение на електроенергия от възобновяеми източници" (RESTORE). След детайлно разглеждане на всички аспекти бе взето решение да не се кандидатства по програмата поради няколко основни мотива, а именно:

Проведените пазарни анализи показаха, че пазарните цени на нормативно и реално пригодните подходящи проектни площадки, необходими за реализирането на проекта, са значително завишени в сравнение с конвенционалните недвижими имоти със сходни параметри. Това би довело до закупуване на актив (земя), чиято оценка от независим оценител при алтернативна реализация би била в пъти по-ниска от покупната ѝ стойност и респективно такова действие би увредило интересите на дружеството.

Към момента на процесния анализ бяха налице значителни неосъществени реформи и неприето законодателство, което обуславя сериозен риск за финансовата обезпеченост и самата реализация на програмата. Освен това процедурата е на конкурентен принцип, дружеството няма никакви гаранции за получаване на финансиране. При неблагоприятен развой нормата на рентабилност на инвестиционното намерение би се изменила в негативна посока.

Крайният срок за реализация на проектите по Националния план за възстановяване и устойчивост (НПВУ) е 30.06.2026 г. Административни забавяния, генерирани от някои отговорни институции, както и късното обявяване на мерките по плана създават допълнителен риск за успешното завършване на проекта в срок.

Като възможност за изграждане на Система за съхранение на електроенергия (ССЕЕ) и кандидатстване по RESTORE бе разгледано придобиване на проектна площадка или вещни права за такава от ТЕЦ "Марица изток 2" ЕАД, разполагащо с подходящи за тази дейност терени. В следствие бе установено, че дори да бъде предоставен подходящ недвижим имот за процесния проект, то присъединяването на нов енергиен обект към електропреносната мрежа е обективно невъзможно с оглед съществуващата инфраструктура, тъй като би възпрепятствало реализацията на бъдещи мащабни и значими енергийни проекти на топлоелектрическата централа, а изграждането на допълнителни нови съоръжения за включване на ССЕЕ към мрежата ще оскъпи сериозно проекта и поставя допълнително в риск неговата рентабилност.

В следствие концепцията за реализация на ССЕЕ бе модифицирана по отношение на проектната площадка, като бяха възприети алтернативни възможности за сътрудничество с контрагент – електропроизводител, който разполага и може да предостави на НЕО ЕАД за ползване терен и присъединителна инфраструктура, а като насрещна престация да получава дял (%) от генерирания от нас марж при акумулиране на евтина енергия през периоди на висока генерация и ниско потребление и последващото ѝ обратно отдаване в мрежата при пикова консумация и завишени цени. Предстои процедура за търсене и избор на партньор.

В рамките на отчетния период бяха проведени първични проучвания и базови анализи за потенциалната реализация на редица енергийни проекти извън ССЕЕ. Основните разглеждани възможности включват:

Изграждане на малки водоелектрически централи (МВЕЦ) при съществуващи хидротехнически съоръжения, стопанисвани от НЕК ЕАД. Проведените предварителни оценки показаха потенциал за реализация на такива мощности (ВЕИ), които да допринесат за оптимизацията на енергийния баланс.

На база първоначален разширен списък с 11 (единадесет) възможни локации за нов МВЕЦ бяха обследвани всички аспекти за реализацията на такива съоръжения и след мултидисциплинарно изследване бяха открити 3 (три), които отговарят на основните технически, екологични и други изисквания и работата по тези проекти продължава.

Развитие на ССЕЕ, функционираща на гравитационен принцип за разлика от конвенционалните такива, които ползват електрохимична реакция като технически способ за акумулиране и отдаване на електроенергия. Анализирани бяха технологични и икономически параметри за прилагане на тази концепция и необходими предпоставки в контекста на националната електроенергийна система.

Комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия – когенерация чрез парогазова централа: изследвани бяха основните аспекти на такава маневрена мощност, която освен покриване на върхови товари при особено рентабилни ценови нива, може да участва и в балансирането на ЕЕС – втори източник на приходи. Мащабът и значимостта на този проект изискват последващи действия.

Възможности за изграждане на малки модулни ядрени реактори (SMR). Бяха проведени предварителни проучвания и сравнителни анализи за тяхната приложимост в енергийния микс на страната, включително предимствата по отношение на ниските въглеродни емисии, маневреност и повишената енергийна сигурност.

Алтернативно приложение на въглищата от Маришкия басейн. Изследвани бяха възможности за тяхното ефективно използване чрез различни технологични методи (различни от конвенционално изгаряне), включително чрез технологии за улавяне и съхранение на въглерод (CCS), както и други иновативни методи за намаляване на екологичния отпечатък.

## ❖ **Бъдещо развитие**

На база анализ от страна на инженерно-техническия и ръководния състав на НЕО ЕАД и след обсъждане с електропреносния оператор на страната ни - ЕСО ЕАД са дефинирани проекти и съответстващата им обосновка - различни технологии за производство и съхранение на електроенергия, като някои от тях са утвърдени във времето посредством дългогодишна експлоатация, а други са иновативни за България, но с голям потенциал, който им позволява възможност за надграждане и широко приложение.

Във връзка с изложеното в предходния параграф и с оглед диверсификация на рисковете следва да се реализират няколко отделни проекта за производство на електрическа енергия и един проект за съхранение на такава:

### **1. Парогазова електроцентрала за комбинирано електро и топлопроизводство**

Проектът предвижда изграждането на централа, която да произвежда както електроенергия, така и топлинна такава.

- Начални проучвания – анализ на възможните площадки, избор на технология и финансова оценка.
- Регулаторни процедури – координация с институции, екологична оценка и получаване на разрешителни.
- Финансиране – преговори с потенциални инвеститори, банки и участие в програми за субсидии.
- Изграждане и въвеждане в експлоатация – избор на изпълнители, строителни дейности, тестване и старт на работа.

### **2. Изграждане на малки водноелектрически централи (МВЕЦ)**

Проектът има за цел използване на енергийно необработени водни обеми при съществуващи хидротехнически съоръжения за производство на чиста енергия.

- Технически анализи – предварителни проучвания, избор на подходящи локации и първоначални финансови оценки.
- Съгласуване и разрешителен режим – уточняване на собствеността на терените, екологични проучвания и координация с регулаторните органи.
- Изграждане и интеграция – монтаж на турбини и електрическо оборудване, тестване и включване в мрежата.

Проектът има потенциал за подобряване на енергийния баланс чрез използване на възобновяеми ресурси.

### **3. Извличане на енергийни ресурси от оползотворени суровини**

Проектът е част от европейския стремеж към кръгова икономика.

- Административна подготовка – кандидатстване за финансиране, получаване на разрешителни за строителство и лицензиране.
  - Етапна реализация:
    - Изграждане на площадка за съхранение и предварителна обработка на отпадъчни суровини, вкл. отделяне на такива за рециклиране.
    - Монтиране на съоръжения за био разграждане и извличане на метан.
    - Въвеждане на технологии за газификация на RDF/SRF и производство на горива.
- Проектът ще намали количеството депонирани отпадъци и ще повиши енергийната ефективност.

### **4. Система за съхранение на електроенергия (ССЕЕ)**

Проектът има за цел спомагане за балансирането на електроенергийната система чрез съхранение на излишната енергия и последващото ѝ реинтегриране в системата при пиково потребление.

- Проучване на подходящи локации – анализ на наличната инфраструктура и възможности за свързване към мрежата.
- Избор на технология – определяне на типа батерии и капацитета на системата според нуждите на енергийния баланс.

- Изграждане – преминаване през регулаторни процедури, избор на изпълнители, строителство и пуск в експлоатация.

Проектът ще допринесе за повишаване на енергийната сигурност и по-добро управление на ресурсите.

#### 5. Инсталация за оползотворяване на утайки от ПСОВ

Проектът цели използване на утайки от пречиствателни станции за отпадни води за производство на енергия.

- Оценка на ресурсите – анализ на количеството налични утайки и въздействието върху околната среда.
  - Техническо проектиране – избор на подходяща технология и разработване на финансов модел.
  - Изграждане и експлоатация – монтаж на технологично оборудване, тестване и оптимизация на процесите.
- Този проект ще допринесе за по-ефективното управление на отпадъците и намаляване на вредните емисии.

#### 6. Производство на зелен водород

Целта е производство на водород чрез енергия от възобновяеми източници и осигуряване на последващото му потребление.

- Предварителни анализи – оценка на пазара и изследване на различни методи за производство.
- Регулаторни процедури – осигуряване на екологични и строителни разрешителни, сътрудничество с индустриални партньори.
- Изграждане на инфраструктура – избор на електролизьори, развитие на логистика за транспортиране и съхранение на водород.

7. На последно, но не и по важност място следва да се отбележи интереса и възможностите на НЕО ЕАД за планиране и последваща реализация на проекти, насочени към плавен и устойчив преход към нискоемисионно производство на електроенергия и диверсификация на дейността и трудовата заетост на енергетиците от Маришкия басейн и в частност на тези от дружествата от групата БЕХ.

Всички гореописани проекти са насочени към модернизация на енергийния сектор и повишаване на устойчивостта на енергийната система. Те обхващат различни технологии – от традиционни и възобновяеми източници за генерация до иновативни решения за съхранение на енергия и производство на зелен водород. Предстои поетапно изпълнение, включващо административни процедури, осигуряване на финансиране и строителни дейности.

#### Финансиране на проектите

Осигуряването на финансиране за един или повече проекти предмет на настоящия доклад за дейността следва да се разглежда като средносрочна цел от особено значение. Със собствени средства може да се обезпечи издръжката на Дружеството и дейностите по разработването на инвестиционните проекти в рамките на приложимите административни процедури и изработване на технически (работни) проекти. Част от самата реализация на по-малките инвестиционни инициативи също може да бъде обезпечена, но за осъществяването на всички стопански начинания ще е необходим значителен допълнителен финансов ресурс и за тази цел ще се проучат възможните източници на такъв като:

- **Модернизационният фонд**, който подкрепя разработването на модерни нисковъглеродни технологии и процеси за генерация, включително съхранение на енергия и предоставящ финансова подкрепа за демонстрацията на нови инженерни решения и внедряването на проекти в търговски мащаб.
- **Иновационен фонд** - който подкрепя разработването на иновативни нискоемисионни технологии и процеси, включително производство и съхранение на енергия и предоставящ финансова подкрепа за демонстрацията на нови технически решения и широкото внедряване на такива проекти.
- **Механизъм за свързване на Европа (МСЕ): CEF Energy** - инструмент за финансиране на транс-европейска енергийна инфраструктура, предоставящ финансова помощ за разработване на проекти, свързани с интегрирането на възобновяеми енергийни източници и подобряването на системите за съхранение и производство на енергия.
- **Хоризонт 2020** - програмата на ЕС за научни изследвания и иновации, осигуряваща финансиране на проекти, свързани с генерация и съхранение на енергия, включително разработването на нови технологии за съхранение и интегрирането на тези системи в мрежата.
- Частично безвъзмездно финансиране чрез нисколихвени заемни средства от страна на **Европейската инвестиционна банка (ЕИБ)** или **Европейска банка за възстановяване и развитие (ЕБВР)**, които се явяват основни инструменти на ЕК за проекти, които допринасят за имплементирането на целите на „Зелената сделка“, съответно предлагат преференциални условия за финансиране на проекти в сферата на зелената енергия.
- **Чуждестранни или местни инвеститори**: възможност за финансиране чрез частни или публични инвеститори от страната и чужбина. За привличането на такива инвестиции от изключителна важност е проектната готовност, защото периода на възвръщаемост е в пряка зависимост от датата на въвеждането в експлоатация на проекта и прогнозната пазарна ситуация. Последните от своя страна зависят от времетраенето на изграждане на съоръженията и това считано от началото на СМР, за които е необходима проектна готовност под формата на разрешение за строеж, като финален документ.
- **Фонд за справедлив преход**: подкрепя териториите, които са най-силно засегнати от прехода към неутралност по отношение на климата, както и за предотвратяване на увеличаването на регионалните различия.

Неговите основни цели са да се облекчи въздействието на прехода чрез финансиране на диверсификацията и модернизацията на местната икономика и чрез смекчаване на отрицателните последици за заетостта.

### **Основни рискове за дейността и развитието на Дружеството**

- Политически риск: свързан основно с възможността за серия от нови предсрочни избори, обуславящи кратки мандати на изпълнителната власт и невъзможност за реализация на дългосрочната управленска политика на редовно или служебно Правителството по отношение на сектор енергетика. Чрез политическите си цели и програми изпълнителната власт може да определи спектър от приоритетни и периферни проекти и да ускори или забави внедряването им. Като публично предприятие НЕО ЕАД следва да съблюдава визиите за развитие на сектор енергетика на национално ниво и тенденциите в ЕС.

- Регулаторен риск: Промени в регулациите за енергийния сектор като възможни промени в тарифите, методиките за компенсация на бизнес потребители, разпределението на лицензии и най-вече механизмите за либерализация на пазара за битови абонати и други такива могат да окажат сериозно негативно влияние върху съответствието на енергийните проекти с нововъведени регулаторни изисквания.

- Законодателен риск: Промени в законодателството по време на реализацията на проектите могат да доведат до допълнителни изисквания, разходи или забавяния в графика им, вкл. да въведат непреодолима пречка за осъществяването им. Подкрепяща законодателна рамка и по-предсказуеми пазарни условия, например хармонизирани технически стандарти и други, могат да катализират реализацията на нови енергийни проекти, като същевременно намалят инвестиционния риск и по този начин да открият път за частни инвестиции дори и в технологично развитие, научноизследователска и развойна дейност.

- Оперативен риск: Рискът, при който Дружеството може да има ограничения или трудности при получаване на навременни и ефективни доставки. В групата на оперативните рискове Дружеството разглежда няколко категории

- технологичен риск и организационен риск:

- Технологичен риск: Промените в инженерните разработки и решения за производство и съхранение на електроенергия могат да превърнат някои методи и технологии в неактуални и/или неконкурентоспособни.

- Организационен риск: Технически проблеми като дефекти в материалите/оборудването, грешки в проектирането или в строителството могат да доведат до закъснения и допълнителни разходи.

- Пазарен и конкурентен риск: опасност от финансова загуба в резултат на промяна в начина на функциониране на регионалните и местните пазари и/или поведението на участниците в тях. Целта на управлението на пазарния риск е същият да се менажира и да се установи контрол над приемлив риск по отношение на пазарната експозиция при динамични параметри и оптимизиране на възвръщаемостта.

- Финансов риск: включва валутен риск, ликвиден риск, инфлационен риск, данъчен риск. Дружеството е изложено на валутен риск само при покупки и/или продажби и/или поемане на задължения и заеми във валута, различна от функционалната валута – BGN и фиксирания курс на БНБ за евро (EUR), защото тези трансакции са деноминирани в щатски долари (USD) или други валути с непостоянен обменен курс. Политиката на Дружеството предвижда чрез планиране на парични потоци да осигури необходимия ресурс за посрещане на своите задължения, когато станат изискуеми по този начин да се минимизира ликвидния риск. Мерките за избягване на инфлационен риск се реализират посредством фиксирани търговски условия, а данъчният такъв е изцяло в прерогативите на законодателната и изпълнителната власт, които следва да прилагат устойчиви фискални правила с цел предвидима икономическа среда за местни и чужди инвеститори.

- Репутационен риск: Проектите за производство на енергия могат да се сблъскат с опозиция от страна на обществото, свързана със социални и екологични въпроси, независимо от обосноваването на последните.

### 3. ФИНАНСОВО СЪСТОЯНИЕ И ФИНАНСОВ РЕЗУЛТАТИ ЗА 2024 ГОДИНА

Към 31.12.2024 г. дружеството е със стабилното финансово състояние. Това е обективна предпоставка за продължаване дейността му и в бъдеще, за способността да изпълнява своите планове и програми, да покрива задълженията си, да се справя с кризи от икономически характер.

#### 1. Финансов резултат, приходи и разходи

##### Финансов резултат

За 2024 г. НЕО ЕАД отчита загуба в размер на 1 693 хил. лв, което е увеличение спрямо съпоставимия период за 2023 г., когато е била в размер на 928 хил. лв. Нарастването на загубата се дължи на факта, че сравнителният период за 2023 г. не е пълен и Дружеството е новосъздадено, в процес на развитие, все още се намира в т.н. нулев етап на проектната реализация, а именно: пред-проектни технически проучвания, финансово-икономически обследвания и правно-регулаторни анализи за осъществимостта на различните проекти и по тази причина няма все още реализирани приходи от оперативна дейност.

##### Разходи

В табличен вид е представен сравнителна информация на отчетените разходи през 2024 г. и 2023 г.

Видове разходи (хил. лв.)	2024	2023
<b>Разходи по икономически елементи, в т.ч.</b>	<b>1 768</b>	<b>926</b>
Разходи за материали	18	41
Разходи за външни услуги	198	137
Разходи за амортизация	70	43
Разходи за персонала	1 451	696
Други разходи	31	9
<b>Финансови разходи</b>	<b>9</b>	<b>6</b>
<b>Общо разходи</b>	<b>1 777</b>	<b>932</b>

По данни от годишният финансов отчет към 31 декември 2024 година, общите разходи на дружеството са в размер на 1 777 хил. лева, за същият период към 31 декември 2023 г. те са 932 хил. лева., отчетено е увеличение спрямо разходите през съпоставимия период. Има ръст на оперативните разходите по всички разходни пера, без разходите за материали, като най-значимо е нарастването на разходите за персонал, което се дължи на увеличаване броя на заетите лица в Дружеството. Нарастването на разходите за външни услуги е свързано с осъществяване на оперативната дейност на НЕО ЕАД и извършените дейности по всеобхватен анализ на различни инвестиционни инициативи. Увеличението на общите разходи на Дружеството към 31 декември 2024 г. спрямо същия период на 2023 г. се дължи и на факта, че сравнителният период за 2023 г. не е пълен.

##### Приходи

През 2024 г. все още няма реализирани приходи от оперативна дейност поради факта, че Дружеството все още е в процес на предварителни аналитично-инвестиционни дейности с оглед спецификата на различните планирани проекти и необходимостта от всеобхватно и задълбочено пред-проектно проучване на същите.

През 2024 г. НЕО ЕАД има реализирани приходи от финансова дейност в размер на 83 хил. лв., което е резултат от доброто финансово управление и оптимално използване на финансовите ресурси.

Дружеството спазва добра финансова дисциплина. Към 31 декември 2024 г. няма просрочени задължения или забава спрямо падежа за плащане към доставчици, държавен бюджет, персонала и осигурителни институции.

Показателите за обща ликвидност и задлъжнялост показват финансовата стабилност на Дружеството към 31.12.2024 г. Коефициентът на обща ликвидност изразява способността му да изплаща текущите си задължения с наличните краткотрайни активи. Коефициента на задлъжнялост показва, че към 31.12.2024 г. Дружеството не зависи от външни източници на финансиране.

Показатели	2024 г.	2023 г.
Коефициент на обща ликвидност	147.24	182.05
Коефициент на задлъжнялост	0.01	0.01

## 2. Отчет за финансовото състояние

Основните показатели за финансовото състояние на Дружеството към 31.12.2024 г. спрямо 31.12.2023 г. са следните:

Ключови показатели	31.12.2024 отчет	31.12.2023 отчет
Общо активи	27 703	29 417
Оборотен капитал	27 200	28 968
Собствен капитал	27 379	29 072
Парични наличности	27 366	29 115

- Намалението на общо активите и на оборотния капитал за 2024 г. е предимно в резултат на намаление на размера на паричните средства на НЕО ЕАД за годината.

## 3. Паричен поток

Паричните средства на дружеството към 31 декември 2024 г. са в размер на 27 366 хил. лв. Отчита се спад спрямо същия период на миналата година, когато са били 29 115 хил. лева. Намалението се дължи на обстоятелството, че към 31 декември 2024 г. дружеството все още няма реализирани входящи парични потоци, свързани с оперативната му дейност, тъй като реализацията на проектите, от които се очаква да бъдат генерирани парични постъпления за дружеството, се намират в т.н. нулев етап на проектната реализация.

В НЕО ЕАД се извършва регулярно управление на паричните средства в съответствие с изискванията за разпределение на нетната експозиция на предприятията в кредитните институции, съгласно Правилника за прилагане на закона за публичните предприятия приет с ПМС №85/30.04.2020 г. Към 31 декември 2024 г. нетната експозиция на НЕО ЕАД към всяка кредитна институция, в която има парични наличности не надвишава 25 на сто от общия размер на паричните средства.

## 4. СЪБИТИЯ СЛЕД КРАЯ НА ОТЧЕТНИЯ ПЕРИОД

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на годишния финансов отчет и датата на одобрението му за публикуване, с изключение на следното некоригиращо събитие:

### ***Промяна в ръководството на „Национален енергиен оператор“ ЕАД***

С решения, отразени в Протокол № 16-2025/28.02.2025 г. на Съвета на Директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е освободен като член на СД на НЕО ЕАД и е прекратен договора за управление, без освобождаване от отговорност, на Георги Георгиев Добрев. На негово място за срок от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ до провеждане на нова конкурсна процедура е избран Саид Хайсам Хамаме. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 7 март 2025 г.

***Дата: 24 март 2025 г.***

***гр. София***

***АЛЕКСАНДЪР МИХАЙЛОВ  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР***

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на  
НАЦИОНАЛЕН ЕНЕРГИЕН ОПЕРАТОР ЕАД  
гр. София, 1000, ул. „Веслец №16

### Доклад относно одита на финансовия отчет

#### Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на „Национален енергиен оператор“ ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2024 г. и отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход, отчета за промените в собствения капитал и отчета за паричните потоци за годината, завършваща на тази дата, както и пояснителните приложения към финансовия отчет, съдържащи съществена информация относно счетоводната политика и друга пояснителна информация.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2024 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство.

#### База за изразяване на мнение

Ние извършихме нашия одит в съответствие с Международните одиторски стандарти (МОС). Нашите отговорности съгласно тези стандарти са описани допълнително в раздела от нашия доклад „Отговорности на одитора за одита на финансовия отчет“. Ние сме независими от Дружеството в съответствие с „Международния етичен кодекс на професионалните счетоводители (включително Международни стандарти за независимост) на Съвета за международни стандарти по етика за счетоводители (Кодекса на СМСЕС)“, заедно с етичните изисквания на Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, приложим в България, като ние изпълнихме и нашите други етични отговорности в съответствие с тези изисквания. Ние считаме, че одиторските доказателства, получени от нас, са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение.

#### Обръщане на внимание

Обръщаме внимание на пояснителна бележка 2.1 „Основа за изготвяне на финансовия отчет“ от финансовия отчет, в която се посочва, че към 31 декември 2024 г. регистрираният капитал на Дружеството превишава собствения капитал с 2 621 хил. лв. Съгласно чл. 252, параграф 1, точка 5 от Търговския закон, когато чистата стойност на имуществото на дружеството спадне под размера на вписания капитал, в срок до една година общото събрание следва да вземе решение за намаляване на капитала, за преобразуване или прекратяване. Нашето мнение не е модифицирано по отношение на този въпрос

#### Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него

Ръководството носи отговорност за другата информация. Другата информация се състои от доклад за дейността, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството, но не включва финансовия отчет и нашия одиторски доклад върху него.

Нашето мнение относно финансовия отчет не обхваща другата информация и ние не изразяваме каквато и да е форма на заключение за сигурност относно нея, освен ако не е изрично посочено в доклада ни и до степента, до която е посочено. Във връзка с нашия одит на финансовия отчет, нашата отговорност се състои в това да прочетем другата информация и по този начин да преценим дали тази друга информация е в съществено несъответствие с финансовия отчет или с нашите познания, придобити по време на одита, или по друг начин изглежда да съдържа съществено неправилно докладване. В случай че на базата на работата, която сме извършили, ние достигнем до заключение, че е налице съществено неправилно докладване в тази друга информация, от нас се изисква да докладваме този факт. Нямаме какво да докладваме в това отношение.

### **Отговорност на ръководството и лицата, натоварени с общо управление за финансовия отчет**

Ръководството носи отговорност за изготвянето и достоверното представяне на този финансов отчет в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС и българското законодателство, както и за такава система за вътрешен контрол, каквато ръководството определя като необходима за осигуряване изготвянето на финансови отчети, които не съдържат съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка.

При изготвяне на финансовия отчет ръководството носи отговорност за оценяване на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие, оповестявайки, когато това е приложимо, въпроси, свързани с предположението за действащо предприятие и използвайки счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие, освен ако ръководството не възнамерява да ликвидира Дружеството или да преустанови дейността му, или ако ръководството на практика няма друга алтернатива, освен да постъпи по този начин.

Лицата, натоварени с общо управление, носят отговорност за осъществяването на надзор над процеса по финансово отчитане на Дружеството.

### **Отговорности на одиторите за одита на финансовия отчет**

Нашите цели са да получим разумна степен на сигурност относно това дали финансовият отчет като цяло не съдържа съществени неправилни отчитания, независимо дали дължащи се на измама или грешка, и да издадем одиторски доклад, който да включва нашето одиторско мнение. Разумната степен на сигурност е висока степен на сигурност, но не е гаранция, че одит, извършен в съответствие с МОС и Закона за независимия финансов одит и изразяването на сигурност по устойчивостта, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такава съществува. Неправилни отчитания могат да възникнат в резултат на измама или грешка и се считат за съществени, ако би могло разумно да се очаква, че те, самостоятелно или като съвкупност, биха могли да окажат влияние върху икономическите решения на потребителите, вземани въз основа на този финансов отчет.

Като част от одита в съответствие с МОС, ние използваме професионална преценка и запазваме професионален скептицизъм по време на целия одит. Ние също така:

- идентифицираме и оценяваме рисковете от съществени неправилни отчитания във финансовия отчет, независимо дали дължащи се на измама или грешка, разработваме и изпълняваме одиторски процедури в отговор на тези рискове и получаваме одиторски доказателства, които да са достатъчни и уместни, за да осигурят база за нашето мнение. Рискът да не бъде разкрито съществено неправилно отчитане, което е резултат от измама, е по-висок, отколкото риска от съществено неправилно отчитане, което е резултат от грешка, тъй като измамата може да включва тайно споразумяване, фалшифициране, преднамерени пропуски, изявления за въвеждане на одитора в заблуждение, както и пренебрегване или заобикаляне на вътрешния контрол;
- получаваме разбиране за вътрешния контрол, имащ отношение към одита, за да разработим одиторски процедури, които да са подходящи при конкретните обстоятелства, но не с цел изразяване на мнение относно ефективността на вътрешния контрол на Дружеството;
- оценяваме уместността на използваните счетоводни политики и разумността на счетоводните приблизителни оценки и свързаните с тях оповестявания, направени от ръководството;
- достигаем до заключение относно уместността на използване от страна на ръководството на счетоводната база на основата на предположението за действащо предприятие и, на базата на получените одиторски доказателства, относно това дали е налице съществена несигурност, отнасяща се до събития или условия, които биха могли да породят значителни съмнения относно способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие. Ако ние достигнем до заключение, че е налице съществена несигурност, от нас се изисква да привлечем внимание в одиторския си доклад към свързаните с тази несигурност оповестявания във финансовия отчет или в случай че тези оповестявания са неадекватни, да модифицираме мнението си. Нашите заключения се основават на одиторските доказателства, получени до датата на одиторския ни доклад. Бъдещи събития или условия обаче могат да станат причина Дружеството да преустанови функционирането си като действащо предприятие;
- оценяваме цялостното представяне, структура и съдържание на финансовия отчет, включително оповестяванията, и дали финансовият отчет представя основополагащите за него сделки и събития по начин, който постига достоверно представяне.

Ние комуникираме с лицата, натоварени с общо управление, наред с останалите въпроси, планирания обхват и време на изпълнение на одита и съществените констатации от одита, включително съществени недостатъци във вътрешния контрол, които идентифицираме по време на извършвания от нас одит.

Ние предоставяме също така на лицата, натоварени с общо управление, изявление, че сме изпълнили приложимите етични изисквания във връзка с независимостта и че ще комуникираме с тях всички взаимоотношения и други въпроси, които биха могли разумно да бъдат разглеждани като имащи отношение към независимостта ни, а когато е приложимо, и свързаните с това предпазни мерки.

Сред въпросите, комуникирани с лицата, натоварени с общо управление, ние определяме тези въпроси, които са били с най-голяма значимост при одита на финансовия отчет за текущия период и които следователно са ключови одиторски въпроси. Ние описваме тези въпроси в нашия одиторски доклад, освен в случаите, в които закон или нормативна уредба възпрепятства публичното оповестяване на информация за този въпрос или когато, в изключително редки случаи, ние решим, че даден въпрос не следва да бъде комуникиран в нашия доклад, тъй като би могло разумно да се очаква, че неблагоприятните последици от това действие биха надвишили ползите от гледна точка на обществения интерес от тази комуникация.

Ние сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФОИСУ, приложим в България. При поемане и изпълнение на ангажимента за съвместен одит, във връзка с който докладваме, ние сме се ръководили и от Насоките за изпълнение на съвместен одит, издадени на 13.06.2017 г. от Института на дипломираните експерт-счетоводители в България и от Комисията за публичен надзор над регистрираните одитори в България.

### **Доклад във връзка с други законови и регулаторни изисквания**

В допълнение на нашите отговорности и докладване съгласно МОС, описани по-горе в раздела „Друга информация, различна от финансовия отчет и одиторския доклад върху него“ по отношение на доклада за дейността, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискванията по МОС, съгласно Указанията на професионалната организация на дипломираните експерт-счетоводители и регистрираните одитори в България – Институт на дипломираните експерт-счетоводители (ИДЕС). Тези процедури касаят проверки за наличието, както и проверки на формата и съдържанието на тази друга информация с цел да ни подпомогнат във формиране на становища относно това дали другата информация включва оповестяванията и докладванията, предвидени в Глава седма от Закона за счетоводството, приложим в България.

#### **Становище във връзка с чл. 37, ал. 6 от Закона за счетоводството**

На базата на извършените процедури, нашето становище е, че:

- (а) информацията, включена в доклада за дейността за финансовата година, за която е изготвен финансовият отчет, съответства на финансовия отчет;
- (б) докладът за дейността е изготвен в съответствие с приложимите законови изисквания;
- (в) в резултат на придобитото познаване и разбиране на дейността на Дружеството и средата, в която то функционира, не сме установили случаи на съществено невярно представяне в доклада за дейността.

25 април 2025 г.

За Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество с рег. № 032

Силвия Динова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Марий Апостолов, управител

България, София, 1421  
бул. Черни връх 26

За Захаринава Нексия ЕООД  
Одиторско дружество с рег. № 138

Стойчо Милев  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Димитрина Захаринава, управител

България, София, 1309  
бул. Константин Величков № 157–159, ет. 1, офис 3

## Отчет за финансовото състояние

<b>АКТИВ</b>	<b>Приложение</b>	<b>31.12.2024</b>	<b>31.12.2023</b>
		<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения	5	299	272
Нематериални активи	6	4	3
Предоставени гаранции и депозити		10	10
Отсрочени данъчни активи	7	4	4
<b>Общо нетекущи активи</b>		<b>317</b>	<b>289</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси		1	-
Предплатени разходи		9	6
Данъчни вземания за данък добавена стойност		10	7
Пари и парични еквиваленти	8	27 366	29 115
<b>Общо текущи активи</b>		<b>27 386</b>	<b>29 128</b>
<b>Общо активи</b>		<b>27 703</b>	<b>29 417</b>

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25 април 2025 г.  
Пояснителните бележки от 1 до 16 са неразделна част от него.

Съставил:  
/Ралица Кайджиева/

Изпълнителен директор:  
/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 24.03.2025 г.

С доклад на независимите одитори от 25 април 2025 г.

Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество с рег. №032

Захарина Нексия ЕООД  
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов  
Управител

Силвия Динова  
Регистриран одитор

Димитрина Захарина  
Управител

Стойчо Милев  
Регистриран одитор

Отчет за финансовото състояние (продължение)

	Приложение	31.12.2024	31.12.2023
		хил. лв.	хил. лв.
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	10	30 000	30 000
Натрупана загуба		(2 621)	(928)
<b>Общо собствен капитал</b>		<u>27 379</u>	<u>29 072</u>
<b>Пасиви</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Задължения по лизингов договор	9	138	185
<b>Нетекущи пасиви</b>		<u>138</u>	<u>185</u>
<b>Текущи пасиви</b>			
Задължения към персонала	11	113	90
Задължения по лизингов договор	9	56	52
Търговски и други задължения	12	11	10
Данъчни задължения	13	6	8
<b>Текущи пасиви</b>		<u>186</u>	<u>160</u>
<b>Общо пасиви</b>		<u>324</u>	<u>345</u>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<u>27 703</u>	<u>29 417</u>

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25 април 2025 г.  
Пояснителните бележки от 1 до 16 са неразделна част от него.

Съставил:  
/Ралица Кайджијева/

Изпълнителен директор:  
/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 24.03.2025 г.

С доклад на независимите одитори от 25 април 2025 г.

Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД  
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов  
Управител

Силвия Динова  
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова  
Управител

Стойчо Милев  
Регистриран одитор

## Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход

	Приложение	2024 хил. лв.	2023 хил. лв.
Други приходи		1	-
Разходи за материали	14	(18)	(41)
Разходи за външни услуги	15	(198)	(137)
Разходи за амортизация	5, 6	(70)	(43)
Разходи за персонала	16	(1 451)	(696)
Други разходи	17	(31)	(9)
<b>Загуба от оперативна дейност</b>		<b>(1 767)</b>	<b>(926)</b>
Финансови приходи	19	83	-
Финансови разходи	18	(9)	(6)
<b>Загуба преди данъци</b>		<b>(1 693)</b>	<b>(932)</b>
Приход от данък върху дохода	7	-	4
<b>Нетна загуба за периода</b>		<b>(1 693)</b>	<b>(928)</b>
<b>Общо всеобхватна загуба за периода</b>		<b>(1 693)</b>	<b>(928)</b>

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25 април 2025 г.  
Пояснителните бележки от 1 до 16 са неразделна част от него.

Съставил:

/Ралица Кайджиева/

Изпълнителен директор:

/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 24.03.2025 г.

С доклад на независимите одитори от 25 април 2025 г.

Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД  
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов  
Управител

Силвия Динова  
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова  
Управител

Стойчо Милев  
Регистриран одитор

## Отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо на 1 януари 2024 г.	30 000	(928)	29 072
Загуба за годината	-	(1 693)	(1 693)
Общо всеобхватна загуба	-	(1 693)	(1 693)
Салдо на 31 декември 2024 г.	30 000	(2 621)	27 379

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Натрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо на 1 януари 2023 г.	-	-	-
Емисия на акции	30 000	-	30 000
Сделки с едноличния акционер	30 000	-	30 000
Загуба за годината	-	(928)	(928)
Общо всеобхватна загуба	-	(928)	(928)
Салдо на 31 декември 2023 г.	30 000	(928)	29 072

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25 април 2025 г.  
Пояснителните бележки от 1 до 16 са неразделна част от него.

Съставил:  
/Ралица Кайджиева/

Изпълнителен директор:  
/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 24.03.2025 г.

С доклад на независимите одитори от 25 април 2025 г.

Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД  
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов  
Управител

Силвия Динова  
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова  
Управител

Стойчо Милев  
Регистриран одитор

## Отчет за паричните потоци

	Приложения е	2024 г.	2023 г.
		хил. лв.	хил. лв.
<b>Парични потоци от оперативна дейност</b>			
Плащания на доставчици		(182)	(161)
Плащания към персонала и осигурителни институции		(1 293)	(554)
Платени данъци		(84)	(15)
Получени лихви		83	-
Други плащания		(96)	(50)
<b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>		<b>(1 572)</b>	<b>(780)</b>
Покупка на имоти, машини и съоръжения		(104)	(58)
<b>Нетен паричен поток от инвестиционната дейност</b>		<b>(104)</b>	<b>(58)</b>
<b>Парични потоци от финансова дейност</b>			
Плащания по лизингови договори		(73)	(47)
Постъпления от емитирането на акции		-	30 000
<b>Нетен паричен поток от финансова дейност</b>		<b>(73)</b>	<b>29 953</b>
<b>Нетна промяна на пари и парични еквиваленти</b>		<b>(1 749)</b>	<b>29 115</b>
<b>Пари и парични еквиваленти в началото на годината</b>		<b>29 115</b>	<b>-</b>
<b>Пари и парични еквиваленти в края на годината</b>	<b>8</b>	<b>27 366</b>	<b>29 115</b>

Финансовият отчет е одобрен за издаване с решение на Съвета на директорите на 25 април 2025 г.  
Пояснителните бележки от 1 до 16 са неразделна част от него.

Съставил:

/Ралица Кайджиева/

Изпълнителен директор:

/Александър Михайлов/

Дата на съставяне: 24.03.2025 г.

С доклад на независимите одитори от 25 април 2025 г.

Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество с рег. №032

Захаринова Нексия ЕООД  
Одиторско дружество с рег. №138

Марий Апостолов  
Управител

Силвия Динова  
Регистриран одитор

Димитрина Захаринова  
Управител

Стойчо Милев  
Регистриран одитор

## Пояснения към финансовия отчет

### 1. Обща информация и предмет на дейност

"Национален Енергиен Оператор" ЕАД (НЕО ЕАД, Дружеството) е акционерно дружество с ЕИК 207332060, учредено на 4 април 2023 г., като еднолично акционерно дружество с едноличен собственик на капитала „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез министъра на енергетиката.

Седалище и адрес на управление: гр. София 1000, р-н Оборище, ул. Веслец №16.

Адрес за кореспонденция е гр. София 1000, р-н Оборище, ул. Стара планина №5, офис №3.

Предметът на дейност на НЕО ЕАД е изграждане и експлоатация на съоръжения за електрическа енергия и всички други незабранени от закона дейности.

Дружеството е с едностепенна система на управление и се управлява от Съвет на директорите, в тричленен състав.

Към 31 декември 2024 г. Съветът на директорите е в следния състав: Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор, Катя Вълчинова Русалийска - Председател на Съвета на директорите и Георги Георгиев Добрев- Член на Съвета на директорите.

Към 31.12.2024 г. Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Александър Здравков Михайлов. Броят на персонала към 31.12.2024 г. е 16.

### 2. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти и прилагане на принципа за действащо предприятие

#### 2.1. Изявление за съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС

Финансовият отчет на Дружеството е съставен в съответствие с МСФО счетоводни стандарти, приети от ЕС. По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, те представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

Ръководството носи отговорност за съставянето и достоверното представяне на информацията в настоящия финансов отчет.

Финансовият отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.), включително сравнителната информация за 2023 г., освен ако не е посочено друго.

Към 31 декември 2024 г. регистрираният капитал на Дружеството превишава собствения капитал с 2 621 хил. лв. Съгласно чл. 252, параграф 1, точка 5 от Търговския закон, когато чистата стойност на имуществото на дружеството спадне под размера на вписания капитал, в срок до една година общото събрание следва да вземе решение за намаляване на капитала, за преобразуване или прекратяване. Алтернативно на цитираните нормативно определени действия съществува възможността през следващата отчетна година дружеството да реализира печалба в размер равен или по-голям от разликата между вписания и собствения капитал и по този начин да приведе последния в законово определените граници.

#### 2.2. Прилагане на принципа за действащо предприятие

Към датата на изготвяне на финансовия отчет на базата на наличната информация ръководството е направило оценка на способността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие в обозримо бъдеще. След направените проучвания Съветът на директорите има разумни очаквания, че Дружеството разполага с достатъчно ресурси, за да продължи дейността си. Съответно то продължава да приема и прилага принципа на действащо предприятие при изготвянето на годишния финансов отчет.

Към 31 декември 2024 г. Дружеството е финансово независимо и със стабилна платежоспособност, няма сключени договори за кредит, няма затруднения при обезпечаването на дейността си с квалифициран персонал, няма предявени претенции срещу него или заведени съдебни дела. Финансовите цели на ръководството са устойчиво управление чрез ефективен, навременен и ефикасен контрол на всички активи и пасиви на НЕО ЕАД.

По данни от годишния финансов отчет за 2024 г. резултата на Дружеството е загуба и има отрицателни парични потоци от оперативна дейност, като това се дължи на факта, че Дружеството е новосъздадено, в процес на развитие и все още се намира в т.н. нулев етап на проектната реализация, а именно: пред-проектни технически проучвания, финансово-икономически обследвания и правно-регулаторни анализи за осъществимостта на различните проекти и по тази причина няма все още реализирани приходи от оперативна дейност. Изброените дейности, макар и да генерират в краткосрочен план разходи за издръжка на Дружеството (загуба и отрицателни парични потоци от оперативна дейност за 2024 г.), от една страна хронологично предхождат проектната реализация, а от друга страна са задължително приложими с оглед минимизиране на рисковете от провал и

оптимизиране на разходите за всяко едно инвестиционно намерение преди стартирането му. Към 31 Декември 2024 г. НЕО ЕАД има реализирани приходи от финансова дейност, което е резултат от доброто управление на наличните средства.

Към 31 Декември 2024 г. текущите активи значително надвишават текущите пасиви, спазва се добра финансова дисциплина, за разглеждания период няма просрочени задължения или забава спрямо падежа за плащане към доставчици, държавен бюджет, персонала и осигурителни институции, което е показател, че Дружеството може да продължи да функционира като действащо предприятие.

В резултат на извършения преглед на дейността ръководството е уверено че Дружеството ще разполага с достатъчно ресурси, за да продължи оперативната си дейност в обозримо бъдеще и счита, че принципът за действащо предприятие е уместно използван при изготвянето на годишния финансов отчет на НЕО ЕАД.

### **3. Нови или изменени стандарти и разяснения**

#### **3.1. Нови стандарти, влезли в сила от 1 януари 2024 г.**

Дружеството е приело следните нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, издадени от Съвета по международни счетоводни стандарти и одобрени от ЕС, които са уместни и в сила за финансовите отчети на Дружеството за годишния период, започващ на 1 януари 2024 г., но нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството:

- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС
- Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг в сила не по-рано от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;
- Изменения в МСС 7 Отчет за паричните потоци и МСФО 7 Финансови инструменти: Оповестявания: Споразумения за финансиране на доставчици, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС;

#### **3.1. Стандарти, изменения и разяснения, които все още не са влезли в сила и не се прилагат от по-ранна дата от Дружеството**

Към датата на одобрение на този финансов отчет са издадени някои нови стандарти, изменения и разяснения на съществуващите стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2024 г., и не са били приложени по-рано от дружеството. Не се очаква те да имат съществено влияние върху финансовите отчети на Дружеството, с изключение на МСФО 18. Ръководството очаква всички стандарти и изменения да бъдат приети в счетоводната политика на Дружеството през първия период, започващ след датата на влизането им в сила. По-долу е даден списък с промените в стандартите:

- Изменения в МСС 21 Ефекти от промените в обменните курсове: Липса на конвертируемост, в сила от 1 януари 2025 г., все още не са приети от ЕС.
- Изменения в МСФО 9 и МСФО 7 Промени в класификацията и оценката на финансовите инструменти, в сила от 1 януари 2026 г., все още не са приети от ЕС
- МСФО 18 Представяне и оповестяване във финансовите отчети в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 19 Дъщерни дружества без публична отчетност: Оповестявания, в сила от 1 януари 2027 г., все още не е приет от ЕС
- МСФО 14 Отсрочени сметки при регулирани цени в сила от 1 януари 2016 г., не е приет от ЕС

### **4. Съществена информация за счетоводната политика**

#### **4.1. Общи положения**

Най-значимата информация за счетоводните политики, прилагани при изготвянето на този финансов отчет, е представена по-долу.

Финансовия отчет е съставен в български лева, което е функционалната валута на Дружеството. Всички суми са представени в хиляди лева (хил. лв.)

#### **4.2. Представяне на финансовия отчет**

Финансовия отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети“.

#### **4.3. Въпроси, свързани с климата**

Рисковете, предизвикани от климатичните промени, могат да имат бъдещи неблагоприятни последици за бизнес дейностите на Дружеството. Тези рискове включват рискове, свързани с прехода (напр. регулаторни промени и рискове, свързани с репутацията), и физически рискове (дори ако рискът от физически щети е нисък поради дейността на дружеството и географското му местоположение). Начинът, по който Дружеството осъществява своята дейност, може да бъде засегнат от нови регулаторни ограничения върху емисиите на CO<sub>2</sub>, които предприятието генерира или от законодателството в различните юрисдикции, в които Дружеството извършва дейността си.

#### 4.4. Сделки в чуждестранна валута

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявения фиксинг на Българска народна банка). Печалбите и загубите от курсови разлики, които възникват при уреждането на тези сделки и преоценяването на паричните позиции в чуждестранна валута към края на отчетния период, се признават в печалбата или загубата.

Непаричните позиции, оценявани по историческа цена в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата на сделката (не са преоценени). Непаричните позиции, оценявани по справедлива стойност в чуждестранна валута, се отчитат по обменния курс към датата, на която е определена справедливата стойност. Българският лев е фиксиран към еврото в съотношение 1 EUR = 1.95583 лв.

#### 4.5. Оперативни разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им.

#### 4.6. Нематериални активи

Нематериалните активи се отчитат по цена на придобиване, включваща всички платени мита, невъзстановими данъци и направените преки разходи във връзка с подготовка на актива за експлоатация. Амортизацията се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен срок на годност на отделните активи, както следва:

- Програмни продукти 4-10 години

Разходите за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата на ред „Разходи за амортизация“. Избраният праг на същественост за нематериалните активи на Дружеството е в размер на 500 лв.

#### 4.7. Имоти, машини и съоръжения и активи с право на ползване

Имотите, машините и съоръженията се оценяват първоначално по себестойност, включваща цената на придобиване, както и всички преки разходи за привеждането на актива в работно състояние. Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

- Машини, съоръжения и оборудване 5 години
- Стопански инвентар 7-8 години
- Транспортни средства 5-години
- Компютърна техника 3-5 години

Разходите за амортизация са включени в отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 500 лв.

#### 4.8. Лизинг

##### 4.8.1. Дружеството като лизингополучател

За всеки нов сключен договор Дружеството преценява дали той е или съдържа лизинг. Лизингът се определя като „договор или част от договор, който предоставя правото да се използва актив (базовият актив) за определен период от време в замяна на възнаграждение.“ За да приложи това определение, Дружеството извършва три основни преценки:

- дали договорът съдържа идентифициран актив, който или е изрично посочен в договора, или е посочен по подразбиране в момента, когато активът бъде предоставен за ползване
- Дружеството има правото да получава по същество всички икономически ползи от използването на актива през целия период на ползване, в рамките на определения обхват на правото му да използва актива съгласно договора
- Дружеството има право да ръководи използването на идентифицирания актив през целия период на ползване.

Дружеството оценява дали има правото да ръководи „как и с каква цел“ ще се използва активът през целия период на ползване.

#### Оценяване и признаване на лизинг от дружеството като лизингополучател

На началната дата на лизинговия договор Дружеството признава актива с право на ползване и пасива по лизинга в отчета за финансовото състояние. Активът с право на ползване се оценява по цена на придобиване, която се състои от размера на първоначалната оценка на пасива по лизинга, първоначалните преки разходи, извършени от Дружеството, оценка на разходите, които лизингополучателят ще направи за демонтаж и преместване на основния актив в края на лизинговия договор и всякакви лизингови плащания, направени преди датата на започване на лизинговия договор (минус получените стимули по лизинга).

Дружеството амортизира актива с право на ползване по линейния метод от датата на започване на лизинга до по-ранната от двете дати: края на полезния живот на актива с право на ползване или изтичане на срока на лизинговия договор. Дружеството също така преглежда активите с право на ползване за обезценка, когато такива индикатори съществуват.

На началната дата на лизинговия договор Дружеството оценява пасива по лизинга по настоящата стойност на лизинговите плащания, които не са изплатени към тази дата, дисконтирани с лихвения процент, заложен в лизинговия договор, ако този процент може да бъде непосредствено определен или диференциалния лихвен процент на Дружеството.

Лизинговите плащания, включени в оценката на лизинговото задължение, се състоят от фиксирани плащания (включително по същество фиксирани), променливи плащания въз основа на индекс или процент, суми, които се очаква да бъдат дължими от лизингополучателя по гаранциите за остатъчна стойност и плащания, произтичащи от опции, ако е достатъчно сигурно, че Дружеството ще упражни тези опции.

След началната дата пасивът по лизинга се намалява с размера на извършените плащания и се увеличава с размера на лихвата. Пасивът по лизинга се преоценява, за да отрази преоценките или измененията на лизинговия договор или да отрази коригираните фиксирани по същество лизингови плащания.

Когато задължението за лизинг се преоценява, съответната корекция се отразява в актива с право на ползване или се признава в печалбата или загубата, ако балансовата стойност на актива с право на ползване вече е намалена до нула.

Дружеството е избрало да отчита краткосрочните лизингови договори и лизинга на активи с ниска стойност, като използва практическите облекчения, предвидени в стандарта. Вместо признаване на активи с право на ползване и задължения по лизингови договори, плащанията във връзка с тях се признават като разход в печалбата или загубата по линейния метод за срока на лизинговия договор.

В отчета за финансовото състояние, активите с право на ползване са включени в имоти, машини и съоръжения, а задълженията по лизингови договори са включени в нетекущи и текущи финансови пасиви представени на отделен ред.

#### **4.8.2. Дружеството като лизингодател**

Като лизингодател, Дружеството класифицира своите лизингови договори като оперативен или финансов лизинг.

#### **4.8.3. Класификация и оценяване на финансовите пасиви**

Финансовите пасиви на Дружеството включват получени заеми, задължения по лизингови договори, търговски и други финансови задължения.

#### **4.9. Данъци върху дохода**

Разходите за данъци, признати в печалбата или загубата, включват сумата на отсрочените и текущи данъци, които не са признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал.

Текущите данъчни активи и/или пасиви представляват тези задължения към или вземания от данъчните институции, отнасящи се за текущи или предходни отчетни периоди, които не са платени към датата на финансовия отчет. Текущият данък е дължим върху облагаемия доход, който се различава от печалбата или загубата във финансовите отчети. Изчисляването на текущия данък е базиран на данъчните ставки и на данъчните закони, които са в сила към края на отчетния период.

#### **4.10. Пари и парични еквиваленти**

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните пари в брой, парични средства по банкови сметки.

#### **4.11. Собствен капитал, резерви и разпределение на дивиденди**

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните дялове /акции. Натрупаната загуба включва текущия финансов резултат и натрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

#### **4.12. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на персонала**

Дружеството отчита краткосрочни задължения по компенсируеми отпуски, възникнали поради неизползван платен годишен отпуск в случаите, в които се очаква той да бъдат ползван в рамките на 12 месеца след датата на отчетния период, през който наетите лица са положили труда, свързан с тези отпуски. Краткосрочните задължения към персонала включват надници, заплати и социални осигуровки.

#### 4.13. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика и несигурност на счетоводните приблизителни оценки

При изготвянето на финансовия отчет ръководството прави редица предположения, оценки и допускания относно признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи.

Действителните резултати могат да се различават от предположенията, оценките и допусканията на ръководството и в редки случаи съответстват напълно на предварително оценените резултати.

Информация относно съществените предположения, оценки и допускания, които оказват най-значително влияние върху признаването и оценяването на активи, пасиви, приходи и разходи е представена по-долу.

##### 4.13.1. Лизингови договори - определяне на подходящия дисконтов процент за оценка на лизинговите задължения

Когато Дружеството не може лесно да определи лихвения процент, включен в лизинга, използва своя диференциален лихвен процент (IBR) за определяне на стойността на лизинговите задължения. IBR е лихвеният процент, който Дружеството би трябвало да плати, за да вземе заем за подобен срок и с подобна гаранция, за да получи средствата, необходими за придобиването на актив с подобна стойност и характеристики на актива с право на ползване, в подобна икономическа среда. Следователно IBR отразява това, което Дружеството „би трябвало да плати“, което изисква оценка, когато няма налични наблюдаеми лихвени проценти (например за дъщерни дружества, които не сключват сделки за финансиране) или когато те трябва да бъдат коригирани, за да отразят срокът и условията на лизинга. Дружеството оценява IBR, като използва налични данни (като пазарни лихвени проценти), когато са налични, и се изисква да направи определени специфични за предприятието оценки (като например кредитен рейтинг на дружество).

##### 4.13.2. Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период. Към 31 декември 2024 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Преносните стойности на активите са анализирани в приложения 5 и 6. Действителният полезен живот може да се различава от направената оценка поради техническо и морално изхабяване, предимно на софтуерни продукти и компютърно оборудване.

#### 5. Имоти, машини и съоръжения

За годината към 31 декември 2024 г.	Машини, съоръжения и оборудване	Транспорти средства	Офис Обзавеждане	Компютърна техника и мрежово оборудване	Активи с право на ползване	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
Брутна балансова стойност	-	-	-	-	-	-
<b>Салдо на 1 януари 2023</b>	-	-	-	-	-	-
Новопридобити активи	4	-	11	30	270	315
<b>Салдо към 31 декември 2023</b>	<b>4</b>	-	<b>11</b>	<b>30</b>	<b>270</b>	<b>315</b>
<b>Салдо на 1 януари 2024 г.</b>	<b>4</b>	-	<b>11</b>	<b>30</b>	<b>270</b>	<b>315</b>
Новопридобити активи	1	82	1	2	11	97
<b>Салдо на 31 декември 2024 г.</b>	<b>5</b>	<b>82</b>	<b>12</b>	<b>32</b>	<b>281</b>	<b>412</b>
Амортизация	-	-	-	-	-	-
<b>Салдо към 1 януари 2023</b>	-	-	-	-	-	-
Амортизация за годината	(1)	-	(1)	(5)	(36)	(43)
<b>Салдо към 31 декември 2023</b>	<b>(1)</b>	-	<b>(1)</b>	<b>(5)</b>	<b>(36)</b>	<b>(43)</b>
<b>Салдо на 1 януари 2024 г.</b>	<b>(1)</b>	-	<b>(1)</b>	<b>(5)</b>	<b>(36)</b>	<b>(43)</b>
Амортизация за годината	(1)	(1)	(1)	(10)	(57)	(70)
<b>Салдо към 31.12.2024</b>	<b>(2)</b>	<b>(1)</b>	<b>(2)</b>	<b>(15)</b>	<b>(93)</b>	<b>(113)</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2023 г.</b>	<b>3</b>	-	<b>10</b>	<b>25</b>	<b>234</b>	<b>272</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2024 г.</b>	<b>3</b>	<b>81</b>	<b>10</b>	<b>17</b>	<b>188</b>	<b>299</b>

Дружеството е признало актив с право на ползване с отчетна стойност 281 хил. лв. по договор от 18.04.2023 г. и анекс №1 от 05.02.2024 г. за индексирание на месечния наем с размера на годишната инфлация със „София Дженерал Контрактърс“ АД за наемане на офис помещение за срок от пет години, считано от 01.05.2023 г. Повече информация за пасивите по лизингови договори е представена в пояснение 9.

**6. Нематериални активи**

За годината към 31 декември 2024 г.	Компютърен софтуер хил. лв.
<b>Брутна балансова стойност</b>	
Салдо към 1 януари 2023 г.	-
Новопридобити активи	3
Салдо към 31 декември 2023 г.	3
Салдо към 1 януари 2024 г.	3
Новопридобити активи	1
<b>Салдо към 31 декември 2024 г.</b>	<b>4</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2023 г.</b>	<b>3</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2024 г.</b>	<b>4</b>

**7. Отсрочени данъци**

	1 януари 2024 г. хил. лв.	Признати в печалбата или загубата хил. лв.	31 декември 2024 г. хил. лв.
<b>Текущи активи</b>			
Доходи на физически лица	3	1	4
Неизползвани отпуски на персонала	1	-	1
Амортизации	1	1	2
<b>Текущи пасиви</b>			
Амортизации	(1)	(2)	(3)
<b>Нетно отсрочени данъчни активи/(пасиви)р в т.ч.</b>	<b>4</b>	<b>-</b>	<b>4</b>
Отсрочени данъчни активи	5		7
Отсрочени данъчни пасиви	(1)		(3)

**8. Пари и парични еквиваленти**

	31.12.2024 хил. лв.	31.12.2023 хил. лв.
Парични средства в банкови сметки	21 365	29 113
Парични средства в брой	1	2
Парични средства в депозитни сметки	6 000	-
	<b>27 366</b>	<b>29 115</b>

**9. Задължения по лизингов договор**

	Дължими минимални лизингови плащания					Общо хил. лв.
	До 1 година	1-2 години	2-3 години	3-4 години	4-5 години	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	
<b>31 декември 2024 г.</b>						
Лизингови плащания	62	62	61	20		205
Финансови разходи	(6)	(4)	(1)	-		(11)
<b>Нетна настояща стойност</b>	<b>56</b>	<b>58</b>	<b>60</b>	<b>20</b>		<b>194</b>
	Дължими минимални лизингови плащания					Общо хил. лв.
	До 1 година	1-2 години	2-3 години	3-4 години	4-5 години	
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	
<b>31 декември 2023 г.</b>						
Лизингови плащания	59	59	59	59	19	255
Финансови разходи	(7)	(5)	(3)	(3)	-	(18)
<b>Нетна настояща стойност</b>	<b>52</b>	<b>54</b>	<b>56</b>	<b>56</b>	<b>19</b>	<b>237</b>

## 10. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството се състои от 30 000 000 на брой напълно платени обикновени поименни акции с номинална стойност в размер на 1 лв. за акция. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на акционерите на Дружеството.

Едноличен акционер на Дружеството е „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД. Крайният собственик на Дружеството е Българската държава, чрез министъра на енергетиката.

## 11. Задължения към персонала

	31.12.2024	31.12.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения за заплати, в т.ч.:	90	70
задължения по неизползвани отпуски	8	5
Задължения към осигурителни предприятия, в т.ч.	23	20
задължения по неизползвани отпуски	2	1
	<b>113</b>	<b>90</b>

## 12. Търговски и други задължения

	31.12.2024	31.12.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Задължения към доставчици	-	2
Други задължения	11	8
	<b>11</b>	<b>10</b>

## 13. Данъчни задължения

	31.12.2024	31.12.2023
	хил. лв.	хил. лв.
Данък общ доход	5	7
Други данъци	1	1
	<b>6</b>	<b>8</b>

## 14. Разходи за материали

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Офис материали и консумативи	(7)	(6)
Други материали	(11)	(35)
	<b>(18)</b>	<b>(41)</b>

## 15. Разходи за външни услуги

	2024	2023
	хил. лв.	хил. лв.
Консултантски и други договори	(90)	(47)
Граждански договори и хонорари	(67)	(50)
Други разходи за външни услуги	(23)	(35)
Абонаменти	(11)	-
Наеми	(6)	-
Застраховки	(1)	(1)
Такси	-	(4)
	<b>(198)</b>	<b>(137)</b>

**16. Разходи за персонала**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
Възнаграждения	(1 291)	(625)
Социални осигуровки	(160)	(71)
	<b>(1 451)</b>	<b>(696)</b>

**17. Други разходи**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
Представителни разходи	(8)	(3)
Разходи за обучения и семинари	(8)	-
Данъци и такси	(6)	(3)
Членски внос	(5)	-
Разходи за командировки	(3)	(1)
Данък върху разходите	(1)	(1)
Други разходи	-	(1)
	<b>(31)</b>	<b>(9)</b>

**18. Финансови разходи**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
Разходи за лихви по лизингови договори	(7)	(5)
Други финансови разходи	(2)	(1)
	<b>(9)</b>	<b>(6)</b>

**19. Финансови приходи**

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
Приходи от лихви по депозитни сметки	83	-
	<b>83</b>	<b>-</b>

**20. Категории финансови активи и пасиви**

Балансовите стойности на финансовите активи и пасиви на Дружеството могат да бъдат представени в следните категории:

	<b>Приложение</b>	<b>2024</b>	<b>2023</b>
		<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
Пари и парични еквиваленти	8	27 366	29 115
<b>Финансови активи</b>		<b>27 366</b>	<b>29 115</b>
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Задължения по лизингов договор	9	194	237
Търговски и други задължения	12	11	10
<b>Финансови пасиви</b>		<b>205</b>	<b>247</b>

**21. Управление на финансовия риск**

В хода на дейността си Дружеството е изложено на редица финансови рискове: пазарен риск (включително валутен риск), кредитен риск, ликвиден риск и риск от промяна на бъдещи парични потоци в резултат на промяна на пазарните лихвени проценти. Програмата на Дружеството за цялостно управление на риска е фокусирана върху непредвидимостта на финансовите пазари и има за цел да намали евентуалните неблагоприятни ефекти върху финансовите резултати на Дружеството.

### Валутен риск

Дружеството осъществява сделки в чуждестранна валута предимно в евро. Тъй като фиксингът на БНБ за евро е фиксиран на 1.95583 лева за 1 евро, Дружеството счита, че не е изложено на значителен валутен риск в резултат на колебанията на курса на тази валута към българския лев.

### Кредитен риск

Максималната експозиция на Дружеството на кредитен риск е ограничена до балансовата стойност на финансовите активи, признати към датата на отчета, които се състоят от пари и парични еквиваленти към 31 декември 2024 г. Кредитният риск за пари и парични еквиваленти се счита за незначителен, тъй като контрагентите са реномирани банки с висококачествен външен кредитен рейтинг.

### Лихвен риск

Дружеството няма заеми. Лихвоносните задължения са свързани с един договор за лизинг, който е с фиксирана лихва.

### Ликвиден риск

Таблицата по-долу анализира финансовите пасиви на Дружеството в съответните падежни групи въз основа на оставащия период от датата на баланса до датата на падежа на договора. Сумите, оповестени в таблицата, са договорни недисконтирани парични потоци:

	До 1 година хил. лв.	1-2 години хил. лв.	2-3 години хил. лв.	3-4 години хил. лв.	Общо хил. лв.
<b>31 декември 2024 г.</b>					
Лизингови плащания	62	62	61	20	205
Търговски и други задължения	11	-	-	-	11
	<b>73</b>	<b>62</b>	<b>61</b>	<b>20</b>	<b>216</b>

	До 1 година хил. лв.	1-2 години хил. лв.	2-3 години хил. лв.	3-4 години хил. лв.	4-5 години хил. лв.	Общо хил. лв.
<b>31 декември 2023 г.</b>						
Лизингови плащания	59	59	59	59	19	255
Търговски и други задължения	10	-	-	-	-	10
	<b>69</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>59</b>	<b>19</b>	<b>265</b>

## 22. Политика и процедури за управление на капитала

Целите на Дружеството във връзка с управление на капитала са:

- да осигури способността на Дружеството да продължи да съществува като действащо предприятие; и
- да осигури адекватна рентабилност за собствениците, като определя цената на продуктите и услугите си в съответствие с нивото на риска.
- да се изпълнят изискванията, наложени от трети страни на предприятието във връзка с финансирането от трети страни или лицензионна дейност (банки, притежатели на облигационери и др.).

Дружеството наблюдава капитала на базата на съотношението на собствения капитал към общата сума на активите.

Капиталът за представените отчетни периоди може да бъде анализиран, както следва:

	31.12.2024 хил. лв.	31.12.2023 хил. лв.
Собствен капитал	27 379	29 072
Общо активи	27 703	29 417
<b>Съотношение на собствения капитал към общо активи</b>	<b>98%</b>	<b>99%</b>

### 23. Оповестяване на свързани лица

#### Едноличен акционер

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД (БЕХ)

#### Краен собственик

Българската държава чрез Министъра на енергетиката

*Други свързани лица под общ контрол - дъщерни предприятия в БЕХ група:*

„Национална Електрическа Компания“ ЕАД

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД

„Мини Марица-изток“ ЕАД

„Булгаргаз“ ЕАД

„Булгартрансгаз“ ЕАД

„Електроенергиен системен оператор“ ЕАД

„Булгартел“ АД

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД

„ВЕЦ Козлодуй“ ЕАД

„АЕЦ Строителен Надзор“ ООД

„АЕЦ Сервиз“ ЕООД

„Интерприборсервиз“ ООД – в несъстоятелност

„Булгартел-Скопие“ ДООЕЛ

„Газов хъб Балкан“ ЕАД

„ЕСО Инженеринг“ ЕООД

„ЕСО Проект“ ЕООД

„ЕСО Чардж“ ЕООД

„Минпроект“ ЕАД

*Други свързани лица - асоциирани и съвместни предприятия на група БЕХ*

„Ай Си Джи Би“ АД

„Южен поток България“ АД

„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД

„КонтурГлобал Оперейшънс България“ АД

ЗАД „Енергия“

ПОД „Алианс България“ АД

ХЕК „Горна Арда“ АД

Газтрейд С.А., Гърция

Southeast Electricity Network Coordination Center (SEleNe CC), Гърция

За периода 01.01.2024 г.-31.12.2024 г. Дружеството има покупки от свързани лица, както следва:

- „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 6 хил. лв.;
- „Булгартел“ ЕАД в размер на 2 хил. лв.;
- „Минпроект“ ЕАД в размер на 22 хил. лв.

За периода 04.04.2023 г.-31.12.2023 г. Дружеството има покупки от свързани лица, както следва:

- „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД в размер на 8 хил. лева;
- „Булгартел“ ЕАД в размер на 5 хил. лева;

#### Ключов ръководен персонал на Дружеството към 31 декември 2024 г.

- Катя Вълчинова Русалийска – Председател на Съвета на директорите
- Александър Здравков Михайлов – Член на Съвета на директорите и Изпълнителен директор
- Георги Георгиев Добрев – Член на Съвета на директорите

#### Промяна в ръководството на „Национален енергиен оператор“ ЕАД през 2024 г.

С решения, отразени в Протокол № 96-2023/28.12.2023 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД са освободени като членове на СД на НЕО ЕАД и са прекратени договорите за управление, без освобождаване от отговорност, на:

Александър Здравков Михайлов

Костадин Христов Христов

Пламен Радов Герджиков

На тяхно място, в резултат на конкурсна процедура, са избрани:

Александър Здравков Михайлов

Георги Георгиев Добрев

Катя Вълчинова Русалийска

Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 4 януари 2024 г.

**Освобождение от отговорност на Пламен Радов Герджиков, като член на СД на НЕО ЕАД, във връзка с постъпила молба с рег.№ 01-0548/14.03.2024 г.**

С решение, отразено в Протокол №28-2024/21.03.2024 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е освободен от отговорност Пламен Радов Герджиков като член на СД на НЕО ЕАД, за периода 04.04.2023 г. – 04.01.2024 г.

**Освобождение от отговорност на Костадин Христов Христов, като член на СД на НЕО ЕАД, във връзка с постъпила молба с рег.№ 01-0574/19.03.2024 г.**

С решение, отразено в Протокол №30-2024/28.03.2024 г. на Съвета на директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД, е освободен от отговорност Костадин Христов Христов като член на СД на НЕО ЕАД, за периода 04.04.2023 г. – 04.01.2024 г.

**Сделки с ключов управленски персонал**

Ключовият управленски персонал на Дружеството включва членовете на Съвета на директорите. Възнагражденията на ключовия управленски персонал включват следните разходи:

	<b>2024</b>	<b>2023</b>
	<b>хил. лв.</b>	<b>хил. лв.</b>
Възнаграждения за заплати	(226)	(139)
Разходи за социални осигуровки	(18)	(12)
Социални разходи	(49)	(31)
	<b>(293)</b>	<b>(182)</b>

**24. Събития след края на отчетния период**

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на финансовия отчет и датата на одобрението му за публикуване, с изключение на следните некоригиращи събития:

**Промяна в ръководството на „Национален енергиен оператор“ ЕАД**

С решения, отразени в Протокол № 16-2025/28.02.2025 г. на Съвета на Директорите на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД е освободен като член на СД на НЕО ЕАД и е прекратен договора за управление, без освобождаване от отговорност, на Георги Георгиев Добрев. На негово място за срок от датата на вписване на решението в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ до провеждане на нова конкурсна процедура е избран Саид Хайсам Хамаме. Промяната е вписана в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел на 7 март 2025 г.

**25. Оповестяване съгласно законови изисквания**

Този финансов отчет е одитиран от одиторско дружество „Грант Торнтон“ ООД и одиторско дружество „Захарина Нексия“ ЕООД, на основание договор сключен между „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД и ДЗЗД Одит БЕХ. Дружеството не начислява суми за независим финансов одит. Консолидираният финансов отчет на „Български Енергиен Холдинг“ ЕАД съдържа оповестяване за начислените суми за услуги, предоставяни от регистрираните законови одитори за независим финансов одит. През периода одиторите не са предоставяли други услуги.

**26. Одобрение на финансовия отчет**

Финансовият отчет към 31 декември 2024 г. е одобрен и приет от Съвета на директорите с Протокол от 25 април 2025г.