



## **„АЕЦ КОЗЛОДУЙ – НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД**

3320, гр. Козлодуй, ул. „Панайот Хитов“ 1А, +359 973 7 2104, e-mail: [newbuild@npp-nb.bg](mailto:newbuild@npp-nb.bg)

Годишен доклад за дейността  
Нефинансова декларация  
Доклад на независимите одитори  
Годишен финансов отчет

**„АЕЦ КОЗЛОДУЙ - НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД**

31 декември 2023 г.

**СЪДЪРЖАНИЕ:**

	<b>Страница</b>
Годишен доклад за дейността	i-xi
Нефинансова декларация	-
Доклад на независимия одитор	-
Отчет за финансовото състояние	1
Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход	2
Отчет за промените в собствения капитал	3
Отчет за паричните потоци	4
Приложения към годишния финансов отчет	5

**ГОДИШЕН ДОКЛАД ЗА ДЕЙНОСТТА**  
**на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД**  
**за периода 1 януари 2023 г. – 31 декември 2023 г.**

Настоящият годишен доклад за дейността на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД (нар. накратко „Дружеството“) представя коментар и анализ на годишните финансови отчети и друга съществена информация относно финансовото състояние и резултатите от дейността на Дружеството, като обхваща периода от 1 януари 2023 г. до 31 декември 2023 г.

Той е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 39 от Закона за счетоводството, чл. 187а и чл. 247 от Търговския закон.

**Правен статут на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД**

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е еднолично акционерно дружество учредено съгласно законодателството на Република България и е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията на 09.05.2012 г. с ЕИК 202058513.

Седалището и адресът на управление на Дружеството е в Република България, град Козлодуй, площадка АЕЦ „Козлодуй“, п.к. 3321.

Към момента на вписването, учредителният капитал на Дружеството е 2 (два) милиона лева разделен на 200,000 акции с номинал - 10 лв. С решение, обективизирано в Протокол №20/05.12.2012 г., на Съвета на Директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и решение, обективизирано в Протокол № 46/10.12.2012 г., на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взето в качеството му на орган упражняващ правата на Едноличния собственик на капитала, е прието увеличаване на акционерния капитал на Дружеството чрез издаването на нови 1,200,000 (един милион и двеста хиляди) броя акции, с номинална стойност от 10 (десет) лева всяка една, съгласно чл. 192, ал.1 от Търговския закон и във връзка с чл.15, ал.1 от Устава на Дружеството.

С оглед осигуряване на достатъчен финансов ресурс за изпълнение на инвестиционните дейности на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и преодоляване на състоянието по чл. 252, ал. 1, т. 5 от Търговския закон, с решение, обективизирано в Протокол №28/18.11.2020 г., от заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е извършено едновременно намаляване и увеличаване на капитала на Дружеството, на основание чл. 15, ал. 4 и чл.20, ал. 2, т. 2 от Устава на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД във връзка с чл. 203, ал. 1 и чл. 221, т. 2 от Търговския закон. Промяната във вписания капитал е извършена, като първоначално, капиталът е намален от 14 000 000 (четирнадесет милиона) лева на 9 800 000 (девет милиона и осемстотин хиляди) лева, чрез обезсилване на 420 000 (четиристотин и двадесет хиляди) броя собствени обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 10 лева, след тяхното придобиване на основание чл. 187а, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Търговския закон, а впоследствие същият е увеличен от 9 800 000 (девет милиона и осемстотин хиляди) лева на 16 800 000 (шестнадесет милиона и осемстотин хиляди) лева, чрез издаване на нови 700 000 (седемстотин хиляди) броя обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лева, поети изцяло от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

На 18.12.2023 г. 49-ото Народното събрание г. прие решение за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с технология AP 1000(обн., ДВ, бр. 105 от 2023 г.), с което възложи на министъра на енергетиката, в качеството му на упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД, да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на до 1 500 000 хил. лв. с цел увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в същия размер.

В съответствие с взетото парламентарно решение, едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взе решение, обективирано в 33.1.1. от Протокол №33/22.12.2023 г., за увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 1 500 000 000 лв., чрез издаване на нови 150 000 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 (десет) лева. Промяна в акционерния капитал е извършена на основание чл. 192, ал. 1 от ТЗ и чл. 20, ал. 2, т. 2 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с инвестиционна цел – изграждане на 7 и 8 блок на утвърдената от АЯР площадка № 2. Новоиздадените поименни акции са изцяло поети от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Решението за увеличаване на капитала е вписано в Търговски регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) на 04.01.2024 г.

Дружеството има едностепенна система на управление. Органи на управление са Едноличният собственик на капитала и Съветът на директорите.

Съветът на директорите към 31 декември 2023 г. и се състои от три члена - физически лица и е в следния състав :

- Валентин Серафимов Илиев
- Георги Киров Кирков
- Ивайло Мариянов Иванов.

Към 31.12.2023 г. Дружеството се представлява от Изпълнителния директор Валентин Серафимов Илиев.

С решение, обективирано в т. 35.1.1. от Протокол №35/28.12.2023 г., на едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е внесена промяна в състава на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, съгласно която като членове на СД са освободени Георги Кирков, Ивайло Иванов и Валентин Илиев, а за новия 5 членен състав на СД са избрани „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД-чрез Валентин Николов, Петьо Иванов, Свилен Спасов, Янко Джинков и Алекс Нестор. За изпълнителен директор и изпълнителен член на СД на Дружеството е избран Петьо Ангелов Иванов. Новите членове на СД са избрани с мандат от три години, считано от вписване в ТРРЮЛЦ на решението на едноличния собственик на капитала за промяна на състава на СД. Решението е вписано в ТРРЮЛНЦ на 12.01.2024 г.

Основната дейност на Дружеството се състои в:

- Изграждане на енергийни блокове на ядрена централа, което обхваща: проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация на енергийни блокове, както и свързаните с тази дейност проучвания, разрешения, становища и оценки съгласно приложимото законодателство, а също така и получаване на необходимите лицензии за експлоатация;
- Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, като тази дейност се осъществява при наличие и поддържане на валидна лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия от определена в лицензията електропроизводствена мощност и при валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, издадени от Агенцията за ядрено регулиране;
- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета му на дейност, както и други дейности.

Дейността на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД не е ограничена от срок и не е поставена под прекратително условие.

### Структура на капитала

Капиталът на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е разпределен в 151 680 000 броя обикновени, поименни, налични и с право на глас акции. Всяка акция е с номинална стойност от 10 лв.

Всяка обикновена акция дава право на притежателя ѝ на един глас в Общото събрание на акционерите, право на дивидент и право на ликвидационен дял, в случай на ликвидация на Дружеството, съразмерно с номиналната стойност на акцията. Акциите са неделими.

Акциите на Дружеството се прехвърлят в съответствие с Устава и при спазване на императивните разпоредби на действащото законодателство.

## I. ПРЕГЛЕД НА ДЕЙНОСТТА НА „АЕЦ КОЗЛОДУЙ - НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД

### 1. Дейности по реализирането на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ Козлодуй, свързани с лицензирането:

През отчетния период, Дружеството отчита:

1. Взетото на 12 януари 2023 г. - Решение на 48-ото Народното събрание, с което се:
  - a. Възлага на Министерския съвет да проведе преговори с правителството на САЩ за сключване на Междуправителствено споразумение за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 (блок 7 на АЕЦ Козлодуй“).
  - b. Задължава Министерския съвет да предприеме всички необходими действия за вземане на решение по чл. 45 на Закона за безопасно използване на ядрената енергия за изграждане на енергиен обект – ядрена централа, на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка № 2 – блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“.
  - c. Министерският съвет да предприеме всички необходими действия за стартиране на лицензионната процедура съгласно Закона за безопасно използване на ядрената енергия и процедурата по Оценка на въздействието върху околната среда за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка (блок 8 на АЕЦ Козлодуй“).
  - d. Министерският съвет да вземе решение за обявяване на енергийния обект – ядрена централа, за „обект с национално значение“ по смисъла на Закона за устройство на територията и за „национален обект“ по смисъла на Закона за държавната собственост;
2. Взетото Решение № 526 от 2 август 2023 г. на Министерски съвет, с което:
  - a. Определя енергичен обект – нова ядрена централа, на избраната от АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и одобрена от Агенцията за ядрено регулиране площадка (Площадка №2), за обект с национално значение и за национален обект
3. Взето решение на МС по т.26 от Протокол №48 от 25 октомври 2023 г. с което е одобрен доклад на министъра на енергетиката за предприемане на действия по изграждането на блок 7 и 8 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с технология AP 1000, във връзка с което:
  - a. Дава принципно съгласие по чл. 45, ал. 1 от Закона за безопасното използване на ядрената енергия за изграждане на блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“ и възлага на министъра на енергетиката да внесе доклад по чл. 45, ал. 2 от същия закон.
  - b. Възлага на министъра на енергетиката да предприеме действия по изграждането на блок 7 на Площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP 1000, включително:
    - i. като организира провеждане на ограничена процедура по реда на Закона за обществените поръчки за избор на изпълнител, предоставящ комплексни услуги в ядрената област по проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрени блокове AP 1000, (ИДС изпълнител „под ключ“), в която процедура поканите за подаване на оферти да бъдат изпратени до три водещи компании;

- ii. като организира провеждането на търговски преговори за сключване на окончателен договор с доставчика на технологията AP 1000 и избрания изпълнител на ИДС за изграждане на ядрения блок при условията на фиксирана цена и срок на изпълнение
  - iii. като организира провеждане на преговори с финансови институции за привличане на заеман ресурс до размера на цената по окончателния договор за изграждане на ядрения блок.
4. Взетото на 18 декември 2023 г. Решение на 49-то Народно събрание, с което се:
  - a. Възлага на министъра на енергетиката в качеството му на упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на 1 500 000 хил. лв. с цел увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй –Нови мощности“ ЕАД в същия размер.
  - b. Възлага на министъра на енергетиката да използва бъдещите приходи от продажбата на оборудване с дълъг цикъл на производство, собственост на НЕК – ЕАД, предназначено за Проекта АЕЦ „Белене“ единствено за изграждането на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД.
  - c. Задължава Министерския съвет чрез министъра на енергетиката в срок до 31 март 2024 г. да предприеме всички необходими действия за вземане на решение по чл. 45 от Закона за безопасно използване на ядрената енергия за изграждане на блок 7-и на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 съгласно индикативен график по Приложение I.
  - d. Възлага на Министерския съвет чрез министъра на енергетиката в срок до 2 февруари 2024 г. да предприеме действия за изпълнение на т. 4 от Решение на 48-ото Народно събрание от 12 януари 2023 г. (ДВ, бр. 6 от 2023 г.) за стартиране на необходимите процедури за изграждане на втори блок с идентична технология на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране Площадка № 2 (8-и блок).

### **1.1. Дейности, свързани с лицензионната процедура за нов ядрен енергоблок**

С издаването на Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. (нар. Накратко Заповедта) от страна на председателя на Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) за одобряване на Площадка 2, приключва първият етап от разрешителния режим за изграждане на ядрено съоръжение – ядрена централа, регламентиран в Глава трета, Раздел III на Закона за безопасно използване на ядрената енергия (ЗБИЯЕ). Следващият етап предвижда проектиране на ядреното съоръжение, което включва дейности по изготвяне на необходимите документи за издаване на разрешение за проектиране от председателя на АЯР, провеждане на процедура за избор на проектант, изготвяне на технически проект и одобряване на техническия проект от ядрения регулатор.

По силата на Решение на 48-ото Народно събрание, прието на 12 януари 2023 г. е възложено на Министерски съвет да проведе преговори с правителството на САЩ за сключване на Междуправителствено споразумение за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000 (блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“). В допълнение, на правителството е възложено да предприеме необходимите действия за вземане на решение по чл. 45 от ЗБИЯЕ за изграждане на блок 7 на АЕЦ „Козлодуй“, стартиране на лицензионна процедура съгласно Закона за безопасно използване на ядрената енергия и провеждането на процедура по Оценка на въздействието върху околната среда за изграждане на втори идентичен блок на утвърдената от Агенцията за ядрено регулиране площадка (блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“).

### **1.2. Предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране**

В изпълнение на решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, (т. I.1. от Протокол №5-2023/27.03.2023 г.,) на 29.03.2023 г.) Дружеството сключи с „Вестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ (Westinghouse Energy Systems LLC Bulgarian Branch) Договор за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране (на англ. Front End Engineering and Design Work Agreement).

По силата на договора, „Вестингхаус Енерджи Систъмс ООД – Клон България“ трябва да предостави на Дружеството пакет от услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране, които да спомогнат реализирането на проект за нова ядрена мощност (НЯМ), базирана на технологията AP1000, на територията на Площадка №2. По-конкретно резултатите от предоставените услуги ще бъдат използвани за подготовка на предстоящите разрешителни етапи по проектиране и строителство на бъдещото ядрено съоръжение.

### **1.3. Мрежа за постоянен радиационен и нерадиационен мониторинг на Площадка № 2**

В изпълнение на условията и мерките, залегнали в Решение по ОВОС № 1-1/2015 г. на министъра на околната среда и води (Решение по ОВОС), както и на задълженията произтичащи от Заповед № АА-04-30/21.02.2020 г. на председателя на АЯР, бе разработена „Програма за постоянен мониторинг на Площадка 2, одобрена за разполагане на ново ядрено съоръжение – ядрена централа“ (нар. накратко Програмата). За осъществяването на целите, заложи в Програмата бе изградена мрежа за мониторинг на природните компоненти и фактори и антропогенни феномени в района на Площадка 2.

Съгласно изискванията и препоръките в редица документи на Международната агенция за атомна енергия (МААЕ), ЗБИЯЕ и издадените въз основа на него подзаконови нормативни актове, бе проектирана и изградена база данни като задължителна предпоставка за проследяване на съхранената информация, изменението на наблюдаваните параметри и последващо проследяване на всички настъпили промени и причините за проявяването им, в резултат на получените данни от работата на мрежата за радиационен и нерадиационен мониторинг на Площадка №2. Базата данни е въведена в експлоатация през януари 2023 г.

### **1.4. Инвестиционен проект на пречиствателно съоръжение за отпадни води**

Съгласно условията и мерките на Решението по ОВОС, за превенция на трайни негативни въздействия от генерираните отпадъчни битово-фекални води върху водоприемника (р. Дунав) и околната среда е необходимо изграждане на пречиствателно съоръжение за отпадни води (ПСОВ). Предвидено е ПСОВ да бъде изградено в рамките на одобрената Площадка № 2, като работата му ще обхване етапите по изграждане, експлоатация и извеждане от експлоатация на проекта за нова ядрена мощност на Площадка № 2. Пречиствателният комплекс трябва да бъде проектиран и изграден преди стартиране на основното строителство, предвид изискванията за ограничаване на въздействието върху околната среда.

За изграждане на ПСОВ се разработва инвестиционен проект, въз основа на който да бъде разрешен строежът на пречиствателното съоръжение. Инвестиционният проект се разработва във фаза идеен проект, като същият ще бъде използван като основание за издаване на разрешение за строеж, съгласно чл.142, ал.2 от Закона за устройство на територията (ЗУТ);

## 2. Дейности, свързани с подготовката на строителството на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“

### 2.1. Подробен устройствен план на територията на Площадка № 2

През 2021 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови Мощности“ ЕАД възложи изработването на Подробен устройствен план – План за регулация и застрояване (ПУП-ПРЗ) на Площадка № 2, одобрена със Заповедта на председателя на АЯР за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа. Целта на ПУП-ПРЗ е да определи общите правила и норми за устройство и застрояване на територията, на която ще бъде разположена новата ядрена мощност, като предвижданията на плана са задължителни за последващото инвестиционно проектиране и строителство.

През отчетния период приключиха дейностите по изработването на проект на ПУП-ПРЗ, като проекта на устройствения план бе съгласуван със съответните контролни органи и експлоатационни дружества. Окончателният проект на ПУП-ПРЗ бе предоставен на Кмета на Община Козлодуй с искане за неговото одобряване. В рамките на законоустановените срокове за постановяване на административен акт, съгласно чл. 129, ал.2 от ЗУТ, компетентният административен орган не се произнесе по искането на Дружеството. Поради това, за да защити законните си права и интереси, в рамките на процедурата по одобряване на проекта на ПУП-ПРЗ на Площадка №2, Дружеството сезира съответния административен съд относно законосъобразността на действията на Кмета на Община Козлодуй. Съдебният процес приключи със съдебен акт, който уважи исканията на Дружеството и предостави срок на административния орган, в който да разгледа на искането на Дружеството по същество.

**2.2. В изпълнение на Решение на Народното събрание** от 18 декември 2023 г. (обнародвано в ДВ, бр. 105 от 2023 г.) за предприемане на действия за изграждане на 7- ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000® (Решение), на 19 януари 2024 г. „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД стартира процес за избор на конструктор за проектиране, изграждане, доставка и въвеждане в експлоатация на нова атомна централа на одобрената площадка в Козлодуй с технология AP1000® (договор EP+C до ключ, наричан Договор)AP1000®. 5 компании заявиха интерес по обявената от Дружеството процедура по преквалификация във връзка с изграждане на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на атомната ни централа с технология AP-1000.

С решение на Народното събрание от 23.02.2024 година за провеждане на преговори с потенциален строител, включен в кратката листа на потенциални строители за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000 и предвид резултатите съгласно Доклад на комисия, назначена със Заповед № 6 от 7 февруари 2024 г. на изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, Решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ – ЕАД, по т. I.1 от Протокол № 4-2024 г. от 13 февруари 2024 г., с което се приема Докладът на комисията, назначена със Заповед № 6 от 7 февруари 2024 г. на изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД; Решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ – ЕАД, от Протокол № 10-2024 г. от 14 февруари 2024 г., с което се съгласува решението на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ – ЕАД, се реши : 1. Възлага в срок до 15 април 2024 г. да се проведат преговори между „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ – ЕАД, и Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd., включен в кратката листа на потенциални строителни фирми за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с цел постигане на условията по Приложение I. 2. Възлага на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ – ЕАД, да информира Народното събрание за предприетите действия и конкретните резултати от водените преговори.

## Доклад за дейността за 2023 година

**3. Дейности по придобиване на недвижими имоти, собственост на физически и юридически лица, различни от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД**

С оглед успешното реализиране на процедурите по устройствено планиране, инвестиционно проектиране и строителство на територията на Площадка № 2, е необходимо „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД да придобие правото на собственост върху поземлените имоти, попадащи в обхвата на одобрената площадка. През отчетния период дейностите на Дружеството отчитат взетото Решение № 526 от 2 август на Министерски съвет, с което: „Определя енергиен обект – нова ядрена централа, на избраната от АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и одобрена от Агенцията за ядрено регулиране площадка (Площадка №2), за обект с национално значение и за национален обект“.

**4. Дейности, свързани със Системата за управление на Дружеството.**

В съответствие с разпоредбите на ЗБИЯЕ и Наредбата за осигуряване безопасността на ядрените централи, в „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД е введена и функционира интегрирана Система за управление (СУ), която осигурява съответствие на дейността на Дружеството с изискванията, описани в препоръките на МААЕ, в международните стандарти по отношение на качество, околна среда, здраве и безопасност при работа, с нормативните изисквания и условията на издадените разрешения и лицензии.

С цел подобряване и контрол на действащата СУ бе възложен независим ангажимент за договорени процедури, чиято цел бе съпоставяне с относимото законодателство на утвърдените вътрешни правила, вътрешно-дружествените политики и процедури в областта на човешките ресурси и възлагането на поръчки, както и извършване на тестове на контроли по прилагане на правилата.

В резултат на извършената услуга, са внесени изменения в част от документите от системата за управление на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, с цел подобряване системата на документооборота и архива на документите.

**5. Финансови резултати и показатели**

Финансовият резултат от дейността на Дружеството за периода 01.01.2023 г. - 31.12.2023 г. е загуба в размер на 7 202 хил. лв., като общо всеобхватната загуба е 7 017 хил. лв.

**Приходи:**

Приходи	2023 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.	Изменение 2023/2022 г. хил. лв.*	Изменение 2023/2022 г. %*
Приходи от финансиране	224	-	224	100%
Други приходи	7	1	6	600%
<b>Общо приходи</b>	<b>231</b>	<b>1</b>	<b>230</b>	<b>23000%</b>

\*(+) нарастване, (-) намаляване

**Разходи и загуби:**

Разходи за дейността	2023 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.	Абсолютно изменение 2023/2022 г. в хил. лв.*	Изменение 2023/2022 г. %*
Разходи за материали	(8)	(28)	20,00	(71,43%)
Разходи за външни услуги	(81)	(79)	-2	2,53%
Разходи за персонала	(576)	(537)	38,00	7,26%
Разходи за амортизация	(65)	(23)	22,00	182,61%
Начислена/възстановена загуба от обезценка на финансови активи, нетно	(6 473)	(2)	6 471	323 550,00%
Други разходи	(29)	(62)	(33)	(53,23%)
<b>Общо разходи за оперативна дейност</b>	<b>(7 008)</b>	<b>(731)</b>	<b>6 277</b>	<b>858,69</b>
<b>Финансови приходи</b>	<b>7</b>	<b>1</b>	<b>6</b>	<b>600,00%</b>
<b>Финансови разходи</b>	<b>(201)</b>	<b>(14)</b>	<b>187</b>	<b>1 335,71%</b>
<b>Общо всеобхватна загуба за периода</b>	<b>(7 017)</b>	<b>(744)</b>	<b>6 273</b>	<b>843,15%</b>

## Доклад за дейността за 2023 година

\*(+) нарастване, (-) намаляване

Разходите за оперативна дейност на Дружеството за периода от 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. са на стойност 7 008 хил. лв. и са с 6 277 хил. лв. повече от отчетените за същия период през 2022 г.

Към 31 декември 2023 г., основните резултати от дейността на Дружеството, сравнени със същите през 2022 г., са както следват:

Финансови показатели	2023 г. хил. лв.	2022 г. хил. лв.	Изменение 2023/2022 г. хил. лв.*	Изменение 2023/2022 г.%*
Загуба за периода	(7 017)	(744)	6 273	843,15%
Приходи	231	1	230	23 000,00%
Нетекущи активи**	23 375	10 536	(12 839)	121,86%
Общо активи	1 523 329	15 521	1 507 808	9 714,63%
Оборотен капитал***	1 499 644	4 958	1 503 519	30 325,11%
Парични наличности	1 499 650	4 973	1 494 677	30 055,84%

\*(+) нарастване, (-) намаляване

\*\*Нетекущи активи - включват оборудване и разходи за придобиване на нетекущи активи (активи в процес на изграждане);

\*\*\*Оборотен капитал – Текущите активи минус текущите пасиви.

Отчетеният финансов резултат за 2023 г. е загуба в размер на 7 017 хил. лв., чийто размер е с 6 273 хил. лв. повече в сравнение със същия период през 2022 г.

Показатели	31.12.2023	31.12.2022	Абсолютно изменение*	Изменение в проценти*
Коефициент на рентабилност на собствения капитал	(0,005)	(0,048)	0,04	(90,31)%
Коефициент на финансова автономност	101,57	573,85	(472,28)	(82,30)%

\*(+) нарастване, (-) намаляване

Коефициент на рентабилност на собствения капитал, отразява отношението на печалбата/загубата към собствения капитал. Този показател дава информация за това каква е ефективността от използването на собствения капитал. Към 31 декември 2023 г. стойността на коефициента е -0,005, а към 31 декември 2022 г. е -0,048.

Коефициент на финансова автономност, отразява отношението на собствения капитал към общата сума на пасивите. Този показател дава информация за степента на финансова независимост на предприятието. Този коефициент следва да бъде със стойност не по-малка от 0,5, като и за двата периода, Дружеството отчита коефициент на финансова автономност 101,57 което е показател, че Дружеството се финансира със собствени средства и е финансово независимо.

## 6. Дейности по опазване на околната среда

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД работи активно за опазването на околната среда във всичките й аспекти като следва стриктно условията и мерките постановени в Решението по ОВОС на министъра на околната среда и водите. Дейността на Дружеството е съобразена с националната политика по околна среда, отразяваща принципите и регламентите на ЕС и действащото българско законодателство.

В Дружеството е разработена и утвърдена Инstrukция за управление на потоците, генерирани отпадъци от дейността на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД.

В съответствие с изискванията на Международния стандарт ISO 14001 са разработени и внедрени, Правила за управление по околна среда.

## **7. Трудови договори. Човешки ресурси**

През отчетния период от 1 януари 2023 г. до 31 декември 2023 г. не са назначавани служители на трудов договор.

Общата численост на персонала в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, по трудови договори към 31 декември 2023 г. е 10 служители.

Съгласно класификацията на професиите и длъжностите на заетите „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД разполага с 1 ръководител, 8 служителя – аналитични специалисти (АС), 1 служител – приложен специалист (ПС).

Основен приоритет на ръководството на Дружеството е прилагането на непрекъснат подход за повишаване квалификацията на персонала чрез обучения.

## **8. Съдебни и арбитражни производства**

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД не е страна по съдебни, административни или арбитражни производства, касасци задължения или вземания на Дружеството в размер най-малко 10 на сто от собствения му капитал.

## **II. ВЕРОЯТНО БЪДЕЩО РАЗВИТИЕ НА ДРУЖЕСТВОТО**

Мисията на Дружеството е чрез постигане на устойчиво и балансирано взаимодействие между ръководството на компанията, собственика и всички заинтересовани лица, чрез спазването на основните принципи на доброто корпоративно управление и най-високите стандарти за ядрена безопасност и радиационна защита на населението и околната среда, въведени от МААЕ, Европейския съюз (ЕС) и Република България, да завърши (изпълни) проект за въвеждане в експлоатация на нов/и ядрено-енергиен/и блок/ове за производство на електро- и топлоенергия, допринасящ за изпълнение на държавната и общоевропейската политика за нисковъглеродна икономика и подобряване на енергийните доставки.

Целта на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е да организира и ръководи ефективно целия процес на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрена енергийна мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на АЕЦ „Козлодуй“, с технология – леководен реактор с вода под налягане, с инсталирана електрическа мощност около 1200 MW (нар. накратко Проекта). Разглеждат се и възможностите за изграждане на втори ядрено-енергиен блок на утвърдената от АЯР площадка.

Ръководството на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД прилага система за управление и стратегия за реализация на Проекта при оптимално използване на наличния човешки и финансов ресурс на Дружеството при умерени нива на финансов риск.

Съветът на директорите осъществява оперативното управление на Дружеството по начин, по който ядрената безопасност и радиационната защита, опазването на околната среда, осигуряването на защита на човешкия живот, здравето на персонала и населението от вредното въздействие на йонизиращите лъчения, имат приоритет пред всички други аспекти на осъществяваната от Дружеството стопанска дейност.

Приоритетите на управлението включват:

- Непрекъснато повишаване на нивото на ядрена безопасност и радиационна защита чрез използване на най-добрата национална и международна практика, осигуряване на адекватни финансови ресурси, квалифициран и правоспособен персонал, както и чрез постоянно развитие на културата на безопасност;
- Осигуряване качествено изпълнение на предпроектните проучвания, съставляващи основата за вземане на решение по същество на Министерски съвет на Република България относно

изграждането на нови ядрени съоръжения на площадката на АЕЦ „Козлодуй”, при стриктно спазване на приетите политики и процедури на Дружеството и одобрения времеви график и бюджетна рамка;

- Осигуряване на прозрачност на управлението и информираност на обществеността;
- Прилагане и поддържане на ефективна интегрирана Система за управление.

Стратегическата цел на Ръководството на Дружеството през следващия прогнозен период от 5 години е завършване на следващия лицензионен етап – „Проектиране“, което се планира да бъде постигнато чрез изпълнение на дейности с инвестиционен характер, извършени посредством съответните човешки, финансови и материални ресурси.

Дейностите в одобрената инвестиционната програма на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД за периода 2023-2027 г., са заложили съгласно изискванията на ЗБИЯЕ, ЗУТ, ЗООС, Наредба за реда за издаване на лицензии и разрешения за безопасно използване на ядрената енергия и съгласно условията и мерките, предвидени в Заповедта на председателя на АЯР и Решение по ОВОС на министъра на околната среда и водите.

Дружество планира засилена инвестиционна дейност във връзка с подготовката и изпълнението на всички необходими мерки и дейности и съответно получаването на заповед за одобрение на Техническия проект от председателя на АЯР.

Очертават се положителни перспективи пред развитието на Дружеството и проекта, отчитайки икономическите, екологичните, техническите и социалните предимства пред реализацията на проекта за нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“.

### III. НАУЧНОИЗСЛЕДОВАТЕЛСКА И РАЗВОЙНА ДЕЙНОСТ

През отчетния период са извършени дейности и анализи по договор с Международната агенция по атомна енергия, сключен за реализиране на тригодишен научно-изследователски проект, с предмет: „Икономическа оценка на въвеждането на ММР технология в българския електроенергиен микс“.

### IV. ИНФОРМАЦИЯ ИЗИСКВАНА ПО РЕДА НА ЧЛ. 187Д И ЧЛ. 247 ОТ ТЪРГОВСКИЯ ЗАКОН /ТЗ/

#### 1. Информация по чл. 187Д от Търговския закон /ТЗ/

Съгласно чл. 187Д от ТЗ в Доклада за дейността си Дружеството задължително предоставя информацията относно:

а) Броят и номиналната стойност на придобитите и прехвърлените през годината собствени акции, частта от капитала, която те представляват, както и цената, по която е станало придобиването или прехвърлянето;

*През отчетния период, Дружеството не е придобивало собствени акции.*

б) Основанието за придобиванията, извършени през годината.

*Неприложимо.*

в) Броят и номиналната стойност на притежаваните собствени акции и частта от капитала, която те представляват.

*Към датата на настоящия финансов отчет Дружеството не притежава собствени акции.*

#### 2. Информация по чл. 247, ал. 2 от ТЗ

Съгласно чл. 247, ал. 2 от ТЗ в Доклада за дейността си Дружеството задължително предоставя информацията относно:

а) Възнагражденията, получени общо през периода 01.01.2023 г. до 31.12.2023 г. от членовете на Съвета на директорите са в размер на 128 185 лв.

Доклад за дейността за 2023 година

б) Придобитите, притежаваните и прехвърлените от членовете на съветите през годината акции на дружеството.

*Няма извършени придобивания и прехвърляния от членовете на съветите на акции на Дружеството. Членовете на СД не притежават акции на Дружеството.*

в) Правата на членовете на съветите да придобиват акции на дружеството.

*Няма изключителни права на членовете на съвета на директорите да придобиват акции на Дружеството.*

г) Участието на членовете на съветите 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 към 31 декември 2023 г.

*Любен Димитров Маринов е член на СД от 23.12.2014 г. с мандат от три години, подновен за същия период на 15.12.2017 г. На 17.08.2021 г. е преизбран за член на СД с нов три годишен мандат (изборът е вписан в ТРРЮЛНЦ на 27.08.2021 г.), който е предсрочно прекратен на 21.03.2023 година. В рамките на отчетния период, до освобождаването като член на СД, не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество, и не участва в управлението на други дружества или кооперации.*

*Георги Киров Кирков е избран за член на СД с мандат от три години, считано от вписване на избора му в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ (25.10.2022 г.), като през отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество. Член е на Съвета на директорите и Изпълнителен директор на „АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД, ЕИК 106513772 .*

*Ивайло Мариянов Иванов е избран за член на СД с мандат от три години, считано от вписване на избора му в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ (25.10.2022 г.), като през отчетния период не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество и не участва в управлението на други дружества или кооперации.*

*Валентин Серафимов Илиев е избран за член на СД с мандат от три години, считано от вписване на избора му в Търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ (21.03.2023 г.), като през отчетния период, от момента на избора му за член на СД, не участва в търговски дружества като неограничено отговорен съдружник, не притежава повече от 25 на сто от капитала на друго дружество и не участва в управлението на други дружества или кооперации.*

*От 21.03.2023 г. за Изпълнителен директор и член на СД на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е избран Валентин Серафимов Илиев, заместващ Любен Димитров Маринов*

д/ договорите по чл. 240б, сключени през годината.

*През отчетния период няма сключени договори с членовете на СД или свързани с тях лица, които излизат извън обичайната дейност на Дружеството или съществено се отклоняват от пазарните условия.*

## V. НАЛИЧИЕ НА КЛОНОВЕ НА ДРУЖЕСТВОТО

Дружеството няма клонове.

## VI. ИЗПОЛЗВАНИ ОТ „АЕЦ КОЗЛОДУЙ-НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД ФИНАНСОВИ ИНСТРУМЕНТИ

### 1. Основни показатели за финансов и счетоводен анализ

База за изготвяне на годишния финансов отчет

Всички данни в годишния финансов отчет са представени в хил. лв. при спазване на следните принципи:

- действащо предприятие;
- текущо начисляване – събитията са отразени към момента на възникването им;
- съпоставимост на сравнимата информация.

Характеристика на прилаганата счетоводна форма

Записванията по сметките се извършват въз основа и от надлежно оформени, предварително обработени и контирани първични и вторични счетоводни документи. Едновременно със систематичните записвания по счетоводните сметки се осигурява и хронологично регистриране на счетоводните операции.

Счетоводната отчетност се осъществява при спазването на Закона за счетоводството, Международните счетоводни стандарти, приети от ЕС, индивидуалния сметкоплан и счетоводната политика на предприятието.

## **2. Цели и политика по управление на финансовия риск**

Ръководството на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД прилага система за управление и стратегия за реализация на Проекта при оптимално използване на наличните ресурси на Дружеството при умерени нива на риск.

Успешното реализиране на Проекта изисква идентифициране и добро разбиране на различните рискове, имайки предвид неговата комплексност и сложност. Някои от рисковете са присъщи за големите инвестиционни проекти в енергийния сектор, докато други са уникални за ядрената енергетика.

## **3. Рискови фактори за дейността**

### Политически риск

За дейността на Дружеството той е с най-висока степен на вероятност и влияние за проекта, тъй като може да доведе до изменение на приоритетите за развитие на отрасъла при промяна в политическата конюнктура.

Държавната подкрепа в развитието на ядрената енергия е задължително условие за всеки проект при изграждане на ядрено съоръжение, но тази подкрепа не може да избегне всички рискове от промяна на нормативната уредба, регулираща или променяща пазарите на електроенергия.

Друг политически риск е обществената подкрепа на проекта, която може да окаже негативно влияние върху жизнеспособността му по време или след строителството особено след подобни събития като аварията в АЕЦ „Фукушима“ през 2011 г.

Основно предимство на ядрените проекти е безопасността на ядреното съоръжение, гарантирано от прилагане на най-високите стандарти за ядрена безопасност и радиационна защита на населението и околната среда, въведени от МААЕ, ЕС и Република България.

### Регулаторен риск

Влиянието на регулаторната среда е решаващо за успешното реализиране на проекта, като разрешителните и лицензионните процедури могат да забавят или въобще да спрат строителството или експлоатацията на новата ядрена мощност.

Лицензирането на ядрени централи е дълъг и сложен процес, включващ интеграция и координация на комплексни законови изисквания между многобройни държавни органи/институции.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД стриктно спазва добре разработен и утвърден лицензионен план на Проекта, като изпълнява в пълен обем определени действия и задачи, необходими за издаването на съответното разрешение или лицензия.

### Финансиране на проекта

Основният риск пред капиталово интензивните проекти, какъвто е проекта за изграждане на ядрена централа, е свързан с осигуряване на финансирането му. При оценката на финансовия риск, фокусът на Дружеството е насочен върху един основен принцип, а именно добрата структура на проекта, която ще привлече финансиране на възможно най-ниска цена. За адекватното управление на финансовия риск в Дружеството са въведени вътрешни правила за финансово управление и контрол на разходите.

### Пазарен риск

Пазарният риск е пряко свързан със структурата на пазара. Към момента този риск не е присъщ, тъй като Дружеството все още не е производител и търговец на пазара на ел. енергия. Въпреки това той се отчита в модела на структуриране и финансиране на Проекта, тъй като вида на пазара – регулиран или свободен

Доклад за дейността за 2023 година

е от съществено значение за формиране на приходите, от тук върху възвръщаемостта и срока на изкупуване на инвестицията, както и върху рентабилността на проекта.

Ликвиден риск

Дружеството към отчетния период е обезпечено с необходимите средства за осъществяване на предвидените дейности на предпроектния етап.

Секторен риск

Той е свързан с развитието на отрасъла „Производство, пренос и разпределение на електрическа енергия”, който се характеризира със сложност на производствените технологии, висок темп на иновации и значителни инвестиции.

Валутен риск

Към настоящия момент, Дружеството не е изложено в дейността си на валутен риск, тъй като няма сключени договори с контрагенти във валута.

Риск от промяна на лихвените нива

Към настоящия момент, този тип риск е минимален, тъй като Дружеството има сключен договор за заем с предприятието-майка, който заем е погасен в началото на 2024 година. Дружеството няма други сключени договори за кредити и/или други дългосрочни задължения.

## **VII. ОТГОВОРНОСТ НА РЪКОВОДСТВОТО**

Според българското законодателство, ръководството следва да изготвя финансови отчети, които дават явна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството, финансовото му представяне и причините му потоци.

Ръководството е прилагало последователно адекватна счетоводна политика при изготвянето на годишния финансов отчет към 31 декември 2023 г.

Ръководството се е придържало към действащите счетоводни стандарти, като годишния финансов отчет е изготвен на принципа на действащото предприятие.

Ръководството е отговорно за коректното водене на счетоводните регистри, за целесъобразното управление на активите и за предприемането на необходимите мерки за избягване и разкриване на евентуални злоупотреби и други нередности.

## **VIII. ОПОВЕСТЯВАНЕ НА СЪЩЕСТВЕНИ СЪБИТИЯ И СЪБИТИЯ СЛЕД ДАТАТА НА ИЗГОТВЯНЕ НА ГОДИШНИЯ ФИНАНСОВ ОТЧЕТ**

- Конфликтът между Русия и Украйна оказва значително въздействие върху световната икономика по различни начини, свързани главно с цените на енергийните ресурси. Нарастващите цени и инфлацията в световната икономика вероятно ще имат широкообхватно въздействие върху Дружеството, свързано с бизнес модела, веригата за доставки, правните и договорните въпроси, служителите, потребителите и оборотния капитал. Очаква се ценовите сътресения да окажат влияние и в световен мащаб. Продължаването на военния конфликт засилва значимостта на икономическите щети. Очакванията са, че те ще бъдат значими и се очаква да засегнат всички сектори на икономиката, както на България, така и на ЕС. МВФ отбелязва, че санкциите срещу Русия оказват въздействие върху световната икономика и финансовите пазари, като ще имат значителни странични ефекти и в други държави.

Към момента на съставяне на финансовия отчет, ръководството на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД не е идентифицирало пряк ефект върху дейността му, няма търговски и други отношения с руски, украински или беларуски контрагенти.

Тъй като ситуацията е изключително динамична, ръководството на Дружеството не е в състояние да оцени надеждно ефектите от конфликта върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността му

## Доклад за дейността за 2023 година

през 2024 г. Това от своя страна би могло да доведе до промяна в балансовите стойности на активите на Дружеството, които във финансовия отчет са определени при извършването на редица преценки и допускания от страна на ръководството и отчитане на най-надеждната налична информация към датата на приблизителните оценки.

- С решение, обективизирано в т. 35.1.1. от Протокол №35/28.12.2023 г., на едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е внесена промяна в състава на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, съгласно която като членове на СД са освободени Георги Кирков, Ивайло Иванов и Валентин Илиев, а за новия 5 членен състав членове на СД са избрани „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД- чрез Валентин Николов, Петьо Иванов, Свилен Спасов, Янко Джинков и Алекс Нестор. За изпълнителен директор и изпълнителен член на СД на Дружеството е избран Петьо Ангелов Иванов. Новите членове на СД са избрани с мандат от три години, считано от вписване в ТРРЮЛЦ на решението на едноличния собственик на капитала за промяна на състава на СД. Решението е вписано в ТРРЮЛНЦ на 12.01.2024 г.

- Предприети са действия по изпълнение на прието Решение на Народното събрание от 18.12.2023 г (обн. в ДВ бр.105/2023 г.) относно изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с технология AP-1000 и по-конкретно за изпълнение на позиция №6 от индикативния график по Приложение №1 към цитираното решение на Народното събрание, а именно провеждането на процедура по преквалификация във връзка с изграждане на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на атомната ни централа с технология AP-1000. Въз основа на Заповед на изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, комисия извърши преквалификация на кандидатите заявили интерес в рамките на процедурата за определяне на кратка листа на потенциални строителни фирми за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000® (накратко „процедурата“). След извършена проверка по отношение на всеки кандидат за наличие на изискуем инженерно-технически и строителен опит и експертиза; икономически и финансов капацитет и наличие на всички изискуеми документи подадени, оформени и попълнени, съгласно изискванията посочени в Обява за изразяване на интерес, комисията предложи за кратка листа на потенциални строителни фирми (кандидати) за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000®, съставена на принципа „минава/не минава“ („pass/fail“): Hyundai Engineering & Construction Co.,Ltd.

- На 19.02.2024 г., на основание чл. 95, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда и чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД обяви инвестиционно предложение за „Изграждане на блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“, което бе публикувано в средствата за масово осведомяване.

- В изпълнение на взетото на 23 февруари 2024 г. решение на 49-ото Народно събрание за провеждане на преговори с потенциален строител, включен в кратката листа на потенциални строители за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000 (обн. ДВ бр. 17/2024 г.), комисия, назначена със заповед на изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, изготви детайлен въпросник до потенциалния строител (Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd.), съставен на базата на основните изисквания към изпълнението на проект за изграждане на два енергоблока на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000.

- В изпълнение на Решение на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, обективизирано в т.1.1 от Протокол №5-2024/22.02.2024 г., за промяна на Организационно-управленската структура на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, за която е получено предварително разрешение от СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, обективизирано в решение по т.12.1.1. от Протокол №12/27.02.2024 г., съгласувано с решение на СД на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, обективизирано в т.П.7.1. от Протокол №22-2024/29.02.2024 г., на основание т.3, т.4, т.8, т.11 от Правилника за устройството и дейността на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, е въведена нова Организационно-управленска структура на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД.

Доклад за дейността за 2023 година

- В изпълнение на Решение на Съвета на директорите (СА) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, обективизирано в т.1.1 от Протокол №16-2024/12.04.2024 г., по доклад №СА-30/12.04.2024 год. относно: „Промяна в състава на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД“, Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД освобождава като член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй –Нови мощности” ЕАД, без освобождаване от отговорност Свилен Апостолов Спасов и назначава новоизбрания член на Съвета на директорите на Георги Георгиев Добрев.
- На 01.02.2024 г. получения от едноличния собственик заем е погасен в едно с начислените лихви.

Към датата на изготвяне на настоящия годишен финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще и поради продължаващата финансова подкрепа от едноличния собственик. След извършения преглед на дейността на Дружеството ръководството очаква, че Дружеството има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност съгласно утвърдена бизнес програма и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на годишния финансов отчет.

Не са възникнали коригиращи събития или значителни некоригиращи събития между датата на финансовия отчет и датата на одобрение на настоящия финансов отчет не са настъпили други значителни и/или съществени събития, влияещи върху резултатите или засягащи дейността на Дружеството, чието неоповестяване би повлияло върху честното и достоверно представяне на финансовия отчет.

Дата: 10.05.2024 г.

Петьо Ангелов Иванов  
Изпълнителен директор  
„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД  
гр. Козлодуй



## **НЕФИНАНСОВА ДЕКЛАРАЦИЯ**

### **НА „АЕЦ КОЗЛОДУЙ – НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД**

#### **Информация съгласно чл.48, ал.1 и 2 от Закона за счетоводството**

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е учредено за реализиране на решение на Министерски съвет по т. 28 от Протокол №14 от 11 април 2012 г., за предприемане на необходимите действия за изграждане и въвеждане в експлоатация на нова ядрена мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на АЕЦ „Козлодуй“.

Стратегическата цел на Дружеството е ефикасна организация и управление на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на енергийни ядрени съоръжения от най-ново поколение на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ при спазване на стандартите за ядрена безопасност, защита на населението и околната среда, съгласно приложимото национално и международно законодателство и при условията на издаваните разрешения и лицензии.

Мисията на Дружеството е изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ Козлодуй и производство на електроенергия и топлоенергия в съответствие с националните и международни изисквания, при гарантирани безопасност, качество и надеждност. Към момента управлението на проекта завърши фаза 1: Предпроектни проучвания (подготвителна фаза) съгласно подхода на Международната агенция по атомна енергия (МААЕ) и стартира изпълнението на следващата фаза, а именно: . Подготвителни дейности за договориране и изграждане на АЕЦ.

Екипът на Дружеството е съставен от висококвалифицирани специалисти, притежаващи специфични за сектора знания, придобити и непрекъснато усъвършенствани в рамките на работните и образователни програми на Международната агенция за атомна енергия (МААЕ), Агенцията за ядрена енергия към Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (АЯЕ към ОИСР) и други. Служителите на Дружеството са преминали през редица научно-практически инициативи за повишаване на квалификацията и приложните си умения.

Системата за управление на Дружеството е интегрирана по отношение на качество, околна среда, здраве и безопасност при работа, сигурност, човешки ресурси, физическа защита, икономика, при гарантиран най-висок приоритет на безопасност и функционираща в съответствие с препоръките на МААЕ, съгласно GS-R-2:2016 ‘Leadership and Management for safety. General Safety Requirements’, като отчита изискванията на стандартите: БДС EN ISO 9001 „Системи за управление на качеството. Изисквания“; БДС EN ISO 14001 „Системи за управление на околната среда“ и ISO 45001 “Системи за управление на здравето и безопасността при работа”.

#### **Екологични въпроси**

В „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД са разработени, внедрени и функционира **Правила за опазване на околната среда**, които включват общия ред, отговорности и изисквания към управлението по околната среда. Организацията за прилагане на изискванията, оценката на съответствието с нормативните и други изисквания, контролът на изпълнените дейности, касаещи околната среда, са основния механизъм за ограничаване на въздействието върху нея.

Дейностите по околна среда към настоящия момент се свеждат до:

- ✓ Осигуряване на изискванията и препоръките, касаещи екологичното законодателство, свързано с: новия етап (Проектиране) от лицензионната процедура на етапа на инвестиционното предложение за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“; управлението на потоците отпадъци, генерирани от дейността на служителите, спазването на вътрешните изисквания на „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД по отношение на

- околната среда;
- ✓ Изпълнение на условията и мерките от Решението по ОВОС;
- ✓ Поддържане на мрежа за постоянен мониторинг на факторите от природен и техногенен произход, въздействащи върху околната среда;
- ✓ Оценяване на аспектите и риска по отношение на околната среда и човешкото здраве.
- ✓ Информирание на населението и органите на централна и местна власт по отношение екологичните аспекти на управлението на проекта.

Изпълнителният директор осъществява управлението на Дружеството съгласно Устава на Дружеството и в рамките на едностепенна организационно-управленска структура.

### **Социални въпроси и въпроси, свързани със служителите**

Управлението на човешките ресурси е неизменна част от системата на управление на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и чрез него се управляват осигуряването, развитието и мотивирането на служителите в „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД. Въз основа на ежегоден и детайлен анализ на предстоящите дейности и наличните човешки ресурси, се определят потребностите и се планира необходимия брой служители.

Проектирането, строителството и експлоатация на ядрено съоръжение, изисква наличието на подготвени експерти, чието ниво на знания, умения и компетенции да се поддържа и надгражда.

Дейностите по управление на човешките ресурси в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД включват непрекъснати обучения и професионално развитие на експертния персонал, насочени към подобряване изпълнението на работата чрез:

- ⊙ Придобиване на нови и доразвиване на съществуващите знания и умения;
- ⊙ Развитие на потенциала на служителите в съответствие с изискванията на работата и приоритетите на организацията;
- ⊙ Подготвяне на персонала за справяне в ситуация на промени и непредвидени обстоятелства;
- ⊙ Подобряване изпълнението на служебните задължения и работата на екипите;
- ⊙ Повишаване удовлетворението от работата, мотивация и други.

Дружеството организира първоначално обучение на служителите по „Въведение в АЕЦ“ и провежда периодични и извънредни инструктажи по здравословни и безопасни условия на труд.

Във връзка с прилагането на GS-R-2 „Лидерство и управление за осигуряване на безопасността“ в Дружеството са разработени Правила за управление на ядрените знания, в съответствие с препоръките за добри практики на Международната агенция за ядрена енергия

### **Здравословни и безопасни условия на труд**

В Дружеството са въведени Правила за здравословни и безопасни условия на труд. Те имат за цел да:

- ✓ информират служителите в “АЕЦ Козлодуй – Нови мощности” ЕАД (Дружеството) за основните правила, изисквания и задължения за опазване живота, безопасността, работоспособността и съхраняване на здравето при осъществяване на трудовата си дейност;
- ✓ посочат организационно-техническите действия за недопускане на аварии, злополуки и професионални заболявания, чрез спазването на определените правила;
- ✓ укажат задълженията на длъжностните лица и служителите в Дружеството за

организацията и управлението по безопасност и здраве при работа (БЗР).

Правилата обхващат дейностите, приложимите нормативните документи, както и отговорностите на Работодателя (Изпълнителен директор), определеното със Заповед лице по Безопасност и здраве при работа (БЗР), Представителя на служителите в група по условия на труд (ГУТ), Служба трудова медицина (СТМ) на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и служителите в Дружеството, свързани с осигуряването на здравословни и безопасни условия на труд (ЗБУТ) при осъществяване на трудовата им дейност.

Изискванията, определени с тези Правила, са задължителни за спазване от целия персонал на Дружеството.

#### **Въпроси, свързани с правата на човека**

Правата и задълженията на служителите по трудово правоотношение и на работодателя и организацията на труда са уредени в Правилник за вътрешния трудов ред.

Правата и задълженията на служителите се определят в трудовите им договори, длъжностните характеристики, приложимите нормативни актове и действащите документи от Системата за управление на Дружеството.

Служителите имат право да подават молби и жалби при нарушаване на техни права по трудово правоотношение.

Служителите имат право да изискват документи, свързани с техните трудови правоотношения, както по време на работа, така и след напускане на Дружеството.

Служителите в „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД имат право на:

1. трудово възнаграждение, платимо в пълен размер и в срок, определен в индивидуалния трудов договор, в съответствие с Вътрешните правила за работната заплата;
2. работно време, почивки и отпуски, с продължителност и разпределение, установени в КТ, подзаконовите нормативни актове по неговото прилагане, индивидуалните трудови договори и настоящия ПВТР;
3. здравословни и безопасни условия на труд;
4. възможност да повишават професионалната си квалификация;
5. социално и здравно осигуряване;
6. своевременна, достоверна и разбираема информация във връзка с изпълнение на трудовите задължения;
7. достъп до утвърдените от Работодателя вътрешни актове.

Дата : 10.05. 2024 г.

ПЕТЬО АНГЕЛОВ ИВАНОВ  
ИЗПЪЛНИТЕЛЕН ДИРЕКТОР

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ – НОВИ МОЩНОСТИ“ ЕАД



Грант Торнтон ООД  
адрес: бул. Черни връх № 26, 1421 София  
адрес: ул. Параскева Николау №4, 9000 Варна  
тел.: (+3592) 987 28 79, (+35952) 69 55 44  
факс: (+3592) 980 48 24, (+35952) 69 55 33  
ел. поща: [office@bg.gt.com](mailto:office@bg.gt.com)  
уеб сайт: [www.grantthornton.bg](http://www.grantthornton.bg)

Захаринава Нексия ЕООД  
адрес: бул. Константин Величков №157-159,  
1309 София  
тел.: (+3592) 920 46 70  
факс: (+3592) 828 06 32  
ел. поща: [office@zaharivanexia.com](mailto:office@zaharivanexia.com)  
уеб сайт: [www.zaharivanexia.com](http://www.zaharivanexia.com)

## ДОКЛАД НА НЕЗАВИСИМИТЕ ОДИТОРИ

До едноличния акционер на  
“АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД  
гр. Козлодуй, ул. Панайот Хитов 1А

### Доклад относно одита на финансовия отчет

#### Мнение

Ние извършихме одит на финансовия отчет на “АЕЦ Козлодуй - Нови мощности” ЕАД („Дружеството“), съдържащ отчета за финансовото състояние към 31 декември 2023 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, включващи и обобщено оповестяване на съществените счетоводни политики.

По наше мнение, приложеният финансов отчет дава вярна и честна представа за финансовото състояние на Дружеството към 31 декември 2023 г., неговите финансови резултати от дейността и паричните му потоци за годината, завършваща на тази дата, в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), 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, 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.

#### 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, в т.ч. и нефинансовата декларация, изготвени от ръководството съгласно Закона за счетоводството и други приложими законови изисквания, 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 Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), 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 длъжници 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 одитора 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 длъжници 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, винаги ще разкрива съществено неправилно отчитане, когато такова 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 длъжници 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;
- достигаме 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 сме солидарно отговорни за изпълнението на нашия одит и за изразеното от нас одиторско мнение, съгласно изискванията на ЗНФО, 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, в т.ч. и нефинансовата декларация, ние изпълнихме и процедурите, добавени към изискваните 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 и чл. 29 от Закона за публичните предприятия, приложими 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; и
- (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.
- (г) нефинансовата декларация е предоставена и изготвена в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството.

Грант Торнтон ООД  
Одиторско дружество №032  
Марий Апостолов  
Управител

Емилия Маринова  
Регистриран одитор, отговорен за одита

15 май 2024 г.  
Гр. София, България


Захаринава Нексия ЕООД  
Одиторско дружество №138  
Димитрина Захаринава  
Управител


Григор Петров  
Регистриран одитор, отговорен за одита



## Отчет за финансовото състояние

Активи	Пояснение	31 декември	31 декември
		2023	2022
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения	5	23 190	10 535
Нематериални активи		-	1
Отсрочени данъчни активи	6	185	-
<b>Нетекущи активи</b>		<b>23 375</b>	<b>10 536</b>
<b>Текущи активи</b>			
Материални запаси		1	-
Търговски и други вземания	7	302	11
Вземания от свързани лица	19	1	1
Парични средства	8	1 499 650	4 973
<b>Текущи активи</b>		<b>1 499 954</b>	<b>4 985</b>
<b>Общо активи</b>		<b>1 523 329</b>	<b>15 521</b>
<b>Собствен капитал и пасиви</b>			
<b>Собствен капитал</b>			
Акционерен капитал	9	1 516 800	16 800
Натрупана загуба от предходни години		(1 306)	(562)
Загуба за периода		(7 017)	(744)
<b>Общо собствен капитал</b>		<b>1 508 477</b>	<b>15 494</b>
<b>Пасиви</b>			
<b>Нетекущи пасиви</b>			
Заеми към свързани лица	19	10 000	-
Търговски и други нетекущи задължения	10	4 542	-
<b>Нетекущи пасиви</b>		<b>14 542</b>	<b>-</b>
<b>Текущи пасиви</b>			
Търговски и други задължения		116	26
Задължения към свързани лица		194	1
<b>Текущи пасиви</b>		<b>310</b>	<b>27</b>
<b>Общо пасиви</b>		<b>14 852</b>	<b>27</b>
<b>Общо собствен капитал и пасиви</b>		<b>1 523 329</b>	<b>15 521</b>

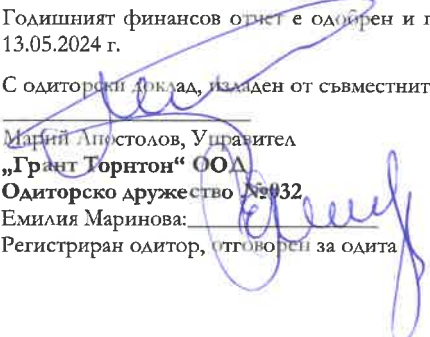
Съставил:   
Силвия Иванова

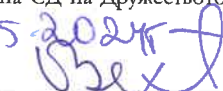
Изпълнителен директор:   
Петко Иванов

Дата на съставяне: 10.05.2024 г.

Годишният финансов отчет е одобрен и приет с решение на СД на Дружеството от 13.05.2024 г. и подписан на 13.05.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

  
Мария Апостолова, Управител  
„Грант Торнтон“ ООД  
Одиторско дружество №132  
Емилия Маринова:  
Регистриран одитор, отговорен за одита

15.05.2024  
  
Димитрина Захаринаова, Управител  
„Захаринаова Нексия“ ЕООД  
Одиторско дружество №138  
Григор Петров:  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Поясненията към финансовия отчет от стр. 5 до стр. 34 представяват неразделна част от него.



**Отчет за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход**

	Пояснение	2023	2022
		ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от финансиране	10	224	-
Разходи за материали	11	(8)	(28)
Разходи за външни услуги	12	(81)	(79)
Разходи за персонала	13	(576)	(537)
Разходи за амортизация на нефинансови активи	5	(65)	(23)
Загуба от обезценка на финансови активи, нетно	14	(6 473)	(2)
Други разходи	15	(29)	(62)
<b>Загуба от оперативна дейност</b>		<b>(7 008)</b>	<b>(731)</b>
Финансови приходи	16	7	1
Финансови разходи	16	(201)	(14)
<b>Загуба за периода</b>		<b>(7 202)</b>	<b>(744)</b>
Приходи от данъци	17	185	-
<b>Общо всеобхватна загуба за периода</b>		<b>(7 017)</b>	<b>(744)</b>

Съставил:   
Силвия Иванова



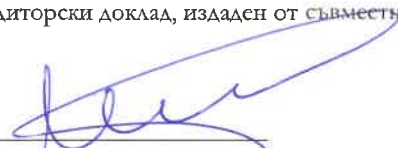
Изпълнителен директор:   
Петьо Иванов


Дата на съставяне: 10.05.2024 г.


Годишният финансов отчет е одобрен и приет с решение на СД на Дружеството от 13.05.2024 г. и подписан на 13.05.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

15.05.2024

  
Мариия Апостолова, Управител  
„Грант Торнтон“ ООД  
Одиторско дружество №032

  
Димитрина Захаринова, Управител  
„Захаринова Нексия“ ЕООД  
Одиторско дружество №138

  
Емилия Маринова:  
Регистриран одитор, отговорен за одита

  
Григор Петров:  
Регистриран одитор, отговорен за одита



Поясненията към финансовия отчет от стр. 5 до стр. 34 представляват неразделна част от него.

## Отчет за промените в собствения капитал

Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Нагрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2022 г.	16 800	(562)	16 238
Загуба за периода	-	(744)	(744)
Общо всеобхватна загуба за периода	-	(744)	(744)
Салдо към 31 декември 2022 г.	16 800	(1 306)	15 494
Всички суми са представени в хил. лв.	Акционерен капитал	Нагрупана загуба	Общо собствен капитал
Салдо към 1 януари 2023 г.	16 800	(1 306)	15 494
Увеличение на капитала	1 500 000	-	1 500 000
Сделки със собственика	1 500 000	-	1 500 000
Загуба за периода	-	(7 017)	(7 017)
Общо всеобхватна загуба за периода	-	(7 017)	(7 017)
Салдо към 31 декември 2023 г.	1 516 800	(8 323)	1 508 477

Съставил: 


Силвия Иванова

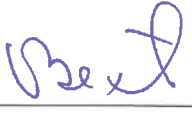
Дата на съставяне: 10.05.2024 г.

Годишният финансов отчет е одобрен и приет с решение на СД на Дружеството от 13.05.2024 г. и подписан на 13.05.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

15.05.2024 г.

  
Мария Апостолова, Управител  
„Грант Торнтон“ ООД  
Одиторско дружество №032

  
Димитрина Захаринова, Управител  
„Захаринова Нексия“ ЕООД  
Одиторско дружество №138

Емилия Маринова:  
Регистриран одитор, отговорен за одита

Григор Петров:  
Регистриран одитор, отговорен за одита




Поясненията към финансовия отчет от стр. 5 до стр. 34 представляват неразделна част от него.

## Отчет за паричните потоци

Пояснение	2023	2022
	хила. лв.	хила. лв.
<b>Оперативна дейност</b>		
Плащания към доставчици	(1,727)	(174)
Плащания към персонала и осигурителни институции	(539)	(504)
Възстановени данъци	1,293	101
Други плащания, нетно	(8)	(24)
Постъпления от лихви	7	1
<b>Нетен паричен поток от оперативна дейност</b>	<b>(974)</b>	<b>(601)</b>
<b>Инвестиционна дейност</b>		
Придобиване на имоти, машини и съоръжения	(7 869)	(661)
<b>Нетен паричен поток от инвестиционна дейност</b>	<b>(7 869)</b>	<b>(661)</b>
<b>Финансова дейност</b>		
Постъпления от емитирани на акции	1 500 000	-
Получен заем	10 000	-
Банкови такси и комисионни	(7)	-
<b>Нетен паричен поток от финансова дейност</b>	<b>1 509 993</b>	<b>-</b>
<b>Нетно увеличение на парични средства през периода</b>	<b>1 501 150</b>	<b>(1 261)</b>
Парични средства в началото на периода	4 973	6 236
Ефект от очаквани кредитни загуби	14	(2)
Парични средства в края на периода	8	4 973


Съставил:   
Силвия Иванова

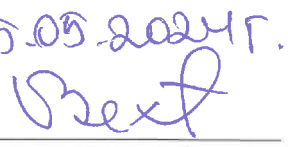
Изпълнителен директор:   
Петьо Иванов

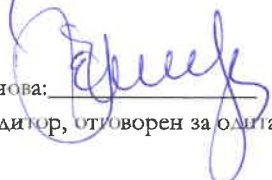
Дата на съставяне: 10.05.2024 г.

Годишният финансов отчет е одобрен и приет с решение на СД на Дружеството от 13.05.2024 г. и подписан на 13.05.2024 г.

С одиторски доклад, издаден от съвместните одитори:

  
Марий Апостолов, Управител  
„Грант Торнтон“ ООД  
Одиторско дружество №032

  
Димитрина Захарина, Управител  
„Захарина Нексия“ ЕООД  
Одиторско дружество №138

  
Емилия Маринова:  
Регистриран одитор, отговорен за одита

  
Григор Петров:  
Регистриран одитор, отговорен за одита



Поясненията към финансовия отчет от стр. 5 до стр. 34 представляват неразделна част от него.

## Пояснения към годишния финансов отчет

### 1. Предмет на дейност

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е еднолично акционерно дружество учредено съгласно законодателството на Република България и е вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията на 09.05.2012 г. с ЕИК 202058513.

„АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД организира и ръководи целия процес на предпроектно проучване, проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ядрена енергийна мощност от най-ново поколение (III или III+) на площадката на „АЕЦ Козлодуй“.

До момента достигнатия лицензионен етап е издаването на Заповед за утвърждаване на предпочетена площадка за разполагане на ядрено съоръжение от 2019 г. На този етап стойността на предпроектното проучване е 12 млн. лева включително разходите за администриране на проекта, което го прави с най-ниска стойност от провежданите досега в Европа.

Началото на Проекта за нова ядрена мощност е поставено с Решение по т. 28 от дневния ред от заседанието на МС на 11 април 2012 г., с което е дадено принципно съгласие за изграждане на нова ядрена мощност в АЕЦ „Козлодуй“. Със същото решение е даден мандат на Министъра на икономиката, енергетиката и туризма да внесе в Министерски съвет доклад по чл. 45, ал. 2 от ЗБИЯЕ за вземане на решение по същество и доклад относно правно организационната форма за осъществяване на проекта.

Внасянето на доклад и съответно вземането на решение по същество от МС е свързано с изпълнение на изискванията, посочени в чл. 45, ал. 2 от ЗБИЯЕ – извършване на оценка на ядрената безопасност и радиационната защита, въздействието върху околната среда и физическата защита; социално-икономическото значение от изграждането на ядрена централа за страната или за отделни региони; радиоактивните отпадъци и отработеното ядрено гориво, които се получават в резултат на дейността на ядрена централа и тяхното управление.

В съответствие с изискванията на ЗБИЯЕ за изготвянето на изискуемия доклад от Министъра на енергетиката е необходимо да бъдат изготвени анализи и оценки, свързани със социалната и икономическа значимост на инвестиционното предложение, неговото въздействие върху околната среда, човешкото здраве и безопасност. В тази връзка през 2012 г. са възложени дейности по извършване на: технико-икономически анализ и дейности по оценка на въздействието върху околната среда от реализацията на инвестиционното предложение за изграждане на нова ядрена мощност.

Седалището и адресът на управление на Дружеството е в Република България, град Козлодуй, площадка АЕЦ „Козлодуй“, п.к. 3321.

Основната дейност на Дружеството се състои в:

- Изграждане на енергийни блокове на ядрена централа, което обхваща: проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация на енергийни блокове, както и свързаните с тази дейност проучвания, разрешения, становища и оценки съгласно приложимото законодателство, а също така и получаване на необходимите лицензии за експлоатация;
- Използване на ядрена енергия за производство на електрическа и топлинна енергия, като тази дейност се осъществява при наличие и поддържане на валидна лицензия за производство на електрическа и топлинна енергия от определена в лицензията електропроизводствена мощност, и при валидни лицензии за експлоатация на ядрени съоръжения по смисъла на Закона за безопасно използване на ядрената енергия, издадени от Агенцията за ядрено регулиране;
- Внос и износ на свежо и отработено ядрено гориво;

- Инвестиционна дейност във връзка с дейността на Дружеството, определена в предмета му на дейност;
- Строителна, монтажна и ремонтна дейност в областта на електропроизводството и топлопроизводството;
- Продажба на електроенергия – на високо и средно напрежение, и на топлоенергия;
- Експлоатация на съоръжение за управление на радиоактивни отпадъци при наличие на валидна лицензия по Закона за безопасно използване на ядрената енергия.

Регистрираният капитал на Дружеството е 1 516 800 хил. лв., разделен на 151 680 000 броя обикновени поименни акции с право на глас и номинална стойност в размер на 10 лв. всяка една.

Едноличен собственик на капитала е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД. Крайният собственик е българската държава чрез Министъра на енергетиката.

Дружеството има едностепенна система на управление. Органи за управление са Едноличният собственик на капитала и Съветът на директорите (СД).

Към 31.12.2023 г. Съветът на директорите е в следния състав:

- Георги Кирков – Председател на СД;
- Валентин Илиев – Изпълнителен член (директор);
- Ивайло Иванов - Член.

Дружеството се представлява от изпълнителния директор Валентин Илиев към 31 декември 2023 г.

От 12.01.2024 г. за изпълнителен директор на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД е избран Петьо Ангелов Иванов.

Към датата на изготвяне на финансовия отчет Съветът на директорите е в следния състав:

- „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – Председател на СД;
- Петьо Иванов – Изпълнителен член( директор) ;
- Свилен Спасов – член на СД
- Янко Джинков - член на СД
- Алекс Нестор - член на СД

Броят на служителите по трудово правоотношение към 31 декември 2023 г. е 10 човека.

С решение, обективизирано в т. 35.1.1. от Протокол №35/28.12.2023 г., на едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е внесена промяна в състава на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, съгласно която като членове на СД са освободени Георги Кирков, Ивайло Иванов и Валентин Илиев, а за нови членове на СД са избрани „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, Петьо Иванов, Свилен Спасов, Янко Джинков и Алекс Нестор. Новите членове на СД са избрани с мандат от три години, считано от вписване в ТРРЮЛНЦ на решението на едноличния собственик на капитала за промяна на състава на СД. Решението е вписано в ТРРЮЛНЦ на 12.01.2024 г.

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

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

Финансовият отчет на Дружеството е съставен в съответствие с Международните стандарти за финансово отчитане (МСФО), разработени и публикувани от Съвета по международни счетоводни стандарти (СМСС) и приети от Европейския съюз (МСФО, приети от ЕС). По смисъла на параграф 1, точка 8 от Допълнителните разпоредби на Закона за счетоводството, приложим в България, терминът „МСФО, приети от ЕС“ представляват Международните счетоводни стандарти (МСС), приети в съответствие с Регламент (ЕО) 1606/2002 на Европейския парламент и на Съвета.

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 2021 г.), освен ако не е посочено друго.

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

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

Годишният финансов отчет е съставен при спазване на принципа на действащо предприятие.

Дружеството отчита загуба за периода в размер на 7 017 хил. лв., натрупана загуба от предходни години 1 306 хил. лв. Въпреки регистрираното увеличение на капитала през 2023 г., към 31 декември 2023 г. акционерният капитал на Дружеството на стойност 1 516 800 хил. лв. надвишава нетните му активи с 8 323 хил. лв., което не е в съответствие с изискванията на чл. 252 от Търговския закон.

Тези обстоятелства показват наличието на значителна несигурност, която може да породи съществено съмнение относно възможността на Дружеството да продължи да функционира като действащо предприятие без подкрепата на едноличния собственик, други източници на финансиране, както и без необходимата институционална подкрепа за развитието и реализирането на Проекта.

Развитието на ядрената енергетика е въпрос от стратегическо значение за всяка държава. Лицензирането на нова ядрена мощност е сложен и продължителен процес, в хода на който се приемат поредица от административни актове от различни държавни органи, основните от които са: Министерският съвет, Министерството на енергетиката, Министерството на околната среда и водите, Дирекцията за национален строителен контрол, Комисията за енергийно и водно регулиране и Агенцията за ядрено регулиране.

Цялостният режим на лицензиране на нова ядрена мощност е уреден в Закона за безопасно използване на ядрената енергия. Отделни правомощия са уредени и с други специални нормативни документи.

Съгласно Закона за безопасно използване на ядрената енергия процедурата по лицензиране на нова ядрена мощност включва издаването от председателя на Агенцията за ядрено регулиране (АЯР) на следните индивидуални административни актове, чрез които се контролира спазването на изискванията за безопасност на ядреното съоръжение:

- разрешение за избор на площадка;
- заповед за одобряване на избраната площадка;
- разрешение за проектиране;
- заповед за одобряване на техническия проект;
- разрешение за строителство;
- разрешение за въвеждане в експлоатация;
- лицензия за експлоатация.

За всеки енергиен блок, разположен на площадката на съответната ядрена централа, се издават отделни разрешения за проектиране, строителство и въвеждане в експлоатация, заповед за одобряване на изготвения технически проект и лицензия за експлоатация.

За да се изпълнят гореописаните стъпки по лицензиране „АЕЦ Козлодуй Нови мощности“ ЕАД е предприело всички необходими стъпки, описани по-горе.

Управлението на проекта за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ завърши фаза 1: Предпроектни проучвания (подготвителна фаза) съгласно подхода на Международната агенция по атомна енергия (МААЕ), разписан в документа NG-G-3.1 Rev. 1 “Milestones in the Development of a National Infrastructure for Nuclear Power”. Съгласно цитирания документ на МААЕ и лицензионния план на Проекта, в изготвената и одобрена от едноличния собственик на проекта – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД Бизнес програма на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, в следващия програмен период 2023-2027 г., е включено стартирането и изпълнението на следващата фаза, а именно: . Подготвителни дейности за договориране и изграждане на АЕЦ

Съгласно подхода на МААЕ формирането на ясна национална позиция е ключов елемент от подготовката за реализация на всеки проект за нова ядрена мощност. Първата стъпка е свързана с формирането на ясна национална позиция за подкрепа на проекта, воден от „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД и собственост на „АЕЦ Козлодуй“. Вземането на Решение на чл.45 от ЗБИЯЕ от МС има съществено значение, тъй като освен правните последиствия, се изпраща солиден пазарен сигнал към всички потенциални участници в проекта - стратегически партньори, доставчици, кредитори, общественост и т.н.

Освен това тук се включват дейностите по окончателното завършване на ПУП-ПРЗ, удовлетворяване на изискванията по Решение по ОВОС и стартиране подготвителните дейности на площадката - разчистване на терена от растителност и отпадъци, заравняване на терена, както и възлагането на проектиране на спомагателни съоръжения като ограда за физическа защита, временна административна сграда и пречиствателна станция.

Наред с всички описани дотук дейности проектният екип, в сътрудничество с българското правителство, е необходимо да работят усилено по подготовката и изпълнението на процедурата за нотифициране на ЕК за инвестиционното намерение съгласно изискванията на чл. 41 – чл. 43 от Договора Евратом.

С приключването на всички гореописани процеси, завършват дейностите по етап: Дефиниране на ясна национална позиция за подхода за реализация на проекта. Това на практика означава, че налице е готовност за сключване на акционерно споразумение и сключване на окончателен договор за изграждане на ядрената централа.

Потвърждаване на проектната структура, структуриране на проекта и положително становище на ЕК е следващата стъпка от развитието на проекта. Продължаването на лицензионната процедура, разрешението за проектиране, процедурата за избор на стратегически партньор и приключването на нотификационната процедура, са фундаментални условия за изпълнението ѝ.

След положително становище на ЕК по нотификацията, както и след успешно проведени преговори със стратегическите партньори се създават условия за първоначално инвестиционно решение и изпълнение на дейностите по осигуряване финансирането на проекта.

Заедно с тези процеси се изпълнява и лицензионната процедура, която в края на Фаза 2 завършва с Одобрение на техническия Проект от АЯР и искане за разрешение за строителство от АЯР и впоследствие от МРРБ след преценка за съответствие на проекта.

Във фаза 3 са обособени процесите, свързани с фактическото изграждане на НЯМ. Ключовите моменти тук са свързани с изграждането в срок и в бюджет и успешното въвеждане в експлоатация. Задължително условие за успешното въвеждане в експлоатация, е кадровото обезпечаване, за което активно участие трябва да вземат както проектната компания, стратегическите партньори и изпълнители, така и правителството.

### **Конфликтът между Русия и Украйна**

Съществуващият близо две години военен конфликт между Русия и Украйна продължава да води след себе си икономическите последици върху всички сектори на глобалната икономика. Множество държави предприемат допълнителни санкции върху активи и операции, притежавани от руската държава и определени лица. Цените на енергията и суровините, независимо, че се бележи спад спрямо 2022 г., запазиха високи стойности.

Във връзка с избягване на неяснотите относно ефекта на наложените санкции и ограничения ръководството на Дружеството е извършило преглед на дейности, контрагенти и икономически взаимоотношения, които биха могли да изложат Дружеството на съществен риск.

Към момента на съставяне на финансовия отчет, ръководството на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД не е идентифицирало пряк ефект върху дейността му, няма търговски и други отношения с руски, украински или беларуски контрагенти.

Тъй като ситуацията е изключително динамична, ръководството на Дружеството не е в състояние да оцени надеждно ефектите от конфликта върху бъдещото финансово състояние и резултатите от дейността му през 2023 г. Това от своя страна би могло да доведе до промяна в балансовите стойности на активите на Дружеството, които във финансовия отчет са определени при извършването на редица преценки и допускания от страна на ръководството и отчитане на най-надеждната налична информация към датата на приблизителните оценки.

Към датата на изготвяне на настоящия годишен финансов отчет ръководството е направило преценка на способността на Дружеството да продължи своята дейност като действащо предприятие на база на наличната информация за предвидимото бъдеще и заявената продължаваща финансова и оперативна подкрепа от едноличния собственик. След извършения преглед на дейността на Дружеството ръководството очаква, че Дружеството има достатъчно финансови ресурси, за да продължи оперативната си дейност съгласно утвърдена бизнес програма и продължава да прилага принципа за действащо предприятие при изготвянето на годишния финансов отчет.

### **3. Промени в счетоводната политика**

#### **3.1. Нови стандарти, изменения и разяснения към МСФО, които са влезли в сила от 1 януари 2023 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 2023 г.:

#### **Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети и МСФО Изявления за приложение 2: Оповестяване на счетоводните политики в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС**

Дружеството оповестява съществената информация свързана със счетоводната политика, вместо основните счетоводни политики. Измененията поясняват, че информацията за счетоводната политика е съществена, ако потребителите на финансовите отчети на предприятието се нуждаят от нея, за да разберат друга съществена информация във финансовите отчети и ако предприятието разкрива несъществена информация за счетоводната политика, тази информация не трябва да преобладава над съществената информация за счетоводната политика.

#### **Изменения в МСС 8 Счетоводна политика, промени в счетоводните приблизителни оценки и грешки, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС**

Измененията въвеждат определението за счетоводни приблизителни оценки и включват други изменения към МСС 8, които помагат на дружествата да разграничават промените в счетоводните приблизителни оценки от промените в счетоводните политики. Измененията ще помогнат на дружествата да подобрят качеството на оповестяванията на счетоводната политика, така че информацията да бъде по-полезна за инвеститорите и другите основни потребители на финансовите отчети.

**Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Отсрочените данъци свързани с активи и пасиви, произтичащи от единични трансакции в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС**

Предприятието трябва да прилага измененията в стандарта за трансакциите, които възникват на или след началото на най-скорошния представен сравнителен период. Също така Дружеството следва да признае в началото на сравнителния период отсрочени данъци за всички временни разлики, свързани с лизингови договори и задължения за извеждане от експлоатация и да признае кумулативния ефект от първоначалното прилагане на измененията като корекция на началното салдо на неразпределената печалба (или друг компонент на собствения капитал, ако е приложимо) на съответната дата.

**Изменения в МСС 12 Данъци върху дохода: Международна данъчна реформа - примерни правила от втори стълб, в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС**

През декември 2021 г. Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) публикува правила с цел извършването на реформа в международното данъчно облагане. Втори стълб има за цел да обложи с минимална ефективна корпоративна данъчна ставка 15% големите компании, които реализират годишен оборот над 750 млн. евро. Измененията във връзка с „Международната данъчна реформа - примерни правила от втори стълб“ са:

- въвежда се изключение от изискванията на МСС 12 предприятието да признава и оповестява информация за отсрочените данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб на ОИСР. Предприятието трябва да оповести, че е приложило изключението.
- изискване предприятието да оповестява отделно своите текущи данъчни разходи (приходи), свързани с данъците върху дохода от втори стълб.
- изискване в перподите, в които законодателните актове от втори стълб са приети или по същество приети, но все още не са влезли в сила, предприятието да оповести известната му или подлежащата на приблизително оценяване при разумни усилия информация, която помага на потребителите на финансовите отчети да разберат ефекта върху предприятието от данъците върху дохода от втори стълб, произтичащи от това законодателство.
- изключението се прилага задължително и незабавно след публикуването на измененията в МСС 12 и със задна дата в съответствие с МСС 8.

Поради размера на стопанската дейност на АЕЦ Козлодуй ЕАД и групата на Български Енергиен Холдинг ЕАД, към която принадлежи, АЕЦ Козлодуй ЕАД се очаква да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. (вижте Пояснение [Error! Reference source not found.](#)).

**МСФО 17 Застрахователни договори** в сила от 1 януари 2023 г., приет от ЕС и **Изменения в МСФО 17 Застрахователни договори: Първоначално прилагане на МСФО 17 и МСФО 9 – Сравнителна информация** в сила от 1 януари 2023 г., приети от ЕС нямат значително влияние върху финансовите резултати или позиции на Дружеството

**3.2. 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 публикувани нови стандарти, изменения и разяснения към съществуващи вече стандарти, но не са влезли в сила или не са приети от ЕС за финансовата година, започваща на 1 януари 2023 г., и не са били приложени от по-ранна дата от Дружеството. 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. Информация за тези стандарти и изменения е представена по-долу.

**Изменения в МСС 1 Представяне на финансовите отчети: Класификация на пасивите като текущи и нетекущи, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

Измененията в класификацията на пасивите като текущи или нетекущи засягат само представянето на пасивите в отчета за финансовото състояние, но не и размера им, момента на признаването на активи, пасиви, приходи или разходи или информацията, която дружествата оповестяват за тези елементи. Измененията имат за цел да изяснят следното:

- класификацията на пасивите като текущи или нетекущи трябва да се основава на съществуващи права в края на отчетния период, като всички засегнати параграфи от стандарта вече използват еднакъв термин, а именно „правото“ на отсрочване на уреждането на пасива с поне дванадесет месеца. Изрично се посочва, че само наличното право „в края на отчетния период“ трябва да влияе върху класификацията на пасива;
- класификацията не се влияе от очакванията на Дружеството дали ще упражни правото си да отсрочи уреждането на пасива; и
- уреждането на пасивите може да се осъществи чрез прехвърляне на парични средства, капиталови инструменти, други активи или услуги на контрагента.

**Изменения в МСС 1 Представяне на финансови отчети: Нетекущи пасиви, обвързани с финансови показатели, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

МСС 1 се изменя, както следва:

- уточнява се, че ако правото на отлагане на уреждането за най-малко 12 месеца е предмет на изпълнение на условия от страна на предприятието след отчетния период, тогава тези условия няма да повлияят на това дали правото на отлагане на уреждането съществува в края на отчетния период (отчетната дата) за целите на класифицирането на пасива като текущ или нетекущ; и
- за нетекущите пасиви, предмет на условия, от предприятието се изисква да оповестява информация за:
  - условията (например естеството и датата, до която предприятието трябва да изпълни условието);
  - дали предприятието би спазило условията въз основа на обстоятелствата към отчетната дата; и
  - дали и как предприятието очаква да изпълни условията до датата, на която финансовите показатели трябва да бъдат изчислени съгласно договора.

**Изменения в МСФО 16 Лизинг: Задължение по лизинг при продажба и обратен лизинг, в сила от 1 януари 2024 г., приети от ЕС**

Измененията в МСФО 16 изискват от Дружеството продавач-наемател да оценява впоследствие лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг, по начин, по който не признава никаква сума от печалбата или загубата, която се отнася до правото на ползване, което то запазва. Новите изисквания не възпрепятстват продавача-наемател да признае в текущия финансов резултат печалбата или загубата, свързана с частичното или пълното прекратяване на лизинговия договор. Измененията на МСФО 16 не предписват специфични изисквания за оценяване на лизинговите пасиви, произтичащи от обратен лизинг.

**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., все още не са приети от ЕС**

Измененията в МСС 7 и МСФО 7 ще добавят изисквания за оповестяване, както и указания в рамките на съществуващите изисквания за оповестяване, свързани с предоставянето на качествена и количествена информация относно споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици. Тези изменения добавят две цели за оповестяване, които ще накарат предприятията да оповестяват в пояснителните приложения информация, която позволява на ползвателите на финансовите отчети да оценят как споразуменията за финансиране на задълженията към доставчици влияят върху пасивите и паричните потоци на предприятието и да разберат ефекта на споразуменията за финансиране на доставчици върху изложеността на предприятието на ликвиден риск и как предприятието може да бъде засегнато, ако споразуменията вече не са достъпни за него.

**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**

Измененията в МСС 21 включват:

- уточняване кога една валута може да бъде обменена в друга валута и кога не - една валута може да бъде обменена, когато предприятието е в състояние да обмени тази валута за другата валута чрез пазари или механизми за обмен, които създават изпълними права и задължения без неоправдано забавяне към датата на оценяване и за определена цел; една валута не може да бъде обменена в друга валута, ако предприятието може да получи само незначителна сума от другата валута;
- изискване как предприятието да определи обменния курс, който се прилага, когато дадена валута не може да бъде обменена - когато дадена валута не може да бъде обменена към датата на оценяване, предприятието оценява спот обменния курс като курс, който би се приложил при редовна сделка между пазарни участници към датата на оценяване и който би отразил вярно преобладаващите икономически условия.
- изискване за оповестяване на допълнителна информация, когато валутата не е конвертируема - когато валутата не е конвертируема, предприятието оповестява информация, която би позволила на потребителите на неговите финансови отчети да преценят как липсата на конвертируемост на валутата влияе или се очаква да повлияе на неговите финансови резултати, финансово състояние и парични потоци.

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

##### **4.1. Общи положения**

Счетоводната политика, прилагана при изготвянето на финансовия отчет е представена по-долу.

Финансовият отчет е изготвен при спазване на принципите за оценяване на всички видове активи, пасиви, приходи и разходи, съгласно МСФО. Базите за оценка са оповестени подробно по-нататък в счетоводната политика към финансовия отчет.

Следва да се отбележи, че при изготвянето на представения финансов отчет са използвани счетоводни оценки и допускания. Въпреки че те са базирани на информация, предоставена на ръководството към датата на изготвяне на финансовия отчет, реалните резултати могат да се различават от направените оценки и допускания.

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

Финансовият отчет е представен в съответствие с МСС 1 „Представяне на финансови отчети”.

Дружеството е приело да представя отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход в единен отчет.

В отчета за финансовото състояние се представят два сравнителни периода, когато Дружеството:

- а) прилага счетоводна политика ретроспективно;
- б) преизчислява ретроспективно позиции във финансовия отчет; или
- в) прекласифицира позиции във финансовия отчет.

и това има съществен ефект върху информацията в отчета за финансовото състояние към началото на предходния период.

##### **4.3. Сделки в чуждестранна валута**

Сделките в чуждестранна валута се отчитат във функционалната валута на Дружеството по официалния обменен курс към датата на сделката (обявеният 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.

#### 4.4. Разходи

Оперативните разходи се признават в печалбата или загубата при ползването на услугите или на датата на възникването им. Разходите за гаранции се признават и се приспадат от свързаните с тях провизии при признаването на съответния приход.

Разходите за лихви се отчитат текущо по метода на ефективния лихвен процент.

#### 4.5. Финансирания и свързани с тях приходи

Финансиранията представляват безвъзмездна помощ, предоставена от държавата (правителството, държавните агенции и подобни органи, които могат да бъдат местни, национални или международни), отговарящи на определението за правителствени дарения съгласно МСС 20 „Отчитане на правителствени дарения и оповестяване на държавни помощи“.

Даренията се признават в отчета за финансовото състояние на Дружеството, когато има достатъчна сигурност, че Дружеството ще изгълни условията, свързани с тях, и дарението е получено. Финансиранията за текуща дейност се признават на систематична база в периодите, в които се признават разходите, които те следва да компенсират. Финансиранията за придобиване на нетекущи активи се представят като приходи за бъдещи периоди и се признават в печалбата или загубата на систематична база за полезния живот на съответния актив.

Непарични дарения се признават по справедливата стойност на непаричния актив, оценена от лицензиран оценител към датата на прехвърлянето.

#### 4.6. Имоти, машини и съоръжения

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.

Последващата оценка на ИМС след първоначално признаване се прилага по отношение на цял клас еднотипни активи, както следва:

№	Клас ИМС	Метод за последваща оценка
1	Земи	Модел на преоценка
2	Подобрения върху земи и терени	Модел на преоценка
3	Сгради и конструкции	
	• Масивни	Модел на преоценка
	• Немасивни	Цена на придобиване
4	Машини, съоръжения и оборудване	Модел на преоценка
5	Компютърни системи	Цена на придобиване
6	Транспортни средства	
	• товарни превозни средства	Модел на преоценка
	• леки автомобили	Цена на придобиване
	• специални превозни средства	Модел на преоценка
7	Обзавеждане и стопански инвентар	Цена на придобиване
8	Резервни части, отчитани като ИМС	Модел на преоценка
9	Други ИМС	Цена на придобиване

Имоти, машини и съоръжения, които се отчитат последващо по модела на преоценката, се оценяват по преоценена стойност, която е равна на справедливата стойност към датата на преоценката, намалена с натрупаните впоследствие амортизации и загуби от обезценка. Направените преоценки се представят в отчета за всеобхватния доход и се отчитат за сметка на собствения капитал (преоценен резерв), ако не се предхождат от начислени преди това разходи. При продажба или отписване на преоценения актив останалият преоценен резерв се отразява за сметка на неразпределената печалба.

Преоценките се извършват при спазване на следната периодичност на преоценката:

- когато справедливата стойност на активите търпи само незначителни промени, преоценката се прави на всеки три години;
- когато справедливата стойност на ИМС се променя съществено на по-кратки интервали от време, преоценката им се извършва на по-кратки интервали от време, така че балансовата стойност на актива да не се различава съществено от справедливата му стойност.

Честотата на последващите преоценки на ИМС при прилагане на модела на преоценка зависи от това дали балансовата стойност съществено се различава от справедливата стойност на даден преоценен актив към края на отчетния период.

В тази връзка, при извършване на годишната инвентаризация в края на отчетния период (края на финансовата година) Дружеството преглежда ИМС за индикации, че тяхната балансова стойност значително се различава от справедливата им стойност.

Като съществено отклонение се приема отклонение на балансовата стойност от справедливата стойност на актива към датата на изготвяне на финансовия отчет над 5%. Съществено е отклонението, и ако то е под 5%, но разликата между балансовата стойност и справедливата стойност като кумулативна величина на ИМС е съществена за целите на изготвяне на финансовия отчет.

Имоти, машини и съоръжения, които не се отчитат последващо по модела на преоценка, се оценяват по цена на придобиване, намалена с натрупаните амортизации и загуби от обезценка. Направените обезценки се отчитат като разход и се признават в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход за съответния период.

Последващите разходи, свързани с определен актив от имоти, машини и съоръжения, се прибавят към балансовата сума на актива, когато е вероятно Дружеството да има икономически ползи, надвишаващи първоначално оценената ефективност на съществуващия актив. Всички други последващи разходи се признават за разход за периода, в който са направени.

Остатъчната стойност и полезният живот на имоти, машини и съоръжения се преценяват от ръководството към всяка отчетна дата.

Амортизацията на имоти, машини и съоръжения се изчислява, като се използва линейният метод върху оценения полезен живот на отделните групи активи, както следва:

- Сгради 20-70 години
- Машини 2-10 години
- Компютри 2 години
- Други 15 години

Печалбата или загубата от продажбата на имоти, машини и съоръжения се определя като разлика между постъпленията от продажбата и балансовата стойност на актива и се признава в отчета за печалбата или загубата и другия всеобхватен доход на ред „Печалба/(Загуба) от продажба на нетекучи активи”.

Избраният праг на същественост за имотите, машините и съоръженията на Дружеството е в размер на 700.00 лв.

#### 4.7. Тестове за обезценка на имоти, машини и съоръжения

При изчисляване размера на обезценката Дружеството дефинира най-малката разграничима група активи, за която могат да бъдат определени самостоятелни парични потоци (единица, генерираща парични потоци). В резултат на това някои от активите подлежат на тест за обезценка на индивидуална база, а други - на база на единица, генерираща парични потоци.

Всички активи и единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка поне веднъж годишно. Всички други отделни активи или единици, генериращи парични потоци, се тестват за обезценка, когато събития или промяна в обстоятелствата индикират, че тяхната балансова стойност не може да бъде възстановена.

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. Данните, използвани при тестването за обезценка, се базират на последния одобрен бюджет на Дружеството, коригиран при необходимост с цел елиминиране на ефекта от бъдещи реорганизации и значителни подобрения на активи. Дисконтовите фактори се определят за всяка отделна единица, генерираща парични потоци, и отразяват съответния им рисков профил, оценен от ръководството на Дружеството.

Загубите от обезценка на единица, генерираща парични потоци, се посочват в намаление на балансовата сума на активите от тази единица. За всички активи на Дружеството ръководството преценява последващо дали съществуват индикации за това, че загубата от обезценка, призната в предходни години, може вече да не съществува или да е намалена. Обезценка, призната в предходен период, се възстановява, ако възстановимата стойност на единицата, генерираща парични потоци, надвишава нейната балансова стойност.

#### 4.8. Финансови инструменти

Финансов инструмент е всеки договор, който поражда финансов актив на едно предприятие и финансов пасив или инструмент на собствения капитал на друго предприятие.

Финансов актив е всеки актив, който е представлява: парични средства, капиталов инструмент на друго предприятие, договорно право да се получат или разменят при потенциално благоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на Дружеството и е недериватив, при който то може или ще получи променлив брой от своите капиталови инструменти, или дериватив, който може или ще бъде уреден, чрез размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой собствени капиталови инструменти.

Финансов пасив е всеки пасив, който представлява: договорно право да се предоставят или разменят при потенциално неблагоприятни условия парични средства или финансови инструменти с друго предприятие, както и договор, който ще бъде уреден с инструменти на собствения капитал на издателя и е недериватив, при който Дружеството може или ще получи променлив брой от капиталовите инструменти на предприятието, или дериватив, който може или ще бъде уреден, по начин, различен от размяна на фиксирана сума парични средства или друг финансов активи, срещу фиксиран брой капиталови инструменти на предприятието.

## **Финансови активи**

### Първоначално признаване и класификация

Дружеството първоначално признава финансов актив в момента, в който стане страна по договорно споразумение, и го класифицира съгласно бизнес модела за управление на финансови активи и характеристиките на договорените парични потоци.

Поради спецификата и характера на своята дейност в т.ч. и етапът на развитие на Проекта, Дружеството все още не отчита съществени финансови активи с изключение на паричните средства.

### Отписване

Финансов актив (или, където е приложимо, част от финансов актив или част от група подобни финансови активи) се отписват в случаи когато договорните права върху паричните потоци от актива са изтекли или Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актива или е поело задължението да изплати изцяло получените парични потоци без съществено забавяне на трета страна по споразумение "прехвърляне".

При отписване на финансов актив в неговата цялост разликата между 1) балансовата стойност (измерена към датата на отписване) и 2) полученото възнаграждение (включително всеки нов актив, получен без новото поемане на нов пасив), се признават в печалбата или загубата.

Когато Дружеството е прехвърлило правата си за получаване на парични потоци от актив или е сключила споразумение за прехвърляне, то оценява дали и в каква степен са запазени рисковете и ползите от собствеността. Когато нито прехвърля, нито запази съществено всички рискове и ползи от актива, нито прехвърля контрола върху актива, Дружеството продължава да признава прехвърления актив до степента на продължаващото му участие. В този случай Дружеството признава свързан пасив. Прехвърленият актив и свързаният с него пасив се оценяват на база, която отразява правата и задълженията, които Дружеството е запазило.

### **Обезценка на финансови активи**

Очакваните кредитни загуби представляват вероятностно претеглена оценка на кредитните загуби (т.е. сегашната стойност на всеки недостиг на пари) за очаквания срок на финансовия инструмент. Паричен дефицит е разликата между паричните потоци, дължими на Дружеството в съответствие с договора, и паричните потоци, които Дружеството очаква да получи. Тъй като очакваните кредитни загуби отчитат размера и сроковете на плащанията, очаквана кредитна загуба се признава дори ако Дружеството очаква активът да бъде изплатен изцяло, но по-късно от срока, в който се дължи плащането.

**За парични средства в банки** Дружеството признава обезценка за очаквани кредитни загуби като прилага стандартизирания подход, като за определяне на загубата от неизпълнение в параметрите на модела се използва кредитният рейтинг на финансовите институции, в които Дружеството е депозирало паричните си средства.

Към всяка отчетна дата Дружеството определя стойността на обезценката за всеки инструмент в размер, равен на очакваните загуби през целия живот, ако кредитният риск за този финансов инструмент се е увеличил значително от момента на първоначалното признаване.

В случай, че към отчетната дата, кредитният риск върху даден финансов инструмент не се е увеличил значително спрямо момента на първоначалното признаване, обезценката за този финансов инструмент е в размер равен на очакваните 12-месечни кредитни загуби.

## **Финансови пасиви**

### ***Първоначално признаване, класификация и оценка***

Дружеството признава в отчета за финансовото си състояние финансов пасив само когато стане страна по договорни клаузи на финансовия инструмент.

При първоначално им признаване финансовите пасиви се класифицират като: „финансови пасиви, оценявани впоследствие по амортизирана стойност“ (заеми и привлечени средства, търговски и други задължения) или като „финансови пасиви, оценявани по справедлива стойност през печалба или загубата“.

Първоначалното признаване става на датата на уреждане и се извършва по справедлива стойност плюс, в случай на финансови пасиви, които не се отчитат по справедлива стойност в печалбата или загубата разходи, директно относими към придобиването или издаването на финансовия пасив. Таксите за управление на получените заеми се разсрочват за периода на ползване на заемите, чрез използване на метода на ефективния лихвен процент и се включват в амортизираната стойност на заемите.

Финансовите пасиви на Дружеството включват търговски и други задължения.

Според срока им на погасяване финансовите пасиви се класифицират на дългосрочни и краткосрочни.

### ***Последващо оценяване***

#### Финансови пасиви, оценявани по амортизирана стойност

Категория „финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност“ включва търговски задължения и други задължения, при които дружеството е станало страна по договор или споразумение и които следва да бъдат уредени в нетно парични средства. Тази категория е с най-съществен дял за финансовите инструменти на Дружеството и за него като цяло.

Финансовите пасиви се оценяват последващо по амортизирана стойност, като се използва методът на ефективната лихва. Амортизираната стойност се изчислява, като се вземе предвид всяка отстъпка или премия при придобиването, също такси или разходи, които са неразделна част от ефективния лихвен процент. Разходите (изчислени чрез използването на метода на ефективната лихва) се включва като финансови разходи в отчета за печалбата или загубата и други всеобхватен доход на рсд „Финансови разходи“.

За финансовите пасиви, които се отчитат по амортизирана стойност, печалбата или загубата се признава в печалбата или загубата за периода, когато финансовият актив или финансовият пасив се отписва или обезценява и чрез процеса на амортизиране.

Търговските задължения се признават първоначално по номинална стойност и впоследствие се оценяват по амортизирана стойност, намалена с плащания по уреждане на задължението.

Дивидентите, платими на едноличния акционер, се признават, когато дивидентите са одобрени на Общото събрание.

#### Отписване

Дружеството отписва финансов пасив само когато уреди (изпълни) задължението, изтече срокът на задължението или кредиторът се откаже от правата си.

Когато съществуващ финансов пасив е заменен от друг от същия заемодател при съществено различни условия или условията на съществуващо задължение са съществено променени, такава размяна или промяна се третира като отписване на първоначалното задължение и признаване на нов пасив. Разликата в съответните балансови стойности се признава в отчета за печалбата или загубата.

Разликата между балансовата стойност на финансовия пасив, уреден или прехвърлен на друга страна, и заплатеното за уреждането, включително пари и прехвърляне на парични активи, се признава в печалби и загуби за периода.

#### Компенсирание на финансови инструменти

Финансовите активи и финансовите пасиви се компенсират, а нетната сума се отчита в отчета за финансовото състояние, ако има действащо законно право да се компенсират признатите суми и Дружеството има намерение да се уреди на нетна основа, да се реализират активите и уреждат пасивите едновременно.

#### **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.

Отсрочените данъци се изчисляват по пасивния метод за всички временни разлики между балансовата стойност на активите и пасивите и тяхната данъчна основа. Отсрочен данък не се предвижда при първоначалното признаване на актив или пасив, освен ако съответната транзакция не засяга данъчната или счетоводната печалба.

Отсрочените данъчни активи и пасиви не се дисконтират. При тяхното изчисление се използват данъчни ставки, които се очаква да бъдат приложими за периода на реализацията им, при условие че те са влезли в сила или е сигурно, че ще влезнат в сила, към края на отчетния период.

Отсрочените данъчни пасиви се признават в пълен размер.

Отсрочени данъчни активи се признават, само ако съществува вероятност те да бъдат усвоени чрез бъдещи облагаеми доходи. Относно преценката на ръководството за вероятността за възникване на бъдещи облагаеми доходи, чрез които да се усвоят отсрочени данъчни активи, вижте Пояснение 4.14.1

Отсрочени данъчни активи и пасиви се компенсират, само когато Дружеството има право и намерение да компенсира текущите данъчни активи или пасиви от същата данъчна институция.

Промяната в отсрочените данъчни активи или пасиви се признава като компонент от данъчния приход или разход в печалбата или загубата, освен ако те не са свързани с позиции, признати в другия всеобхватен доход или директно в собствения капитал, при което съответният отсрочен данък се признава в другия всеобхватен доход или в собствения капитал.

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

Парите и паричните еквиваленти се състоят от наличните парични средства по банкови сметки и депозити.

Паричните средства и еквиваленти в банки се представят последващо по амортизирана стойност намалена с натрупаната обезценка за очаквани кредитни загуби.

#### 4.11. Собствен капитал

Акционерният капитал на Дружеството отразява номиналната стойност на емитираните акции.

Нагрупаната загуба включва текущия финансов резултат и нагрупаните печалби и непокрити загуби от минали години.

Всички трансакции със собственика на Дружеството са представени отделно в отчета за промените в собствения капитал.

#### 4.12. Пенсионни и краткосрочни възнаграждения на служителите

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.

Съгласно изискванията на Кодекса на труда при прекратяване на трудовото правоотношение, след като служителят е придобил право на пенсия за осигурителен стаж и възраст, Дружеството е задължено да му изплати обезщетение в размер до шест брутни работни заплати.

Предвид обстоятелството, че през следващите пет години не се очаква пенсиониране на служители на Дружеството, то не е начислявало правно задължение за изплащане на обезщетения на наетите лица при пенсиониране в съответствие с изискванията на МСС 19 „Доходи на наети лица”.

Дружеството дължи пенсионни възнаграждения на служителите си по планове с дефинирани вноски.

Планове с дефинирани вноски са пенсионни планове, по които Дружеството внася фиксирани вноски в независими дружества. Дружеството няма други правни или договорни задължения след изплащането на фиксираните вноски. Дружеството плаща фиксирани вноски по държавни програми и пенсионни осигуровки за няколко служителя във връзка с плановете с дефинирани вноски. Вноските по плановете се признават за разход в периода, в който съответните услуги са получени от служителя.

Краткосрочните доходи на служителите, включително и полагаемите се отпуски, са включени в текущите пасиви на ред „Търговски и други задължения” по недисконтирана стойност, която Дружеството очаква да изплати.

#### 4.13. Провизии, условни пасиви и условни активи

Провизиите се признават, когато има вероятност сегашни задължения в резултат от минало събитие да доведат до изходящ поток на ресурси от Дружеството и може да бъде направена надеждна оценка на сумата на задължението. Възможно е срочността или сумата на изходящия паричен поток да е несигурна. Сегашно задължение се поражда от наличието на правно или конструктивно задължение вследствие на минали събития, например гаранции, правни спорове или обременяващи договори. Провизиите за реструктуриране се признават само ако е разработен и приложен подробен формален план за реструктуриране или ръководството е обявило основните моменти на плана за реструктуриране пред тези, които биха били засегнати. Провизии за бъдещи загуби от дейността не се признават.

Сумата, която се признава като провизия, се изчислява на база най-надеждната оценка на разходите, необходими за уреждане на сегашно задължение към края на отчетния период, като се вземат в предвид рисковете и несигурността, свързани със сегашното задължение. Когато съществуват редица подобни задължения, вероятната необходимост от изходящ поток за погасяване на задължението се определя, като се отчете групата на задълженията като цяло. Провизиите се дисконтират, когато ефектът от времевите разлики в стойността на парите е значителен.

Обезщетения от трети лица във връзка с дадено задължение, за които Дружеството е сигурно, че ще получи, се признават като отделен актив. Този актив може и да не надвишава стойността на съответната провизия.

Провизиите се преразглеждат към края на всеки отчетен период и стойността им се коригира, за да се отрази най-добрата приблизителна оценка.

В случаите, в които се счита, че е малко вероятно да възникне изходящ поток на икономически ресурси в резултат на текущо задължение, пасив не се признава. Условните пасиви следва да се оценяват последващо по по-високата стойност между описаната по-горе сравнима провизия и първоначално признатата сума, намалена с натрупаната амортизация.

Вероятни входящи потоци на икономически ползи, които все още не отговарят на критериите за признаване на актив, се смятат за условни активи.

#### **4.14. Значими преценки на ръководството при прилагане на счетоводната политика**

Значимите преценки на ръководството при прилагането на счетоводните политики на Дружеството, които оказват най-съществено влияние върху финансовите отчети, са описани по-долу. Основните източници на несигурност при използването на приблизителните счетоводни оценки са описани в Пояснение 5.17.

##### **4.14.1. Отсрочени данъчни активи**

Оценката на вероятността за бъдещи облагаеми доходи за усвояването на отсрочени данъчни активи се базира на последната одобрена бюджетна прогноза, коригирана относно значими необлагаеми приходи и разходи и специфични ограничения за пренасяне на неизползвани данъчни загуби или кредити. Ако надеждна прогноза за облагаем доход предполага вероятното използване на отсрочен данъчен актив особено в случаи, когато активът може да се употреби без времево ограничение, тогава отсроченият данъчен актив се признава изцяло. Признаването на отсрочени данъчни активи, които подлежат на определени правни или икономически ограничения или несигурност, се преценява от ръководството за всеки отделен случай на базата на специфичните факти и обстоятелства.

##### **4.15. 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.

##### **4.15.1. Обезценка на нетекущи активи**

За загуба от обезценка се признава сумата, с която балансовата стойност на даден актив или единица, генерираща парични потоци, превишава възстановимата им стойност, която е по-високата от справедливата стойност, намалена с разходите по продажба на даден актив, и неговата стойност в употреба. За да определи стойността в употреба, ръководството на Дружеството изчислява очакваните бъдещи парични потоци за всяка единица, генерираща парични потоци, и определя подходящия дисконтов фактор с цел калкулиране на настоящата стойност на тези парични потоци. При изчисляване на очакваните бъдещи парични потоци ръководството прави предположения относно бъдещите брутни печалби. Тези предположения са свързани с бъдещи събития и обстоятелства. Действителните резултати могат да се различават и да наложат значителни корекции в активите на Дружеството през следващата отчетна година.

В повечето случаи при определянето на приложимия дисконтов фактор се прави оценка на подходящите корекции във връзка с пазарния риск и рисковите фактори, които са специфични за отделните активи.

За целите на годишния тест за обезценка, ръководството на Дружеството се е позовало на оценка на външен независим оценител, изготвена за целите на годишния финансов отчет на едноличния собственик АЕЦ Козлодуй ЕАД. Оценката на цялото предприятие АЕЦ Нови мощности ЕАД се базира на разходен подход, обосновавайки го като най-подходящ от гледна точка на спецификата и етапа на развитие на проекта, както и зависимостта от външни за предприятието фактори относно сроковете за реализацията му. При оценката на нетекущите активи на Дружеството, конкретно сумите, съставляващи активи в проце на изграждане, не са установени индикации, че възстановимата им стойност надвишава тяхната балансова стойност към 31.12.2022 г. При оценката са взети предвид техническите критерии, заложи при изпълнението на фазите за проекта, възможни алтернативи, времеви параметри.

#### 4.15.2. Полезен живот на амортизируеми активи

Ръководството преразглежда полезния живот на амортизируемите активи в края на всеки отчетен период.

Към 31 декември 2023 г. ръководството определя полезния живот на активите, който представлява очакваният срок на ползване на активите от Дружеството. Преносните стойности на активите са анализирани в Пояснения 6 и 7. 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

Имотите, машините и съоръженията на Дружеството включват земи, сгради, оборудване и разходи за придобиване на нетекущи активи. Балансовата им стойност може да бъде анализирана, както следва:

За годината към 31 декември 2023 г.	Земи	Сгради	Оборудване	Компютърна техника	Други	Активи в процес на изграждане	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>Брутна балансова стойност</b>							
Салдо към 1 януари 2023 г.	80	-	487	43	18	9 965	10 593
Новопридобити активи	203	4 648	3	-	-	7 865	12 719
<b>Салдо към 31 декември 2023 г.</b>	<b>283</b>	<b>4 648</b>	<b>490</b>	<b>43</b>	<b>18</b>	<b>17 830</b>	<b>23 312</b>
<b>Амортизация</b>							
Салдо към 1 януари 2023 г.	-	-	(23)	(30)	(5)	-	(58)
Начислена амортизация за периода	-	(21)	(34)	(8)	(1)	-	(64)
Салдо към 31 декември 2023 г.	-	(21)	(57)	(38)	(6)	-	(122)
<b>Балансова стойност към 31 декември 2023 г.</b>	<b>283</b>	<b>4 627</b>	<b>433</b>	<b>5</b>	<b>12</b>	<b>17 830</b>	<b>23 190</b>

За годината към 31 декември 2022 г.	Земни	Оборудване	Компютърна техника	Други	Активи в процес на изграждане	Общо
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>Брутна балансова стойност</b>						
Салдо към 1 януари 2022 г.	54	10	28	6	9 953	<b>10 051</b>
Новопридобити активи	26	1	12	-	529	<b>568</b>
Отписани	-	-	-	-	(26)	<b>(26)</b>
Трансфери	-	476	3	12	(491)	-
<b>Салдо към 31 декември 2022 г.</b>	<b>80</b>	<b>487</b>	<b>42</b>	<b>18</b>	<b>9 965</b>	<b>10 593</b>
<b>Амортизация</b>						
Салдо към 1 януари 2022 г.	-	(9)	(22)	(4)	-	(35)
Начислена	-	(14)	(8)	(1)	-	(23)
<b>Салдо към 31 декември 2022 г.</b>	<b>-</b>	<b>(23)</b>	<b>(30)</b>	<b>(5)</b>	<b>-</b>	<b>(58)</b>
<b>Балансова стойност към 31 декември 2022 г.</b>	<b>80</b>	<b>464</b>	<b>13</b>	<b>13</b>	<b>9 965</b>	<b>10 535</b>

Активите в процес на изграждане включват всички разходи за изготвяне на предпроектно проучване за изграждане на нова ядрена мощност на площадката на АЕЦ „Козлодуй“. На 21.02.2020 г. председателят на Агенцията за ядрено регулиране издаде Заповед № АА-40-30 за одобряване на избраната площадка за разполагане на ядрено съоръжение – ядрена централа.

Условно лицензионната процедура би могла да се раздели на административна и техническа части в съответствие с вида на разрешителните и лицензионните режими и компетентните/регулаторните органи, отговорни за издаването им и съответните етапи от нея. Най-общо, за всяка дейност, която инвеститорът планира да извърши, е необходимо съответното разрешение. Дейностите по проекта са сериозни, сложни и изискват време, което гарантира наличие на качествен надзор по безопасност.

Съгласно утвърдения Лицензионен план/План на Проекта издаването на административния акт – Заповед за утвърждаване на предпочетена площадка за разполагане на ядрено съоръжение представлява приключване на първия етап от развитието на Проекта за изграждане на нова ядрена мощност.

Във връзка с изграждането на площадка за разполагане на ядрено съоръжение към 31.12.2022 г. Дружеството има договорни задължения за закупуване на стойност 35 хил. лв. за следните дейности, които се реализираха през 2023 г.

- Правни услуги, свързани с приемане и одобрение на ПУП-ПРЗ на Площадка №2 със срок до постановяване на административен акт за одобряване на проекта за ПУП-ПРЗ;
- Предварителна оценка на съответствието на инвестиционен проект на ПСОВ;
- Разработване на идеен проект на ПСОВ

Договорните задължения на Дружеството във връзка с придобиване на нетекущи активи към 31.12.2023 г. са свързани със споразумение с „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ за първоначални инженерингови дейности и проектиране.

В изпълнение на решение на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, (т. I.1. от Протокол №5-2023/27.03.2023 г.) на 29.03.2023 г.) Дружеството сключи с „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – клон България“ (Westinghouse Energy Systems LLC Bulgarian Branch) Договор за предоставяне на услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране (на англ. Front End Engineering and Design Work Agreement).

По силата на договора, „Уестингхаус Енерджи Систъмс ООД – Клон България“ трябва да предостави на Дружеството пакет от услуги за първоначални инженерингови дейности и проектиране, които да спомогнат реализирането на проект за нова ядрена мощност (НЯМ), базирана на технологията AP1000, на територията на Площадка №2. По-конкретно, резултатите от предоставените услуги ще бъдат използвани за подготовка на предстоящите разрешителни етапи по проектиране и строителство на бъдещото ядрено съоръжение. Сроктът на изпълнение на договора: 1 февруари 2024 г.

Обща цена за реализирането на дейностите по договора е 5 000 000 евро (пет милиона евро). Към 31.12.2023 г. са платени 4 000 000 евро (четири милиона евро).

Предвид наличието на обстоятелства, попадащи в хипотезата на чл. 252, ал. 1, т. 5 от Търговския закон, едноличният собственик на капитала на Дружеството предприе действия, които да предотвратят настъпване на правните последици, посочени в цитираната разпоредба. За тази цел, бе извършено безвъзмездно прехвърляне чрез дарение от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД (дарител) на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД (дарен) на правото на собственост върху недвижим имот, представляващ – поземлен имот с идентификатор: 37798.501.41, ведно е построените в него сгради – Масивна административна сграда - Корпус 1, Корпус 2, Топла връзка между Корпус 1 и 2 и Гараж и склад, с местонахождение гр. Козлодуй, УПИ VIII, кв.181, ул. „Панайот Хитов“ №1А. Дарението е извършено в съответствие с предварително взето от Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД решение, обективизирано в т. 20.11.2.1. от Протокол №20/10.08.2023 г., за което е получено предварително съгласие от страна на СД на „Български енергиен холдинг“ ЕАД с решение по т. II.6.1. от Протокол №55-2023/17.08.2023 г.

Сумите, свързани с безвъзмездното финансиране са детайлно оповестени в пояснение 11.

Всички разходи за амортизация са включени в отчета за печалбата или загубата и другият всеобхватен доход на ред „Разходи за амортизация“.

Дружеството не е заложило имоти, машини или съоръжения като обезпечение по свои задължения.

#### 6. Отсрочени данъчни активи

Отсрочени данъчни пасиви (активи)	1 януари 2023 г.	Признати в печалбата или загубата	31 декември 2023 г.
	хил. лв.	хил. лв.	хил. лв.
<b>Нетекущи активи</b>			
Имоти, машини и съоръжения	-	463	463
<b>Текущи активи</b>			
Очаквани кредитни загуби за парични средства	-	(647)	(647)
<b>Текущи пасиви</b>			
Провизии за пенсии	-	(1)	(1)
	-	<b>(185)</b>	<b>(185)</b>
Отсрочени данъчни активи	-		(648)
Отсрочени данъчни пасиви	-		463
Признати като:			
<b>Нетно отсрочени данъчни активи</b>	-		<b>(185)</b>

Сумата на неизползваните данъчни загуби, за които в отчета за финансовото състояние не е бил признат отсрочен данъчен актив, възлиза на 281 хил. лв. Усвояването на отсрочения данъчен актив зависи от бъдещите облагаеми печалби, които трябва да превишат натрупаните загуби за които не е бил признат отсрочен данъчен актив. Поради присъщата несигурност за изпълнение проекта, който се счита за сложен и зависещ от множество фактори извън контрола на Дружеството, ръководството счита, че вероятността за реализиране на печалби в краткосрочен период от време не е реалистична.

През декември 2021 г. Организацията за икономическо сътрудничество и развитие (ОИСР) публикува Примерни правила за GLoBE (или Глобална антибазова ерозия) по Втори стълб. Целта на Примерните правила от втори стълб е да се гарантира, че в крайна сметка големите мултинационални образувания ще плащат минимално ниво на данъчно облагане. Правилата GLoBE изискват от отделните юрисдикции да актуализират националните данъчни закони, за да се съобразят с изискванията на Втори стълб, и на практика създават минимална данъчна ставка от 15% за мултинационалните предприятия.

В края на 2023 г. бяха приети изменения в ЗКПО, с които ефективно от 1.01.2024 г. се въвежда облагане с глобален минимален корпоративен данък от 15% на многонационалните и големите национални групи от предприятия, съгласно условията, посочени в ЗКПО.

Поради размера на стопанската дейност на групата Български енергиен холдинг ЕАД (БЕХ), към която принадлежи Дружеството, то се очаква да подлежи на облагане с допълнителен корпоративен данък по реда на промените в Закона за корпоративното подоходно облагане, които са в сила от 1 януари 2024 г. С новите правила в ЗКПО се въвеждат следните видове данъчно облагане:

- Облагане с допълнителен данък, което бива първично облагане с допълнителен данък на предприятията майки и вторично облагане с допълнителен данък;
- Облагане с национален допълнителен данък.

Облагането с допълнителен данък (първично и вторично облагане) е основният механизъм на директивата и правилата на ОИСР, посредством който се въвежда минималният глобален корпоративен данък. Облагането с национален допълнителен данък е опция, от която България се е възползвала, за да съхрани фискалния си интерес и практически да получава новия допълнителен данък от съставните образувания, които са данъчно задължени лица по ЗКПО.

АЕЦ Козлодуй – Нови Мощности ЕАД е в обхвата на задължените лица за допълнителния корпоративен данък, но е в процес на анализ и оценка на влиянието от измененията в ЗКПО. Ръководството на дружеството очаква да бъде засегнато от промените в ЗКПО, свързани с определянето на допълнителен корпоративен данък по новите правила съгласно Модела на правила по Втори стълб и е в процес на анализ и оценка на влиянието и количествените ефекти от промените в ЗКПО.

Дружество е част от група БЕХ, която отговаря на условията за приходи над 750 млн. евро и следователно то подлежи на облагане с допълнителен национален данък. Дружеството и група БЕХ са в процес на анализ на новите изисквания, издадени от Организацията за икономически сътрудничество и развитие (ОИСР) и приети от националните правителства. Поради това Дружеството е приложило изключението за признаването на отсрочени данъчни активи и пасиви, свързани с данъците върху дохода от втори стълб (параграф 4А от МСС 12), и за оповестяването на информация за тях в годишния финансов отчет за 2023 г.

#### 7. Други нефинансови вземания

	31 декември 2023	31 декември 2022
	хиляд. лв.	хиляд. лв.
ДАС за възстановяване	298	7
Предплатени разходи	2	3
Други вземания	2	1
	<b>302</b>	<b>11</b>

#### 8. Парични средства

	31 декември 2023	31 декември 2022
	хиляд. лв.	хиляд. лв.
Парични средства в брой	1	1
Парични средства в банки в български лева	1 506 137	4 987
<b>Пари и парични еквиваленти в отчета за паричните потоци</b>	<b>1 506 138</b>	<b>4 988</b>
Обезценка на парични средства	(6 488)	(15)
<b>Парични средства в отчета за финансовото състояние</b>	<b>1 499 650</b>	<b>4 973</b>

Дружеството няма блокирани пари и парични еквиваленти към 31 декември 2023 г.

Изменението в размера на коректива за очаквани кредитни загуби на паричните средства може да бъде представено по следния начин:

	2023	2022
	хиляд. лв.	хиляд. лв.
Салдо към 1 януари	15	13
Възстановена обезценка на парични средства	(2)	(2)
Начислена обезценка на парични средства	6 475	4
<b>Салдо към 31 декември</b>	<b>6 488</b>	<b>15</b>

#### 9. Акционерен капитал

Регистрираният капитал на Дружеството е 1 516 800 000 лв., разделен на 151 680 000 броя обикновени поименни акции с право на глас и номинална стойност в размер на 10 лв. всяка една. Всички акции са с право на получаване на дивидент и ликвидационен дял и представляват един глас от общото събрание на Дружеството.

С оглед осигуряване на достатъчен финансов ресурс за изпълнение на инвестиционните дейности на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД и преодоляване на състоянието по чл. 252, ал. 1, т. 5 от Търговския закон, с решение, обективизирано в Протокол №28/18.11.2020 г., от заседание на СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, е извършено едновременно намаляване и увеличаване на капитала на Дружеството, на основание чл. 15, ал. 4 и чл.20, ал. 2, т. 2 от Устава на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД във връзка с чл. 203, ал. 1 и чл. 221, т. 2 от Търговския закон. Промяната във вписания капитал е извършена, като

първоначално, капиталът е намален от 14 000 000 (четирнадесет милиона) лева на 9 800 000 (девет милиона и осемстотин хиляди) лева, чрез обезсилване на 420 000 (четирстотин и двадесет хиляди) броя собствени обикновени поименни акции, всяка с номинална стойност от 10 лева, след тяхното придобиване на основание чл. 187а, ал. 1, т. 1 и т. 3 от Търговския закон, а впоследствие същият е увеличен от 9 800 000 (девет милиона и осемстотин хиляди) лева на 16 800 000 (шестнадесет милиона и осемстотин хиляди) лева, чрез издаване на нови 700 000 (седемстотин хиляди) броя обикновени поименни акции с право на глас, всяка с номинална стойност от 10 лева, постигнато от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

На 18.12.2023 г. 49-ото Народното събрание г. прие решение за предприемане на действия по изграждането на 7-ми и 8-ми блок на площадка № 2 на АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД с технология АР 1000 (обн., ДВ, бр. 105 от 2023 г.), с което възложи на министъра на енергетиката, в качеството му на упражняващ правата на едноличния собственик на капитала на „Българския енергиен холдинг“ ЕАД, да предприеме действия за увеличение на капитала на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с парична вноска в размер на до 1 500 000 хил. лв. с-цел увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД в същия размер.

В съответствие с взетото парламентарно решение, едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, взе решение, обективизирано в 33.1.1. от Протокол №33/22.12.2023 г., за увеличаване на капитала на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с 1 500 000 000 лв., чрез издаване на нови 150 000 000 бр. обикновени поименни акции с право на глас всяка с номинална стойност 10 (десет) лева. Промяна в акционерния капитал е извършена на основание чл. 192, ал. 1 от ТЗ и чл. 20, ал. 2, т. 2 от Устава на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД с инвестиционна цел – изграждане на 7 и 8 блок на утвърдената от АЯР площадка № 2. Новоиздадените поименни акции са изцяло постигнати от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

Решението за увеличаване на капитала е вписано в Търговски регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) на 04.01.2024 г.

	2023	2022
	Брой акции	Брой акции
Брой издадени и напълно платени акции:		
В началото на годината	1 680 000	1 680 000
Увеличение	150 000 000	-
В края на годината	151 680 000	1 680 000
<b>Общ брой акции, оторизирани в края на годината</b>	<b>151 680 000</b>	<b>1 680 000</b>

Едноличен собственик на капитала е „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД.

#### 10. Търговски и други задължения

	31 декември 2023	31 декември 2022
	хил. лв.	хил. лв.
<b>Нетекущи:</b>		
Приходи за бъдещи периоди	4 542	-
<b>Текущи:</b>		
Приходи за бъдещи периоди	85	-
Задължения към персонала за неползван отпуск	24	19
Задължения за осигуровки	5	4
Други	2	3
	<b>116</b>	<b>26</b>

Приходите за бъдещи периоди представляват непарични безвъзмездни средства във връзка с получено дарение на административна сграда от едноличния собственик. Дарените имоти са оценени по справедлива стойност, като им е определен полезен живот в съответствие със счетоводната политика на Дружеството за активи от категория Имоти. Приходите от финансиране се признават на систематична база през отчетните периоди, базирана на амортизацията на актива. Разходите за амортизация за 2023 г. за безвъзмездно придобитите активи възлизат на 224 хил. лв., която сума е призната като текущ приход от финансиране в отчета за печалбата или загубата за периода.

### 11. Разходи за материали

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Канцеларски материали и консумативи	(3)	(11)
Гориво	(2)	(5)
Други	(3)	(12)
	<b>(8)</b>	<b>(28)</b>

### 12. Разходи за външни услуги

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Наеми	(24)	(23)
Граждански договори	(34)	(14)
Съобщителни услуги	(3)	(1)
Топлоенергия	(4)	(4)
Други	(16)	(37)
	<b>(81)</b>	<b>(79)</b>

Дружеството наема офис сграда и автомобил по договори с очакван срок от 12 месеца. Дружеството е избрало да не признава задължение по лизингови договори, ако те са краткосрочни (лизинги с очакван срок от 12 месеца или по-малко). Съгласно договора за лизинг на офис сградата, Дружеството трябва да поддържа наетите имоти в добро състояние и да върне имотите в първоначалното им състояние след изтичане на лизинговия договор. Поради предстоящи капитални ремонтни дейности по наетия офис от наемодателя за Дружеството съществува несигурност за подписване на дългосрочен договор. Плащания направени по тези лизингови договори се признават като разход по линейния метод.

### 13. Разходи за персонала

Разходите за възнаграждения на персонала включват:

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за заплати	(480)	(450)
Разходи за социални осигуровки	(59)	(57)
Разходи за неизползвани отпуски	(6)	(1)
Ваучери	(31)	(29)
Разходи за персонала	<b>(576)</b>	<b>(537)</b>

**14. Загуба от обезценка на финансови активи, нетно**

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Възстановена обезценка на парични средства	2	4
Начислена обезценка на парични средства	(6 475)	(6)
	<b>(6 473)</b>	<b>(2)</b>

**15. Други разходи**

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Командировки	(7)	(37)
Представителни разходи	(11)	(20)
Други	(11)	(5)
	<b>(29)</b>	<b>(62)</b>

**16. Финансови приходи и разходи**

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Приходи от лихви	7	1
<b>Общо финансови приходи</b>	<b>7</b>	<b>1</b>

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Разходи за лихви по получен заем	(193)	-
Банкови такси и комисионни	(8)	(14)
<b>Общо финансови разходи</b>	<b>(201)</b>	<b>(14)</b>

**17. Разход за данък върху дохода**

Не са отчетени разходи за данъци, базирани на приложимата данъчна ставка за България в размер на 10 % (2022 г.: 10 %), тъй като не са действително признати данъчни разходи в печалбата или загубата. Дружеството е реализирало отрицателен финансов резултат, но не са признати отсрочени данъчни активи.

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Загуба преди данъчно облагане	(7 202)	(744)
Данъчна ставка	10%	10%
<b>Очакван разход за данъци върху дохода</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Данъчен ефект от:		
Увеличения на финансовия резултат за данъчни цели	(648)	(5)
Намаления на финансовия резултат за данъчни цели	463	11
<b>Текущ разход от данъци върху дохода</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Отсрочени данъчни приходи:</b>		
Възникване на временни разлики	185	-
<b>Приходи от данъци върху дохода</b>	<b>185</b>	<b>-</b>

Пояснение 7 предоставя информация за отсрочените данъчни активи и пасиви.

#### **18. Сделки със свързани лица**

Дружеството оповестява следните свързани лица:

**Собственик на капитала на Дружеството, упражняващ контрол /Дружество-майка/**

„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД

**Контролиращо лице /лице, което упражнява контрол върху Дружеството и е различно от Дружеството-майка/**

„Български Енергиен Холдинг“ ЕАД

**Собственик на капитала или контролиращо лице на Дружеството-майка или контролиращото лице**

Българската държава чрез Министъра на Енергетиката

**Дружества, които са под общ съвместен контрол с Дружеството (предприятия в група)**

Национална Електрическа Компания ЕАД, ТЕЦ Марица Изток 2 ЕАД, Мини Марица - Изток ЕАД, Булгаргаз ЕАД, Булгартрансгаз ЕАД, Електроенергиен Системен Оператор ЕАД, Булгартел ЕАД, Минпроект ЕАД, Национален Енергиен Оператор ЕАД, ВЕЦ Козлодуй ЕАД, Интерприборсервиз ООД (в несъстоятелност), АЕЦ Сервиз ЕООД, АЕЦ Строителен надзор ЕООД, ПФК Берое-Стара Загора ЕАД (до 10.03.2022 година), Булгартел-Скопие ДООЕЛ, Енергиен оператор по измерване и информационни технологии ЕАД (в ликвидация), Българска независима енергийна борса ЕАД до 15.02.2018 г., Енергийна инвестиционна компания ЕАД до 26.04.2018 г.

**Асоциирани и съвместни предприятия за 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,

**Ключов ръководен персонал на Дружеството към 31.12.2023г.:**

Георги Киров Кирков – Председател на СД

Ивайло Мариянов Иванов – Член на СД

Валентин Серафимов Илиев – Изпълнителен член (директор)

**Ключов ръководен персонал на Дружеството-майка към 31.12.2023г.:**

Илия Тодоров Илиев – Председател на СД

Георги Киров Кирков – Член на СД

Ива Едуард Николова – Член на СД

Валентин Алексиев Николов – Изпълнителен член (директор)

Свилена Николова Николова- член на СД

По-долу са оповестени сделки и сделки със свързани лица. Ако не е изрично упоменато, транзакциите със свързани лица не са извършвани при специални условия и не са предоставяни или получавани никакви гаранции.

**18.1. Сделки с едноличния собственик**

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
Покупка на активи	1	68
Покупка на стоки	2	-
Покупка на услуги	18	23
Получени заеми	10 000	-
Увеличение на капитал	1 500 000	-
Дарение на сгради и земя	4 851	-
Разходи за лихви по получен заем	193	-

**18.2. Сделки с ключов управленски персонал**

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

	2023	2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Краткосрочни възнаграждения</b>		
Заплати, включително бонуси	(128)	(151)
Разходи за социални осигуровки	(2)	(7)
Социални разходи	(7)	(3)
Служебни автомобили	-	(4)
<b>Общо краткосрочни възнаграждения</b>	<b>(137)</b>	<b>(165)</b>

**19. Разчети със свързани лица в края на годината**

	31 декември 2023	31 декември 2022
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Нетекущи задължения към едноличния собственик:</b>		
Получен заем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	10 000	-
	<b>10 000</b>	<b>-</b>
<b>Текущи задължения към едноличния собственик:</b>		
Депозит за наем, получен от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	1	1
Задължения за лихви по получен заем	193	-
	<b>194</b>	<b>1</b>
	<b>31 декември 2023</b>	<b>31 декември 2022</b>
	ХИЛ. ЛВ.	ХИЛ. ЛВ.
<b>Текущи вземания от едноличния собственик:</b>		
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	1	1
	<b>1</b>	<b>1</b>

С протокол № 55-2023/17.08.2023 г. на Съвета на директорите на БЕХ ЕАД и протокол № 20/10.08.2023 г. на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е взето решение за сключване на договор за заем между „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД в качеството му на заемодател и „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности“ ЕАД в качеството му на заемополучател;

- размер на заема – 16 000 хил. лв., разделени на два транша- на 01.09.2023 г.-10 000 хил. лв. и 6 000 хил. лв. на 01.01.2024 г.;
- срок на погасяване 01.09.2032 г. като изплащането на главницата, в едно с капитализираната лихва става дължима след 01.09.2026 г.;
- договорена годишна лихва – 5,7 % , като при забава същата е в размер на ОАП към момента на плащане на дължимата погасителна вноска плюс 10% надбавка;

Към 31.12.2023 г. „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности” ЕАД дължи предоставената главница по първия транш от 10 000 хил. лв., в едно с капитализирани лихви в размер на 193 хил. лв.

Възползвайки се от клаузите по договора, касаещи предварително погасяване, на 02.02.2024 г. „АЕЦ Козлодуй- Нови мощности” ЕАД е извършило пълно погасяване на кредита, в едно с дължимите към момента на плащане лихви.

## 20. Условни активи и условни пасиви

През периода не са предявени гаранционни и правни искиове от или към Дружеството.

## 21. Поети ангажименти

Поетите ангажименти на Дружеството са във връзка с развитието на проекта така, както са оповестени в приложение 6 към финансовия отчет.

## 22. Безналични сделки

През представените отчетни периоди Дружеството не е осъществявало инвестиционни или финансови сделки, при които не са използвани пари или парични еквиваленти и които не са отразени в отчета за паричните потоци с изключение на безвъзмездно придобитото финансиране за земя и сграда, както е оповестено в пояснение 5 към финансовия отчет.

## 23. Категории финансови активи и пасиви

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

	Пояснение	31 декември 2023 хил. лв.	31 декември 2022 хил. лв.
<b>Финансови активи</b>			
Дългови инструменти, оценявани по амортизирана стойност:			
Вземания от свързани лица	19	1	1
Пари и парични еквиваленти	8	1 499 650	4 973
		<b>1 499 651</b>	<b>4 974</b>
<b>Финансови пасиви</b>			
Финансови пасиви, отчитани по амортизирана стойност:			
Задължения към свързани лица:	19		
Депозит за наем от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД		1	1
Предоставен заем от “АЕЦ Козлодуй” ЕАД		10 000	-
Лихви по предоставеният заем.		193	-
		<b>10 194</b>	<b>1</b>

Вижте Пояснение 4.8 за информацията относно счетоводната политика за всяка категория финансови инструменти. Описание на политиката и целите за управление на риска на Дружеството относно финансовите инструменти е представено в Пояснение 24.

## 24. Рискове, свързани с финансовите инструменти

### Цели и политика на ръководството по отношение управление на риска

Дружеството е изложено на различни видове рискове по отношение на финансовите си инструменти. За повече информация относно финансовите активи и пасиви по категории на Дружеството вижте Пояснение 23. Най-значимите финансови рискове, на които е изложено Дружеството са пазарен риск, кредитен риск и ликвиден риск.

Управлението на риска на Дружеството се осъществява от централната администрация на Дружеството в сътрудничество със Съвета на директорите. Приоритет на ръководството е да осигури краткосрочните и средносрочни парични потоци, като намали излагането си на финансови пазари.

Най-съществените финансови рискове, на които е изложено Дружеството, са описани по-долу.

### Анализ на пазарния риск

#### *Валутен риск*

По-голямата част от сделките на Дружеството се осъществяват в български лева. Чуждестранните транзакции на Дружеството са деноминирани в евро, но те не водят до излагане на валутен риск, тъй като еврото е фиксирано към българския лев в резултат на въведения Валутен борд от 1997 г. по курс 1:1.95583.

#### *Лихвен риск*

Политиката на Дружеството е насочена към управление и намаляване на съществуващия лихвен риск при дългосрочно финансиране.

Дружеството е получило заем от едноличния собственик с фиксиран лихвен процент в размер на 5.7% плюс надбавка 2.5%. Дружеството не е изложено на съществен лихвен риск.

### Анализ на кредитния риск

Кредитният риск представлява рискът даден контрагент да не заплати задължението си към Дружеството. Излагането на Дружеството на кредитен риск е ограничено до размера на балансовата стойност на финансовите активи, признати в края на отчетния период, както е посочено по-долу:

	31 декември 2023	31 декември 2022
	хил. лв.	хил. лв.
Групи финансови активи – балансови стойности:		
Вземания от свързани лица	1	1
Пари и парични еквиваленти	1 499 650	4 973
<b>Балансова стойност</b>	<b>1 499 651</b>	<b>4 974</b>

Дружеството не е изложено на кредитен риск по отношение на свои вземания.

Изложеността е по отношение на парични средства, които към 31.12.2023 г. са в значителен размер вследствие на увеличението на капитала. Паричните средства са депозирани в търговски банки с добър кредитен рейтинг, който е взет предвид при изчисляването на очакваните кредитни загуби към 31.12.2023 г.

Банка	Кредитен Рейтинг
Банка 1	Ba2
Банка 2	A3
Банка 3	B2
Банка 4	Baa3

Дружеството не е предоставяло финансовите си активи като обезпечение по други сделки.

#### Анализ на ликвидния риск

Ликвидният риск представлява рискът Дружеството да не може да погаси своите задължения. Дружеството посреща нуждите си от ликвидни средства, като внимателно следи входящите и изходящи парични потоци, възникващи в хода на оперативната дейност. Нуждите от ликвидни средства се следят за различни времеви периоди - ежедневно и ежеседмично, както и на базата на 30-дневни прогнози. Нуждите от ликвидни средства в дългосрочен план - за периоди от 180 и 360 дни, се определят месечно.

Дружеството държи пари в брой и по банкови сметки, за да посреща ликвидните си нужди за периоди до 30 дни. Средства за дългосрочните ликвидни нужди се осигуряват чрез емисия на акции.

#### Финансовите активи като средство за управление на ликвидния риск

При оценяването и управлението на ликвидния риск Дружеството отчита очакваните парични потоци от финансови инструменти, по-специално наличните парични средства. Наличните парични ресурси надвишават значително текущите нужди от изходящ паричен поток.

#### 25. 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;
- да осигури адекватна рентабилност за едноличния собственик.

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

Дружеството определя капитала на основата на балансовата стойност на собствения капитал, представен в отчета за финансовото състояние.

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

	31 декември 2023	31 декември 2022
	хил. лв.	хил. лв.
Собствен капитал	1,508,477	15,494
Общо активи	1,523,329	15,521
<b>Съотношение на собствен капитал към общо активи</b>	<b>99,03%</b>	<b>99,83%</b>

Дружеството управлява структурата на капитала и прави необходимите корекции в съответствие с промените в икономическата обстановка и рисковите характеристики на съответните активи. За да поддържа или коригира капиталовата структура, Дружеството може да намали или увеличи акционерния капитал по решение на едноличния собственик.

Дружеството няма външно наложени изисквания за капитала.

#### 26. Събития след края на отчетния период

- С решение, обективизирано в т. 35.1.1. от Протокол №35/28.12.2023 г., на едноличният собственик на капитала – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е внесена промяна в състава на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, съгласно която като членове на СД са освободени Георги Кирков, Ивайло Иванов и Валентин Илиев, а за новия 5 членен състав членове на СД са избрани „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД- чрез Валентин Николов, Петьо Иванов, Свилен Спасов, Янко Джинков и Алекс Нестор. За изпълнителен директор и изпълнителен член на СД на Дружеството е избран Петьо Ангелов Иванов. Новите членове на СД са избрани с мандат от три години, считано от вписване в ТРРЮЛЦ на решението на едноличния собственик на капитала за промяна на състава на СД. Решението е вписано в ТРРЮЛНЦ на 12.01.2024 г.

• Предприети са действия по изпълнение на прието Решение на Народното събрание от 18.12.2023 г. (обн. в ДВ бр.105/2023 г.) относно изграждане на 7-ми и 8-ми блок на площадка №2 на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД с технология AP-1000 и по-конкретно за изпълнение на позиция №6 от индикативния график по Приложение №1 към цитираното решение на Народното събрание, а именно провеждането на процедура по преквалификация във връзка с изграждане на 7-и и 8-и блок на площадка № 2 на атомната ни централа с технология AP-1000.

Въз основа на Заповед на изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, комисия извърши преквалификация на кандидатите заявили интерес в рамките на процедурата за определяне на кратка листа на потенциални строителни фирми за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000® (накратко „процедурата“). След извършена проверка по отношение на всеки кандидат за наличие на изискуем инженерно-технически и строителен опит и експертиза; икономически и финансов капацитет и наличие на всички изискуеми документи подадени, оформени и попълнени, съгласно изискванията посочени в Обява за изразяване на интерес, комисията предложи за кратка листа на потенциални строителни фирми (кандидати) за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000®, съставена на принципа „минава/не минава“ („pass/fail“): Hyundai Engineering & Construction Co.,Ltd.

• На 19.02.2024 г., на основание чл. 95, ал. 1 от Закона за опазване на околната среда и чл. 4, ал. 1 от Наредбата за условията и реда за извършване на оценка на въздействието върху околната среда, „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД обяви инвестиционно предложение за „Изграждане на блок 8 на АЕЦ „Козлодуй“, което бе публикувано в средствата за масово осведомяване.

• В изпълнение на взетото на 23 февруари 2024 г. решение на 49-ото Народно събрание за провеждане на преговори с потенциален строител, включен в кратката листа на потенциални строители за инженеринг, строителство, доставка и въвеждане в експлоатация на ядрена централа на одобрената площадка в Козлодуй, с технология AP1000 (обн. ДВ бр. 17/2024 г.), комисия, назначена със заповед на изпълнителния директор на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД, изготви детайлен въпросник до потенциалния строител (Hyundai Engineering & Construction Co., Ltd.), съставен на базата на основните изисквания към изпълнението на проект за изграждане на два енергоблока на площадката на АЕЦ „Козлодуй“ с технология AP1000.

• В изпълнение на Решение на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, обективизирано в т.І.1 от Протокол №5-2024/22.02.2024 г., за промяна на Организационно-управленската структура на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, за която е получено предварително разрешение от СД на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, обективизирано в решение по т.12.1.1. от Протокол №12/27.02.2024 г., съгласувано с решение на СД на „Български енергиен холдинг“ ЕАД, обективизирано в т.ІІ.7.1. от Протокол №22-2024/29.02.2024 г., на основание т.3, т.4, т.8, т.11 от Правилника за устройството и дейността на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, е въведена нова Организационно-управленска структура на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД.

• В изпълнение на Решение на Съвета на директорите (СД) на „АЕЦ Козлодуй - Нови мощности“ ЕАД, обективизирано в т.І.1 от Протокол №16-2024/12.04.2024 г., по доклад №СД-30/12.04.2024 год. относно: „Промяна в състава на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй – Нови мощности“ ЕАД“, Съветът на директорите на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД освобождава като член на Съвета на директорите на „АЕЦ Козлодуй –Нови мощности“ ЕАД, без освобождаване от отговорност Свилен Апостолов Спасов и назначава новоизбрания член на Съвета на директорите на Георги Георгиев Добрев.

• На 01.02.2024 г. получения от едноличния собственик заем е погасен в едно с начислените лихви. Не са настъпили други значителни и/или съществени събития, влияещи върху резултатите или засягащи дейността на Дружеството, чието оповестяване би повлияло върху честното и достоверно представяне на финансовия отчет.

## 27. Одобрение на финансовия отчет

Финансовият отчет към 31 декември 2023 г. (включително сравнителната информация) е одобрен и приет от Съвета на директорите на 13 май 2024 г.