

АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»



**Окрема фінансова звітність  
АТ «НАЕК «Енергоатом»  
згідно з МСФЗ за 2025 рік  
разом зі Звітом незалежного аудитора**



**ЗМІСТ**

**Стор.**

<b>Звіт незалежного аудитора</b> .....	<b>I - XII</b>
<b>Баланс (Звіт про фінансовий стан)</b> .....	<b>1</b>
<b>Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)</b> .....	<b>3</b>
<b>Звіт про рух грошових коштів</b> .....	<b>4</b>
<b>Звіт про зміни у власному капіталі</b> .....	<b>5</b>
<b>Примітки до окремої фінансової звітності АТ «НАЕК «Енергоатом» за 2025 рік</b> .....	<b>6</b>
1. Загальні відомості .....	6
1.1 Організаційна структура та діяльність .....	6
1.2 Дочірнє підприємство .....	7
1.3 Умови здійснення діяльності в Україні .....	7
1.4 Затвердження фінансової звітності .....	11
2. Основа складання фінансової звітності .....	11
2.1 Підтвердження відповідності .....	11
2.2 Основа оцінки .....	12
2.3 Звітний період .....	12
2.4 Функціональна валюта та валюта подання звітності .....	12
2.5 Безперервність діяльності .....	12
2.6 Відповідальність керівництва .....	16
2.7 Використання суджень та оцінок .....	16
3. Облікова політика .....	20
3.1 Основні принципи облікової політики .....	20
3.2 Зміни в обліковій політиці .....	31
4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації .....	32
4.1 Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, що повинні застосовуватись товариством .....	32
4.2 МСФЗ та інтерпретації, що не набули чинності .....	32
5. виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності .....	33
6. Необоротні активи .....	33
6.1 Основні засоби .....	33
6.2 Нематеріальні активи .....	37
6.3 Оцінка суми очікуваного відшкодування основних засобів, незавершених капітальних інвестицій та нематеріальних активів.....	39
6.4 Інвестиційна нерухомість .....	40
6.5 Довгострокові фінансові інвестиції .....	40
6.6 Довгострокова дебіторська заборгованість .....	40
6.7 Інші необоротні активи .....	41
7. Запаси .....	43
8. Дебіторська заборгованість .....	44
8.1 Торговельна дебіторська заборгованість .....	44
8.2 Аванси видані .....	46
8.3 Інша поточна дебіторська заборгованість .....	46
9. Грошові кошти та їх еквіваленти .....	46
9.1 Інші надходження в результаті операційної діяльності.....	47
9.2 Інші витрачання в результаті операційної діяльності .....	47
9.3 Інші надходження в результаті інвестиційної діяльності.....	47
9.4 Окремі витрачання в результаті інвестиційної діяльності .....	47
9.5 Інші надходження в результаті фінансової діяльності.....	48
9.6 Інші витрачання в результаті фінансової діяльності.....	48
10. Інші оборотні активи .....	48
11. Необоротні активи, утримувані для продажу .....	48
12. Власний капітал .....	49
12.1 Статутний капітал .....	49
12.2 Капітал у дооцінках .....	49
12.3 Додатковий капітал.....	49
12.4 Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) .....	49

12.5	Дивіденди .....	50
13.	Зобов'язання, кредити та позики .....	51
13.1	Кредити, позики та інші зобов'язання, обумовлені фінансовою діяльністю .....	51
13.2	Відкладений дохід .....	55
13.3	Поточні зобов'язання .....	56
14.	Забезпечення .....	57
15.	Платежі в бюджет та до Пенсійного фонду .....	63
16.	Доходи та витрати, сукупний дохід .....	64
16.1	Дохід від реалізації продукції.....	64
16.2	Собівартість реалізованої продукції .....	66
16.3	Адміністративні витрати.....	67
16.4	Витрати на збут та ПСО .....	67
16.5	Інші операційні доходи та витрати.....	68
16.6	Інші фінансові доходи та витрати .....	69
16.7	Інші доходи та витрати.....	69
16.8	Податок на прибуток .....	70
16.9	Визнані та невизнані податкові активи та зобов'язання .....	71
17.	Інформація щодо пов'язаних осіб .....	71
18.	Оренда .....	75
19.	Справедлива вартість фінансових інструментів .....	77
20.	Ризики .....	79
21.	Непередбачені зобов'язання .....	84
22.	Події після дати балансу .....	89

## ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Наглядовій раді

Акціонерам Акціонерного товариства  
«Національна атомна енергогенеруюча компанія» «ЕНЕРГОАТОМ»

## ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

### Думка із застереженням

Ми провели аудит окремої фінансової звітності Акціонерного товариства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – Товариство або АТ «НАЕК «Енергоатом»), що складається з звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2025 р., звіту про сукупний дохід, звіту про рух грошових коштів та звіту про зміни у власному капіталі за рік, що закінчився зазначеною датою, і приміток до окремої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, за винятком впливу або можливого впливу питань, описаних в розділі «Основа для думки із застереженням» нашого звіту, окрема фінансова звітність, що додається, відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства на 31 грудня 2025 р., його фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та відповідає вимогам законодавства з питань її складання.

### Основа для думки із застереженням

#### Облік активів та зобов'язань, що відносяться до Запорозької атомної електростанції та активів на тимчасово окупованій території

У березні 2022 року внаслідок ведення воєнних дій на території України було окуповано Запорізьку атомну електростанцію (далі – «ЗАЕС» або «станція») (Примітка 1.2). З вересня 2022 року станція не здійснює виробництво електричної енергії. Територія станції перебуває під контролем російських збройних формувань, що призвело до повної втрати доступу Товариства до об'єкта та, відповідно, до відсутності можливості отримувати економічні вигоди від цих активів.

Унаслідок відсутності доступу Товариство не має можливості здійснити оцінку технічного стану активів, перевірити їх наявність та підтвердити припущення, використані для бухгалтерських оцінок. Як розкрито у Примітці 2.7, Товариство не проводило переоцінку основних засобів ЗАЕС відповідно до МСБО 16 «Основні засоби» та не здійснювало тестування цих активів на знецінення на звітні дати 31 грудня 2024 та 31 грудня 2025 року відповідно до МСБО 36 «Знецінення активів». Крім того, Товариством не було здійснено оцінку запасів на відповідні дати згідно з вимогами МСБО 2 «Запаси».

Ми не мали можливості виконати необхідні аудиторські процедури для отримання достатніх та прийнятних аудиторських доказів щодо оцінки та існування активів ЗАЕС, відображених в звіті про фінансовий стан Товариства на 31 грудня 2025 та 31 грудня 2024 років, а саме:

- основних засобів балансовою вартістю 44 932 697 тис. грн. та 48 163 624 тис. грн. відповідно;
- незавершеного капітального будівництва балансовою вартістю 2 056 802 тис. грн. на обидві звітні дати;

- запасів балансовою вартістю 6 499 063 тис. грн. та 9 045 987 тис. грн. відповідно;
- інших необоротних активів у сумі 440 263 тис. грн. на обидві звітні дати.

Додатково, інші необоротні активи Товариства вартістю 54 350 тис. грн, розташовані на інших тимчасово окупованих територіях (Примітка 2.5), також перебувають поза контролем Товариства, що унеможлиблює проведення процедур щодо підтвердження їх існування та оцінки. Ми не можемо встановити, чи були б необхідні коригування щодо цих активів.

Крім того, через зазначені обставини ми не мали можливості отримати достатні та прийнятні аудиторські докази щодо забезпечень, пов'язаних із діяльністю ЗАЕС, балансовою вартістю 17 246 351 тис. грн. та 12 218 470 тис. грн. станом на 31 грудня 2025 та 31 грудня 2024 років відповідно. Ми не можемо визначити, чи потребували б зазначені забезпечення коригування у випадку доступу до відповідної інформації щодо стану активів, технічних даних необхідних для їх розрахунку відповідно до вимог МСБО 37 «*Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи*».

Відповідно, ми не можемо визначити загальний вплив зазначених обмежень на звіт про фінансовий стан Товариства станом на 31 грудня 2024 та 31 грудня 2025 років, а також на звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) та звіт про зміни у власному капіталі за роки, що закінчилися відповідно 31 грудня 2024 та 31 грудня 2025 років.

#### **Забезпечення витрат на поведження з відпрацьованим паливом**

Станом на 31 грудня 2025 року та 31 грудня 2024 року Товариство нарахувало забезпечення витрат на поведження з відпрацьованим паливом у сумі 9 332 156 тис. грн. та 6 492 915 тис. грн. відповідно. Ці суми були розраховані на основі дисконтованих очікуваних виплат на утримання власних сховищ відпрацьованого ядерного палива Товариства. МСБО 37 «*Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи*» вимагає, щоб забезпечення оцінювалось як найкраща оцінка видатків, необхідних для погашення існуючого зобов'язання, та відображало обґрунтовану суму оплати для погашення зобов'язання або його передачі третій стороні. Нараховане забезпечення не враховує інші витрати, а саме, витрати на придбання контейнерів, необхідних для забезпечення зберігання відпрацьованого ядерного палива, крім витрат на утримання власних сховищ відпрацьованого ядерного палива Товариства. Оскільки при розрахунку цих забезпечень були враховані не всі витрати, які мають бути понесені на поведження з відпрацьованим ядерним паливом, це, на нашу думку, не відповідає вимогам МСБО 37. Таким чином, суми забезпечення витрат на поведження з відпрацьованим паливом станом на 31 грудня 2025 та 2024 років суттєво занижені з відповідним впливом на собівартість реалізованої продукції та фінансові витрати у звіті про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за роки, що закінчилися 31 грудня 2025 року та 31 грудня 2024 року.

Оскільки Товариство не здійснило повного та обґрунтованого розрахунку суми забезпечення відповідно до вимог МСБО 37, ми не можемо достовірно визначити величину необхідних коригувань щодо забезпечення та відповідного впливу на фінансову звітність за 2025 та 2024 роки.

#### **Нарахування резерву очікуваних кредитних збитків на торговельну дебіторську заборгованість та знецінення авансів виданих**

Станом на звітну дату, всупереч вимогам облікової політики та МСФЗ 9 «*Фінансові інструменти*», Товариство не здійснювало нарахування резерву очікуваних кредитних збитків за торговельною дебіторською заборгованістю, посилаючись на відсутність затвердженого фінансового плану (Примітка 7.1). Відповідно до МСФЗ 9, очікувані кредитні збитки повинні оцінюватися незалежно від наявності або відсутності бюджетних чи фінансових планів, з використанням обґрунтованої, доступної та релевантної інформації, що відображає як минулі дані, так і поточні та прогнозні фактори.

Унаслідок не нарахування резерву торговельна дебіторська заборгованість завищена за нашою оцінкою на 837 352 тис. грн.

Крім того, аванс, виданий одному контрагенту на суму 1 424 656 тис. грн., за яким відсутній рух більше одного року та відсутні докази отримання товарів або послуг у майбутньому, не був зменшений до відшкодовуваної вартості відповідно до вимог МСБО 1 «Подання фінансової звітності», Концептуальної основи фінансової звітності, а також облікової політики Товариства.

Таким чином, сукупне завищення активів може становити до 2 262 008 тис. грн. Внаслідок цього витрати, пов'язані з очікуваними кредитними збитками та знеціненням, є заниженими на цю суму, а також завищені відстрочене податкове зобов'язання на 407 161 тис. грн. та витрати з податку на прибуток. В результаті описаного порушення чистий прибуток звітного року завищений на 1 854 847 тис. грн.

Ми провели аудит відповідно до вимог Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» і Міжнародних стандартів аудиту (МСА) Міжнародної федерації бухгалтерів. Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності» цього звіту. Ми є незалежними по відношенню до Товариства згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту окремої фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ.

Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

### **Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності – вплив війни**

Ми звертаємо увагу на Примітку 2.5 «Безперервність діяльності», в якій описано, що діяльність Товариства знаходиться під суттєвим військовою агресією російської федерації проти України, що продовжується на дату затвердження окремої фінансової звітності і звіту незалежного аудитора та існує суттєва невизначеність щодо подальшого розвитку війни та щодо її тривалості, яка може поставити під сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

### **Ключові питання аудиту**

Ключові питання аудиту – це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту окремої фінансової звітності за поточний період. Викладені питання розглядалися у контексті нашого аудиту окремої фінансової звітності в цілому та враховувалися при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

Додатково до питань, описаних у розділі «Основа для думки із застереженням» та в розділі «Суттєва невизначеність щодо безперервності діяльності», ми визначили, що описані нижче питання є ключовими питаннями аудиту, які слід відобразити в нашому звіті:

---

#### **А. Визнання забезпечень на зняття з експлуатації атомних енергоблоків**

Дивіться Примітки 2.7 та 14 окремої фінансової звітності.

---

##### **Ключові питання аудиту**

Відповідно до Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» від 08.02.1995 № 39/95-ВР, Товариство, як експлуатуюча організація — оператор ядерних установок, зобов'язане

##### **Опис аудиторських процедур**

Наші аудиторські процедури включали і не обмежувалися наступним:

- Ми вивчили та оцінили методичку Товариства щодо розрахунку забезпечень на предмет її відповідності вимогам МСБО 37. Це включало аналіз підходу до

забезпечити фінансування заходів зі зняття з експлуатації ядерних установок.

Товариство, як оператор атомних енергоблоків та сховищ відпрацьованого ядерного палива, визнало у звіті про фінансовий стан на 31 грудня 2025 та 2024 років забезпечення на зняття з експлуатації в сумі 21 306 074 тис. грн та 15 100 766 тис. грн відповідно (за винятком ЗАЕС), а також відповідні активи на відшкодування майбутніх витрат. Визнання здійснено відповідно до вимог МСБО 37.

Як зазначено в Примітці 14, забезпечення суттєво збільшилися у 2025 році у зв'язку зі зростанням оцінки майбутніх витрат (зокрема через перегляд прогнозу рівня інфляції) та збільшенням ставки дисконтування.

Розрахунок таких забезпечень потребує застосування значної кількості припущень і професійних суджень щодо довгострокових тенденцій, вартості ресурсів та ринкових умов. Внаслідок цього фактичні витрати на зняття з експлуатації можуть істотно відрізнятись від сум, визнаних у звіті про фінансовий стан, оскільки навіть незначні зміни ключових припущень можуть мати суттєвий вплив на оцінку зобов'язань.

визначення складу витрат, періоду їх понесення та порядку оновлення ключових припущень;

- Ми проаналізували та перевірили розрахунок забезпечень, зокрема оцінку ключових припущень, таких як ставка дисконту, довгострокова ставка інфляції (визначена на основі прогнозів EIU із застосуванням середньгеометричного значення), очікуваний період понесення витрат (період відстрочки). Ми виконали порівняння цих припущень із доступними ринковими даними, нашими незалежними очікуваннями та припущеннями, застосованими до інших аналогічних забезпечень;
- Ми оцінили достатність та точність розкриття інформації про забезпечення в окремій фінансовій звітності, зокрема відповідність розкриття вимогам МСБО 37 щодо характеру зобов'язання, невизначеностей та чутливості до змін ключових припущень.

## Б. Оцінка зобов'язань за пенсійними програмами з визначеними виплатами

Дивіться Примітки 2.7 та 14, 16.6 окремої фінансової звітності.

Ключові питання аудиту	Опис аудиторських процедур
<p>Товариство визнало зобов'язання (в окремій фінансовій звітності - забезпечення) за пенсійними програмами: з відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій у сумі 6 247 081 тис. грн. (2024: 5 883 401 тис. грн.) та одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію у сумі 2 966 852 тис. грн. (2024: 2 242 470 тис. грн.). Для визначення оцінки загальних пенсійних зобов'язань необхідний значний рівень припущень та суджень. Незначні зміни у ключових припущеннях (зокрема, ставки дисконту, збільшення індексу споживчих цін, рівень смертності та майбутніх темпів зростання заробітної плати) можуть суттєво вплинути на визнання суми зобов'язань. Також, через можливі помилки під час оцінки учасників пенсійної програми, такі як приєднання нових,</p>	<p>Наші аудиторські процедури включали і не обмежувалися наступним:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>▪ Ми оцінили компетентність, уміння та об'єктивність зовнішнього актуарія;</li> <li>▪ Ми проаналізували звіт незалежних актуаріїв та сформувавши висновок стосовно ключових актуарних припущень. Це передбачає порівняння припущень із наявними ринковими даними, нашими власними очікуваннями та іншими аналогічними припущеннями щодо пенсійних програм;</li> <li>▪ Ми порівняли суму зміни в забезпеченнях, яку визнано в окремій фінансовій звітності, зі звітом актуарія та перевірили бухгалтерські коригування, пов'язані з проведеннями зміни балансової вартості</li> </ul>

так і переміщення між категоріями (тобто між працюючими, непрацюючими у Товаристві на час розрахунку та пенсіонерами, потенційні ризики, пов'язані з даними стосовно ЗАЕС та переміщенням працівників в інші підрозділи), є можуть призвести до відхилень, якщо вони не є повними та точно включеними до розрахунку.

Будь-які неповноти або помилки у вихідних даних можуть призвести до суттєвих відхилень у сумі нарахованих зобов'язань.

зобов'язань та розрахунок відстроченого податку;

- Ми вибірково перевірили повноту списку учасників пенсійних програм у базі даних актуаріїв;
- Ми отримали перелік даних учасників пенсійних програм, що використовувались актуарієм у розрахунку, порівняли з інформацією, що надається товариством для розрахунку фактичних витрат за пенсійними виплатами за шкідливі умови праці та проаналізували систему для узгодження даних;
- Ми оцінили розкриття інформації в окремій фінансовій звітності щодо пенсійних зобов'язань.

## Інша інформація

Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за подання разом з окремою фінансовою звітністю іншої інформації, у складі Регулярної річної інформації емітента цінних паперів – відповідно до Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, а також особами, які надають забезпечення за такими цінними паперами, затвердженого рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 06.06.2023 № 608 (надалі - рішення № 608). Річна інформація емітента включає також Звіт керівництва (звіт про управління), підготовлений відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність».

Наша думка щодо окремої фінансової звітності не поширюється на таку іншу інформацію та ми не робимо висновку з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом окремої фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і окремою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи стосовно іншої інформації, отриманої до дати звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

На дату подання цього звіту Річна інформацію емітента цінних паперів (крім річної окремої фінансової звітності та звіту про корпоративне управління) ще не була підготовлена та не надана аудиторю. Ми очікуємо отримати таку інформацію після цієї дати. Після нашого ознайомлення зі змістом Регулярної річної інформації Товариства, як емітента цінних паперів, якщо ми дійдемо висновку, що така інформація містить суттєве викривлення, ми повідомимо інформацію про це питання тим, кого наділено найвищими повноваженнями, та розглянемо вплив цього питання на окрему фінансову звітність і необхідність подальших дій стосовно цього нашого звіту.

## Відповідальність управлінського персоналу та тих, кого наділено найвищими повноваженнями, за окрему фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання окремої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання окремої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні окремої фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариства.

### **Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності**

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що окремої фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо воно існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки; вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони можуть впливати на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї окремої фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення окремої фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;
- оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;
- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, робимо висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість Товариства продовжити безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у окремій фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Товариство припинити свою діяльність на безперервній основі;
- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст окремої фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує окрема фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання,

які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що були найбільш значущими під час аудиту окремої фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в нашому звіті аудитора, крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або коли за вкрай виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

## **ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ І НОРМАТИВНИХ АКТІВ**

Законодавчі та нормативні акти України встановлюють додаткові вимоги до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності та має обов'язково міститися в аудиторському звіті за результатами обов'язкового аудиту. Відповідальність стосовно такого звітування є додатковою до відповідальності аудитора, встановленої вимогами МСА.

## **Основна інформація про аудитора та обставини виконання аудиторського завдання**

Відповідно до вимог статті 14 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» надаємо основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності, що провів аудит та обставини виконання цього аудиторського завдання.

### **Основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності**

Повне найменування	Товариство з обмеженою відповідальністю «Кроу Ерфольг Україна»
Ідентифікаційний код юридичної особи	36694398
Місцезнаходження	01133, м. Київ, вул. Л. Первомайського, 7
Інформація про включення до Реєстру	Номер реєстрації в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 4316

### **Інша інформація про суб'єкта аудиторської діяльності та умови договору**

Ідентифікаційний код юридичної особи суб'єкта аудиторської діяльності	36694398
Вебсайт суб'єкта аудиторської діяльності	<a href="http://www.crowe.com.ua/croweaa">www.crowe.com.ua/croweaa</a> , <a href="http://croweerfolg.com.ua">croweerfolg.com.ua</a>
Дата та номер договору на проведення аудиту	Договір №32-015-01-25-02108 від 14.08 2025 року
Дата початку та дата закінчення проведення аудиту	Аудит проводився з 16.10.25 по 18.03.26
Обов'язковий аудит фінансової звітності (так / ні)	Так
Завдання з надання обґрунтованої впевненості (так / ні))	Так

### **Призначення аудитора та загальна тривалість виконання повноважень аудитора**

Ми були призначені аудитором Розпорядженням Кабінету Міністрів України (КМУ) від 08.10.2025 № 1108-р. Загальна тривалість виконання нами завдання з аудиту окремої фінансової звітності та фінансової звітності Товариства без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень становить три роки.

### **Підтвердження і запевнення у зв'язку з виконанням завдання з аудиту**

Ми підтверджуємо, що висловлена у цьому Звіті незалежного аудитора думка узгоджується з Додатковим звітом для Наглядової Ради АТ «НАЕК «Енергоатом», який надається нами за результатами проведеного аудиту.

Ми не надавали Товариству або контролюваним ним суб'єктам господарювання неаудиторські послуги, визначені статтею 6 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність». статтею 6 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність». Також, ми не надавали Товариству або його контролюваним суб'єктам господарювання інших послуг, за винятком послуг з обов'язкового аудиту та узгоджених процедур, пов'язаних із перевіркою фінансової інформації, необхідної для здійснення розрахунків відповідно до кредитних договорів Товариства.

Товариство з обмеженою відповідальністю «Кроу Ерфольг Україна» його власники, посадові особи ключовий партнер з аудиту та інші працівники є незалежними від Товариства, не брали участі у підготовці та прийнятті управлінських рішень Товариства в період, охоплений перевіреною окремою фінансовою звітністю, та в період надання послуг з аудиту такої окремої фінансової звітності.

### **Основні відомості про Товариство**

Повне найменування	Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Ідентифікаційний код юридичної особи	24584661
Місцезнаходження	01032, м. Київ, вул. Назарівська, 3
Відповідність визначенню підприємства суспільного інтересу	Так
Наявність контролю небанківської фінансової групи	Ні
Участь в небанківській фінансовій групі	Ні
Материнська компанія	Ні
- організаційно-правова форма	-
- місцезнаходження	-
Дочірня компанія	ТОВ «ЕА ТРЕЙД», 46031265 01054, м. Київ, вул. Бульварно-Кудрявська, б. 24

Статутний капітал Товариства відповідає розміру, який визначений в її установчих документах, та у відомостях Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань.

Товариство здійснило повне розкриття інформації про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності станом на 31 грудня 2025 року, відповідно до вимог Положення про форму та

зміст структури власності, затвердженого наказом Міністерства фінансів України від 19 березня 2021 року № 163.

### **Дослідження Звіту про корпоративне управління**

Відповідно до статті 127 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» та відповідно до вимог п. 43 рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 06.06.2023 № 608 (надалі – рішення № 608) емітент цінних паперів зобов'язаний залучити аудитора, який повинен перевірити інформацію, зазначену у звіті про корпоративне управління, та висловити свою думку щодо окремих його розділів. В ході аудиту нами досліджено звіт про корпоративне управління Товариства, включений до річного звіту керівництва у частині подання:

- опису основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента, а також перелік структурних підрозділів емітента, які здійснюють ключові обов'язки щодо забезпечення роботи систем внутрішнього контролю і управління ризиками;
- інформацію про наявність затвердженої декларації схильності до ризиків емітента та опис ключових ризиків емітента;
- переліку осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента,
- інформації про наявні обмеження прав участі та голосування акціонерів на загальних зборах емітента,
- порядку призначення та звільнення посадових осіб емітента,
- повноважень посадових осіб емітента.

На нашу думку, зазначена інформація у звіті про корпоративне управління Акціонерного товариства «НАЕК «Енергоатом» за 2025 рік була підготовлена в усіх суттєвих аспектах у відповідності до вимог пунктів 5-9 частини 3 статті 127 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», а також, вимог п. 43 рішення № 608 та узгоджується із інформацією, що міститься у внутрішніх, корпоративних та статутних документах Товариства.

Крім того, ми перевірили інформацію, включену до звіту про корпоративне управління, розкриття якої вимагається пунктами 1-4 частини 3 статті 127 зазначеного Закону, а також, вимагається підпунктами 1-5 пункту 43 рішення № 608, а саме:

- посилання на власний кодекс корпоративного управління, яким керується Товариство, який Товариство добровільно вирішила застосовувати. У товариства відсутній затверджений кодекс корпоративного управління. У зв'язку з його відсутністю, товариство розкриває інформацію та надає посилання на корпоративну етику, комплаєнс політику, антикорупційну програму та заяву про енергетичну політику та інші, які сукупно надають інформацію про практику корпоративного управління товариства та впроваджені для виконання законодавчих вимог. Також, розкриті пояснення щодо причин відсутності кодексу корпоративного управління;
- інформацію про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на зборах рішень;
- персональний склад Наглядової ради та колегіального виконавчого органу Товариства, їхніх комітетів, інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень;
- інформацію про відсутність корпоративного секретаря, а також звіту щодо результатів його діяльності.

Інформація, яка включена до звіту про корпоративне управління за 2025 рік розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини 3 статті 127 зазначеного Закону та вимог підпунктів 1-5 пункту 43 рішення № 608, та наведена інформація узгоджується з окремою фінансовою звітністю та документами Товариства.

При перевірці зазначеної інформації, яка включена Товариством до звіту про корпоративне управління, ми не виявили суттєвих розбіжностей з вимогами Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», які потрібно було б включити до звіту.

### **Звіт перевірки Товариством показників наведених у Щорічному звіті про досягнення цілей діяльності**

Ми здійснили перевірку показників наведених у Щорічному звіті про досягнення цілей діяльності Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2025 року (далі – Щорічний звіт), визначених відповідно до вимог Листа очікування власника та складених за формою згідно з додатком 2 до Методичних рекомендацій щодо підготовки листа очікувань власника, затверджених Наказом Міністерства економіки України (далі – Мінекономіки) від 01 жовтня 2024 №24098.

Ми перевірили дотримання Товариством вимог щодо досягнення цілей діяльності, визначених у Листі очікувань власника на 2025 рік, який затверджений Розпорядженням КМУ від 8 жовтня 2025 року №1107-р.

В ході перевірки ми вивчали:

- Щорічний звіт;
- Лист очікувань власника;
- Річна окрема фінансова звітність Товариства;
- Звіт про корпоративне управління;
- Додаткові внутрішні документи Товариства, що підтверджують виконання цілей;
- Іншу релевантну інформацію, отриману від Товариства.
- Ми виконали такі процедури:
  - Аналіз показників, наведених у щорічному звіті, та їх зіставлення з Листом очікування;
  - Аналіз внутрішніх документів Товариства, що підтверджують виконання цілей;
  - Аналіз відповідності фінансової звітності та бухгалтерської інформації Товариства з даними Щорічного звіту;
  - Здійснено аналіз відповідності фактичних результатів діяльності визначеним очікуванням та критеріям оцінки.

За результатами проведеної перевірки у межах виконаних процедур, ми дійшли висновку, що показники, наведені у Щорічному звіті про досягнення цілей діяльності Товариства за 2025 рік, достовірно відображають показники діяльності Товариство, відповідають фінансової звітності та не існує невідповідності між ними та іншою інформацією, отриманою в ході аудиту.

### **Звіт щодо дотримання Товариством Політики винагороди керівників та Політики винагороди членів Наглядових рад**

Ми перевірили дотримання Товариством «Політики винагороди керівників державних унітарних підприємств та голів виконавчих органів господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі» (далі - Політика винагороди керівників) та «Політики винагороди членів наглядових рад державних унітарних підприємств, господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі» (далі - Політика винагороди членів наглядових рад) , що затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 29 листопада 2024 р. № 1369 (далі разом - Політики №1369), та внутрішніх документів Товариства, які розроблені та затверджені на виконання Політик №1369.

В ході перевірки ми вивчали:

- статут та реєстраційні документи Товариства;

- контракти з керівництвом;
- цивільно-правові договори, укладені між членами Наглядової ради та Товариством;
- дані бухгалтерського та кадрового обліку та первинні документи щодо виплат керівникам та членам наглядової ради та компенсації витрат;
- проєкт звіту про винагороду членів Наглядової ради та правління акціонерного товариства (надалі – звіт про винагороди) та іншу передбачену законодавством інформацію щодо винагороди, інших виплат, отриманих керівниками та членами наглядової ради.

Вибір конкретних процедур перевірки залежав від нашого судження з урахуванням оцінки ризиків суттєвої невідповідності предмету завдання встановленим критеріям. У ході перевірки ми, з метою підтвердження надійності отриманої від Товариства інформації, застосували вибірккову перевірку для визначення записів бухгалтерського та кадрового обліку, які підлягали тестуванню, отримали та дослідили відповідну первинну і договірну документацію, а також пояснення відповідальних осіб Товариства.

За результатами проведеної перевірки у межах виконаних процедур, ми дійшли висновку, що Товариство у 2025 році не повною мірою впровадило вимоги Політик № 1369, а саме:

- Станом на кінець 2025 року Товариство не затвердило внутрішні документи, передбачені Політикою винагороди керівників, які встановлюють порядок та структуру винагороди керівників та членів правління. Фактичні умови оплати праці керівництва регулювалися іншими нормативними актами та внутрішніми положеннями, що не відповідають вимогам зазначеної Політики;
- Контракти з головою правління та членами правління у 2025 році не уклалися, а відповідні умови оплати праці, преміювання та виплат при звільненні не були визначені у спосіб, передбачений Політикою винагороди керівників. Нарахування здійснювалися за існуючою в Товаристві системою оплати праці;
- Комітет з призначень та винагород Наглядової ради, передбачений Політикою винагороди членів наглядових рад, у 2025 році не функціонував, що унеможливлювало виконання ним визначених повноважень;
- Проєкт Положення про винагороду правління не затверджено Загальними зборами у 2025 році, що суперечить вимогам законодавства та Політик №1369;
- У Звіті про винагороду членів наглядової ради та правління за 2025 рік інформація щодо винагороди членів правління не подана, оскільки відповідні контракти та внутрішні документи відсутні.

Підготовлений звіт про винагороду за 2025 рік об'єктивно відображає обмежений характер інформації щодо правління. Показники наведені у звіті про винагороду, достовірно відображають суми винагороди членів Наглядової ради Товариства. Підготовлений звіт відповідає даним бухгалтерського обліку та не існує невідповідності між ними та іншою інформацією, отриманою в ході аудиту.

В зв'язку з викладеними вище фактами, ми не змогли виконати перевірку дотримання Товариством Політики винагороди керівників та Політики винагороди членів наглядових рад, що затверджені постановою Кабінету Міністрів України від 29 листопада 2024 р. № 1369. Товариство не впровадило вимоги Політик №1369, звіт про винагороду розкриває інформацію стосовно обставин відсутності впровадження політик та розкриває інформацію про підстави для нарахування винагороди керівників у відповідності до існуючої в Товаристві системи оплати праці та винагороди членів Наглядової ради, затверджених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 26 листопада 2024 р. № 1224-р.

Ми звертаємо увагу, що станом на дату підготовки цього звіту строк подання та оприлюднення звіту про винагороду не настав. Товариство поінформувало, що подасть цей звіт на погодження до Міністерства економіки України у встановлені строки. Після отримання відповідного

погодження Товариство планує оприлюднити Звіт про винагороду на своєму веб-сайті, а також на Єдиному державному веб-порталі відкритих даних відповідно до вимог Політик №1369.

Ключовий партнером з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Ніканорова Ольга Костянтинівна (номер реєстрації в реєстрі аудиторів 102732).

Від імені ТОВ «Кроу Ерфолг Україна»  
Партнер / Керівник з міжнародного аудиту  
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: №100265



Артем Воробієнко

Ключовий партнер з аудиту / Аудитор  
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: №102732

Ольга Ніканорова

18 березня 2026 року

**БАЛАНС (ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН)**  
**АТ «НАЕК «Енергоатом»**

	Примітки	Станом на 31.12.2025	тис. грн Станом на 31.12.2024
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	6.2	763 400	670 385
<i>первісна вартість</i>		1 395 523	1 186 834
<i>накопичена амортизація</i>		(632 123)	(516 449)
Незавершені капітальні інвестиції	6.1	35 632 680	30 018 811
Основні засоби	6.1	313 865 845	321 190 391
<i>первісна вартість</i>		805 144 350	790 120 677
<i>знос</i>		(491 278 505)	(468 930 286)
Інвестиційна нерухомість	6.4	99 899	89 005
Довгострокові фінансові інвестиції	6.5	50 000	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	6.6	763 259	761 043
Інші необоротні активи	6.7	7 012 849	6 125 217
<b>Усього за розділом I</b>		<b>358 187 932</b>	<b>358 854 852</b>
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	7	40 510 764	31 648 701
<i>у тому числі</i>			
виробничі запаси		38 849 250	30 724 754
незавершене виробництво		887 540	678 960
готова продукція		738 389	215 094
товари		35 585	29 893
Векселі одержані		21	11
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	8.1	3 007 994	3 927 326
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	8.2	14 534 754	11 479 425
з бюджетом	15	16 107	9 645
<i>у тому числі з податку на прибуток</i>		-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів		154 687	66 730
Інша поточна дебіторська заборгованість	8.3	1 405 961	1 004 210
Гроші та їх еквіваленти	9	16 328 416	8 616 753
<i>у тому числі</i>			
готівка		60	38
рахунки в банках		16 328 183	8 068 482
Інші оборотні активи	10	853 465	1 155 426
<b>Усього за розділом II</b>		<b>76 812 169</b>	<b>57 908 227</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	11	-	-
<b>Баланс</b>		<b>435 000 101</b>	<b>416 763 079</b>

**Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»**  
**Окрема фінансова звітність за 2025 рік**

	Примітки	Станом на 31.12.2025	Станом на 31.12.2024
<b>I. Власний капітал</b>			
Статутний (зареєстрований) капітал	12.1	306 245 378	306 245 378
Капітал у дооцінках	12.2	289 250 647	295 716 478
Додатковий капітал	12.3	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	12.1, 12.4	(331 008 848)	(343 718 879)
<b>Усього за розділом I</b>		<b>264 487 177</b>	<b>258 242 977</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
Відстрочені податкові зобов'язання	16.9	25 402 764	31 153 458
Довгострокові кредити банків	13.1	7 011 551	9 416 159
Інші довгострокові зобов'язання	13.1	21 353 983	20 127 305
Довгострокові забезпечення	14	55 087 042	40 213 803
<i>у тому числі довгострокові забезпечення витрат персоналу</i>		8 402 097	7 320 413
Довгостроковий відкладений дохід	13.2	3 003 620	2 802 240
<b>Усього за розділом II</b>		<b>111 858 960</b>	<b>103 712 965</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>			
Короткострокові кредити банків та позики	13.1	8 467 221	10 551 418
Векселі видані		100	100
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	13.1	6 591 515	8 060 935
товари, роботи, послуги	13.3	2 327 038	2 624 773
розрахунками з бюджетом	15	7 095 174	3 153 955
<i>у тому числі з податку на прибуток</i>		3 371 779	415 938
розрахунками зі страхування	15	348 171	334 258
розрахунками з оплати праці		1 317 125	1 239 118
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	13.3	5 131 669	6 577 095
Поточні забезпечення	14	5 280 670	6 955 400
Поточний відкладений дохід	13.2	184 797	150 325
Інші поточні зобов'язання	13.3	21 910 484	15 159 760
<b>Усього за розділом III</b>		<b>58 653 964</b>	<b>54 807 137</b>
<b>Баланс</b>		<b>435 000 101</b>	<b>416 763 079</b>

Тимчасово виконуючий зобов'язки голови  
 правління

Головний бухгалтер



Павло КОВТОНЮК

Наталія ВАШЕТИНА

**ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД)**

за рік, що закінчився 31.12.2025

**I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

	Примітки	2025	2024
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	16.1	254 692 849	207 033 230
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	16.2	(78 165 646)	(68 754 899)
<b>Валовий: прибуток</b>		<b>176 527 203</b>	<b>138 278 331</b>
Послуга із забезпечення доступності е/е для побутових споживачів (фінансова модель ПСО)	1.2,16.4	(135 983 024)	(109 287 906)
Інші операційні доходи	16.5	2 861 556	626 372
Адміністративні витрати	16.3	(3 416 405)	(2 578 489)
Витрати на збут	16.4	(377 340)	(232 790)
Доходи/(збиток) від знецінення фінансових активів	20	884 269	(1 240 665)
Інші операційні витрати	16.5	(9 533 604)	(14 110 755)
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
<b>прибуток</b>		<b>30 962 655</b>	<b>11 454 098</b>
<b>збиток</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
Інші фінансові доходи	16.6	36 032	38 678
Інші доходи	16.7	182 095	157 673
Фінансові витрати	16.6	(8 219 970)	(8 558 572)
Інші витрати	16.7	(28 001)	(1 255 378)
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
<b>прибуток</b>		<b>22 932 811</b>	<b>1 836 499</b>
<b>збиток</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
(Витрати) дохід з податку на прибуток	16.8	(4 240 714)	(518 532)
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
<b>прибуток</b>		<b>18 692 097</b>	<b>1 317 967</b>
<b>збиток</b>		<b>-</b>	<b>-</b>

**II. СУКУПНИЙ ДОХІД**

Статті, що не підлягають подальшій перекласифікації до прибутку або збитку

	Примітки	2025	2024
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	12.2	(7 849 157)	9 914 364
Податок на прибуток, пов'язаний з дооцінкою (уцінкою)	16.8	1 413 153	(1 787 076)
Переоцінка пенсійних забезпечень	14	(494 392)	(757 770)
Податок на прибуток, пов'язаний з переоцінкою пенсійних забезпечень	16.8	88 991	136 398
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>		<b>(6 841 405)</b>	<b>7 505 916</b>
<b>Сукупний дохід (збиток) після оподаткування разом</b>		<b>11 850 692</b>	<b>8 823 883</b>

**III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ**

	Примітки	2025	2024
Матеріальні витрати		22 376 904	21 655 800
Витрати на оплату праці		21 997 157	17 385 534
Відрахування на соціальні заходи		4 715 245	3 681 091
Амортизація		22 871 743	23 348 776
Інші операційні витрати		157 441 638	131 646 199
<b>Разом</b>		<b>229 402 687</b>	<b>197 717 400</b>

Тимчасово виконуючий обов'язки голови  
правління

Головний бухгалтер



*(Handwritten signatures in blue ink)*

Павло КОВТОНЮК

Наталія ВАШЕТИНА

**ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ**  
за рік, що закінчився 31.12.2025

	Примітки	2025	тис. грн 2024
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
<b>Надходження від:</b>			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)		307 155 125	250 561 675
Повернення податків і зборів		3 235	2 713
Цільового фінансування		32 877	27 038
Авансів від покупців і замовників		6 344 041	8 140 772
Повернення авансів		154 508	177 770
Відсотків за залишками коштів на поточних рахунках		1 288 803	294 552
Боржників неустойки (штрафів, пені)		1 779 434	964 129
Оренди		5 612	3 915
Інші надходження	9.1	717 998	337 507
<b>Витрачання на оплату:</b>			
Товарів (робіт, послуг)		(194 118 201)	(178 325 849)
Праці		(16 400 394)	(13 331 964)
Відрахувань на соціальні заходи		(4 657 505)	(3 536 672)
Зобов'язань з податків і зборів		(38 999 137)	(27 732 798)
витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток		(6 582 423)	(5 561 314)
витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість		(15 807 771)	(9 991 872)
витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів		(16 608 943)	(12 179 612)
Авансів		(15 540 063)	(12 500 685)
Повернення авансів		(984)	(50 410)
Цільових внесків		(95 673)	(90 000)
Інші витрачання	9.2	(6 222 311)	(3 211 135)
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>		<b>41 447 365</b>	<b>21 730 558</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
<b>Надходження від погашення позик</b>			
Інші надходження	9.3	3 041	4 304
Інші надходження		200 388	-
<b>Витрачання на придбання фінансових інвестицій</b>			
Витрачання на придбання необоротних активів	6.1	(10 000)	(14 265 904)
Витрачання на надання позик, аванси на капітальні інвестиції	6.7, 9.4	(21 215 694)	(14 265 904)
Інші платежі		(2 360 231)	(1 540 395)
Інші платежі		-	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>		<b>(23 382 496)</b>	<b>(15 801 995)</b>
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
<b>Надходження від:</b>			
Отримання позик	13.1	15 998 185	31 574 400
Інші надходження	9.5	2 804	2 471
<b>Витрачання на:</b>			
Погашення позик	13.1	(24 309 177)	(27 638 616)
Сплату дивідендів	12.5	-	-
Сплату відсотків		(2 172 537)	(2 462 579)
Сплату заборгованості з оренди		(944)	(843)
Інші платежі	9.6	(197 228)	(1 015 289)
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>		<b>(10 678 897)</b>	<b>459 544</b>
Чистий рух коштів за звітний період		7 385 972	6 388 107
Залишок коштів на початок року		8 616 753	2 364 366
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів		325 691	(135 720)
<b>Залишок коштів на кінець року</b>		<b>16 328 416</b>	<b>8 616 753</b>

Тимчасово виконуючий обов'язки голови правління

Головний бухгалтер



*(Handwritten signature in blue ink)*

Павло КОВТОНЮК

Наталія ВАШЕТИНА

**ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ**  
за роки, що закінчилися 31.12.2024 та 31.12.2025

	Примітки	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток), у т.ч. ефект від корпоратизації	тис. грн Всього
<b>Залишок на 31.12.2023</b>		<b>164 875 664</b>	<b>287 705 935</b>	<b>16 890</b>	<b>(203 179 395)</b>	<b>249 419 094</b>
Чистий прибуток за рік		-	-	-	1 317 967	1 317 967
Інший сукупний дохід за звітний період		-	8 127 288	-	(621 372)	7 505 916
<b>Загальний сукупний дохід за рік</b>		<b>-</b>	<b>8 127 288</b>	<b>-</b>	<b>696 595</b>	<b>8 823 883</b>
Внески учасників: внески до капіталу		141 369 714		(16 890)	(141 352 824)	-
Інші зміни в капіталі		-	(116 745)	-	116 745	-
<b>Залишок на 31.12.2024</b>	12.1-12.4	<b>306 245 378</b>	<b>295 716 478</b>	<b>-</b>	<b>(343 718 879)</b>	<b>258 242 977</b>
Чистий прибуток за рік	12.4	-	-	-	18 692 097	18 692 097
Інший сукупний дохід за звітний період	12.2, 12.4	-	(6 436 004)	-	(405 401)	(6 841 405)
<b>Загальний сукупний дохід за рік</b>		<b>-</b>	<b>(6 436 004)</b>	<b>-</b>	<b>18 286 696</b>	<b>11 850 692</b>
Обов'язковий розподіл прибутку згідно з законодавством (дивіденди)	12.5	-	-	-	(5 606 492)	(5 606 492)
Інші зміни в капіталі	12.2	-	(29 827)	-	29 827	-
<b>Залишок на 31.12.2025</b>		<b>306 245 378</b>	<b>289 250 647</b>	<b>-</b>	<b>(331 008 848)</b>	<b>264 487 177</b>

Тимчасово виконуючий обов'язки голови правління

Головний бухгалтер



Павло КОВТОНЮК

Наталія ВАШЕТИНА

## Примітки до окремої фінансової звітності АТ «НАЕК «Енергоатом» за 2025 рік

### 1. Загальні відомості

#### 1.1 Організаційна структура та діяльність

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – товариство або АТ «НАЕК «Енергоатом») є виробником електричної енергії.

17 жовтня 1996 року відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 1268 було засновано державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (ДП «НАЕК «Енергоатом»), яке призначене оператором ядерних установок, відповідальним за всі діючі українські атомні електростанції, на яких експлуатуються 15 атомних енергоблоків, з яких 13 типу ВВЕР-1000 і два – ВВЕР-440, загальною встановленою потужністю 13 835 МВт. Крім того підприємство експлуатує три гідроагрегати Ташлицької ГАЕС встановленою потужністю 453 МВт та два гідроагрегати Олександрівської ГЕС встановленою потужністю 11,5 МВт.

Відповідно до Закону України «Про акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» у 2023 році відбувся процес перетворення ДП «НАЕК «Енергоатом» в акціонерне товариство, 100% акцій якого належать державі в особі Кабінету Міністрів України. 11.01.2024 на виконання постанови Кабінету Міністрів України від 29.12.2023 № 1420 зареєстровано акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», про що здійснено запис в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб підприємців та громадських формувань. Згідно із Законом України «Про акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» акціонерне товариство є правонаступником усіх прав та обов'язків ДП «НАЕК «Енергоатом» із дня державної реєстрації товариства. Відповідно до рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 21.02.2024 № 212 здійснено реєстрацію випуску акцій АТ «НАЕК «Енергоатом» на загальну суму 306 245 378 000 грн, номінальною вартістю 1 000 грн, у кількості 306 245 378 штук, про що видано відповідне свідоцтво. Постановою Кабінету Міністрів України від 15.08.2025 № 983 Статут АТ «НАЕК «Енергоатом» затверджено в новій редакції.

Основна діяльність товариства полягає у виробництві електроенергії на атомних електростанціях, які знаходяться в різних областях України, забезпечення безпечної експлуатації та підвищення ефективності роботи атомних електростанцій, безперебійного енергопостачання суб'єктів господарювання та населення, а також, у межах своєї компетенції, забезпечення постійної готовності України до швидких ефективних дій у разі виникнення аварій на підприємствах атомної енергетики, радіаційних аварій у промисловості. До сфери діяльності входять також будівництво нових і зняття з експлуатації діючих ядерних установок, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 31 грудня 2025 року до структури товариства входять Дирекція та філії, в тому числі чотири атомні станції — Запорізька, Рівненська, Південноукраїнська, Хмельницька, а також «Атомремонтсервіс», «Атоменергомаш», «Атомпроектінжиніринг», «Аварійно-технічний центр», «Донузлавська ВЕС» (на окупованій території АР Крим), «Науково-технічний центр», «Складське господарство», «Централізовані закупівлі», «Управління справами», «Енергоатом – Трейдинг» та «Представництво «АТ «НАЕК «Енергоатом» в Брюсселі (Королівство Бельгія)».

Відповідно до рішення наглядової ради товариства від 20.08.2025 припинені повноваження виконуючого обов'язки голови правління АТ «НАЕК «Енергоатом» Петра Котіна та покладено тимчасове виконання обов'язків голови правління товариства на Павла Ковтонюка, генерального директора філії «ВП «РАЕС».

11 листопада 2025 року Кабінет Міністрів України розпорядженням № 1218-р достроково припинив повноваження наглядової ради АТ «НАЕК «Енергоатом», склад якої був затверджений розпорядженням Кабінету Міністрів України від 21.06.2024 № 566-р.

У межах реалізації рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30.07.2021 «Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері», введеного в дію Указом Президента України від

28.08.2021 № 452/2021, у листопаді та грудні 2021 року ДП «НАЕК «Енергоатом» було укладено договори щодо купівлі-продажу часток у статутних капіталах ТОВ «Хмельницькенергозбут» та ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» та корпоративні договори щодо управління даними товариствами. Відповідно до умов корпоративних договорів ДП «НАЕК «Енергоатом» має право здійснювати управління над товариствами, але відповідно до ЗУ «Про захист економічної конкуренції» придбання та одержання в управління товариств може бути здійснено виключно за дозволом Антимонопольного комітету України. У 2022 році ДП «НАЕК «Енергоатом» були підписані акти приймання-передачі часток у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут» - 100% частки з оціночною вартістю 69 787 тис. грн та ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» - 100% частки з оціночною вартістю 105 167 тис. грн.

Також у лютому 2022 року був підписаний договір купівлі-продажу 100% частки в статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» з оціночною вартістю частки 89 258 тис. грн та корпоративний договір щодо управління цим товариством.

Відповідно до рішень Антимонопольного комітету України від 12.10.2023 № 275-р, № 276-р та № 277-р «Про результати розгляду справ про концентрацію» ДП «НАЕК «Енергоатом» надано дозволи на придбання часток у статутних капіталах ТОВ «Хмельницькенергозбут», ТОВ «Черкасиенергозбут» та ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія», що забезпечує перевищення 50 відсотків голосів у вищому органі управління товариств. На дату складання цієї звітності контроль над діяльністю товариств відсутній, державна реєстрація змін до відомостей про склад учасників товариств не відбулась.

АТ «НАЕК «Енергоатом» зареєстроване за адресою: 01032, м. Київ, вул. Назарівська, буд. 3.

## 1.2 Дочірнє підприємство

Відповідно до рішення наглядової ради АТ «НАЕК «Енергоатом» від 11.08.2025 було утворено юридичну особу ТОВ «ЕА ТРЕЙД», засновником та єдиним учасником якого є АТ «НАЕК «Енергоатом», із статутним капіталом, який має бути сформований за рахунок грошового вкладу засновника (учасника), у розмірі 50 000 000,00 грн. ТОВ «ЕА ТРЕЙД» зареєстровано в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань 23.09.2025. Статутом ТОВ «ЕА ТРЕЙД» передбачені, зокрема, такі види діяльності, як купівля-продаж електричної енергії, створення та адміністрування балансуючої групи, трейдерська діяльність, здійснення експорту та імпорту електричної енергії тощо. Станом на 31.12.2025 до статутного капіталу ТОВ «ЕА ТРЕЙД» вклад засновника частково внесений грошовими коштами.

## 1.3 Умови здійснення діяльності в Україні

### Загальні економічні умови

АТ «НАЕК «Енергоатом» здійснює свою діяльність в Україні.

Економічна ситуація в Україні протягом 2025 року знаходилась під цілковитим впливом широкомасштабної військової агресії з боку Російської Федерації (далі – РФ), яка розпочалася 24 лютого 2022 року, та воєнного стану на всій території України, введеного Законом України від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні».

У 2025 році темп інфляції сповільнився, індекс інфляції у 2025 році – 8 % (2024 рік – 12 %). Облікова ставка Національного банку України (НБУ) протягом 2025 року збільшилась з 13,5 % до 15,5 %, але в січні 2026 року НБУ було прийнято рішення щодо зниження ставки до 15,0 %.

Курс гривні змінився по відношенню до євро та долара США таким чином:

	31.12.2024	31.03.2025	30.06.2025	30.09.2025	31.12.2025
долар США	42,0390	41,4787	41,6409	41,3176	42,3878
євро	43,9266	44,7472	48,7823	48,4408	49,8565

Про вплив військової агресії на нестабільність економіки можуть свідчити високі середньорічні ставки дохідності за облігаціями внутрішньої державної позики України,

розміщеними на первинному ринку (за всіма видами запозичень). Середньозважена дохідність гривневих ОВДП у 2025 році зросла до 16,24% порівняно з 15,98% у 2024 році.

За даними Міністерства економіки України зростання ВВП у 2025 році оцінюється у 2,2 % (у 2024 році – зростання ВВП відбулося на 3,6 %). Оприлюднений Міністерством економіки України прогноз зростання ВВП складає 2,4 % у 2026 році. За прогнозуванням Міжнародного валютного фонду зростання ВВП України у 2026 році очікується до 4,5 %.

Відповідно до даних Міжнародного валютного фонду зростання глобального ВВП у 2026 році прогнозується на рівні 3,3 %. Сповільнення глобальної інфляції очікується до 2,6 % у 2026 році та зростання до 2,7 % протягом 2027 року.

В умовах повномасштабного вторгнення РФ в Україну одним з основних завдань керівництва країни було зберегти економічну та фінансову стабільність, забезпечувати достатнє фінансування військових потреб та соціальних питань. Протягом 2025 року Україна отримала значні обсяги міжнародної допомоги та різного роду фінансування.

Одним з основних партнерів по стабілізації фінансової системи є Міжнародний валютний фонд (далі – МВФ), членом якого з 1992 року є Україна. До початку повномасштабного вторгнення Україна співпрацювала за програмами підтримки платіжного балансу (Stand-by та Механізм розширеного фінансування). Міжнародна підтримка є вкрай важливою для здатності України продовжувати боротьбу з агресією та фінансувати дефіцит бюджету та поточні виплати боргів.

Керівництво товариства в умовах воєнного стану ретельно контролює всі виробничі процеси, особливо питання безпеки ядерних установок, і вживає заходів для мінімізації будь-яких негативних наслідків на всіх АЕС, які знаходяться на підконтрольній Україні території. Невизначеність щодо подальшого негативного розвитку подій у політичній ситуації, макроекономічних умовах може негативно впливати на діяльність товариства у такий спосіб, що наразі не може бути достовірно визначений. Керівництво вважає, що ним здійснюються всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку товариства.

Дана фінансова звітність не включає ніяких коригувань, які можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про такі коригування буде повідомлено, якщо вони стануть відомі і зможуть бути оцінені. Оцінка щодо безперервності діяльності розкрита у примітці 2.5.

### ***Державне регулювання та модель енергоринку***

Починаючи з 01.07.2019 в Україні працює новий ринок електричної енергії, порядок дії якого визначений Законом України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (зі змінами) (далі – Закон № 2019), Правилами ринку, які затверджені постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 14.03.2018 № 307 (зі змінами), Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку, які затверджені постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 (зі змінами), за якими ринок перейшов від жорстко-регульованого ціноутворення до ринкової моделі.

Постановою НКРЕКП від 15.05.2024 № 900 АТ «НАЕК «Енергоатом» видано ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та анульовано ліцензію з виробництва електричної енергії, видану ДП «НАЕК «Енергоатом».

АТ «НАЕК «Енергоатом» здійснює продаж електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, а також на ринку допоміжних послуг.

Крім того, на АТ «НАЕК «Енергоатом», як виробника електричної енергії, покладені спеціальні обов'язки для забезпечення доступності ціни на електричну енергію для населення, що визначено Постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483 «Про затвердження Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (зі змінами) (далі – Постанова № 483).

Від початку дії ринку електричної енергії та до 30.09.2021 спеціальні обов'язки для забезпечення загальноосупільних інтересів (далі – ПСО) для ДП «НАЕК «Енергоатом» були визначені Постановою № 483, як весь обсяг електричної енергії, який необхідний для задоволення потреб

населення, продається за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» за граничними цінами, які встановлювались на різному рівні протягом відповідних періодів.

11 серпня 2021 року Кабінет Міністрів України ухвалив зміни до Постанови № 483, відповідно до яких з 1 жовтня 2021 року впроваджено нову модель ПСО, що передбачає перехід від товарного до фінансового механізму її реалізації.

Відповідно до фінансової моделі ПСО виробники електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів, реалізують 100% електричної енергії на ринкових умовах, а за рахунок отриманого доходу забезпечують компенсацію різниці між тарифами для населення і ринковою ціною електричної енергії для постачальників універсальних послуг.

Протягом 2025 року Кабінет Міністрів України два рази продовжував дію ПСО: постановою КМУ від 29.04.2024 № 480 дію ПСО продовжено до 31.10.2025, постановою КМУ від 22.10.2025 № 1331 дію ПСО продовжено до 30.04.2026.

До спеціальних обов'язків АТ «НАЕК «Енергоатом» у фінансовій моделі ПСО належать:

➤ Оплата ДП «Гарантований покупець» вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, яка визначається як різниця між вартістю послуги, що надається постачальниками універсальних послуг, та ціною на електроенергію для побутових споживачів, помножена на обсяг споживання електроенергії побутовими споживачами, відкоригована на частку компенсації АТ «НАЕК «Енергоатом» між виробниками електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки;

➤ Продаж постачальникам універсальних послуг (далі – ПУП), що діють в об'єднаній енергетичній системі України, стандартних продуктів BASE\_M (базового навантаження протягом місяця) для постачання побутовим споживачам в обсязі їх мінімального споживання електричної енергії в торговій зоні “об'єднаної енергосистеми України” за годину в аналогічному місяці попереднього року за ціною індекс РДН BASE (ціновий індекс базового навантаження на ринку на добу наперед) в торговій зоні “об'єднаної енергосистеми України” за період М-3, де М - розрахунковий місяць.

Законом України від 08.07.2022 № 2371-IX внесені зміни до статті 66 Закону України «Про ринок електричної енергії», за якими всі виробники зобов'язані здійснювати продаж електричної енергії за двосторонніми договорами виключно на електронних аукціонах. Як виключення, на час дії воєнного стану товариство забезпечує продаж електричної енергії ПУП за двосторонніми договорами без проведення електронних аукціонів відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 13.03.2022 № 114 «Про забезпечення продажу електричної енергії операторам систем розподілу та постачальникам універсальних послуг» (зі змінами).

З 1 березня 2023 року фінансові зобов'язання учасників ринку за договорами про врегулювання небалансів електричної енергії забезпечуються шляхом надання грошової гарантії у розмірі не менше 50% від необхідного обсягу фінансової гарантії такого учасника на ринку на торговий день d за умови забезпечення непокритого грошовою гарантією обсягу фінансової гарантії такого учасника ринку шляхом надання фінансової гарантії банку.

НКРЕКП встановлює для учасників ринку електричної енергії граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку. В липні 2025 року регулятором встановлювались нові граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, зокрема, граничні ціни були змінені з доби постачання 31.07.2025 (постанова НКРЕКП від 25.07.2025 № 1133).

З 2021 року товариство є надавачем послуги «Резерв підтримки частоти» у торговій зоні об'єднаної енергосистеми України. Забезпечення достатніх обсягів резерву підтримки частоти є однією з ключових вимог для синхронізації об'єднаної енергосистеми України з європейською ENTSO-E.

З 2023 року ENTSO-E (Європейська мережа операторів системи передачі електроенергії) синхронізовано українську енергосистему та європейську континентальну мережу. Системні оператори України, Словаччини, Угорщини та Польщі здійснюють спільний розподіл пропускну

спроможності міждержавних мереж на українських кордонах на базі електронної аукціонної платформи Joint Allocation Office (JAO). За перетином Україна–Румунія функції платформи розподілу виконує український ОСП. Інтеграція ОЕС України до ENTSO-E та імплементація європейського законодавства створює можливості для роботи товариства на енергетичному ринку Європи.

30.01.2024 НКРЕКП погодила правила розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину Україна-Молдова, структуру розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину Україна-Молдова та порядок розподілу доходів від управління обмеженнями за міждержавним перетином Україна-Молдова. З 01.03.2024 ENTSO-E збільшила обсяги пропускної спроможності міждержавних інтерконекторів для експорту електроенергії з України та Молдови до 550 МВт.

У квітні 2024 року АТ «НАЕК «Енергоатом», відповідно до вимог законодавства, отримало код ACER (Агентство Європейського Союзу з питань співробітництва енергетичних регуляторів), необхідний для ідентифікації учасника на ринку ЄС та доступу до розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.

Реєстрацію АТ «НАЕК «Енергоатом» в якості учасника оптового енергетичного ринку ЄС здійснено в національному регуляторному органі Німеччини.

### ***Розвиток та перспективи атомної енергетики в Україні***

Україна розглядає атомну енергетику як одне з найбільш економічно ефективних джерел енергії. Відповідно до «Енергетичної стратегії України на період до 2050 року» подальший розвиток ядерного енергетичного сектору на період до 2050 року прогнозується виходячи з того, що частка атомної генерації в загальному обсязі виробництва електроенергії зростатиме.

29 грудня 2021 року Кабінет Міністрів України затвердив Концепцію Державної цільової економічної програми розвитку атомно-промислового комплексу на період до 2026 року. Документ розроблено на виконання рішення Ради національної безпеки і оборони України «Про заходи з нейтралізації загрози у сфері атомної енергетики і промисловості». Основною метою концепції є створення умов для збільшення виробництва урану до повного забезпечення потреб вітчизняної атомної енергетики, а також підвищення енергетичної незалежності України. В 2023 році міністерством енергетики України розроблено проект постанови Кабінету Міністрів України «Про затвердження Державної цільової економічної програми розвитку атомно-промислового комплексу на період до 2028 року», яким передбачається створення умов для здійснення заходів та їх фінансування з метою забезпечення сталого функціонування та розвитку вітчизняного атомно-промислового комплексу, підвищення енергетичної незалежності України.

Протягом 2025 року товариством отримано дозволи:

- Державної інспекції з архітектури та містобудування на виконання будівельних робіт за об'єктами філії «ВП РАЕС» «Нове будівництво споруд зі з'єднання водойми кар'єру «Чиста вода» з р. Горинь та діючою водоймою кар'єру с. Полян, «Будівництво насосної замавлено-замазучених стоків на Рівненській АЕС» та філії «ВП АПІ» «Нове будівництво. Будівельна база для забезпечення будівництва енергоблоків № 3, 4 Хмельницької АЕС.»
- На виконання будівельних робіт по об'єкту: «Будівництво Центрального сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів ВВЕР АЕС України. Другий пусковий комплекс»;
- На виконання будівельних робіт по об'єкту: «Нове будівництво. Будівельна база для забезпечення будівництва енергоблоків № 3, 4 Хмельницької АЕС».

АТ «НАЕК «Енергоатом» продовжує розвивати атомну галузь, співпрацюючи з міжнародними партнерами, зокрема, АТ «НАЕК «Енергоатом» продовжує розширювати співпрацю з Westinghouse Electric Company на шляху до енергетичної незалежності України. 11 липня 2022 року ДП «НАЕК «Енергоатом» та Westinghouse Electric Company підписали контракт щодо поглиблення співробітництва в питанні будівництва на Хмельницькій АЕС нових 5-го та 6-го енергоблоків за технологією AP1000. На Хмельницькій АЕС стартував проект, спрямований на підготовку будівництва енергоблоків № 5, № 6 за американською технологією Westinghouse. Розпочато реалізацію угоди із закупівлі основного обладнання реакторної установки AP1000. Триває робота над створенням в Україні технологічного комплексу з виробництва тепловиділяючих збірок конструкції ВВЕР-1000 за технологією Westinghouse. Енергоатом вже отримав ліцензію Westinghouse на виготовлення головок і хвостовиків ТВЗ в Україні. Підписано генеральну угоду, яка дозволить

збудувати завод з виробництва компонентів малих модульних реакторів за технологією американської компанії Holtec International та компонентів Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива.

Товариство продовжує активно розвиватися співробітництво з компанією CAMECO. Завдяки своєчасно підписаним угодам, забезпечено 100% потреб Енергоатома в гексафториді урану для виробництва ядерного палива для українських АЕС з 2024-го до 2035 року.

У 2025 році з метою своєчасного забезпечення всіх енергоблоків АЕС України ядерним паливом виробництва компанії Westinghouse Electric Sweden AB (Швеція) було зареєстровано угоду на надання послуг зі збагачення урану та постачання збагаченого урану між АТ «НАЕК «Енергоатом» та Orano Chimie-Enrichissement (Франція), який діятиме протягом 2031-2040 років.

З метою створення виробництва ядерного палива для українських атомних електростанцій за технологією Westinghouse між АТ «НАЕК «Енергоатом» та Westinghouse Electric Sweden AB (Швеція) підписано Ліцензійну угоду на конструкцію та технологію виробництва паливних збірок ВВЕР-1000 та Угоду про постачання технології виробництва паливних збірок ВВЕР-1000.

У 4 кварталі 2025 року, в рамках проекту створення виробництва ядерного палива для українських АЕС, підписано Угоду про постачання основного виробничого обладнання для виробництва паливних збірок ВВЕР-1000.

Український ринок електричної енергії продовжив рух до інтеграції з ринком ЄС. АТ «НАЕК «Енергоатом» має значний експортний потенціал та розглядає продаж електричної енергії до країн ЄС та Республіки Молдова (після стабілізації ситуації з електропостачанням в межах країни) як перспективний напрямок торговельної діяльності за сприятливих ринкових та регуляторних умов, але пріоритетом залишається забезпечення балансової надійності та операційної безпеки енергосистеми України.

Оператор системи передачі України приєднався до європейського механізму компенсації між операторами систем передачі та спільного регуляторного підходу до плати за передачу електроенергії (регламент ІТС), що дозволило звільнити експортерів/імпортерів від сплати тарифів на диспетчеризацію та передачу.

Окрім того, в Україні впроваджено механізм гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. У 2024 році інформація про об'єкти товариства внесена до реєстру об'єктів ВДЕ, створений обліковий запис у реєстрі гарантій походження, що є необхідною передумовою для торгівлі гарантіями походження. 06.03.2025 вперше відбулися торги АТ «НАЕК «Енергоатом» з продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (обсяг – 808 МВт·год, організатор торгів – АТ «Оператор ринку»).

#### **1.4 Затвердження фінансової звітності**

Форми фінансової звітності для подання в органи державної статистики затверджені 20 лютого 2026 року, повний комплект окремої фінансової звітності (далі – фінансова звітність), включаючи ці Примітки, затверджений до випуску 16 березня 2026 року.

## **2. Основа складання фінансової звітності**

### **2.1 Підтвердження відповідності**

Окрема фінансова звітність (далі – фінансова звітність) була підготовлена відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» щодо фінансової звітності.

Відповідно до пункту 5 статті 12<sup>1</sup> Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» всі підприємства, які зобов'язані складати фінансову звітність за МСФЗ, складають і подають фінансову звітність на основі таксономії фінансової звітності за МСФЗ в єдиному електронному форматі (далі – формат iXBRL).

## 2.2 Основа оцінки

Фінансова звітність була підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням основних засобів, які відображаються за переоціненою вартістю, та інвестиційної нерухомості, яка обліковується за моделлю справедливої вартості.

## 2.3 Звітний період

Звітним періодом для складання фінансової звітності АТ «НАЕК «Енергоатом» є календарний рік. Проміжні фінансові звіти складаються щоквартально в стислому форматі.

## 2.4 Функціональна валюта та валюта подання звітності

Функціональною валютою товариства та валютою подання даної фінансової звітності є українська гривня. Всі суми у даній фінансовій звітності округлені до тисяч гривень, якщо не зазначене інше.

## 2.5 Безперервність діяльності

Станом на 31 грудня 2025 року поточні активи перевищували поточні зобов'язання товариства на 18 158 205 тисяч гривень (станом на 31.12.2024 поточні активи перевищували поточні зобов'язання на 3 101 090 тисяч гривень).

Економічна ситуація в Україні протягом 2025 року знаходилась під цілковитим впливом широкомасштабної військової агресії з боку російської федерації, яка безпосередньо вплинула на діяльність та стан АТ «НАЕК «Енергоатом».

Керівництво вживає заходи для забезпечення здатності товариства продовжувати безперервну діяльність, у тому числі:

- товариство має вдалий досвід переходу на використання ядерного палива виробництва компанії Westinghouse, що забезпечує можливість перейти на його використання для всіх наступних паливних компаній енергоблоків;
- залучення кредитних коштів для підтримки операційної та інвестиційної діяльності, більша частина яких залучена під державні гарантії;
- оптимізація експлуатаційних витрат та здійснення закупівель ядерного палива для забезпечення його наявності до початку проведення ППР на відповідних енергоблоках;
- отримано сертифікати готовності до експлуатації за об'єктами філії «ВП АПІ» «Реконструкція ПС 110/10 кВ «Тарасівка», «Комплекс проектних та будівельних робіт на ВРП-750 кВ ВП ХАЕС з переведення ПЛ «ХАЕС-Жешув» на напругу 420 кВ», «Будівництво Центрального сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів ВВЕР АЕС України. Другий пусковий комплекс», «Будівництво мобільної газотурбінної установки ТМ 2500 6Gen», «Дільниця з виготовлення запасних частин дизеля 78Г установки АСД-5600 (РДЕС) ремонтно-механічного заводу»;
- продовження реалізації проектів з капітального будівництва, які спрямовані на збільшення виробництва електроенергії та підтримання безпечного функціонування діючих АЕС; будівництво енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС, будівництво енергоблоків № 5 та № 6 Хмельницької АЕС з реакторною установкою AP1000 та будівництво комплексу з переробки радіоактивних відходів ВП ХАЕС; будівництво технологічного комплексу з виготовлення тепловиділяючих збірок; будівництво малих модульних реакторів;
- інтеграція ОЕС України до ENTSO-E та імплементація законодавства ЄС створює можливості для роботи АТ «НАЕК «Енергоатом» на енергетичному ринку Європи. Товариство уклало рамкові договори із зарубіжними контрагентами на експорт електричної енергії до суміжних європейських країн;
- погоджено з Держатомрегулювання обґрунтування можливості подальшої експлуатації енергоблока № 2 філії «ВП ПАЕС» у період довгострокової експлуатації, в результаті чого у 2025 році товариство подовжило термін дії існуючої ліцензії на експлуатацію енергоблока № 2 Південноукраїнської АЕС до 31.12.2035;
- також протягом 2025 року товариством розроблена проектна документація на будівництво багатоквартирних житлових будинків в м. Нетішин для забезпечення проживання співробітників, задіяних при спорудженні енергоблоків ВП ХАЕС.

Зазначені вище дії дозволили товариству продовжувати операційну діяльність та мати позитивний баланс грошових коштів.

Зважаючи на вищезазначене, керівництво підготувало прогноз грошових потоків до кінця грудня 2026 року, який показує, що товариство зможе продовжувати безперервну діяльність та матиме кошти для погашення своїх зобов'язань. Цей прогноз оснований на ряді ключових припущень:

- воєнні дії не матимуть суттєвого негативного розвитку та не завдадуть фізичної шкоди атомним енергоблокам;
- товариство планує виплату нарахованих відсотків за кредитами фінансових установ, що кредитують товариство, у тому числі ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development), Євратом, Deutsche Bank AG та позикою від Централ сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust), здійснення відповідно до умов договорів погашення у 2026-2027 роках кредитів ЄБРР, Євратом, Deutsche Bank AG та позики від Централ сторедж сейфті проджект траст, а також буде продовжувати проводити переговори з кредиторами щодо відтермінування погашення заборгованості щодо короткострокових кредитів, термін дії яких закінчується у 2026 році (за потреби);
- у разі необхідності товариство скоригує в бік зменшення на наступні 12 місяців раніше затверджені капітальні та інші програми, в тому числі з будівництва нових генеруючих потужностей, модернізації діючих енергоблоків АЕС.

### ***Вплив військової агресії з боку РФ на діяльність товариства***

Повномасштабне вторгнення РФ на територію України вплинуло на всі сфери життя та економіки України. Території Київської, Чернігівської, Сумської, Харківської, Запорізької та Херсонської областей були частково або повністю окуповані на початку війни, але згодом звільнені (окремі частково). Станом на 31 грудня 2025 року АР Крим та більшість територій Донецької, Луганської, Херсонської та Запорізької областей залишаються під окупацією і там тривають активні військові дії.

Керівництво АТ «НАЕК «Енергоатом» та України загалом, у співробітництві з міжнародними організаціями та партнерами протягом усього 2025 року здійснювало кроки щодо нівелювання впливу військової агресії на діяльність товариства, насамперед, у напрямку безпеки експлуатації та безперервної роботи.

З початку воєнного стану розроблено План заходів по перенесенню деяких виробничих потужностей товариства у безпечні регіони (релокація). Відповідно до Плану затверджено «Концептуальне рішення перенесення виробництва ВП «Атоменергомаш» ДП «НАЕК «Енергоатом» в безпечні регіони (релокація)».

Акт військової агресії безпосередньо впливає на обсяги виробництва електричної енергії. Недовиробництво електричної енергії оцінюється як неможливість під час воєнного стану виробляти обсяг електричної енергії відповідно до нормативних потужностей енергоблоків, зокрема, які знаходяться на тимчасово окупованій території, а також з урахуванням того, що в системі протягом 2025 та 2024 років періодично діяли диспетчерські обмеження внаслідок пошкодження енергосистеми.

Протягом 2025 року, як і в попередні роки повномасштабної війни з РФ, ринок електричної енергії в Україні функціонував в умовах систематичних обстрілів та руйнувань енергетичної інфраструктури. Зокрема, військами РФ здійснювалися атаки на підстанції, критично важливі для українських АЕС. Обстріли призвели до збільшення дефіциту генеруючих потужностей, балансових обмежень, заходів обмеження енергопостачання споживачів. Загальний обсяг недовиробництва за 2025 рік склав близько 45,8 млн МВт\*год. (за 2024 рік – 46,3 млн МВт\*год.).

Станом на 31 грудня 2025 року балансова вартість необоротних активів, які знаходяться на тимчасово окупованій території, складає близько 47 283 216 тис. грн (на 31.12.2024 – 50 515 477 тис. грн), запасів – 6 499 160 тис. грн (на 31.12.2024 – 9 045 987 тис. грн). Товариством у 2025 році було проведено знецінення запасів, які знаходяться на тимчасово окупованих територіях, а саме знецінення ядерного палива в активній зоні тимчасово окупованих енергоблоків № 1, 2, 3, 4, 5, 6 філії «ВП ЗАЕС» на суму 2 546 924 тис. грн у зв'язку із досягненням гарантійного часу експлуатації ТВЗ

(ТВЗА та ТВЗ-WR) та великою ймовірністю неможливості подальшої експлуатації ядерного палива (примітка 7).

На неокупованій території у 2025 році в наслідок ракетних атак було пошкоджено автомобіль, також було знищено ТМЦ (вибухові матеріали балансовою вартістю 16 тис. грн) (у 2024 році не відбувалось пошкоджень об'єктів основних засобів чи незавершених капітальних інвестицій).

Масовані ракетні атаки на енергетичну інфраструктуру України впливають на роботу всієї енергосистеми, коли відбуваються знеструмлення значної частини ОЕС України. Для стабілізації ситуації в енергосистемі України запроваджуються графіки відключення електричної енергії.

Крім того, в наслідок військової агресії, товариство відмовилось від співпраці з російськими підприємствами, які постачали урановий продукт та ядерне паливо для енергоблоків. Натомість, було підписано угоди з Westinghouse Electric Sweden AB щодо постачання збільшеного обсягу паливних збірок для реакторів типу ВВЕР-1000, а також для реакторів типу ВВЕР-440, починаючи з 2023 року. Для забезпечення виробництва збільшеного обсягу постачання ядерного палива компанією Westinghouse Electric Sweden AB ведуться переговори з іншими постачальниками щодо закупівлі збагаченого уранового продукту, а також можливості використання уранового концентрату українського походження при виробництві збагаченого уранового продукту для подальшого його використання при виробництві ядерного палива компанією Westinghouse для АЕС України.

Згідно з постановою Кабінету Міністрів України від 03.03.2022 № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави Україна у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації» накладено мораторій (заборону) на виконання грошових та інших зобов'язань, кредиторами (стягувачами) за якими є російська федерація або юридичні особи, створені та зареєстровані відповідно до законодавства російської федерації.

Крім того, п. 17 постанови Правління НБУ від 24.02.2022 № 18 заборонено здійснення будь-яких валютних операцій для виконання зобов'язань перед юридичними або фізичними особами, які мають місцезнаходження (зареєстровані) в російській федерації, або учасником яких є юридична або фізична особа, яка має місцезнаходження (зареєстрована) в російській федерації.

Постановою КМУ від 09.04.2022 № 426 введено заборону на ввезення на митну територію України в митному режимі імпорту товарів з російської федерації. У зв'язку з цим, наразі не підлягають виконанню зобов'язання АТ «НАЕК «Енергоатом» перед ФДУП «ВО «Маяк» (російська федерація) щодо оплати послуг зі зберігання високоактивних відходів (далі – ВАВ) та їх повернення, а також зобов'язання в частині приймання ВАВ. Враховуючі викладене вище, повернення ВАВ від переробки відпрацьованого ядерного палива (далі – ВЯП) в Україну з російської федерації є неможливим, а відповідні витрати на їх зберігання та повернення не плануються.

Наслідки російської агресії ускладнюють й інші аспекти роботи товариства: розрив логістичних маршрутів, труднощі з транспортуванням та страхуванням вантажів через значні ризики впливу військових дій, втрата постачальників, як вітчизняних внаслідок руйнування виробничих потужностей чи призупинення роботи, так і зарубіжних.

Керівництво підтверджує, що вищевикладені факти та обставини, а саме, поточна ситуація та подальший розвиток воєнних дій є суттєвими невизначеностями, які можуть викликати сумніви щодо здатності товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі та, як наслідок, воно може бути нездатним реалізувати активи та виконати свої зобов'язання під час звичайної діяльності.

### ***Вплив військової агресії з боку РФ на діяльність Запорізької атомної електростанції***

Найбільш значним наслідком військової агресії для товариства, України та світу загалом є тимчасова окупація Запорізької атомної електростанції (далі – ЗАЕС, Запорізька АЕС)). Ця станція є найбільшою АЕС в Європі та має загальну встановлену потужність 6 000 МВт, що складає велику частину загальної встановленої потужності всіх атомних електростанцій товариства - 13 835 МВт. У розпорядженні ЗАЕС також знаходиться сухе сховище відпрацьованого ядерного палива загальною місткістю до 9 000 відпрацьованих паливних збірок.

12 жовтня 2022 року Генеральна Асамблея ООН прийняла Резолюцію №A/RES/ES-11/47, оголосивши анексію територій України незаконною та такою, що не має юридичної сили з точки зору міжнародного права. Міжнародне агентство з атомної енергії (далі – МАГАТЕ) підтримало дану Резолюцію. Окупація атомної станції несе надзвичайні безпекові та екологічні ризики світового масштабу, а також ризики щодо енергетичної незалежності України.

В наслідок збройної агресії російської федерації та тимчасової окупації Запорізької АЕС склалися умови, які унеможливили виконання заходів з обґрунтування довгострокової експлуатації енергоблоків ЗАЕС, про що було повідомлено Держатомрегулювання.

10 лютого 2023 року Держатомрегулювання своїм рішенням обмежило експлуатацію енергоблоків №№ 3, 4, 5, 6 ЗАЕС (блоки, які перебувають у холодному стані) через порушення вимог ядерної та радіаційної безпеки. Зокрема, йдеться про розташування ворожої військової техніки та зброї на території станції, пошкодження ліній зв'язку з енергетичною системою України. Крім того, через простій станції та зупинку всіх її енергоблоків відбувається постійна поступова деградація систем та обладнання. Рішення про поновлення умов ліцензії прийматиметься регулятором після деокупації ЗАЕС, а також проведення інспекційних та відновлювальних робіт.

Наразі усі шість реакторів ЗАЕС переведені у режим «холодний зупин». При цьому ЗАЕС продовжує здійснювати відбір електричної енергії з енергомережі України для забезпечення ядерної безпеки.

Після деокупації та відновлення рівня безпеки ядерних установок на майданчику Запорізької АЕС, експлуатуюча організація – АТ «НАЕК «Енергоатом» має наміри продовжити підготовку всіх енергоблоків ЗАЕС до подальшої експлуатації.

Також у товаристві прийнято рішення щодо залучення переміщених працівників ЗАЕС для проектування та будівництва нових енергоблоків Хмельницької АЕС. Для забезпечення житлом переміщених працівників філії «ВП Запорізька АЕС» продовжується реалізація проєктів зі створення модульних містечок на ділянках ХАЕС.

У 2025 році було проведено роботи на об'єктах:

- Комплекс будинків для тимчасового проживання. Отримано та змонтовано 42 будинки. Завершуються роботи з влаштування фундаментів огорожі. Виконуються роботи по влаштуванню інженерних мереж.
- Будівництво модульного містечка. Отримано як гуманітарну допомогу від Королівства Швеція та змонтовано 7 модульних будинків, з яких 4 будинки введено в експлуатацію у лютому 2025 року. Виконано влаштування фундаменту 8-го будинку. Триває монтаж та комплектування будинків. Влаштоване модульне сховище.

На дату затвердження фінансової звітності суму збитків через російську агресію внаслідок руйнування/знищення/вилучення окремих об'єктів необоротних активів та запасів, зокрема по ЗАЕС та Запорізькому відділенню ВП «Складське господарство», неможливо остаточно оцінити через відсутність безпечного доступу до всіх об'єктів філій. Також відсутня можливість залучити до проведення незалежної оцінки професійних оцінювачів у зв'язку з тим, що майно знаходиться на окупованій території. Загалом, визначення обсягів шкоди та збитків товариству буде здійснюватися відповідно до методики, що затверджена спільним наказом Міністерства економіки України та Фонду державного майна України від 18.10.2022 № 3904/1223 «Про затвердження Методики визначення шкоди та обсягів збитків, завданих підприємствам, установам та організаціям усіх форм власності внаслідок знищення та пошкодження їх майна у зв'язку із збройною агресією Російської Федерації, а також упущеної вигоди від неможливості чи перешкод у провадженні господарської діяльності».

Керівництво товариства, найвище керівництво України за допомогою міжнародних партнерів, зокрема МАГАТЕ, домагається створення демілітаризованої зони навколо ЗАЕС. Так, з вересня 2022 року вдалося розмістити місію МАГАТЕ на Запорізькій АЕС, а з січня 2023 року постійні місії МАГАТЕ присутні на всіх інших українських атомних електростанціях, включаючи Чорнобильську.

Станом на 31 грудня 2025 року балансова вартість забезпечень витрат на зняття з експлуатації ядерних установок та забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом, що входять до складу довгострокових і поточних забезпечень та відносяться до ЗАЕС, складає 17 246 351 тис. грн (на 31.12.2024 – 12 218 470 тис. грн).

## 2.6 Відповідальність керівництва

Керівництво товариства несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, яка достовірно відображає в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан товариства станом на 31 грудня 2025 року, результати його діяльності, а також рух грошових коштів і зміни в капіталі за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до МСФЗ та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» щодо фінансової звітності.

## 2.7 Використання суджень та оцінок

Підготовка фінансової звітності відповідно до МСФЗ вимагає від керівництва формування суджень, оцінок та припущень, які впливають на застосування облікової політики та на суми активів, зобов'язань, доходів і витрат, що відображаються у звітності, а також на розкриття інформації про непередбачені активи і зобов'язання. Фактичні результати можуть відрізнятись від цих оцінок.

Оцінки і пов'язані з ними припущення постійно переглядаються. Зміни бухгалтерських оцінок визнаються в тому періоді, в якому ці оцінки були переглянуті, а також у майбутніх періодах, якщо ці зміни здійснюють на них вплив.

Далі представлена інформація про суттєві судження та оцінки при застосуванні облікової політики, які здійснюють найбільш значний вплив на суми, визнані у фінансових звітах, та можуть бути пов'язані зі значним ризиком істотних коригувань балансової вартості активів та зобов'язань у наступному фінансовому році.

### Строки корисного використання основних засобів

Оцінка строків корисного використання об'єктів основних засобів вимагає від керівництва застосування професійних суджень, які базуються на досвіді роботи з аналогічними активами. Під час визначення строків корисного використання активів керівництво враховує умови очікуваного використання активу, його моральний та фізичний знос, умови, в яких буде експлуатуватися такий актив. Строки корисного використання ядерних установок переглядаються та можуть продовжуватися за виконання певних умов.

Більш детальна інформація стосовно судження керівництва товариства щодо строків корисного використання основних засобів та ядерних установок розкриті у примітці 6.1 цієї фінансової звітності.

### Переоцінка та знецінення основних засобів

Товариство проводить переоцінку або визначення зменшення корисності основних засобів якщо відхилення залишкової вартості об'єктів обліку дорівнює не менше 10% від їх справедливої вартості. Більш детальна інформація стосовно судження керівництва товариства щодо зменшення корисності основних засобів розкриті в примітці 6.3 цієї фінансової звітності.

Визначення справедливої вартості основних засобів підприємства виконується незалежним зовнішнім оцінювачем. Переоцінку основних засобів було проведено станом на 31.10.2023 із залученням незалежного професійного оцінювача, який має відповідну визнану професійну кваліфікацію.

Для оцінки вартості основних засобів можуть бути застосовані три підходи: (i) витратний, (ii) ринковий (або порівняльний) та (iii) дохідний. При проведенні оцінки основних засобів початково розглядався кожний з цих підходів, але, який чи які з них є оптимальними у кожному конкретному випадку, визначається характером та специфікою діяльності компанії та її активів.

(i) Витратний підхід заснований на принципі заміщення та виходить з того, що розумний інвестор не стане платити за актив більше, ніж вартість його заміни на ідентичний або аналогічний об'єкт з такими ж корисними властивостями. Першим кроком в рамках витратного підходу є визначення поточної вартості заміщення або поточної вартості відтворення оцінюваних активів.

(ii) Порівняльний (або ринковий) підхід заснований на інформації про стан ринку у поточних умовах та здійснених угодах на дату оцінки або незабаром до дати оцінки. Методики оцінювання, що відповідають ринковому підходу, часто використовують ринкові показники, виведені на підставі сукупності зіставних активів, зобов'язань або груп активів та зобов'язань. Показники можуть належати до діапазонів, які складаються з різних показників для кожного зіставного актива,

зобов'язання чи групи активів та зобов'язань. Вибір відповідного показника у діапазоні потребує судження, врахування кількісних та якісних чинників, характерних для оцінки.

(iii) При використанні доходного підходу справедлива вартість визначається шляхом розрахунку приведеної вартості очікуваних майбутніх грошових потоків, які прогножуються на визначений період часу.

Витратний підхід застосовується оцінювачем для визначення залишкової вартості відтворення або заміщення спеціалізованих основних засобів, а саме:

блочних та міжблочних активів АЕС,  
частково будівель, споруд та передавальних пристроїв,  
машин та обладнання,  
комп'ютерної техніки,  
меблів та інвентарю,  
транспортних засобів,  
багаторічних насаджень,

враховуючи можливість та доцільність їх заміщення (відтворення). Метод заміщення в даному випадку відображає типову мотивацію інвестора (будівництво майнових комплексів для власних потреб, так звана схема Built-to-Suite), а також придбання нових активів із врахуванням всіх видів зносу.

Порівняльний підхід застосовується оцінювачем шляхом підбору на ринку інформації з пропозиціями до продажу подібних активів:

земельних ділянок,  
типових виробничо-складських комплексів та гаражів (машиномісце),  
житлових будинків та квартир,  
баз відпочинку та пансіонатів,  
транспортних засобів та спецтехніки,  
універсальних машин та обладнання,  
комп'ютерної техніки,  
меблів та інвентарю,  
тварин,

із подальшим коригуванням відмінностей між об'єктами порівняння та об'єктами оцінки.

Можливість застосування дохідного підходу для визначення справедливої вартості окремих груп основних засобів є достатньо обмеженою в даному випадку. Оскільки більша частина будівель та споруд підприємства не є дохідною нерухомістю, то даний підхід не відповідає меті переоцінки справедливої вартості. Проте, дохідний підхід застосовується для оцінки:

деяких об'єктів комерційної нерухомості (інвестиційної нерухомості, торгових та офісних приміщень та будівель),

права користування земельними ділянками, що потрібне для їх вилучення з вартості майнових комплексів при розрахунку порівняльним підходом.

Справедлива вартість специфічних активів підприємства (компонент вартості зняття з експлуатації ядерних установок, компоненти постійного обсягу ядерного палива в активній зоні, компоненти витрат поводження з відпрацьованим ядерним паливом) визначається оцінювачем із застосуванням витратного підходу (на основі поточної вартості майбутніх витрат) з урахуванням вартості грошей в часі, тобто шляхом приведення майбутніх витрат до дати оцінки.

Ліквідаційна вартість активів визначається виходячи з наступних методів:

- для будівель було використано «Орієнтовні норми виходу матеріалів, отриманих при розбиранні будівель при їх знесенні», розроблені Науково-дослідним інститутом економіки будівництва Держбуду СРСР та призначених для визначення зворотних сум в зведених кошторисах на будівництво об'єктів (будівельні норми СН 436-72). У норми включені витрати на приведення матеріалів, одержуваних від розбирання будинків, у стан, придатний для повторного використання у будівництві чи реалізації;

- для об'єктів нерухомості, загальна маса яких складається переважно з металевих конструкцій, ліквідаційна вартість визначалась як вартість металобрухту, який можливо отримати з активу після проведення всіх демонтажних робіт;

- для об'єктів рухомого майна, щодо яких є інформація про вагу чорного або кольорових металів, визначення ліквідаційної вартості виконувалось шляхом множення загальної ваги на середню вартість металобрухту за даними спеціалізованих організацій;
- для активів, щодо яких відсутня інформація про вагу металу, ліквідаційну вартість розраховувалась як відсоток вартості відтворення, визначений для активів з відомою вагою металу;
- для фізично відсутніх активів (виявлені нестачі або крадіжки, активи передані ЗСУ, списані після дати оцінки), радіаційно забруднених активів, а також крупноблочних активів енергоблоків АЕС, які будуть зніматись з експлуатації в складі енергоблоків, ліквідаційна вартість приймається рівною нулю.

При узгодженні результатів оцінки, виконаних різними методами, перевага віддавалась результатам порівняльного та дохідного підходів. Справедлива вартість активів, для яких єдиним можливим було застосування витратного підходу, приймалась на основі залишкової вартості заміщення або відтворення. Справедлива вартість для надлишкових активів приймалась рівною ліквідаційній вартості.

До складу оцінюваних основних засобів не включались активи філії ВП «Запорізька АЕС», у зв'язку з перебуванням таких активів на тимчасово окупованій території, відсутності до них безпечного доступу, невизначеністю щодо подальшого розвитку воєнної ситуації та строком відновлення генерації електроенергії та, відповідно, економічних вигід, отримуваних від діяльності філії ВП «Запорізька АЕС».

#### Очікувані кредитні збитки

Нарахування резерву очікуваних кредитних збитків (резерву сумнівних боргів) (далі – РОКЗ) на підставі проведеної оцінки сумнівності дебіторської заборгованості здійснюється на кожному звітну дату.

Резерв очікуваних кредитних збитків створюється за такими фінансовими активами:

- дебіторська заборгованість, яка є фінансовим активом;
- векселі, одержані в рахунок оплати реалізованих товарів, робіт, послуг;
- дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги;
- дебіторська заборгованість з нарахованих доходів;
- контрактні активи;
- інша дебіторська заборгованість, у тому числі за оренду.

Величина резерву очікуваних кредитних збитків розраховується на підставі аналізу дебіторської заборгованості (фінансового інструменту) шляхом оцінки ступені ризику непогашення боргу кожним дебітором (у розрізі фінансових інструментів) з віднесенням його до відповідної групи ризику з метою застосування коефіцієнту сумнівності до суми боргу. При визначенні коефіцієнту сумнівності враховуються фактори, що впливають на ризик невиконання зобов'язань, – як негативні, так і позитивні.

Враховуючи особливості фінансово-господарської діяльності, специфіки товариства, реальної історичної і прогнозованої фінансової дисципліни дебіторів, загальних економічних умов, може бути визначений інший коефіцієнт сумнівності щодо високого ризику невиконання зобов'язань. Зокрема, у разі наявності факторів погіршення платоспроможності дебітора, до високого ризику невиконання зобов'язань можуть належати борги з простроченням оплати менше 366 днів.

АТ «НАЕК «Енергоатом» на виконання постанови Кабінету Міністрів України від 24.05.2024 № 604 «Деякі питання облікових політик суб'єктів господарювання державного сектору економіки» (далі – Постанова № 604), як представника власника – держави, розробило методи обчислення резерву сумнівних боргів (далі – методи РОКЗ). Методи РОКЗ розроблені відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік і фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 № 996-XIV, Міжнародного стандарту фінансової звітності 9 «Фінансові інструменти», Міжнародного стандарту бухгалтерського обліку 36 «Зменшення корисності активів» та інших нормативних документів з бухгалтерського обліку та з урахуванням норм пункту 13 постанови Кабінету Міністрів України від 29.11.2006 № 1673 «Про стан фінансово-бюджетної дисципліни, заходи щодо посилення боротьби з корупцією та контролю за використанням державного майна і фінансових ресурсів» (далі – Постанова № 1673) та погоджені Міністерством фінансів України згідно з «Порядком погодження Міністерством фінансів визначення методів обчислення величини резерву сумнівних боргів

(резерву очікуваних кредитних збитків) та способу визначення коефіцієнта сумнівності у межах облікових політик державних унітарних підприємств та господарських товариств, у статутному капіталі яких більше 50 відсотків акцій (часток) належить державі, які є суб'єктами природних монополій або плановий розрахунковий обсяг чистого прибутку яких перевищує 50 млн. гривень», затвердженим Постановою № 604.

Резерв очікуваних кредитних збитків (сумнівних боргів) не розраховується для дебіторської заборгованості за розрахунками з бюджетом та фондами загальнообов'язкового соціального і пенсійного страхування.

Окрім того, АТ «НАЕК «Енергоатом», 100% акцій якого належать державі, обмежене власником щодо створення РОКЗ за умови не затвердження фінансового плану товариства на відповідний рік (постанова Кабінету Міністрів України від 03.10.2012 № 899 «Про порядок здійснення витрат суб'єктами господарювання державного сектору економіки у разі незатвердження (непогодження) річних фінансових планів у встановленому порядку»). Зазначене обмеження мало вплив на створення РОКЗ у 2025 році, що розкрито у підрозділі «Кредитний ризик» примітки 20.

Обліковою політикою АТ «НАЕК «Енергоатом» передбачено створення резерву очікуваних кредитних збитків за методами РОКЗ із застосуванням матриці забезпечень:

Фінансовий актив/Чинники оцінки кредитного ризику	Вплив чинників кредитного ризику на РОКЗ (+/-)		
	1 група - низький кредитний ризик	2 група - середній кредитний ризик	3 група - високий кредитний ризик
<b>Торгівельна дебіторська заборгованість, інша дебіторська заборгованість:</b>	за днями прострочення	за днями прострочення	за днями прострочення
- прострочення немає	0%	X	X
- прострочення від/до	1-30 днів - до 0,1%	31-90 днів - до 5%	X
	X	91-120 днів - до 25%	X
	X	121-180 днів - до 30%	X
- прострочення більше	X	181-366 днів - до 40%	X
	X	X	366 днів - до 100%
- наявність застави	очікуваний грошовий потік від застави	очікуваний грошовий потік від застави	очікуваний грошовий потік від застави
- інші позитивні чинники*	до -0,1%	до -25%	до -60%
- інші негативні чинники щодо дебіторської заборгованості, що утворилась на ринку електричної енергії (у т. ч. штрафні санкції)**	до +60% у разі прострочення до 30 днів	31-60 днів - до 70%	X
		61-90 днів - до 80%	X
		91-120 днів - до 90%	X
		121-366 днів - до 100%	X
- відкриття провадження у справі про банкрутство, початок ліквідації контрагента	X	X	до 100%
- безнадійна заборгованість	X	X	до 100%
- форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили)	X	X	до 100%
<b>Населення (група):</b>			
- співвідношення дебіторської заборгованості за строками непогашення, у т.ч. прострочення:			
✓ немає	0%	X	X
✓ до 30 днів	до 0,1%	X	X
✓ від 31 до 90 днів	X	до 5%	X
✓ від 91 до 180 днів	X	до 25%	X
✓ від 181 до 366 днів	X	до 40%	X
✓ більше 366 днів	X	X	до 100%
- позитивні чинники*	до -0,1%	до -25%	до -60%

\*позитивні чинники можуть вплинути на розмір очікуваних кредитних збитків не змінюючи при цьому групу кредитного ризику фінансового інструменту.

\*\*негативні чинники, які носять суттєвий характер, можуть змінити групу кредитного ризику фінансового активу на більш високий незалежно від строку прострочення (інформація щодо банкрутства контрагента, початок претензійно-позовної роботи тощо).

### Витрати на позики

Витрати за позиковими коштами капіталізуються у складі таких активів, підготовка яких до використання за призначенням або продажу обов'язково потребує не менше 12 місяців, тобто у складі кваліфікаційних активів.

### Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок

Керівництво оцінює зобов'язання, пов'язане зі зняттям з експлуатації діючих ядерних установок, які включають ядерні реактори і сховища відпрацьованого ядерного палива. Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості витрат на оплату праці основних працівників та на матеріали й послуги, які, як очікується, будуть понесені в процесі зняття з експлуатації ядерних установок. У примітці 14 викладені припущення, використані керівництвом для оцінки зобов'язання щодо зняття з експлуатації ядерних установок. Зміни в оцінках термінів майбутніх витрат і суми відтоку ресурсів, необхідних для погашення зобов'язання, а також зміна ставки дисконту, використаної для дисконтування майбутніх витрат, можуть мати значний вплив на балансову вартість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок.

### Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом

Керівництво оцінює зобов'язання, пов'язане з витратами на зберігання відпрацьованого ядерного палива. Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості витрат, що ґрунтуються на оцінках товариства. У примітці 14 викладені припущення, використані керівництвом для оцінки забезпечення на покриття витрат на поводження з відпрацьованим паливом. Зміни в оцінках термінів майбутніх витрат і суми відтоку ресурсів, необхідних для погашення зобов'язання, а також зміна ставки дисконту, використаної для дисконтування майбутніх витрат, можуть мати значний вплив на балансову вартість забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом.

### Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій та одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію

Керівництво розраховує забезпечення за пенсійними програмами: з відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій та одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію з використанням методу нарахування прогнозованих одиниць виходячи з актуарних припущень, що представляють собою найбільш точні оцінки керівництва щодо тих змінних величин, які будуть визначати остаточну вартість виплат працівникам по закінченні трудової діяльності та інших довгострокових виплат. У примітці 14 викладені припущення, використані керівництвом для оцінки забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій та одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію. Зміни в актуарних припущеннях (майбутні темпи зростання заробітної плати, збільшення індексу споживчих цін та інші), зміна ставки дисконту, використаної для дисконтування майбутніх витрат, можуть мати значний вплив на балансову вартість забезпечення.

## **3. Облікова політика**

### **3.1 Основні принципи облікової політики**

Відповідно до Закону України від 05.10.2017 № 2164-VIII «Про внесення змін до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» АТ «НАЕК «Енергоатом» віднесено до підприємств, що становлять суспільний інтерес. Протягом звітного періоду для ведення бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності застосовувались методи, підходи, оцінки, що описані в цій примітці.

**Основні засоби** при первісному визнанні оцінюються за собівартістю. Після первісного визнання основні засоби обліковуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків від знецінення.

Вартість придбання включає витрати, які безпосередньо відносяться до придбання активу. Вартість активів, створених товариством, включає:

- вартість матеріалів і заробітну плату основних робітників;

- будь-які інші витрати, безпосередньо пов'язані з приведенням активу до робочого стану для його цільового використання;
- витрати на демонтаж, переміщення об'єктів та на відновлення територій, на яких вони розташовані (витрати на зняття з експлуатації);
- частину вартості ядерного палива, яке, як очікується, не буде повністю використано у кінці останньої паливної кампанії реактора, та відповідний резерв на покриття витрат на поводження з відпрацьованим паливом;
- капіталізовані витрати на позики.

При первісному визнанні основних засобів, у разі наявності суттєвих компонентів (частин) об'єкта, організовується багатокомпонентний облік. При введенні основних засобів в експлуатацію визначається ліквідаційна вартість та очікуваний строк корисної експлуатації кожного об'єкта основних засобів та їх компонентів. Строк корисної експлуатації кожного об'єкта основних засобів переглядається на підставі технічного обґрунтування в разі зміни очікуваних економічних вигод від його використання.

Збільшення балансової вартості внаслідок переоцінки відображається в іншому сукупному доході та призводить до збільшення суми переоцінки у складі капіталу. Зменшення балансової вартості активу, яке компенсує попереднє збільшення балансової вартості того самого активу, зменшує інший сукупний дохід та призводить до зменшення суми переоцінки, раніше визнаної в складі капіталу. Всі інші випадки зменшення балансової вартості відображаються у складі збитків від знецінення.

При вибутті чи ліквідації основних засобів сума дооцінки включається до нерозподіленого прибутку.

Для нарахування амортизації основних засобів застосовується переважно прямолінійний метод.

Вартість придбаного програмного забезпечення, що є невід'ємним компонентом функціональності відповідного обладнання, капіталізується у складі вартості цього обладнання.

Знос нараховується на вартість придбання активу або на іншу вартість, яка використовується замість вартості придбання, за вирахуванням ліквідаційної вартості. Якщо компоненти одиниці основних засобів мають різні строки корисного використання, ці компоненти враховуються як окремі одиниці (значні компоненти, вартість яких складає не менше 10 % первісної (переоціненої) вартості об'єкту та не менше 1 000 тис. грн) основних засобів.

Прибуток або збиток від вибуття одиниці основних засобів визначаються шляхом порівняння надходжень від вибуття з балансовою вартістю основних засобів (їх компонентів), що вибувають, і визнаються в складі інших доходів / інших витрат як чиста сума.

Методи нарахування зносу, строки корисного використання та ліквідаційна вартість переглядаються на кінець кожного фінансового року і коригуються відповідним чином за необхідності.

**Активи у стадії створення** (незавершені капітальні інвестиції) обліковуються за історичною собівартістю за вирахуванням збитків від знецінення.

**Інвестиційна нерухомість** обліковується за моделлю справедливої вартості. До складу інвестиційної нерухомості включаються будівлі та/або земля, на якій вони розташовані, або їх частки, якщо вони утримуються з метою отримання орендних платежів та/або збільшення вартості капіталу. При цьому частки об'єктів, що використовуються з цією метою, подаються окремо. Якщо ці частки не можуть бути подані окремо, нерухомість визнається інвестиційною нерухомістю, якщо тільки незначна її частка (до 30 %) утримується для використання у виробництві або в постачанні товарів чи наданні послуг, або для адміністративних цілей.

Придбані товариством **нематеріальні активи**, що мають обмежений строк корисного використання, оцінюються за вартістю придбання за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Нематеріальні активи з визначеним терміном використання

включають переважно капіталізовані витрати на програмне забезпечення, авторські права, торгові марки та ліцензії.

Придбані нематеріальні активи при первісному визнанні оцінюються на основі витрат, понесених на їх придбання та впровадження.

Витрати, безпосередньо пов'язані з розробкою власними силами унікальних програмних продуктів, які можуть бути ідентифіковані та, ймовірно, принесуть додаткові економічні вигоди, що перевищують витрати, обліковуються у складі нематеріальних активів. Капіталізовані витрати включають витрати на персонал, який займається розробкою програмного забезпечення, та відповідну частину загальновиробничих витрат. Усі інші витрати, пов'язані з програмним забезпеченням, відносяться на витрати по мірі їх здійснення.

Амортизація нараховується на вартість придбання активу або на іншу вартість, яка використовується замість вартості придбання, за вирахуванням ліквідаційної вартості.

Амортизація визнається у витратах за прямолінійним методом протягом оцінених строків корисного використання нематеріальних активів, починаючи з дати, коли ці активи готові до експлуатації, оскільки це найбільш точно відображає очікуване використання майбутніх економічних вигід, властивих конкретному активу.

Методи нарахування зносу, строки корисного використання та ліквідаційна вартість нематеріальних активів переглядаються на кінець кожного фінансового року і коригуються відповідним чином за необхідності.

Товариство має безстрокове **право на використання земельних ділянок**, на яких розташовані її будівлі, споруди та інші основні фонди, та сплачує податок на землю, який нараховується щорічно виходячи із загальної площі ділянок і характеру їх використання. Земля є власністю держави і тому вона не включена до Звіту про фінансовий стан. Право користування землею включено до складу нематеріальних активів за вартістю понесених на його оформлення витрат без нарахування амортизації у зв'язку з тим, що воно не має визначеного строку використання. Нематеріальний актив з права користування щорічно переглядається на предмет знецінення.

На кожну звітну дату товариство проводить оцінку наявності ознак можливого **зменшення корисності нефінансових активів**. За наявності таких ознак чи необхідності проведення щорічного тестування на предмет знецінення, товариство визначає очікувану вартість відшкодування активу. Очікувана вартість відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості активу або групи активів, що генерують грошові потоки, за вирахуванням витрат на реалізацію та вартості використання активу, окрім випадків, коли актив не генерує грошові потоки, які значною мірою є незалежними від грошових потоків, що їх генерують інші активи або групи активів. Одиницею, що генерує грошові потоки для проведення тесту на знецінення, визначені активи товариства в цілому. У випадках, коли балансова вартість активу перевищує його очікувану вартість відшкодування, вважається, що корисність активу зменшилась і його балансова вартість списується до очікуваної вартості відшкодування.

При оцінці вартості використання активу очікувані потоки грошових коштів дисконтуються до їх теперішньої вартості із застосуванням ставки дисконту до оподаткування, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошових коштів у часі та ризику, пов'язані з таким активом. Збитки від зменшення корисності активів, які не були переоцінені, що використовуються в операційній діяльності, визнаються у Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід). Проте, збиток від зменшення корисності щодо активу, який було переоцінено, визнається безпосередньо проти будь-якої дооцінки активу в межах, що не перевищує суму капіталу в дооцінках для цього активу.

На кожну звітну дату здійснюється оцінка наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності активу, визнаний у попередні періоди, вже не існує або зменшився. При наявності таких ознак, вартість відшкодування активу переоцінюється. Попередньо визнаний збиток від зменшення корисності активу сторнується тільки при наявності змін в оцінках, використаних для визначення вартості відшкодування активу з моменту, коли останній збиток від зменшення корисності був визнаний. У такому випадку балансова вартість активу збільшується до вартості його відшкодування. Збільшена балансова вартість активу не може перевищувати балансову вартість

активу, що була б визначена за мінусом амортизації, якщо збитки від зменшення корисності не були б визнані в попередніх роках. Сторнування збитків від зменшення корисності активів відображається в Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід). Але зменшення корисності активу, який був дооцінений у попередніх періодах, визнається в капіталі в дооцінках у сумі, що не перевищує суму такої дооцінки, визнаної у капіталі в дооцінках щодо цього активу.

**Дочірні компанії.** У окремій фінансовій звітності товариство відображає інвестиції у дочірні підприємства за собівартістю у відповідності до МСБО 27 «Окрема фінансова звітність». Собівартість інвестиції визначається як справедлива вартість активів, переданих у вигляді внеску до статутного капіталу дочірнього підприємства, або теперішня вартість зобов'язань, які товариство прийняло на себе щодо внесення такого внеску. У разі, якщо внесок до статутного капіталу сплачується у майбутніх періодах, інвестиція визнається у повному обсязі на дату виникнення зобов'язання зі сплати внеску.

**Запаси** оцінюються за меншою з двох величин: за собівартістю або за чистою вартістю реалізації. Оцінка запасів, крім ядерного палива, пального та мастильних матеріалів, при відпуску у виробництво, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом ідентифікованої собівартості відповідної одиниці запасів. Оцінка пального та мастильних матеріалів при відпуску у виробництво, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом середньозваженої собівартості.

Матеріальні активи з очікуваним строком корисного використання понад один рік та вартістю менше порога суттєвості, встановленого для необоротних активів, відображаються в складі запасів як малоцінні та швидкозношувані предмети, до моменту передачі в експлуатацію.

Оцінка **ядерного палива** при завантаженні в активну зону, продажу та іншому вибутті здійснюється за методом середньозваженої собівартості за кожним видом ядерного палива.

Вартість ядерних паливних збірок в активній зоні реактора визнається у витратах пропорційно фактичній кількості ефективних діб роботи реактора у рамках однієї паливної кампанії, що визначається інженерами товариства за показниками приладів на кінець кожного звітного періоду.

Найвне відпрацьоване ядерне паливо товариство зберігає у сховищі ВЯП (далі – СВЯП) на ЗАЕС та у централізованому сховищі ВЯП (далі – ЦСВЯП). Товариство не оцінює вартість відпрацьованого ядерного палива у зв'язку з невизначеністю щодо його використання у майбутньому. При цьому очікується, що в результаті переробки відпрацьованого палива будуть отримані ядерні матеріали, які можуть бути використані в майбутньому. Товариство не включає вартість таких ядерних матеріалів до складу відпрацьованого палива або до складу окремого активу, оскільки вона не має достовірних оцінок їх вартості.

**Фінансові інструменти.** Товариство визнає фінансовий актив або фінансове зобов'язання у своєму Звіті про фінансовий стан тоді й лише тоді, коли стає стороною договірних положень щодо фінансового інструмента.

**Класифікація фінансових активів.** В момент початкового визнання фінансових інструментів товариство здійснює їх класифікацію та визначає модель подальшої оцінки.

Класифікація фінансових активів здійснюється за такими категоріями:

- фінансові активи, оцінені за амортизованою вартістю;
- фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки в іншому сукупному доході;
- фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку.

Фінансовий актив оцінюється за амортизованою вартістю тільки у випадку, якщо він відповідає обом нижченаведеним умовам і не класифікований як оцінюваний за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку:

- він утримується в рамках бізнес-моделі, метою якої є утримання активів для отримання передбачених договором грошових потоків, і

- Його договірні умови передбачають виникнення у встановлені терміни грошових потоків, які являють собою виплату виключно основної суми і процентів (критерій SPPI) на непогашену частину основної суми.

Товариство проводить оцінку мети бізнес-моделі, в рамках якої утримується актив, на рівні портфеля фінансових інструментів, оскільки це найкращим чином відображає спосіб управління бізнесом і надання інформації управлінському персоналу.

При оцінці того, чи є передбачені договором грошові потоки виключно виплатами основної суми і процентів на непогашену частину основної суми, товариство аналізує договірні умови фінансового інструмента, а саме - чи містить фінансовий актив яку-небудь договірну умову, яка може змінити терміни або суму передбачених договором грошових потоків так, що фінансовий актив не буде відповідати аналізованій вимозі.

Рекласифікація фінансових активів здійснюється перспективно виключно у випадку зміни бізнес-моделі, в рамках якої вони утримуються.

**Класифікація фінансових зобов'язань.** Фінансові зобов'язання оцінюються за амортизованою собівартістю, за виключенням:

1) фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю з визнанням переоцінки через прибутки/збитки;

2) фінансових зобов'язань, які виникають у разі, коли передавання фінансового активу не відповідає умовам припинення визнання або коли застосовується принцип продовження участі;

3) договорів фінансової гарантії, авалю, поруки.

У 2025 та 2024 роках товариство не мало фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю.

**Первісне визнання та подальша оцінка фінансових інструментів.** Фінансові інструменти, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток, обліковуються за справедливою вартістю. Всі інші фінансові інструменти спочатку обліковуються за справедливою вартістю, скоригованою на витрати, понесені на здійснення операції. Після первісного визнання щодо фінансових активів, які оцінюються за амортизованою вартістю, визнається резерв під очікувані кредитні збитки, що призводить до визнання витрат одразу після первісного визнання активу. При первісному визнанні товариство оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції, якщо торговельна дебіторська заборгованість не містить значного компоненту фінансування.

Витрати на операцію та комісійні доходи/витрати, що є невід'ємною частиною фінансового інструменту, визнаються в складі фінансового інструменту і враховуються при розрахунку ефективної відсоткової ставки за таким фінансовим інструментом.

Товариство класифікує фінансові активи у такі категорії оцінки: за справедливою вартістю через прибуток чи збиток, за справедливою вартістю через інший сукупний дохід і за амортизованою вартістю. Класифікація та подальша оцінка боргових фінансових активів залежить від (i) бізнес-моделі товариства для управління відповідним портфелем активів та (ii) характеристик грошових потоків за активом.

Фінансові зобов'язання в подальшому класифікуються як оцінювані за амортизованою вартістю, крім: (i) фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток: ця класифікація застосовується до похідних фінансових інструментів, фінансових зобов'язань, утримуваним для торгівлі умовної винагороди, визнаної покупцем при об'єднанні бізнесу, та інших фінансових зобов'язань, визначених як такі при первісному визнанні; та (ii) договорів фінансової гарантії та зобов'язань із надання кредитів.

Після первісного визнання облік фінансових активів та фінансових зобов'язань ведеться за амортизованою собівартістю.

**Зменшення корисності.** Товариство застосовує до фінансових активів вимоги розділу 5.5 МСФЗ 9 щодо зменшення корисності. АТ «НАЕК «Енергоатом» визнає резерв під збитки для очікуваних кредитних збитків за фінансовим активом, що обліковується за амортизованою собівартістю.

Як зазначено в примітці 2.7 АТ «НАЕК «Енергоатом» здійснює обчислення резерву сумнівних боргів із використанням методів, розроблених відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності з урахуванням вимог Постанови № 1673 та Постанови № 604, що на думку керівництва товариства відповідає вимогам МСФЗ 9 щодо оцінки РОКЗ фінансових інструментів та вимогам МСБО 36 щодо оцінки нефінансових активів.

Втрати від зменшення корисності фінансових активів відображаються окремим рядком у Звіті про фінансові результати.

**Списання.** Списання валової балансової вартості фінансового інструменту за рахунок раніше сформованого резерву відбувається після визнання його безнадійним, наявності сформованого резерву під очікувані кредитні збитки, та одночасного виконання інших передумов, визначених вимогами законодавства України та внутрішніх нормативних документів товариства.

**Припинення визнання.** Припинення визнання фінансових активів відбувається якщо:

- а) активи погашені або права на отримання грошових потоків від активів інакше втратили свою чинність;
- б) Товариство передало, в основному, всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням активами;
- в) Товариство не передало та не залишило, в основному, всі ризики та вигоди володіння, але припинила здійснювати контроль.

Контроль вважається збереженим, якщо контрагент не має практичної можливості повністю продати актив непов'язаній стороні без внесення додаткових обмежень на перепродаж. Контроль за переданим активом відсутній, якщо сторона, якій цей актив передається, має реальну змогу його продати непов'язаній третій стороні та може здійснити цей продаж в односторонньому порядку без необхідності встановлювати додаткові обмеження щодо такого передавання.

Різниця між балансовою вартістю фінансового активу, визначеною на дату припинення визнання, та сумою отриманої компенсації (в тому числі величину отриманого нового активу за вирахуванням величини прийнятого зобов'язання), відображається як доходи або витрати від припинення визнання.

Фінансове зобов'язання або його частина припиняє визнаватись, якщо таке зобов'язання погашено, анульовано або строк його виконання закінчився. Різниця між балансовою вартістю погашеного або переданого іншій стороні фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання) та сумою сплаченої компенсації є доходами/витратами від припинення визнання.

**Модифікація фінансових інструментів.** Якщо переглядається оцінка виплат або надходжень від фінансових інструментів (за винятком модифікацій фінансових інструментів з плаваючою ставкою та змінами в оцінках очікуваних кредитних збитків), здійснюється коригування валової балансової вартості фінансового активу або амортизованої собівартості фінансового зобов'язання для відображення фактичних та переглянутих оцінюваних договірних грошових потоків. Перераховується валова балансова вартість фінансового активу або амортизована собівартість фінансового зобов'язання як теперішня вартість оцінюваних майбутніх договірних грошових потоків, дисконтованих за первісною ефективною ставкою відсотка за фінансовим інструментом.

Значна модифікація фінансового зобов'язання обліковується як погашення первісного фінансового зобов'язання та визнання нового фінансового зобов'язання. Значною модифікацією вважається зміна фінансового зобов'язання більше ніж на 10%. Ефект несуттєвої модифікації фінансового зобов'язання визнається в періоді, коли пройшла модифікація, в складі прибутку чи збитку.

Будь-яка різниця між балансовою вартістю первісного активу, визнання якого припинене, та справедливою вартістю нового, суттєво модифікованого активу, відображається у складі прибутку чи збитку, якщо різниця, по суті, не відноситься до операції з капіталом із власниками.

**Взаємозалік фінансових інструментів.** Фінансові активи та фінансові зобов'язання підлягають взаємозаліку, а нетто-сума подається у звіті про фінансовий стан, коли існують юридично захищене на теперішній час право на взаємозалік визнаних сум і коли є намір провести розрахунок на нетто-основі, реалізувати активи і одночасно з цим погасити зобов'язання.

**Операції в іноземних валютах** перераховуються в гривні за курсами обміну, встановленими Національним банком України на дату операції. Монетарні активи і зобов'язання, що обліковані в іноземних валютах на звітну дату, перераховуються у функціональну валюту за курсами обміну, встановленими на зазначену дату. Доходи або витрати від курсових різниць за монетарними активами та зобов'язаннями — це різниця між амортизованою вартістю у функціональній валюті на початок періоду, відкоригована на основі ефективної ставки відсотка і платежів за період, та амортизованою вартістю в іноземній валюті, яка перерахована по курсу обміну на кінець звітного періоду.

Немонетарні активи і зобов'язання, які оцінюються за справедливою вартістю, первісно представлені в іноземних валютах, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, встановленим на дату визначення справедливої вартості. Немонетарні статті в іноземних валютах, які оцінюються за історичною вартістю, розраховуються з використанням курсу обміну на дату операції.

Курсові різниці, що виникають у результаті перерахунку, визнаються в операційних доходах чи витратах.

**Забезпечення** визнається в тому випадку, коли товариство має юридичне або конструктивне зобов'язання в результаті події, яка сталася в минулому, та це зобов'язання може бути достовірно оцінено, а також, коли існує ймовірність того, що погашення цього зобов'язання призведе до зменшення економічних вигід. Сума забезпечень визначається шляхом дисконтування очікуваних у майбутньому грошових потоків з використанням ставки без урахування оподаткування, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошових коштів у часі та ризику, властиві конкретному зобов'язанню. Вивільнення дисконту визнається як фінансові витрати.

У товаристві створені такі види забезпечень:

- забезпечення витрат на реалізацію заходів, пов'язаних зі зняттям з експлуатації ядерних установок;
- забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом (ВЯП);
- забезпечення наступних витрат на виплати працівникам при виході на пенсію: забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію, забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій;
- забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік;
- забезпечення наступних витрат на виплати відпусток працівникам;
- забезпечення ймовірних витрат під судові позови;
- забезпечення витрат за неодержаними документами.

За необхідності в товаристві можуть створюватись забезпечення з майбутнього переміщення та демонтажу об'єктів основних засобів, майбутніх витрат на ремонт (відновлення) об'єкта оренди, гарантійних зобов'язань тощо.

**Забезпечення витрат на реалізацію заходів, пов'язаних зі зняттям з експлуатації ядерних установок.** Вартість зняття з експлуатації ядерних установок включає витрати на оплату праці основних працівників та витрати на матеріали й послуги, які, як очікується, будуть понесені у процесі зняття з експлуатації енергоблоків та сховищ ВЯП. Основою розрахунків забезпечення є підходи, передбачені Концепцією зняття з експлуатації діючих атомних електростанцій України, яка була розроблена за підтримки Європейської Комісії із залученням міжнародних експертів.

Зобов'язання зі зняття з експлуатації ядерних установок базується на оцінках витрат, дисконтованих за довгостроковою ставкою дисконту, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошових коштів у часі на звітну дату.

Вплив змін оцінок термінів або суми відтоку ресурсів, необхідних для погашення зобов'язання, або змін ставки дисконту відображається у складі капіталу в дооцінках (в іншому сукупному доході) або в складі витрат (за відсутності відповідного залишку капіталу в дооцінках) в тому періоді, в якому сталися зміни.

Збільшення забезпечення на покриття витрат на зняття з експлуатації ядерних установок у зв'язку з плином часу включається до складу фінансових витрат за період, як витрати на відсотки.

Якщо фінансування частини зобов'язань на покриття витрат на зняття з експлуатації ядерних установок по суті підтверджено будь-якої третьою стороною, наприклад, державою, величина такої компенсації визнається як актив.

Відповідно до законодавства України про державний бюджет товариство перераховує грошові кошти в бюджет для компенсації майбутніх витрат на зняття з експлуатації ядерних установок, тобто фінансування частини зобов'язань у майбутньому на покриття витрат на зняття з експлуатації ядерних установок підтверджено державою. Величина такої компенсації визнається як **необоротний актив у вигляді коштів, перерахованих у бюджет до фінансового резерву зняття з експлуатації**. Даний актив дисконтується за такою ж ставкою і графіком, як і відповідна частина визнаного забезпечення з виведення з експлуатації об'єкта основних засобів. У даній фінансовій звітності такий актив відображається у складі статті «Інші необоротні активи» (примітка 6.7).

**Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом** включає оцінені витрати на зберігання відпрацьованого ядерного палива. Забезпечення витрат на поводження з ВЯП базується на оцінках витрат, дисконтованих за довгостроковою ставкою дисконту, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошових коштів у часі на звітну дату.

Товариство обліковує будівлі, споруди та обладнання СВЯП ЗАЕС, ЦСВЯП (включаючи контейнери для зберігання ВЯП), як основні засоби, тому не включає вартість цих основних засобів у розрахунок суми забезпечення витрат на поводження з ВЯП. Інформація про укладені договори на придбання в майбутньому виробничого обладнання та капітальне будівництво зазначена у примітці 6.1.

Вплив змін оцінок термінів або суми відтоку ресурсів, необхідних для погашення зобов'язання, або змін ставки дисконту визнається у доходах чи витратах у міру їх виникнення.

Збільшення забезпечення витрат на поводження з ВЯП у зв'язку з плином часу включається до складу фінансових витрат за період, як витрати на відсотки.

**Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій** стосується державної пенсійної програми з визначеними виплатами. Товариство зобов'язано компенсувати державі суми пенсійних виплат, які визначені законодавством України і здійснюються державою працівникам, які працювали протягом певного часу у шкідливих умовах, що визначаються нормативно-правовими актами. Ці працівники мають право виходу на пенсію до досягнення пенсійного віку, визначеного законодавством. Пенсійні зобов'язання погашаються за рахунок коштів, одержаних від операційної діяльності. Для фінансування цих зобов'язань не виділяються спеціальні активи програми.

Чиста сума зобов'язання щодо державної пенсійної програми з визначеними виплатами розраховується шляхом оцінки суми майбутніх виплат, зароблених працівниками в поточному та попередніх періодах за надані ними послуги. Сума цих виплат дисконтується для визначення їх приведеної вартості. Ставка дисконту визначається з використанням різних джерел інформації, у тому числі на основі прибутковості на звітну дату за державними облігаціями, на підставі даних «Узагальнена інформація стосовно виконання угод з купівлі-продажу ОВДП на вторинному ринку».

Розрахунки проводяться кваліфікованим актуарієм з використанням методу нарахувань прогнозованих одиниць. Актуарний прибуток та збитки, гранична величина активів та дохід внаслідок переоцінки активів програми негайно визнаються у Звіті про фінансовий стан через інший сукупний дохід у тому періоді, до якого вони належать. Процентні витрати розраховуються на основі чистого зобов'язання за пенсійним забезпеченням з використанням ставки дисконтування, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошових коштів у часі на звітну дату. Товариство визнає зобов'язання та витрати з виплати пенсій на найбільш ранню з наступних дат: коли

товариство більш не може анулювати пропозицію щодо виплати цих сум і коли товариство визнає витрати на реструктуризацію.

Вартість послуг минулих періодів визнається у Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід) у періоді внесення поправок до пенсійного плану.

Окрім того в АТ «НАЕК «Енергоатом» є пенсійна програма, що фінансується за рахунок товариства, під яку створюється окреме **забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію**.

Товариство одноразово виплачує співробітникам, які виходять на пенсію та мають тривалий стаж роботи у товаристві, суми в розмірі, що не перевищує двадцяти місячних окладів, залежно від тривалості стажу роботи в атомній енергетиці. Для фінансування цих зобов'язань не виділяються спеціальні активи програми.

Чисте зобов'язання за цими виплатами розраховується із застосуванням принципів облікової політики, які застосовуються до розрахунку зобов'язань щодо державної пенсійної програми з визначеними виплатами.

Премії та інші заохочувальні виплати визнаються зобов'язанням через створення у звітному періоді забезпечення наступних (майбутніх) витрат, якщо робота, виконана працівниками у цьому періоді, дає їм право на отримання таких виплат у майбутньому. Для виплати товариством, відповідно до умов Колективного договору, винагороди за підсумками роботи за рік створюється **забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік**. Винагорода виплачується після підведення підсумків виробничо-господарської діяльності товариства за рік. Забезпечення створюється з урахуванням єдиного внеску на обов'язкове державне соціальне страхування та відображається у складі поточних зобов'язань.

Для відшкодування наступних (майбутніх) операційних витрат на виплату відпусток створюються **забезпечення наступних витрат на виплати відпусток працівникам**. Працівник має право на щорічну відпустку за відпрацьований робочий час, який відлічується з дня укладання трудового договору, відповідно у підприємства виникають зобов'язання щодо надання щорічної відпустки працівнику. Виплати, що переносяться на майбутні періоди та можуть використовуватися в майбутніх періодах, якщо права поточного періоду не використані повністю, є накопичувані. Зобов'язання виникає з того моменту, як працівники починають надавати послуги, що збільшують їхні права на майбутні оплати періодів відсутності. Забезпечення створюється з урахуванням єдиного внеску на обов'язкове державне соціальне страхування та відображається в складі поточних зобов'язань.

Товариство **визнає дохід**, коли вона задовольняє зобов'язання щодо виконання, передаючи обіцяний товар або послугу клієнтові. Актив передається, коли клієнт отримує контроль над таким активом.

Для кожного зобов'язання щодо виконання, товариство визначає на момент укладення договору, чи задовольнить вона це зобов'язання щодо виконання з плином часом, чи ж вона задовольнить це зобов'язання щодо виконання у певний момент часу. Якщо товариство не задовольнить зобов'язання щодо виконання з плином часу, то це зобов'язання щодо виконання задовольняється у певний момент часу.

Контроль над активом означає здатність керувати використанням активу та отримувати практично всю решту вигід від нього. Контроль включає в себе спроможність заборонити іншим суб'єктам господарювання керувати використанням активу та отримувати вигоди від нього. Вигоди від активу – це потенційні грошові потоки (надходження грошових коштів або економія грошових коштів, які вибувають), які можуть бути отримані безпосередньо чи опосередковано багатьма способами, наприклад, шляхом:

- а) використання активу для виробництва товарів або надання послуг (у тому числі державних послуг);
- б) використання активу для підвищення вартості інших активів;
- в) використання активу для погашення зобов'язання або зменшення витрат;
- г) продажу або обміну активу;

- г) надання активу у заставу як забезпечення позики;
- д) утримання активу.

Визнання доходу за договорами з клієнтами проходить за наступною моделлю із п'яти кроків:

- Крок 1: Ідентифікація договору;
- Крок 2: Ідентифікація зобов'язань, що підлягають виконанню в рамках договору;
- Крок 3: Визначення ціни операції;
- Крок 4: Розподіл ціни операції на зобов'язання, що підлягають виконанню;
- Крок 5: Визнання виручки.

**Дохід від реалізації електроенергії** за договорами на постачання електроенергії товариство визначає як зобов'язання щодо виконання, які задовольняються з плином часу, так як відбувається передача серії відокремлених товарів або послуг, які по суті є однаковими та передаються клієнтові за однією і тією самою схемою.

Протягом звітнього та попереднього періодів товариство реалізовувало електричну енергію відповідно до Закону України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (зі змінами), Правил ринку, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку. Товариство реалізує електричну енергію на всіх сегментах ринку електричної енергії на території України.

Товариство визнає дохід від реалізації гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії. Гарантії походження обліковуються як запаси відповідно до МСБО 2 та оцінюються за нульовою собівартістю. Дохід визнається згідно з МСФЗ 15 у момент передачі сертифікатів покупцю. Підприємство не має фінансових зобов'язань або деривативів, пов'язаних із гарантіями походження.

У загальному випадку дохід від реалізації товариством визнається за вирахуванням податку на додану вартість, акцизного податку та інших аналогічних обов'язкових платежів.

**Оцінка ступеня завершеності операцій** з надання послуг (виконання робіт) з іншої реалізації також здійснюється методом оцінки за результатами.

Товариство застосовує практичний прийом, який не передбачає обов'язкового коригування обіцяної суми компенсації з метою урахування істотного компонента фінансування, якщо очікується, що період між передачею продукції (робіт, послуг) клієнтові та часом оплати становитиме не більше одного року. Також товариство застосовує практичний прийом, за яким додаткові витрати на отримання договору з клієнтом не капіталізуються, якщо період виконання договору не перевищує одного року.

**Оренда активів** обліковується відповідно до МСФЗ 16 «Оренда». Якщо товариство виступає в договорі орендарем, передбачається визнання активу у вигляді права користування за моделлю собівартості та зобов'язання з орендних платежів, які дисконтуються із застосуванням припустимої ставки відсотка в оренді. Для нарахування амортизації активів у вигляді права користування застосовується прямолінійний метод. Компоненти, що є орендною платою, обліковуються окремо від компонентів, що не є орендною платою, в складі інших необоротних активів. Звільнення від визнання оренди застосовується для короткострокової оренди та оренди малоцінних активів у межах суттєвості, яка розраховується для базового активу оренди, коли він є новим, в розмірі 0,0001% від первісної (переоціненої) вартості основних засобів товариства на початок року. Станом 31.12.2025 в товаристві обліковуються активи у вигляді права користування, зокрема, офісні приміщення.

Також товариством, як орендодавцем, станом на кінець звітнього року передано в оренду основні засоби за такими групами: будівлі, споруди, машини та обладнання, транспортні засоби, прилади (меблі), інвентар.

Договори оренди, за якими у товариства залишаються практично всі ризики і вигоди від володіння базовим активом, класифікуються як операційна аренда. Класифікацію оренди здійснюють на дату початку дії оренди та можуть змінювати у разі модифікації оренди.

Товариство визнає орендні платежі від операційної оренди як дохід на прямолінійній основі, оскільки такий підхід відображає модель отримання вигід від використання базового активу.

**Державні гранти та безоплатно отримані активи** визнаються як доходи майбутніх періодів, коли існує достатня впевненість у тому, що грант або актив буде отриманий та що товариство виконає всі умови, пов'язані з цим грантом. Гранти, які компенсують витрати, понесені товариством, визнаються у прибутку на систематичній основі протягом тих періодів, у яких були визнані відповідні витрати. Безоплатно отримані активи обліковуються за справедливою вартістю. Вартість безоплатно отриманих оборотних активів, оборотних і необоротних активів, оприбуткованих за результатами інвентаризації, визнається у прибутку одночасно з визнанням активу за справедливою вартістю. Гранти, що компенсують вартість активу, придбаного товариством, або вартість безоплатно отриманих необоротних активів визнаються у прибутку на систематичній основі протягом строку корисного використання активу пропорційно нарахованій амортизації.

**Безоплатна передача майна** відображається у складі витрат звітного періоду.

**Фінансові доходи** включають процентний дохід з інвестованих коштів. Процентний дохід визнається у міру нарахування в прибутку з використанням методу ефективної ставки відсотка.

**Фінансові витрати** включають витрати на виплату відсотків за позиковими коштами, за орендованими активами і вивільнення дисконту за забезпеченнями. Витрати на позики, які не мають безпосереднього відношення до придбання, будівництва або виробництва кваліфікаційного активу, який відповідає певним критеріям, визнаються у витратах з використанням методу ефективної ставки відсотка.

**Позикові кошти.** Позикові кошти спочатку визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням витрат, понесених на проведення операції, а в подальшому обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної ставки відсотка.

**Капіталізація витрат за позиковими коштами.** Загальні та специфічні витрати за позиковими коштами, які прямо відносяться до придбання, будівництва або виробництва активів, підготовка яких до використання за призначенням або продажу обов'язково потребує тривалого часу (кваліфікаційні активи), капіталізуються у складі вартості цих активів, якщо датою початку капіталізації є 1 січня 2009 року або подальша дата.

Дата початку капіталізації настає, коли (а) товариство несе витрати, пов'язані з кваліфікаційним активом; (б) вона несе витрати за позиковими коштами; та (в) вона вдається до дій, необхідних для підготовки активу до використання за призначенням або продажу.

Капіталізація витрат за позиковими коштами здійснюється до дати, до якої актив стає практично готовим до його використання чи продажу.

Товариство капіталізує витрати за позиковими коштами, яких можна було б уникнути, якби не здійснювались капітальні витрати на кваліфікаційний актив.

Капіталізації підлягають витрати за:

- запозиченнями, які безпосередньо пов'язані зі створенням кваліфікаційного активу (на щомісячній основі);
- запозиченнями, що безпосередньо не пов'язані зі створенням кваліфікаційного активу (щоквартально).

Фінансові витрати за запозиченнями, які не пов'язані зі створенням кваліфікаційного активу, капіталізації не підлягають.

Окрім власне нарахованих відсотків за позиками, капіталізації також підлягають витрати за надання державних гарантій та витрати на сплачені одноразові комісії (щомісячне списання витрат від амортизації дисконту).

Товариством залучаються позики в іноземній валюті, але курсові різниці не розглядаються як складова частина фінансових витрат на позикові кошти з метою капіталізації.

Капіталізовані витрати за позиковими коштами розраховуються за середньою вартістю залученого фінансування товариства (середньозважені процентні витрати відносяться до витрат,

пов'язаних із кваліфікаційним активом), крім випадків, якщо позикові кошти були залучені з конкретною метою отримання кваліфікаційного активу. У такому випадку здійснюється капіталізація фактично понесених витрат за позиковими коштами за вирахуванням інвестиційного доходу від тимчасового вкладення цих позикових коштів.

**Прибутки і збитки на нетто-основі** відображаються за такими операціями:

- купівля-продаж валюти;
- курсові різниці;
- первісне визнання та доходи/витрати від зміни вартості активів, які обліковуються за справедливою вартістю;
- інша реалізація непоточних активів, утримуваних для продажу, ТМЦ, робіт, послуг, оренда;
- втрати від знецінення, зменшення корисності/дохід від відновлення вартості раніше знецінених активів;
- штрафи, пені, неустойки нараховані та отримані;
- збільшення/зменшення резерву очікуваних кредитних збитків;
- поточні державні гранти та пов'язані з умовами їх отримання витрати;
- зміни в оцінці забезпечення витрат на поводження з ВЯП та ЗЕ;
- витрати на відсотки за забезпеченням ЗЕ та відсотковий дохід від активу «Фінансовий резерв на зняття з експлуатації» (далі – ФРЗЕ);
- дооцінка в межах попередньої уцінки/уцінка необоротних активів;
- списання необоротних активів, заміна окремих складових (компонентів) основних засобів.

**Податок на прибуток** складається з поточного та відстроченого податків. Поточний податок та відстрочений податок визнаються у доходах чи витратах, за винятком випадків, коли вони відносяться до угоди з об'єднання бізнесу або до статей, визнаних безпосередньо у власному капіталі або в іншому сукупному доході.

Поточний податок на прибуток це податок до сплати чи відшкодування, розрахований на основі оподаткованого прибутку чи збитку за рік з використанням ставок оподаткування, що діють або превалюють на звітну дату, та будь-яких коригувань податку, що підлягає сплаті за попередні періоди.

Відстрочений податок визнається за тимчасовими різницями між балансовими сумами активів та зобов'язань, які використовуються для цілей фінансової звітності, та сумами, які використовуються для цілей оподаткування, та оцінюється виходячи з податкових ставок, які, як очікується, будуть застосовуватися до тимчасових різниць у момент їх сторнування, відповідно до норм законодавства, які діють або є практично введеними у дію на звітну дату.

Відстрочений податковий актив визнається за тимчасовими різницями, якщо існує ймовірність отримання у майбутньому оподаткованого прибутку, за рахунок якого можуть бути використані ці тимчасові різниці. Сума відстрочених податкових активів аналізується на кожен звітну дату та зменшується, якщо реалізація відповідних податкових вигід більш не є вірогідною.

**Звіт про рух грошових коштів** складається за прямим методом. Сплачені проценти та інші фінансові витрати, пов'язані із запозиченнями, розподіляються між інвестиційною та фінансовою діяльністю пропорційно фактично понесеним витратам, які капіталізовані або включені до поточних витрат відповідно. Сплата податку на прибуток відображається в русі коштів від операційної діяльності, сплачена частина чистого прибутку, що перераховується до бюджету як сплачені дивіденди, - в русі коштів у результаті фінансової діяльності.

### 3.2 Зміни в обліковій політиці

У 2025 році облікову політику товариства на основі МСФЗ було прийнято у новій редакції. Облікова політика актуалізована з урахуванням перетворення державного підприємства в акціонерне товариство та не змінює облікових підходів та методів обчислення, що застосовувались товариством для бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності відповідно до облікової політики у попередній редакції. Облікову політику АТ «НАЕК «Енергоатом» затверджено рішенням

правління товариства від 27.06.2025, погоджено Кабінетом Міністрів України протоколом від 06.08.2025 № 10 та введено в дію наказом товариства від 09.09.2025 № 01-841-н. В обліковій політиці зафіксовані основні принципи, методи і процедури, які використовуються для формування і подання звітності, змінені деякі оцінки суттєвості. Облікова політика, затверджена у 2025 році, застосовувалась при складанні цієї звітності.

#### **4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації**

##### **4.1 Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, що повинні застосовуватись товариством**

Товариство прийняло до застосування зміни до МСБО (IAS) 21 «Вплив змін валютних курсів» – «Неможливість обміну», які почали діяти на або після 1 січня 2025 року.

Такі зміни не мали суттєвого впливу на товариство.

##### **4.2 МСФЗ та інтерпретації, що не набули чинності**

Опубліковані окремі нові стандарти та інтерпретації, що будуть обов'язковими для застосування товариством у річних періодах, починаючи з 1 січня 2026 року та пізніших періодах. Товариство не застосовувало ці стандарти та інтерпретації до початку їх обов'язкового застосування.

Стандарти, які були схвалені:

- Зміни до МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації» та МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» – «Зміни до класифікації та оцінки фінансових інструментів» (2026);
- МСФЗ (IFRS) 18 «Подання та розкриття інформації у фінансовій звітності» (2027);
- МСФЗ (IFRS) 19 «Дочірні підприємства, що не є підзвітними громадськості: розкриття інформації» (2027);
- Щорічні вдосконалення МСФЗ - Том 11.

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 1 січня 2026 року або після цієї дати. Вдосконалення містять такі поправки:

МСФЗ 1: Облік хеджування для компаній, які вперше застосовують МСФЗ;

МСФЗ 7: Прибуток або збиток від припинення визнання;

МСФЗ 7: Розкриття інформації щодо визначення відстроченої різниці між справедливою вартістю та ціною угоди;

МСФЗ 7: Вступ та розкриття інформації про кредитний ризик;

МСФЗ 9: Припинення визнання орендарем зобов'язань з оренди;

МСФЗ 9: Ціна угоди;

МСФЗ 10: Визначення «фактичного агента»;

МСБО 7: Метод собівартості.

Товариство проаналізувало вищезазначені стандарти та поправки і дійшло висновку, що якщо інше не зазначено вище, не очікується суттєвого впливу на фінансову звітність у період їх первісного застосування, оскільки діяльність товариства не підпадає під сферу їх застосування, крім зазначеного далі.

Разом з тим, МСФЗ 18 «Подання та розкриття у фінансовій звітності», випущений у квітні 2024 року, набирає чинності з 1 січня 2027 року, і його впровадження матиме суттєвий вплив на фінансову звітність товариства. Цей стандарт визначає єдиний підхід до подання та розкриття інформації, спрямований на узгодженість і зрозумілість фінансової звітності. Товариство розробляє план переходу та очікує значних змін у структурі подання фінансових даних, що, своєю чергою, вимагатиме адаптації внутрішніх процесів підготовки звітності. Товариство продовжить моніторинг подальших роз'яснень та рекомендацій щодо застосування МСФЗ 18 для забезпечення його своєчасного впровадження.

## 5. Виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності

Будь-яких помилок попередніх періодів, а саме: пропусків або викривлень у фінансовій звітності за один або кілька попередніх періодів, які виникають через невикористання або зловживання достовірною інформацією, яка була наявна, коли фінансову звітність за ті періоди затвердили до випуску; за обґрунтованим очікуванням, могла бути отриманою та врахованою при складанні та поданні цієї фінансової звітності, не було виявлено протягом року, що закінчився 31.12.2025.

Зокрема, не було виявлено та, відповідно, виправлено в цій звітності помилок за попередні звітні періоди, які були помилками у математичних підрахунках, у застосуванні облікової політики, помилками, допущеними внаслідок недогляду або неправильної інтерпретації фактів, а також унаслідок шахрайства.

## 6. Необоротні активи

### 6.1 Основні засоби

Для обліку основних засобів товариство застосовує такі судження та оцінки.

Товариство є оператором атомних електростанцій на підставі ліцензій, виданих Державною інспекцією ядерного регулювання України. Ці ліцензії припускають 30-річний строк корисного використання кожного ядерного реактора з дати введення в експлуатацію. Можливість продовження строків корисного використання ядерних реакторів передбачена в «Енергетичній стратегії України на період до 2050 року», схваленій розпорядженням Кабінету міністрів України від 21 квітня 2023 року № 373-р.

Станом на 31.12.2025 ліцензії на експлуатацію енергоблоків ХАЕС-1, ПАЕС-3 продовжено на 10 років та ліцензії на експлуатацію енергоблоків РАЕС-1,2,3, ПАЕС-1,2 продовжено на 20 років. Зокрема, у 2025 році товариство подовжило термін дії ліцензії на експлуатацію енергоблока № 2 Південноукраїнської АЕС до 31.12.2035.

Керівництво вважає, що всі технічні дослідження і роботи (включаючи наступні періодичні переоцінки безпеки) будуть успішно завершені та будуть отримані ліцензії на експлуатацію у понад проектний строк протягом 20 років для всіх ядерних реакторів. З огляду на вищезазначене, товариство застосовує строк корисного використання не менше 50 років з метою розрахунку амортизації для всіх енергоблоків. У поняття «енергоблок» входять об'єкти, що переважно належать до груп основних засобів як то будівлі, споруди та передавальні пристрої, машини та обладнання.

Оцінені строки корисного використання основних засобів такі:

Групи основних засобів	31.12.2025		31.12.2024	
	min	max	min	max
Будівлі	10	148	10	148
Споруди та передавальні пристрої	5	125	5	125
Машини та обладнання	2	100	2	100
Транспортні засоби	5	55	5	55
Інструменти, прилади, інвентар	4	70	4	70
Інші основні засоби	1	65	1	65

Як описано в примітці 2.7, станом на 31.10.2023 було проведено переоцінку основних засобів, крім активів, розташованих на тимчасово окупованих територіях (в основному, по філії ВП «Запорізька АС»), із залученням незалежного професійного оцінювача, який має відповідну визнану професійну кваліфікацію. Оцінка справедливої вартості земельних ділянок, будівель, споруд та передавальних пристроїв, транспортних засобів, машин та обладнання, комп'ютерної техніки, меблів та інвентарю, тварин та багаторічних насаджень була класифікована як справедлива вартість 3 рівня, яка базується на матеріалах загальноприйнятих підходів та методів оцінки.

**Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік**

За результатами оцінки справедливої вартості балансова вартість активів скоригована до переоціненої величини.

Рух основних засобів протягом звітного 2025 та попереднього 2024 років відображений в таблиці:

	Первісна вартість	Знос	<i>тис. грн</i> Залишкова вартість
<b>Станом на 31.12.2023</b>	<b>781 390 428</b>	<b>(445 878 415)</b>	<b>335 512 013</b>
<b>Надходження, в т.ч.</b>	<b>9 048 428</b>	<b>-</b>	<b>9 048 428</b>
введено з капінвестицій	4 926 647	-	4 926 647
<i>в т.ч. безоплатно отримані НКІ</i>	<i>336 685</i>		<i>336 685</i>
реконструкція, модернізація	4 121 362	-	4 121 362
оприбутковано за результатами інвентаризації та інше	419	-	419
<b>Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості</b>	<b>88 124</b>	<b>(32 004)</b>	<b>56 120</b>
<b>Вибуло за рік основних засобів</b>	<b>(406 303)</b>	<b>274 043</b>	<b>(132 260)</b>
списано	(406 303)	274 043	(132 260)
<b>Знецінення (-)/відновлення (+)корисності в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>(12 266)</b>	<b>(12 266)</b>
<i>відновлено корисність</i>	<i>-</i>	<i>2 116</i>	<i>2 116</i>
<i>за рахунок капіталу в дооцінках</i>	<i>-</i>	<i>(2 209)</i>	<i>(2 209)</i>
<b>Нарахована амортизація</b>	<b>-</b>	<b>(23 281 644)</b>	<b>(23 281 644)</b>
<b>Станом на 31.12.2024</b>	<b>790 120 677</b>	<b>(468 930 286)</b>	<b>321 190 391</b>
<b>Надходження, в т.ч.</b>	<b>15 512 871</b>	<b>-</b>	<b>15 512 871</b>
введено з капінвестицій	9 707 825	-	9 707 825
<i>в т.ч. безоплатно отримані НКІ</i>	<i>772 016</i>		<i>772 016</i>
реконструкція, модернізація	5 804 860	-	5 804 860
оприбутковано за результатами інвентаризації та інше	186	-	186
<b>Вибуло за рік основних засобів</b>	<b>(489 198)</b>	<b>455 507</b>	<b>(33 691)</b>
списано	(489 198)	455 507	(33 691)
<b>Знецінення (-)/відновлення (+)корисності*, в т.ч.</b>	<b>-</b>	<b>(349)</b>	<b>(349)</b>
<i>відновлено корисність</i>	<i>-</i>	<i>178</i>	<i>178</i>
<i>за рахунок капіталу в дооцінках</i>	<i>-</i>	<i>(340)</i>	<i>(340)</i>
<b>Нарахована амортизація</b>	<b>-</b>	<b>(22 803 377)</b>	<b>(22 803 377)</b>
<b>Станом на 31.12.2025</b>	<b>805 144 350</b>	<b>(491 278 505)</b>	<b>313 865 845</b>

\*більш детальна інформація щодо руху основних засобів протягом звітного періоду: відповідно до вимог МСБО 36 «Зменшення корисності активів» товариство проводить тестування активів на предмет наявності ознак знецінення, можливості планованого використання в подальшому тощо. За результатами здійсненого аналізу знецінено об'єктів основних засобів на 527 тис. грн, у т. ч. знецінено за рахунок капіталу в дооцінках на суму 340 тис. грн, знецінено за рахунок витрат на суму 187 тис. грн, відновлено корисність об'єктів основних засобів за рахунок доходів на суму 178 тис. грн.

Рух основних засобів за групами ОЗ у 2025 та 2024 роках приведений нижче:

**Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»**  
**Окрема фінансова звітність за 2025 рік**

*тис. грн*  
**Всього**

	<b>Земельні ділянки</b>	<b>Будівлі, споруди та передавальні пристрої</b>	<b>Машини та обладнання</b>	<b>Транспортні засоби</b>	<b>Інші основні засоби</b>	
<b>Первісна переоцінена вартість</b>						
<b>Станом на 31.12.2023</b>	<b>1 495</b>	<b>238 014 748</b>	<b>533 344 121</b>	<b>4 409 009</b>	<b>5 621 055</b>	<b>781 390 428</b>
Надходження	-	1 395 398	6 344 161	479 764	829 105	9 048 428
Передачі та рекласифікація *	-	88 124	302	(37)	(265)	88 124
Вибуття	-	(839)	(392 426)	(153)	(12 885)	(406 303)
<b>Станом на 31.12.2024</b>	<b>1 495</b>	<b>239 497 431</b>	<b>539 296 158</b>	<b>4 888 583</b>	<b>6 437 010</b>	<b>790 120 677</b>
Надходження	-	5 054 051	9 641 618	406 723	410 479	15 512 871
Передачі та рекласифікація *	-	-	39 660	-	(39 660)	-
Вибуття	-	(12 168)	(158 303)	(286 813)	(31 914)	(489 198)
<b>Станом на 31.12.2025</b>	<b>1 495</b>	<b>244 539 314</b>	<b>548 819 133</b>	<b>5 008 493</b>	<b>6 775 915</b>	<b>805 144 350</b>
<b>Накопичений знос та зменшення корисності</b>						
<b>Станом на 31.12.2023</b>	<b>-</b>	<b>(153 946 161)</b>	<b>(286 235 717)</b>	<b>(2 516 623)</b>	<b>(3 179 914)</b>	<b>(445 878 415)</b>
Передачі та рекласифікація *	-	(32 004)	(41)	27	14	(32 004)
Зменшення корисності	-	(12 572)	485	(120)	(59)	(12 266)
Нараховано амортизації	-	(4 840 473)	(17 428 625)	(231 167)	(781 379)	(23 281 644)
<i>в т.ч. виробничим методом **</i>	-	-	(4 317)	-	(23)	(4 340)
Вибуло	-	527	260 611	150	12 755	274 043
<b>Станом на 31.12.2024</b>	<b>-</b>	<b>(158 830 683)</b>	<b>(303 403 287)</b>	<b>(2 747 733)</b>	<b>(3 948 583)</b>	<b>(468 930 286)</b>
Передачі та рекласифікація *	-	-	(14 961)	-	14 961	-
Зменшення корисності	-	-	(174)	(68)	(107)	(349)
Нараховано амортизації	-	(4 910 952)	(17 063 379)	(244 934)	(584 112)	(22 803 377)
<i>в т.ч. виробничим методом **</i>	-	-	(12 762)	-	(57)	(12 819)
Вибуття	-	9 457	128 678	285 605	31 767	455 507
<b>Станом на 31.12.2025</b>	<b>-</b>	<b>(163 732 178)</b>	<b>(320 353 123)</b>	<b>(2 707 130)</b>	<b>(4 486 074)</b>	<b>(491 278 505)</b>
<b>Чиста балансова вартість</b>						
<b>На 31.12.2023</b>	<b>1 495</b>	<b>84 068 587</b>	<b>247 108 404</b>	<b>1 892 386</b>	<b>2 441 141</b>	<b>335 512 013</b>
<b>На 31.12.2024</b>	<b>1 495</b>	<b>80 666 748</b>	<b>235 892 871</b>	<b>2 140 850</b>	<b>2 488 427</b>	<b>321 190 391</b>
<b>На 31.12.2025</b>	<b>1 495</b>	<b>80 807 136</b>	<b>228 466 010</b>	<b>2 301 363</b>	<b>2 289 841</b>	<b>313 865 845</b>

\*результатом рекласифікації є вартість основних засобів, що були переведені зі/до складу інвестиційної нерухомості.

\*\*виробничий метод нарахування амортизації використовується для частини об'єктів основних засобів філії «ВП «Атоменергомаш», філії «ВП «Атомремонтсервіс».

Відповідно до МСБО 16 «Основні засоби» товариство представляє додаткові розкриття щодо необоротних активів:

*тис. грн*

	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Первісна (переоцінена) вартість повністю амортизованих основних засобів	13 434 686	8 565 182
Первісна вартість основних засобів на тимчасово окупованих територіях	237 287 772	237 286 351
Знос та знецінення основних засобів на тимчасово окупованих територіях	(192 510 840)	(189 279 913)
Вартість основних засобів, що взяті в оренду (короткострокова та оренда малоцінних ОЗ)	15 046	4 298

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік

У Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід) амортизація основних засобів включена до таких статей:

	тис. грн	
	2025	2024
<b>Операційні витрати:</b>	<b>22 756 115</b>	<b>23 252 265</b>
Собівартість реалізованої продукції	22 398 111	22 896 210
Адміністративні витрати	106 791	112 117
Витрати на збут	2 035	2 321
Інші операційні витрати	138 604	146 337
Зміна незавершеного виробництва	110 574	95 280
<b>Крім того амортизація в капітальних інвестиціях та використання забезпечень</b>	<b>47 262</b>	<b>29 379</b>

Рух активів у стадії створення (незавершених капітальних інвестицій, скорочено - НКІ) за 2025 та попередній 2024 роки представлений нижче:

	тис. грн			Всього
	Капітальне будівництво	Придбання (виготовлення) основних засобів нематеріальних активів		
<b>Станом на 01.01.2024, у т.ч.</b>	<b>22 107 988</b>	<b>1 628 662</b>	<b>426 771</b>	<b>24 163 421</b>
<b>Первісна вартість</b>	<b>22 633 658</b>	<b>1 651 428</b>	<b>445 516</b>	<b>24 730 602</b>
<b>Знецінення НКІ</b>	<b>(525 670)</b>	<b>(22 766)</b>	<b>(18 745)</b>	<b>(567 181)</b>
<b>Інвестиції за звітний період, у т.ч.</b>	<b>13 025 667</b>	<b>3 510 130</b>	<b>245 543</b>	<b>16 781 340</b>
безоплатно отримані	23 432	428 550	125	452 107
оприбутковано за результатами інвентаризації	1 735	-	-	1 735
<b>Вибуття капітальних інвестицій, в т.ч.</b>	<b>(7 087 288)</b>	<b>(3 500 677)</b>	<b>(337 985)</b>	<b>(10 925 950)</b>
збільшено вартість необоротних активів	(5 660 156)	(3 387 853)	(268 263)	(9 316 272)
у т.ч. безоплатно отримані	(15 350)	(321 335)	(29)	(336 714)
списано (балансова вартість), у т.ч.	(1)	-	-	(1)
списано первісну вартість	(1)	(419)	-	(420)
списано знецінення	-	419	-	419
знецінено	(1 044 283)	(75 169)	-	(1 119 452)
передано безоплатно за рішенням відповідного органу влади	(2 291)	-	-	(2 291)
переведено в запаси	(380 557)	(37 655)	(69 722)	(487 934)
<b>Станом на 31.12.2024, у т.ч.</b>	<b>28 046 367</b>	<b>1 638 115</b>	<b>334 329</b>	<b>30 018 811</b>
<b>Первісна вартість</b>	<b>29 616 320</b>	<b>1 735 631</b>	<b>353 074</b>	<b>31 705 025</b>
<b>Знецінення НКІ</b>	<b>(1 569 953)</b>	<b>(97 516)</b>	<b>(18 745)</b>	<b>(1 686 214)</b>
<b>Інвестиції за звітний період, у т.ч.</b>	<b>16 745 365</b>	<b>4 682 100</b>	<b>138 367</b>	<b>21 565 832</b>
безоплатно отримані а)	316 960	82 213	343	399 516
оприбутковано за результатами інвентаризації	-	4 312	-	4 312
<b>Вибуття капітальних інвестицій, в т.ч.</b>	<b>(11 547 819)</b>	<b>(4 195 059)</b>	<b>(209 085)</b>	<b>(15 951 963)</b>
збільшено вартість необоротних активів	(11 325 123)	(4 187 562)	(209 085)	(15 721 770)
у т.ч. безоплатно отримані	(22 025)	(749 991)	(38)	(772 054)
списано (балансова вартість), у т.ч.	(433)	-	-	(433)
списано первісну вартість	(5 193)	(384)	-	(5 577)
списано знецінення	4 760	384	-	5 144
знецінено б)	(4 952)	(739)	-	(5 691)
переведено до/зі складу запасів(балансова вартість), у т.ч.	(217 311)	(6 758)	-	(224 069)
первісна вартість	(216 849)	(6 758)	-	(223 607)
знецінення	(462)	-	-	(462)
<b>Станом на 31.12.2025, у т.ч.</b>	<b>33 243 913</b>	<b>2 125 156</b>	<b>263 611</b>	<b>35 632 680</b>
<b>Первісна вартість</b>	<b>34 814 520</b>	<b>2 223 027</b>	<b>282 356</b>	<b>37 319 903</b>
<b>Знецінення НКІ</b>	<b>(1 570 607)</b>	<b>(97 871)</b>	<b>(18 745)</b>	<b>(1 687 223)</b>

а) Усього протягом звітного періоду було безоплатно отримано активів у стадії створення на суму 399 516 тис. грн (за 2024 рік – 452 107 тис. грн), які надійшли, в основному, як міжнародна технічна допомога.

б) Відповідно до вимог МСБО 36 «Зменшення корисності активів» у ході щорічної інвентаризації на індивідуальній основі проведена оцінка необоротних активів на предмет застаріння, можливості планованого використання в подальшому тощо. За результатами здійсненого аналізу в 2025 році знецінено об'єктів незавершеного капітального будівництва на суму 8 129 тис. грн (у 2024 році – 1 119 452 тис. грн), відновлено корисність об'єктів незавершеного капітального будівництва за рахунок доходів на суму 2 438 тис. грн.

На 31 грудня 2025 та 2024 років основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Станом на 31 грудня 2025 року в товаристві наявні договори на придбання в майбутньому виробничого обладнання та капітальне будівництво (які набрали чинності) на суму 22 795 285 тис. грн (2024 рік – 29 217 500 тис. грн).

Інформація щодо чистої балансової вартості основних засобів за собівартістю не розкривається в цих примітках, оскільки, враховуючи параграф ЯХ35 Концептуальної основи фінансової звітності, обчислення для отримання такої інформації вимагають від АТ «НАЕК «Енергоатом» надмірних витрат та зусиль (ведення другого виду обліку, окрім бухгалтерського), які, на думку товариства, не виправдані вигодами від подання у звітності такої інформації.

## 6.2 Нематеріальні активи

Нематеріальні активи представлені в звітності у вигляді прав користування майном (безстрокові права користування земельними ділянками), авторських та суміжних з ними прав (вартість прав на використання певних технологій щодо виробництва та організації виробництва, комплекти конструкторської та технічної документації), комп'ютерних програм та інших нематеріальних активів (ліцензій, дозволів, патентів тощо). Строки корисного використання нематеріальних активів у 2025 та 2024 роках представлені в таблиці:

Групи нематеріальних активів	31.12.2025		31.12.2024	
	min	max	min	max
Право користування майном	-	-	-	-
Авторське право та суміжні з ними права	3	20	3	20
Комп'ютерне програмне забезпечення	2	30	2	30
Патенти та ліцензії, інші нематеріальні активи	1	34	4	34

Рух нематеріальних активів за 2025 рік представлений в таблиці.

Групи нематеріальних активів	31.12.2024	Надійшло	Вибуло	Нараховано амортизації/ зменшення корисності	років
					31.12.2025
<b>Права користування майном</b>	<b>4 620</b>	<b>54</b>	-	-	<b>4 674</b>
<b>Права на комерційні позначення</b>	<b>14</b>	-	-	<b>(6)</b>	<b>8</b>
первісна вартість	43	-	-	-	43
амортизація	(29)	-	-	(6)	(35)
<b>Авторське право та суміжні з ним права</b>	<b>2 383</b>	<b>2</b>	-	-	<b>2 385</b>
первісна вартість	20 276	2	(93)	-	20 185
амортизація	(17 893)	-	93	-	(17 800)
<b>Комп'ютерні програми</b>	<b>557 050</b>	<b>151 708</b>	-	<b>(102 931)</b>	<b>605 827</b>
первісна вартість	1 038 267	151 708	(292)	-	1 189 683
амортизація	(481 217)	-	292	(102 931)	(583 856)

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік

Групи нематеріальних активів	31.12.2024	Надійшло	Вибуло	Нараховано амортизації/ зменшення корисності	31.12.2025
<b>Інші нематеріальні активи</b>	<b>106 318</b>	<b>57 321</b>	<b>(7)</b>	<b>(13 126)*</b>	<b>150 506</b>
первісна вартість	123 628	57 321	(11)	-	180 938
амортизація	(17 310)	-	4	(13 126)	(30 432)
<b>Всього</b>	<b>670 385</b>	<b>209 085</b>	<b>(7)</b>	<b>(116 063)</b>	<b>763 400</b>
первісна вартість	1 186 834	209 085	(396)	-	1 395 523
амортизація	(516 449)	-	389	(116 063)	(632 123)

\*в т.ч. зменшення корисності 1 тис грн.

Рух нематеріальних активів за 2024 рік представлений в таблиці.

Групи нематеріальних активів	31.12.2023	Надійшло	Вибуло	Нараховано амортизації	31.12.2024 <i>тис. грн</i>
<b>Права користування майном</b>	<b>4 371</b>	<b>292</b>	<b>(43)</b>	<b>-</b>	<b>4 620</b>
<b>Права на комерційні позначення</b>	<b>20</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(6)</b>	<b>14</b>
первісна вартість	43	-	-	-	43
амортизація	(23)	-	-	(6)	(29)
<b>Авторське право та суміжні з ним права</b>	<b>2 467</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(84)</b>	<b>2 383</b>
первісна вартість	20 927	-	(651)	-	20 276
амортизація	(18 460)	-	651	(84)	(17 893)
<b>Комп'ютерні програми</b>	<b>459 315</b>	<b>188 687</b>	<b>-</b>	<b>(90 952)</b>	<b>557 050</b>
первісна вартість	850 706	188 687	(1 126)	-	1 038 267
амортизація	(391 391)	-	1 126	(90 952)	(481 217)
<b>Інші нематеріальні активи</b>	<b>32 212</b>	<b>79 299</b>	<b>(5)</b>	<b>(5 188)</b>	<b>106 318</b>
первісна вартість	44 430	79 299	(101)	-	123 628
амортизація	(12 218)	-	96	(5 188)	(17 310)
<b>Всього</b>	<b>498 385</b>	<b>268 278</b>	<b>(48)</b>	<b>(96 230)</b>	<b>670 385</b>
первісна вартість	920 477	268 278	(1 921)	-	1 186 834
амортизація	(422 092)	-	1 873	(96 230)	(516 449)

У Звіті про фінансові результати (Звіті про сукупний дохід) амортизація нематеріальних активів включена до таких статей:

	2025	2024 <i>тис. грн</i>
<b>Операційні витрати:</b>	<b>115 467</b>	<b>95 942</b>
Собівартість реалізованої продукції	101 704	87 585
Адміністративні витрати	186	2 284
Інші операційні витрати	56	727
Зміна незавершеного виробництва	13 521	5 346
<b>Крім того амортизація в капітальних інвестиціях та використанні забезпечень</b>	<b>595</b>	<b>288</b>

Станом на 31 грудня 2025 року в товаристві наявні договори на придбання у майбутньому нематеріальних активів на суму 66 017 тис. грн (2024 рік – 71 042 тис. грн).

### 6.3 Оцінка суми очікуваного відшкодування основних засобів, незавершених капітальних інвестицій та нематеріальних активів

Переоцінка вартості основних засобів проводилась станом на 31 жовтня 2023 року, але керівництво провело тест на знецінення основних засобів станом на 31 грудня 2025 року.

У якості генеруючої одиниці керівництвом прийнятий набір основних засобів: операційні активи, що використовуються в діяльності підприємства. Станом на 31 грудня 2025 року було виділено в окрему одиницю, що генерує грошові потоки активи філії ВП «Запорізька АЕС» на ТОТ, по якій неможливо оцінити вартість відшкодування активів через відсутність безпечного доступу до всіх об'єктів відокремленого підрозділу (Примітка 2.5) та невизначеністю щодо подальшого розвитку воєнної ситуації та строком відновлення генерації електроенергії та, відповідно, економічних вигід активів філії ВП «Запорізька АЕС» на ТОТ.

При проведенні аналізу керівництво побудувало прогнози грошових потоків на основі показників кошторису на 2025 рік та на основі очікувань щодо ключових показників на подальші періоди. Грошові потоки були продисконтовані з використанням середньозваженої вартості капіталу за ставкою 25,96% для 2026 року, 20,25%- 2027 року, та 15,34% для наступних періодів.

Грошові потоки розраховані з використанням прогнозованих індексу споживчих цін та індексу цін виробників на 2026-2028 роки відповідно до Основних прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2026—2028 роки, схвалених постановою Кабінету Міністрів України від 06.08.2025 № 946 “Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2026 – 2028 роки”, на період 2028-2055 роки - за даними Economist Intelligence Unit, що розраховуються для України.

Основними припущеннями, які використовувались, були:

**Ціни на електроенергію.** Керівництво припускає, що зростання середньозваженої ціни на електроенергію, що реалізується товариством, у 2027 році зросте на 1,9%, у 2028 році на 7%, у 2029 році на 7,8%, у 2030 – на 7%, у період 2031-2050 – на 3,1-3,6% щорічно.

**Обсяги генерації.** Керівництвом здійснено розрахунки обсягів генерації протягом 2026 – 2030 років які базуються на припущенні, що воєнні дії не матимуть суттєвого негативного розвитку та робота атомних станцій буде продовжуватись у складі наявних працюючих блоків станом на 31 грудня 2025 року до 2031 року, коли очікується планове виведення першого блоку з експлуатації. З 2031 по 2055 роки обсяги генерації будуть коригуватись на відсоток зниження загальної встановленої потужності у зв'язку із плановим виведенням блоків з експлуатації.

**Послуга із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів.** Розрахунок вартості послуги із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів (ПСО) на 2026 рік здійснено з урахуванням законодавчої бази станом на 01.01.2026 та продовження дії механізму послуги ПСО до кінця року. Враховуючи, що відповідно до законодавства обов'язок щодо забезпечення доступності електроенергії є тимчасовим та на момент розрахунку відсутня законодавча база для продовження дії механізму послуги, при розрахунку використано припущення щодо продовження терміну дії послуги із забезпечення доступності електроенергії з поступовим зменшенням витрат на послугу із забезпечення доступності електроенергії в гривневому еквіваленті з 2028 року та повним припиненням з 2033 році. У 2027 році очікується, що обсяг споживання електроенергії побутовими споживачами у МВт\*годинах зросте на 0,5, в наступні роки споживання електроенергії побутовими споживачами прийнято на рівні 2027 року. Для розрахунку послуги ПСО у період 2028-2032 враховано, що ціна на електроенергію для побутових споживачів буде щорічно зростати на 25%, а у 2033 році – на 30%. Частка компенсації ДП «НАЕК «Енергоатом» послуги із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів між виробниками електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки, з 2027 року року з 88% до 2030 року знижується до 85% і у наступні роки прийнято на рівні 85%.

**Витрати на ядерне паливо.** Витрати на ядерне паливо розраховані за умови завантаження стандартних партій для всіх працюючих блоків та на умовах, які були діючими за контрактами на поставку ядерного палива станом на 31 грудня 2025 року. Прогнозні обсяги витрат ядерного палива враховують очікування щодо обсягів генерації, а з 2031 року – корелюють з відсотком зниження загальної встановленої потужності у зв'язку із плановим виведенням блоків з експлуатації. Також

прогнозні витрати будуть корелювати зі зміною очікуваного курсу гривні до іноземних валют і прогнозними даними UxConsulting (у дол. США) до 2030 року щодо зростання цін на уран, послуги з конверсії та збагачення, що матиме вплив на вартість ядерного палива (у дол. США. Після 2030 року враховується індекс підвищення вартості ядерного палива (у дол. США) приблизно на рівні 2 %).

**Витрати на заробітну плату.** Витрати на заробітну плату розраховані з використанням прогнозованого індексу зростання номінальної середньої заробітної плати за даними Economist Intelligence Unit, що розраховується для України.

Вартість основних засобів, незавершених капітальних інвестицій, нематеріальних активів, дебіторської заборгованості за мінусом кредиторської заборгованості станом на 31.12.2025 (окрім відповідних активів ВП «Запорізька АЕС) склала 352 420 009 тис. грн, а розрахована управлінським персоналом сукупна вартість грошових потоків, які генерують дані активи, – 611 745 300 тис. грн. Даний факт свідчить про те, що для основних засобів відсутні підстави для економічного знецінення.

#### 6.4 Інвестиційна нерухомість

Інвестиційна нерухомість, яка обліковується в товаристві за справедливою вартістю, на дату балансу представлена будівлями та спорудами, які передані в оренду. Справедлива вартість інвестиційної нерухомості базується на оцінках незалежних оцінювачів, які мають відповідну професійну кваліфікацію і досвід оцінки.

Інформація щодо руху інвестиційної нерухомості представлена за балансовою вартістю:

	2025	2024
<b>Станом на 1 січня</b>	<b>89 005</b>	<b>122 381</b>
Вибуло за рік (повернуто до складу ОЗ)	-	(56 120)
Зміни справедливої вартості	10 894	22 744
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>99 899</b>	<b>89 005</b>

Інша інформація, що вимагається МСБО 40 «Інвестиційна нерухомість» для розкриття:

	2025	2024
	Будівлі	Будівлі
Дохід від оренди	3 903	2 948
Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням інвестнерухомості, яка генерує дохід від оренди протягом звітного року (обслуговування об'єктів)	(384)	(305)

#### 6.5 Довгострокові фінансові інвестиції

Довгострокові фінансові інвестиції включають інвестицію у дочірню компанію ТОВ «ЕА ТРЕЙД», яка була заснована відповідно до рішення наглядової ради АТ «НАЕК «Енергоатом» від 11.08.2025. Довгострокові фінансові інвестиції відображено в розмірі статутного капіталу ТОВ «ЕА ТРЕЙД» на суму 50 000 тис. грн.

#### 6.6 Довгострокова дебіторська заборгованість

Структура та рух довгострокової дебіторської заборгованості АТ «НАЕК «Енергоатом» у звітному році:

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік

	31.12.2025	31.12.2024
Довгострокові позики працівникам:	160 993	150 861
номінальна вартість	307 281	299 129
дисконт*	(146 288)	(148 268)
Довгострокові векселі отримані:	18	25
номінальна вартість	21	31
дисконт	(3)	(6)
Реструктуризована дебіторська заборгованість:	14 715	22 754
номінальна вартість	51 870	30 263
дисконт	(15 666)	(7 509)
резерв очікуваних кредитних збитків	(21 489)	-
Інша довгострокова дебіторська заборгованість:	827	861
номінальна вартість	2 666	2 786
дисконт	(1 839)	(1 925)
Аванси із строком погашення більше року:	586 706	586 542
сплачено всього	588 293	587 037
податковий кредит	(1 587)	(495)
<b>Всього</b>	<b>763 259</b>	<b>761 043</b>

\*ставки дисконтування описані в примітці 19.

## 6.7 Інші необоротні активи

Інші необоротні активи представлені у звітності таким чином:

	Примітка	31.12.2025	31.12.2024
Грошові кошти з обмеженим використанням, у т. ч.:	a	-	-
в банках у стадії ліквідації		844	844
знецінення коштів з обмеженим використанням		(844)	(844)
Аварійний, незнижувальний, централізований запаси, СЯП та інші запаси, які не планується використовувати протягом року	b	2 668 041	2 670 532
первісна вартість		2 945 470	2 947 961
знецінення		(277 429)	(277 429)
Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації	c	1 806 870	1 417 845
Аванси на капітальні інвестиції:	d	2 537 938	2 036 016
номінальна вартість		2 757 913	2 216 527
податковий кредит		(141 640)	(102 176)
знецінення		(78 335)	(78 335)
Активи у вигляді права користування, первісна вартість	e	2 958	3 585
Активи у вигляді права користування, амортизація	e	(2 958)	(2 761)
<b>Всього</b>		<b>7 012 849</b>	<b>6 125 217</b>

а) Грошові кошти з обмеженим використанням:

тис. грн

	Примітка	31.12.2025		31.12.2024	
		Первісна вартість	Знецінення	Первісна вартість	Знецінення
ПАТ «ВіЕЙБі Банк»	i	71	(71)	71	(71)
ПАТ «Діамантбанк»	i	666	(666)	666	(666)
АТ «Райффайзен Банк Аваль» Центральне Складовське відділення Херсонської обл.	ii	107	(107)	107	(107)
<b>Всього</b>		<b>844</b>	<b>(844)</b>	<b>844</b>	<b>(844)</b>

i) Відповідно до постанов Правління НБУ щодо неплатоспроможності банків виконавчою дирекцією Фонду гарантування вкладів фізичних осіб прийняті рішення про запровадження тимчасової адміністрації у вказаних банках та розпочато процедуру виведення банків з ринку.

ii) Рахунок відкрито ВП «Донузлавська ВЕС» (АР Крим). Можливість повернення коштів на рахунки товариства є сумнівною.

b) Товариство має деякі запаси (аварійний, незнижувальний та централізований запаси) та ядерне паливо, які утримуються для забезпечення безперервної роботи АЕС, та які переважно не очікуються до використання протягом 12 місяців з дати балансу. Такі запаси включаються у фінансовій звітності до складу інших необоротних активів. Протягом 2025 року інші необоротні активи не знецінювалися. За 2024 рік вартість необоротних активів зменшилася на суму 272 969 тис. грн внаслідок знецінення запасів, розташованих на ТОТ у м. Енергодар.

c) Необхідність формування фінансового резерву на зняття з експлуатації ядерних установок регулюється нормами Закону України від 24.06.2004 № 1868 «Про впорядкування питань, пов'язаних із забезпеченням ядерної безпеки» зі змінами та доповненнями (далі – закон № 1868) та постановами Кабінету Міністрів України від 27.04.2006 № 594 (зі змінами) та від 21.02.2023 № 156.

Згідно із Законами України про державний бюджет товариство має здійснювати перерахування до Державного бюджету України коштів фінансового резерву для фінансування заходів щодо зняття з експлуатації ЯУ. Перераховані до Державного бюджету України кошти фінансового резерву обліковуються Державним казначейством на єдиному рахунку спеціального фонду Державного бюджету. У той же час товариство додатково формує забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ у фінансовій звітності згідно з МСБО 37 «Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи».

Товариство має впевненість, що сплачені ним до Державного бюджету України кошти будуть у майбутньому надані товариству у формі державного фінансування робіт зі зняття з експлуатації ЯУ після їх остаточної зупинки. Підставою для такої впевненості є норми законодавства України.

Відповідно до статті 8 закону № 1868 до затвердження проекту зняття з експлуатації ядерної установки розмір відрахувань експлуатуючої організації (оператора) на спеціальний рахунок встановлюється експертним шляхом у порядку, визначеному Кабінетом Міністрів України, виходячи з концепції зняття з експлуатації ядерної установки.

Концепцію зняття з експлуатації діючих атомних електростанцій України (далі – Концепція) введено в дію з 01.01.2016 згідно з наказом Міністерства енергетики України від 10.12.2015 № 798. Наказом Міністерства енергетики України від 22.12.2025 № 539 Концепція викладена у новій редакції.

Розмір щорічних відрахувань до фінансового резерву зняття з експлуатації (далі – ФРЗЕ) планується актуалізувати за результатами перегляду Концепції з урахуванням оновленого розрахунку майбутніх витрат на зняття з експлуатації.

Через те, що фінансування буде здійснюватися в довгостроковій перспективі, кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації, дисконтуються за такою ж ставкою і графіком, як і відповідна частина визнаного забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ. Станом на 31.12.2025 актив дисконтований за номінальною довгостроковою ставкою 12,01 % (2024 – 11,86 %). Пояснення до розрахунку ставки дисконтування приведені у примітці 14.

Станом на 31.12.2025 та 31.12.2024 кошти, перераховані до Державного бюджету України до фінансового резерву зняття з експлуатації, представлені у звітності таким чином:

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік

	2025	тис. грн 2024
Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації (первісна вартість), на початок року	5 096 468	5 096 468
Сума дисконту коштів, перерахованих до фінансового резерву зняття з експлуатації, на початок року	(3 678 623)	(3 894 729)
Перераховано коштів до фінансового резерву зняття з експлуатації протягом року	785 400	-
Вивільнення дисконту	168 156	146 973
Витрати від відображення за дисконтованою вартістю сум, перерахованих протягом року	(556 488)	-
Дохід (витрати) від перерахунку теперішньої вартості активу на дату балансу	(8 043)	69 133
Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації (первісна вартість), на кінець року	5 881 868	5 096 468
Сума дисконту коштів, перерахованих до фінансового резерву зняття з експлуатації, на кінець року	(4 074 998)	(3 678 623)
<b>Залишок на 31 грудня</b>	<b>1 806 870</b>	<b>1 417 845</b>

d) Протягом 2025 року товариством сплачено авансів на капітальні інвестиції, які не закриті станом на кінець звітного періоду, на суму 2 297 738 тис. грн з ПДВ (за 2024 рік – 1 456 960 тис. грн з ПДВ).

e) Інформація щодо активів у вигляді права користування розкрита у примітці 18 «Оренда».

## 7. Запаси

Ядерне паливо та ядерні матеріали станом на 31.12.2025 та 31.12.2024 представлені таким чином:

	31.12.2025	тис. грн 31.12.2024
Ядерне паливо на складі	14 432 059	19 799 109
Ядерні матеріали	14 786 989	992 178
Ядерне паливо в активній зоні	6 445 853	7 436 434
<b>Всього поточний запас ядерного палива та ядерних матеріалів</b>	<b>35 664 901</b>	<b>28 227 721</b>

Відповідно до виробничого плану щодо виробництва електричної та теплової енергії на 2026 рік вартість ядерного палива, яке буде використано у виробництві (списано на собівартість продукції) протягом наступних 12-ти місяців, очікується на рівні 13 277 771 тис. грн.

Запаси, крім ядерного палива та ядерних матеріалів, станом на 31.12.2025 та 31.12.2024 представлені таким чином:

	31.12.2025	тис. грн 31.12.2024
Запас ТМЦ для поточних виробничих та господарських потреб	3 184 349	2 497 033
Незавершене виробництво	887 540	678 960
Готова продукція	738 389	215 094
Товари	35 585	29 893
<b>Всього поточні запаси</b>	<b>4 845 863</b>	<b>3 420 980</b>

Керівництво оцінює необхідність уцінки запасів до їх чистої вартості реалізації, беручи до уваги строки придбання запасів та ознаки економічного, технічного та фізичного старіння.

Протягом 2025 року відбулось зменшення вартості запасів до чистої вартості реалізації на суму 2 549 921 тис. грн, у тому числі зменшено корисність вартості ядерного палива в активній зоні енергоблоків № 1, 2, 3, 4, 5, 6 філії «ВП ЗАЕС», розташованих на ТОТ, на суму 2 546 924 тис. грн у зв'язку із досягненням гарантійного часу експлуатації ТВЗ (ТВЗА та ТВЗ-WR) та великою

ймовірністю неможливості подальшої експлуатації ядерного палива. Крім того, відбулось відновлення вартості раніше знецінених запасів (сторнування раніше знецінених запасів) на суму 4 182 тис. грн. Знецінення запасів відображене в складі інших операційних витрат товариства (примітка 16.5).

У 2024 році сума зменшення вартості запасів дорівнювала 1 647 595 тис. грн, обсяг відновлення вартості раніше знецінених запасів склав 2 179 тис. грн.

Станом на 31.12.2025 та 31.12.2024 запаси не перебували в податковій заставі.

## 8. Дебіторська заборгованість

### 8.1 Торговельна дебіторська заборгованість

Поточна дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги представлена в таблиці:

	31.12.2025	31.12.2024
		<i>тис. грн</i>
		<b>31.12.2024</b>
Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація е/е до 01.07.2019)	11 033 267	11 061 147
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами з ОСР, ПУП (спеціальні обов'язки)	2 229 832	2 254 532
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець»	708 938	2 704 864
Дебіторська заборгованість за е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуючому ринках	1 877 400	838 736
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (комерційні договори)	225 746	225 746
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (експортні договори)	123 869	111 450
Дебіторська заборгованість за е/е інших контрагентів (до 01.07.2019)	77 045	79 659
Дебіторська заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію*	302 248	344 598
Дебіторська заборгованість за послуги з регулювання частоти та активної потужності	583	706
<b>Всього первісна вартість</b>	<b>16 578 928</b>	<b>17 621 438</b>
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію ДП «Енергоринок»	(11 033 267)	(11 061 147)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію інших контрагентів	(2 335 996)	(2 340 120)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію	(201 671)	(292 845)
<b>Балансова вартість</b>	<b>3 007 994</b>	<b>3 927 326</b>

\*під іншою продукцією виключно в цій примітці розуміються послуги за іншими ліцензованими та регульованими видами діяльності: з централізованого водопостачання та водовідведення, комунальних послуг.

Вищезазначена **торговельна дебіторська заборгованість** визнана фінансовим активом з обліком за амортизованою собівартістю та проведена оцінка очікуваних кредитних ризиків станом на дату річного звіту. У зв'язку з відсутністю затвердженого фінансового плану товариства на 2025 рік, відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 03.10.2012 № 899, нарахування резерву очікуваних кредитних збитків протягом звітного періоду не здійснювалось.

Протягом 2025 та 2024 років товариство реалізовувало електричну енергію на всіх сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону № 2019.

Станом на 31.12.2025 в АТ «НАЕК «Енергоатом» обліковується як дебіторська заборгованість за електричну енергію, яка реалізовувалась до 30.06.2019 за єдиним тарифом, так і дебіторська заборгованість, яка сформувалась в умовах дії ринку електричної енергії.

Станом на 31.12.2025 дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація електричної енергії до 30.06.2019) становить 11 033 267 тис. грн, щодо якої створений резерв очікуваних кредитних збитків у розмірі 100 % обсягу заборгованості.

Питання в частині погашення заборгованості ДП «Енергоринок» вирішується на загальнодержавному законодавчому рівні. Так, 17.06.2020 був прийнятий Закон України № 719-ІХ «Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії», яким передбачені процедури погашення (списання) заборгованості ДП «Енергоринок» перед виробниками електричної енергії, але темпи погашення заборгованості в порівнянні з розміром заборгованості є незначними.

Дебіторська заборгованість, яка сформувалась під час дії ринку електричної енергії, станом на 31.12.2025 становить 5 165 785 тис. грн (31.12.2024 – 6 135 328 тис. грн), резерв очікуваних кредитних збитків щодо неї складає 2 258 987 тис. грн (31.12.2024 – 2 260 472 тис. грн).

Основними дебіторами товариства в частині розрахунків за електричну енергію є:

- ДП «Гарантований покупець» (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2025 – 708 938 тис. грн) – борг за електричну енергію, реалізовану за двосторонніми договорами згідно з наказом Міністерства енергетики України від 21.03.2022 №132 (станом на 31.12.2024 – первісна вартість - 2 704 864 тис. грн, нарахований резерв очікуваних кредитних збитків - 16 217 тис. грн).
- ПрАТ «НЕК «Укренерго» (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2025 – 1 343 862 тис. грн) – продаж електричної енергії на балансуєчому ринку за цінами, що складаються з огляду на попит та пропозицію на ринку на момент продажу (станом на 31.12.2024 – 490 836 тис. грн).
- Підприємства, що належать до ПУП, реалізація електричної енергії яким здійснюється в рамках дії фінансової моделі ПСО. Станом на 31.12.2025 найбільш значною є дебіторська заборгованість ТОВ «Херсонська обласна ЕК» – 1 082 678 тис. грн, на яку нарахований резерв очікуваних кредитних збитків 1 010 024 тис. грн (станом на 31.12.2024 заборгованість була на тому ж рівні), та ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» – 1 054 081 тис. грн, на яку нарахований резерв очікуваних кредитних збитків 851 425 тис. грн (станом на 31.12.2024 - первісна вартість – 1 078 781 тис. грн; нарахований резерв очікуваних кредитних збитків – 851 425 тис. грн).

Рух резерву очікуваних кредитних збитків за 2025 рік розкрито в примітці 20.

Торговельна дебіторська заборгованість за строками прострочення на 31 грудня 2025 року представлена таким чином:

	Без урахування резерву очікуваних кредитних збитків	Резерв очікуваних кредитних збитків	тис. грн Відсоток резерву %
не прострочена	55 933	-	0,00
прострочена на період від 1 до 30 днів	2 325 575	-	0,00
прострочена на період від 31 до 90 днів	161 478	-	0,00
прострочена на період від 91 до 365 днів	134 397	-	0,00
прострочена понад 365 днів	13 901 545	(13 570 934)	97,62
<b>всього</b>	<b>16 578 928</b>	<b>(13 570 934)</b>	<b>-</b>

Торговельна дебіторська заборгованість за строками прострочення на 31 грудня 2024 року представлена таким чином:

	Без урахування резерву очікуваних кредитних збитків	Резерв очікуваних кредитних збитків	тис. грн Відсоток резерву %
не прострочена	2 427 440	(18 594)	0,77
прострочена на період від 1 до 30 днів	668 505	-	0,00
прострочена на період від 31 до 90 днів	388 642	(182 928)	47,07
прострочена на період від 91 до 365 днів*	268 957	(6 285)	2,34
прострочена понад 365 днів	13 867 894	(13 486 305)	97,25
<b>всього</b>	<b>17 621 438</b>	<b>(13 694 112)</b>	<b>-</b>

## 8.2 Аванси видані

Аванси видані на 31 грудня звітного та попереднього років представлені таким чином:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Аванси на придбання ядерного палива та ядерних матеріалів	5 264 441	4 797 126
Аванси на роботи, послуги	11 735 555	8 647 414
<i>в т.ч. аванси сплачені ДП «Гарантований покупець» за послугу із забезпечення доступності е/е побутовим споживачам</i>	<i>11 575 219</i>	<i>8 521 122</i>
Аванси за ТМЦ	39 840	25 869
Податковий кредит (відстрочений ПДВ)*	(2 501 983)	(1 978 002)
Резерв під знецінення	(3 099)	(12 982)
<b>Всього балансова вартість</b>	<b>14 534 754</b>	<b>11 479 425</b>

\*сума ПДВ, яка сплачена у складі авансів контрагенту та включена до податкового кредиту

## 8.3 Інша поточна дебіторська заборгованість

Інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31 грудня 2025 та 2024 років складається з таких видів заборгованості:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Розрахунки за претензіями виставленими,	11 661 448	11 845 863
<i>в т.ч. дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» за визнаними інфляційними втратами, судовим збором*</i>	<i>9 189 508</i>	<i>9 189 508</i>
Розрахунки з іншими дебіторами,	418 334	578 089
<i>в т.ч. фінансова допомога</i>	<i>29 278</i>	<i>224 278</i>
Розрахунки з працівниками за виданими позиками (поточна частина), інші розрахунки	60 462	57 497
Розрахунки за страхуванням	4 041	3 249
<b>Всього первісна вартість</b>	<b>12 144 285</b>	<b>12 484 698</b>
Резерв під знецінення**	(10 738 324)	(11 480 488)
<b>Балансова вартість</b>	<b>1 405 961</b>	<b>1 004 210</b>

\*більш детальна інформація розкрита у примітці 21.

\*\*основна сума резерву – це сума резерву під дебіторську заборгованість за претензіями виставленими 10 416 519 тис. грн, у т.ч. під дебіторську заборгованість ДП «Енергоринок» за визнаними інфляційними втратами, судовим збором у сумі 9 189 508 тис. грн.

## 9. Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти товариства станом на 31 грудня представлені таким чином:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Рахунки в банках	16 328 183	8 068 482
Готівка	60	38
Грошові кошти в дорозі	173	548 233
<b>Грошові кошти разом</b>	<b>16 328 416</b>	<b>8 616 753</b>

Протягом 2025 року та відповідного порівняльного періоду вказані грошові кошти не були знецінені.

Нижче в таблиці подано інформацію щодо грошових коштів та їх еквівалентів за кредитною якістю на основі рейтингів Fitch станом на 31 грудня 2025 та 2024 років.

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Рейтинг С	12 538 529	7 407 918
Без рейтингу та банки з іншими рейтингами	3 789 827	1 208 797
<b>Всього</b>	<b>16 328 356</b>	<b>8 616 715</b>

Додатково розкриваються показники форми «Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)», що стосуються інших надходжень та перерахувань.

### 9.1 Інші надходження в результаті операційної діяльності:

	2025	2024
відшкодування втрат від тимчасової непрацездатності, інші надходження з соціального страхування	252 374	194 106
інша реалізація	193 954	126 758
повернення грошових внесків та фінансових гарантій на ринку е/е	156 748	-
повернення поточних депозитів	51 408	-
купівля/продаж валюти	31 537	6 588
кошти з арештованих рахунків у банках	20 260	371
повернення наданих позик	2 926	2 528
інші	8 791	7 156
<b>Всього</b>	<b>717 998</b>	<b>337 507</b>

### 9.2 Інші витрачання в результаті операційної діяльності:

	2025	2024
сплата штрафів, пені, неустойок	2 260 539	218 414
відрахування профспілкам та соціальні потреби згідно з Колективним договором (крім виплат на оплату праці)	1 690 321	991 970
перерахування інших утримань із заробітної плати	1 180 931	883 903
відшкодування Пенсійному фонду на виплату та доставку пільгових пенсій	625 477	599 405
орендна плата (короткострокова оренда та малоцінних ОЗ)	165 363	142 281
купівля/продаж валюти	148 632	86 872
відрядження	117 657	133 681
кошти з обмеженим використанням, які переведені до інших оборотних активів	32 052	362
сплата внесків та фінансових гарантій на ринку е/е	-	153 091
інші	1 339	1 156
<b>Всього</b>	<b>6 222 311</b>	<b>3 211 135</b>

### 9.3 Інші надходження в результаті інвестиційної діяльності:

	2025	2024
Інші надходження, у т.ч.:	200 388	-
цільове фінансування, не пов'язане з операційною діяльністю (часткова компенсація вартості техніки та обладнання вітчизняного виробництва)	5 388	-
повернення фінансової допомоги	195 000	-
<b>Всього</b>	<b>200 388</b>	<b>-</b>

### 9.4 Окремі витрачання в результаті інвестиційної діяльності:

	2025	2024
надання позик, у т.ч.:	2 360 231	1 540 395
аванси з капітальних вкладень	2 301 493	1 456 960
надання довгострокових позик працівникам та поворотної фінансової допомоги	58 738	83 435
<b>Всього</b>	<b>2 360 231</b>	<b>1 540 395</b>

#### 9.5 Інші надходження в результаті фінансової діяльності:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
інші надходження (% банків по депозитам)	2 804	2 471
<b>Всього</b>	<b>2 804</b>	<b>2 471</b>

#### 9.6 Інші витрачання в результаті фінансової діяльності:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>2025</b>	<b>2024</b>
обслуговування кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	121 462	938 559
оплата за надання державних гарантій	75 766	76 730
<b>Всього</b>	<b>197 228</b>	<b>1 015 289</b>

### 10. Інші оборотні активи

Інші оборотні активи представлені в звітності таким чином:

		<i>тис. грн</i>	
	<b>Примітка</b>	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
Податковий кредит з ПДВ за касовим методом	a	815 397	920 793
Кошти на рахунках, на які накладено арешт	b	32 656	20 284
Грошові внески та фінансові гарантії на ринку електричної енергії		-	156 748
Депозити поточні		-	51 408
Контрактні активи		2 512	3 710
Інші оборотні активи		2 900	2 483
<b>Інші оборотні активи разом</b>		<b>853 465</b>	<b>1 155 426</b>

а) Щодо реалізованої електроенергії після 1 січня 2016 року діє касовий метод сплати податку на додану вартість (ПДВ), який був запроваджений для платників податку, які постачають електричну та/або теплову енергію, Законом України від 24.11.2015 № 812-VIII «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо створення передумов для нової моделі ринку природного газу та забезпечення стабільності розрахунків підприємств енергетичної галузі». Стаття «Податковий кредит з ПДВ за касовим методом» включає суми податку на додану вартість, час включення яких до зменшення зобов'язань з платежів до бюджету не настав через застосування касового методу, та суми ПДВ, на які не отримані підтверджуючі документи.

б) Кошти на рахунках товариства, на які накладено арешти згідно з виконавчими провадженнями:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
АТ «Укресімбанк»	5	20 168
АТ «СЕНС БАНК»	12	-
ПАТ «Райффайзен Банк Аваль»	30	30
АБ «Укргазбанк»*	32 594	69
АТ «Ощадбанк»	15	17
<b>Всього</b>	<b>32 656</b>	<b>20 284</b>

\*у тому числі станом на 31.12.2025 – арешт коштів на рахунках товариства у сумі 32 594 тис. грн згідно зі зведеним виконавчим провадженням № 74353467 департаменту Державної виконавчої служби Міністерства юстиції України.

### 11. Необоротні активи, утримувані для продажу

Станом на 31 грудня 2025 і 2024 року у товариства відсутні необоротні активи, утримувані для продажу.

Протягом звітного 2025 року, як і в попередньому 2024 році, не відбулось реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу.

## 12. Власний капітал

### 12.1 Статутний капітал

Статутний (zareєстрований) капітал АТ «НАЕК «Енергоатом» у 2025 році не змінювався та складає на кінець звітного періоду 306 245 378 тис. грн. Розмір статутного капіталу зафіксований в Статуті АТ «НАЕК «Енергоатом», який затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 29.12.2023 № 1420 (у редакції постанови Кабінету Міністрів України від 15.08.2025 № 983).

У результаті перетворення ДП «НАЕК «Енергоатом» в акціонерне товариство статутний капітал АТ «НАЕК «Енергоатом» на дату реєстрації товариства та дату цієї звітності склав 306 245 378 тис. грн, про що також розкрито інформацію у примітці 1.1. Статутний капітал товариства поділяється на 306 245 378 простих іменних акцій номінальною вартістю 1000 гривень кожна. Єдиним засновником та акціонером товариства є держава в особі Кабінету Міністрів України.

При формуванні статутного капіталу АТ ефект від корпоратизації склав 141 352 824 тис. грн, що відображено через нерозподілений прибуток (непокритий збиток) у 2024 році.

Нижче представлена інформація щодо формування статутного капіталу товариства:

Дата	Кількість простих акцій (шт.)	Статутний капітал (тис. грн)	Додатковий капітал (тис. грн)	Ефект від корпоратизації (тис. грн)
31.12.2023	-	164 875 664	16 890	-
31.12.2024	306 245 378	306 245 378	-	(141 352 824)

### 12.2 Капітал у дооцінках

Нижче представлена деталізована інформація про рух капіталу в дооцінках:

	Примітка	2025	2024
<b>Капітал в дооцінках на початок періоду</b>		<b>295 716 478</b>	<b>287 705 935</b>
Дооцінка основних засобів		1 718	62
Знецінення основних засобів		(340)	(2 209)
Зміна в дооцінках ОЗ через зміну забезпечень ЗЕ	a	(7 850 535)	9 916 511
Визнано (погашено) ВПЗ від дооцінки (уцінки)	b	1 413 153	(1 787 076)
Вибуття капіталу в дооцінках до нерозподіленого прибутку при вибутті ОЗ	c	(29 827)	(116 745)
<b>Капітал у дооцінках станом на кінець періоду</b>		<b>289 250 647</b>	<b>295 716 478</b>

a) Зміни капіталу в дооцінках необоротних активів представлені через збільшення забезпечень ЗЕ на суму 7 850 535 тис. грн (у 2024 році – зменшення забезпечень на суму 9 916 511 тис. грн), що також розкрито в примітці 14.

b) Визнане відстрочене податкове зобов'язання від операцій, відображених у капіталі в дооцінках, у сумі 1 413 153 тис. грн (у 2024 році – (1 787 076) тис. грн).

c) У складі власного капіталу відображено вибуття капіталу в дооцінках при вибутті ОЗ у сумі 29 827 тис. грн (у 2024 році – 116 745 тис. грн).

### 12.3 Додатковий капітал

Станом на 31.12.2025 у товариства відсутній додатковий капітал.

### 12.4 Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

Показник нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) зменшився протягом 2025 року на 12 710 031 тис. грн – з (343 718 879) тис. грн станом на 31.12.2024 до (331 008 848) тис. грн станом на 31.12.2025. У 2025 році товариство отримало чистий прибуток у сумі 18 692 097 тис. грн.

Нижче представлена інформація щодо руху нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) товариства у 2025 та 2024 роках:

тис. грн

	2025	2024
<b>Станом на початок року</b>	<b>(343 718 879)</b>	<b>(203 179 395)</b>
Ефект від корпоратизації	-	(141 352 824)
Переоцінка пенсійних забезпечень*	(494 392)	(757 770)
ВПЗ від переоцінки пенсійних забезпечень*	88 991	136 398
Списання фонду дооцінки при вибутті основних засобів	29 827	116 745
Фінансовий результат	18 692 097	1 317 967
Обов'язковий розподіл прибутку згідно з законодавством (дивіденди)	(5 606 492)	-
<b>Станом на кінець року</b>	<b>(331 008 848)</b>	<b>(343 718 879)</b>

\*додатково розкрито в примітці 14.

## 12.5 Дивіденди

У зв'язку з перетворенням державного підприємства в акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» починаючи з 2024 року, товариство є платником дивідендів за простими акціями.

Відповідно до пункту 5 статті 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» від 21 вересня 2006 року № 185-V (далі - Закон185-V) наглядові ради господарських товариств, у статутному капіталі яких 50 і більше відсотків акцій (часток) належать державі, до 15 березня наступного за звітним року відповідно до Державної дивідендної політики, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2024 № 1369 «Деякі питання Політики державної власності» (далі – Державна дивідендна політика), надають акціонеру пропозиції щодо визначення розміру частини чистого прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності товариства у відповідному році.

Загальні збори акціонерів (учасників) господарського товариства, у статутному капіталі якого 50 і більше відсотків акцій (часток) належать державі, затверджують розмір частини чистого прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності товариства у відповідному році.

У 2024 році товариство отримало чистий прибуток у розмірі 1 317 967 тис. грн. Рішенням Наглядової ради було схвалено та направлено на затвердження загальним зборам пропозиції щодо розподілу прибутку за 2024 рік. Рішення загальними зборами про розподіл чистого прибутку та виплату дивідендів за 2024 рік на дату складання цієї фінансової звітності не прийнято, дивіденди у 2025 році за результатами 2024 року не були нараховані.

У 2025 році товариство отримало чистий прибуток у розмірі 18 692 097 тис. грн.

Відповідно до вимог пункту 6 Державної дивідендної політики вищий орган управління товариства приймає рішення про виплату дивідендів (відрахування частини чистого прибутку) у розмірі не менше 75 % чистого прибутку товариства, у статутному капіталі якого більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі за відповідний звітний період. Спеціальними законами або рішеннями Кабінету Міністрів України може бути визначений інший розмір виплати дивідендів, але не менше 30 %.

Сума зобов'язання з виплати дивідендів АТ «НАЕК «Енергоатом» за 2025 рік станом на 31.12.2025 розрахована, виходячи з базового нормативу 30 % чистого прибутку. АТ «НАЕК «Енергоатом» за результатами діяльності у 2025 році визнано зобов'язання з виплати дивідендів у сумі 5 606 492 тис. грн, що належать державі, у мінімальному розмірі 30 % від консолідованого чистого прибутку, який склав 18 688 306 тис. грн. Зобов'язання відображено в складі поточних зобов'язань товариства (примітка 13.3).

Однак рішенням загальних зборів розмір відрахувань може бути збільшений до 75 %. Більш того, відповідно до ст. 20 Закону України «Про державний бюджет України на 2026 рік» господарські товариства, у статутному капіталі яких 100 відсотків акцій (часток) належать державі, які не

прийняли рішення про виплату дивідендів та затвердження розміру річних дивідендів до 1 травня року, що настає за звітним періодом, сплачують до загального фонду державного бюджету частину чистого прибутку на державну частку в розмірі 90 %. Збільшення відрахувань до бюджету від чистого прибутку, відображеного товариством у цій звітності, призведе до значного відтоку грошових коштів, що суттєво вплине на можливість фінансування поточної діяльності та погашення інших зобов'язань.

На дату затвердження цієї звітності товариство очікує, що після спрямування частини консолідованого чистого прибутку в запланованому розмірі 30 % на виплату дивідендів, воно матиме можливість залишок в розмірі 70 % спрямувати на зменшення непокритого збитку (відповідного збільшення власного капіталу) товариства та фінансування: повернення кредитних коштів, що були запозичені для фінансування капітальних вкладень на будівництво (реконструкцію, модернізацію) об'єктів; погашення кредиту за участю іноземного експортно-кредитного агентства UKEF; заходів фізичного захисту та оборонних споруд на об'єктах АЕС; закупівель ядерного палива.

Остаточний розмір дивідендів залежить від рішення загальних зборів, функції яких виконує Кабінет Міністрів України.

Рішення загальних зборів про розподіл чистого прибутку та виплату дивідендів за результатами діяльності у 2025 році відповідно до законодавства має бути прийняте до 30 квітня 2026 року. На дату затвердження до випуску цієї фінансової звітності рішення не прийнято.

### 13. Зобов'язання, кредити та позики

#### 13.1 Кредити, позики та інші зобов'язання, обумовлені фінансовою діяльністю

Довгострокові та поточні зобов'язання АТ «НАЕК «Енергоатом» складаються з довгострокових та короткострокових кредитів банків, поточної частини довгострокових запозичень та інших довгострокових зобов'язань, які представлені в балансі таким чином:

	Валюта	Сума		%		Кінцева дата погашення	Опис застави	тис. грн	
		31.12.2025	31.12.2024	min	max			Сума застави	Сума застави
<b>Довгострокові кредити</b>		<b>7 011 551</b>	<b>9 416 159</b>						
ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development)	EUR	2 366 819	3 464 169	3,059	3,114	12.03.2028	державні гарантії		-
Deutsche Bank AG	EUR	4 134 116	4 991 307	3,634	3,634	24.05.2029			-
АТ «Державний ощадний банк»	USD	510 616	960 683	7,50	7,50	22.01.2027	е/енергія, майнові права		-
<b>Позики у складі інших довгострокових зобов'язань</b>		<b>21 353 824</b>	<b>20 125 931</b>						
Євратом (European Commission – EURATOM)	EUR	14 976 396	13 198 786	0,00	0,89	17.12.2031	державні гарантії		-
Сентрал сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust)	USD	6 377 428	6 927 145	6,833	6,833	01.02.2038	державні гарантії		-
<b>Зобов'язання з оренди</b>	UAH	-	<b>1 194</b>	-	-				
<b>Інші</b>	UAH	<b>159</b>	<b>180</b>			16.12.2029	відсутня		-
<b>Всього довгострокових зобов'язань</b>		<b>28 365 534</b>	<b>29 543 464</b>						

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік

	Валюта	Сума		%		Кінцева дата погашення	Опис застави	Сума застави
		31.12.2025	31.12.2024	min	max			
<b>Короткострокові кредити банків та позики</b>								
		<b>8 467 221</b>	<b>10 551 418</b>					
АТ «Укррексімбанк»	USD	7 195 587	7 948 139	8,00	8,00	01.11.2026	е/енергія	33 433 217
АТ «СЕНС БАНК»	USD	1 271 634	2 057 460	8,50	8,50	10.09.2026	е/енергія	2 000 000
ПАТ «Укргазбанк»	UAH	-	545 819	17,00	17,00	26.02.2026	е/енергія	8 779 214
АТ «ТАСКОМБАНК»	UAH	-	-	17,50	17,50	30.07.2026	майнові права	949 000
ПАТ «МТБ Банк»	UAH	-	-	18,00	18,00	22.04.2026	майнові права	250 000
АТ «Банк Кредит Дніпро»	UAH	-	-	18,00	18,00	17.06.2026	е/енергія	600 000
<b>Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями:</b>								
		<b>6 591 515</b>	<b>8 060 935</b>					
Поточна частина довгострокових запозичень		6 590 533	8 059 527	-	-	-	е/енергія, майнові права	8 818 644*
Зобов'язання з оренди		982	1 408	14,00	22,00	30.09.2026	-	-
<b>Всього короткострокових зобов'язань</b>								
		<b>15 058 736</b>	<b>18 612 353</b>					

\*у т.ч. електроенергія в заставі - 6 737 618 тис. грн, майнові права - 2 081 026 тис. грн

Зміни у зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю за рік, який закінчився 31 грудня 2025 року, представлені таким чином:

	Кредити та позики довгострокові	Кредити та позики поточні (включно з нарахованими відсотками, прим. 13.3)	Оренда	тис. грн Всього
<b>Залишок на 31.12.2024</b>	<b>29 542 090</b>	<b>18 834 861</b>	<b>2 602</b>	<b>48 379 553</b>
Рух грошових коштів:				
Надходження позик*	11 781	15 986 404	-	15 998 185
Погашення позик**	-	(24 309 177)	-	(24 309 177)
Погашення відсотків	-	(2 172 503)	(34)	(2 172 537)
Погашення зобов'язань з оренди	-	-	(944)	(944)
Негрошові операції:				
Нараховані відсотки, зміни у зобов'язаннях з оренди	-	2 105 298	(642)	2 104 656
Курсова різниця	2 850 818	433 515	-	3 284 333
Переведення до/зі складу поточної заборгованості***	(4 315 231)	4 315 231	-	-
Коригування балансової вартості зобов'язання	275 917	34 197	-	310 114
<b>Залишок на 31.12.2025</b>	<b>28 365 375</b>	<b>15 227 826</b>	<b>982</b>	<b>43 594 183</b>

\*сума включає надходження кредитів для фінансування придбання довгострокових та поточних активів у сумі 11 781 тис. грн, отриманих від ЄБРР.

\*\*сума включає погашення кредитів та позик ЄБРР, Централ сторедж сейфті проджект траст, Deutsche Bank AG та Česká exportní banka в сумі 3 851 956 тис. грн та кредитів банків України у сумі 20 457 221 тис. грн.

\*\*\* сума включає переведення зі складу довгострокової до складу поточної заборгованості за кредитами та позиками: ЄБРР у сумі 1 479 045 тис. грн, Deutsche Bank AG - 1 785 008 тис. грн; Централ сторедж сейфті проджект траст - 613 916 тис. грн та АТ «Державний ощадний банк України» - 947 878 тис. грн, зі складу поточної заборгованості до довгострокової - АТ «Державний ощадний банк України» в сумі 510 616 тис. грн.

Зміни у зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю за рік, який закінчився 31 грудня 2024 року, представлені таким чином:

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік

	Кредити та позики довгострокові	Кредити та позики поточні (включно з нарахованими відсотками, прим. 13.3)	Оренда	тис. грн Всього
<b>Залишок на 31.12.2023</b>	<b>27 733 572</b>	<b>14 578 523</b>	<b>3 720</b>	<b>42 315 815</b>
Рух грошових коштів:				
Надходження кредитів та позик	8 143 394	23 431 006	-	31 574 400
Погашення кредитів та позик	(42 135)	(27 596 481)	-	(27 638 616)
Погашення відсотків	-	(2 462 549)	(30)	(2 462 579)
Погашення зобов'язань з оренди	-	-	(843)	(843)
Негрошові операції:				
Нараховані відсотки, зміни у зобов'язаннях з оренди	-	2 446 039	(245)	2 445 794
Курсова різниця	1 390 158	1 489 447	-	2 879 605
Переведення до/зі складу поточної заборгованості	(7 111 154)	7 111 154	-	-
Коригування балансової вартості зобов'язання	(571 745)	(162 278)	-	(734 023)
<b>Залишок на 31.12.2024</b>	<b>29 542 090</b>	<b>18 834 861</b>	<b>2 602</b>	<b>48 379 553</b>

Умови, балансова вартість зобов'язань за кредитами та позиками та тип відсоткової ставки на 31 грудня 2025 року можуть бути представлені таким чином:

	Тип відсоткової ставки	Ефективна ставка відсотка	тис. грн Сума
Банківські кредити у дол. США	Фіксована	8,0-8,53%	11 722 362
Позики у дол. США	Фіксована	7,51%	6 991 910
Позики в євро	Фіксована	0,0-0,89%	14 976 396
Банківські кредити в євро	Змінна	3,31%-8,93%	9 732 461
<b>Разом</b>			<b>43 423 129</b>

Умови, балансова вартість зобов'язань за кредитами та позиками та тип відсоткової ставки на 31 грудня 2024 року можуть бути представлені таким чином:

	Тип відсоткової ставки	Ефективна ставка відсотка	тис. грн Сума
Банківські кредити у дол. США	Фіксована	8,0-8,53%	15 580 472
Позики у дол. США	Фіксована	7,51%	7 535 935
Банківські кредити у гривнях	Фіксована	20,50%	545 819
Позики в євро	Фіксована	0,0-0,89%	13 198 786
Банківські кредити в євро	Змінна	4,53%-9,67%	11 267 232
Позики в євро	Змінна	9,42%	24 791
<b>Разом</b>			<b>48 153 035</b>

### Кредити, отримані від Європейського банку реконструкції та розвитку

У 2013 році товариство уклало договір з ЄБРР, предметом якого є отримання кредиту на суму 300 000 тис. євро. Станом на 31.12.2025 товариству надано кредитних коштів на суму 299 376 тис. євро. Кредит використовується для фінансування заходів з підвищення безпеки діючих українських АЕС. Кредит надається з плаваючою відсотковою ставкою (6 місячний EURIBOR +1% маржа). Відсоткова ставка, що нараховується на непогашену суму кредиту, склала на 31.12.2025 3,059% – 3,114% (31.12.2024 – 3,898% – 4,293%). Комісія за зобов'язанням становить 0,5% річних. Кінцева дата погашення кредиту – 12.03.2028. Відповідно до умов цього кредитного договору відсотки повинні виплачуватися 12 березня і 12 вересня кожного року до моменту погашення кредиту.

На 31 грудня 2025 року сума основної заборгованості за кредитом згідно з цим договором становить 3 950 553 тис. грн (2024 рік – 4 860 002 тис. грн). Цей кредит гарантований Урядом України.

### Позики, отримані від Європейського Співтовариства з ядерної енергії (Євратом)

У 2013 році товариство уклало договір з Євратомом, предметом якого є отримання позики на суму 300 000 тис. євро. Позика використовується для фінансування заходів з підвищення безпеки діючих українських АЕС.

Відповідно до умов даного договору про надання позики кошти надаються окремими траншами, при цьому умови кредитування (зокрема, відсоткова ставка, графік погашення) встановлюються окремо для кожного траншу.

Рік надання траншу	Сума траншу	Відсоткова ставка	Дата погашення відсотків	Дата погашення траншу
2017	50 000	0,75%	4 травня щороку	04.05.2027
2018	50 000	0,89%	6 липня щороку	06.07.2028
2020	100 000	0,00%	-	23.07.2030
2021	100 000	0,00%	-	17.12.2031
<b>Разом</b>	<b>300 000</b>			

На 31 грудня 2025 року сума основної заборгованості за позикою становить 14 956 950 тис. грн (2024 рік – 13 177 980 тис. грн). Ця позика гарантована Урядом України.

Запозичення Євратому та ЄБРР носять специфічний характер, кошти спрямовуються на фінансування заходів щодо підвищення безпеки діючих українських АЕС, які підуть на користь не лише товариству, а й Україні та Європейському Союзу загалом. Кредити надавалися за процентними ставками Євратому та ЄБРР. Оскільки отримані позики дуже специфічні, не існує ринку для подібних боргових зобов'язань, які надаватимуться ЄС, тому процентні ставки, за якими надаються позики товариству, вважаються ринковими.

Згідно з умовами договорів з Євратомом та ЄБРР товариство має дотримуватись таких спеціальних коефіцієнтів (фінансових кovenантів):

- коефіцієнт збирання платежів не менше ніж 0,95;
- співвідношення фінансового боргу до EBITDA більше ніж 3,5;
- співвідношення між чистими доходами та обслуговуванням боргу не менше ніж 1,3.

Станом на 31.12.2025 та 31.12.2024 товариство дотрималось вимог щодо цих спеціальних коефіцієнтів.

### Позики, отримані від Централ сторедж сейфті проджект траст

У грудні 2017 року товариство уклало договір про надання позики з Централ сторедж сейфті проджект траст (СССПТ), предметом якого є отримання позики на суму 250 000 тис. доларів США. Позика використовувалась для фінансування проекту будівництва Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП).

Строк кредитування складає 20 років. Станом на 31.12.2025 від СССПТ отримано траншів на суму 236 692 тис. доларів США, відбулася повна вибірка траншів для будівництва ЦСВЯП. Залишок на суму 13 308 тис. доларів США - це мінімальна сума, що зарезервована для непередбачуваних витрат. Позика надана з фіксованою відсотковою ставкою 6,833% річних, відсоток зі сплати комісії за зобов'язанням щодо надання позики – 5,083% річних (станом на 31.12.2025 вже не нараховується). Термін сплати відсотків – щомісячно 1 числа наступного місяця. На 31 грудня 2025 року сума основної заборгованості за позикою становить 7 099 630 тис. грн (2024 рік – 7 660 023 тис. грн). Ця позика гарантована Урядом України.

### Договір про надання позики від Česká exportní banka, a.s.

У грудні 2019 року товариство уклало договір з Česká exportní banka, a.s., згідно з яким отримана позика на суму 5 712 тис. євро та використана для фінансування поставки обладнання, що вироблено у Чеській Республіці. Позика надана з плаваючою відсотковою ставкою (6 місячний EURIBOR + 2,5% маржа, у разі від'ємного значення EURIBOR – він прирівнюється до нуля). Відсоткова ставка, що нараховувалася на непогашену суму позики станом на 31.12.2024, становила 5,394% річних. Відсотки нараховувалися з дати надання позики та сплачувалися кожні шість місяців.

Погашення залишку основної суми позики у сумі 571 тис. євро та відсотків у сумі 16 тис. євро відбулося 30.04.2025.

### Кредити, отримані від DEUTSCHE BANK AG

У 2024 році товариством було укладено кредитний договір з DEUTSCHE BANK AG на суму 180 964 тис. євро для фінансування постачання збагаченого уранового продукту за контрактом з Urenco Enrichment Company Limited (Експортер). Станом на 31.12.2025 надано кредитних коштів на суму 180 964 тис. євро. Кредит було залучено під гарантію Агентства експортного фінансування Сполученого Королівства («UK Export Finance»). Кредит наданий з плаваючою відсотковою ставкою (6 місячний EURIBOR + 1,5%). Відсоткова ставка, що нараховується на непогашену суму кредиту станом на 31.12.2025, становить 3,634% річних (2024 рік – 4,278%). Відсотки нараховуються з дати надання кредиту та сплачуються кожні шість місяців. Передбачається погашення основної суми кредиту десятьма рівними піврічними виплатами, кінцева дата погашення – 24.05.2029. Сума основної заборгованості за кредитом на 31 грудня 2025 року становить 6 315 567 тис. грн (31.12.2024 – 7 154 225 тис. грн).

**Інша заборгованість** за запозиченнями представлена кредитами українських банків.

Згідно з умовами кредитних договорів з АТ «Державний ощадний банк України» товариство має дотримуватись таких спеціальних коефіцієнтів (фінансових ковенантів):

- а) співвідношення EBITDA до INTEREST – не менше 2,0;
- б) співвідношення DEBT до EBITDA – не більше 3,0.

Станом на 31.12.2025 та 31.12.2024 товариство дотрималось вимог щодо цих спеціальних коефіцієнтів.

Згідно з умовами кредитних договорів з АТ «Державний експортно-імпортний банк України» товариство має дотримуватись таких спеціальних коефіцієнтів (фінансових ковенантів):

- а) співвідношення кредитів до EBITDA – не більше 4,0;
- б) коефіцієнт загальної ліквідності – не менше 1,0.

Станом на 31.12.2025 та 31.12.2024 товариство дотрималось вимог щодо цих спеціальних коефіцієнтів.

Станом на 31.12.2025 та 31.12.2024 товариство дотримувалося всіх інших фінансових ковенантів за діючими кредитними договорами, які були укладені з іншими банками та іншими фінансовими інституціями.

### 13.2 Відкладений дохід

Відкладений дохід представлений в звітності у вигляді державних грантів та безоплатно отриманих необоротних активів й включається до прибутків поточного періоду пропорційно нарахованій амортизації на об'єкти, придбані за рахунок державних грантів або безоплатно отримані.

	31.12.2025	31.12.2024
		<i>тис. грн</i>
<b>Довгостроковий відкладений дохід</b>	<b>3 003 620</b>	<b>2 802 240</b>
Державні гранти на капітальні інвестиції	666 854	696 791
Безоплатно отримані необоротні активи	2 336 766	2 105 449
<b>Поточний відкладений дохід</b>	<b>184 797</b>	<b>150 325</b>
Державні гранти на капітальні інвестиції	34 875	34 672
Безоплатно отримані необоротні активи	147 934	114 291
Інший відкладений дохід	1 988	1 362
<b>Відкладений дохід всього</b>	<b>3 188 417</b>	<b>2 952 565</b>

Доходи, отримані протягом року, в т. ч. нараховані пропорційно амортизації необоротних активів, придбаних за рахунок відповідних джерел, склали:

	2025	тис. грн 2024
Державні гранти на капітальні інвестиції	35 122	35 283
Безоплатно отримані необоротні активи	134 577	99 015

Протягом звітнього 2025 року, як і в попередньому 2024 році, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались.

Усього протягом звітнього року було безоплатно отримано необоротних активів на суму 399 537 тис. грн (2024 рік – 452 107 тис. грн), у тому числі:

- активи в стадії створення на суму 399 516 тис. грн (2024 рік – 452 107 тис. грн), які надійшли на безоплатній основі, в тому числі як міжнародна технічна допомога;
- основні засоби на суму 21 тис. грн, які надійшли на безоплатній основі (основні засоби протягом 2024 року не отримувались на безоплатній основі);
- нематеріальні активи протягом 2025 та 2024 років безоплатно не отримувались.

### 13.3 Поточні зобов'язання

Поточна **торговельна кредиторська заборгованість** (поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги) товариства представлена в звітності таким чином:

	31.12.2025	тис. грн 31.12.2024
Заборгованість за роботи, послуги та інша торговельна заборгованість, в т. ч.	940 049	984 242
за послугу з диспетчерського управління	226 583	246 584
за електричну енергію	196 907	311 204
Заборгованість за запаси, включаючи ядерне паливо *	1 386 989	1 640 531
<b>Всього</b>	<b>2 327 038</b>	<b>2 624 773</b>

\*станом на 31.12.2025 кредиторська заборгованість за ядерне паливо відсутня (в 2024 році – 543 270 тис грн) .

Склад **поточної кредиторської заборгованості за одержаними авансами** на звітну дату приведений в таблиці:

	31.12.2025	тис. грн 31.12.2024
Одержані аванси за електроенергію	5 122 734	6 573 564
Інші контрактні зобов'язання	8 842	3 437
Одержані аванси з оренди	93	94
<b>Всього</b>	<b>5 131 669</b>	<b>6 577 095</b>

Протягом 2025 року були визнані доходом контрактні зобов'язання на суму 6 575 384 тис. грн (2024 рік – 3 776 049 тис. грн).

**Інші поточні зобов'язання на 31 грудня 2025 року** представлені таким чином:

	31.12.2025	тис. грн 31.12.2024
Розрахунки з кредиторами за капітальними інвестиціями	8 994 325	8 015 983
Зобов'язання у мінімальному розмірі 30 % згідно із законодавством щодо розподілу прибутку 2025 року (дивіденди) (примітка 12.5)	5 606 492	-
Відкладені податок на додану вартість та акцизний податок	2 124 215	2 304 821
Розрахунки з іншими кредиторами*	4 946 152	4 579 432
Розрахунки за нарахованими відсотками**	172 791	226 613
Розрахунки з підзвітними особами та інші розрахунки з працівниками	66 509	32 911
<b>Всього</b>	<b>21 910 484</b>	<b>15 159 760</b>

\* у тому числі 4 380 393 тис. грн - заборгованість перед ДП «Гарантований покупець» згідно з рішенням суду; 40 000 тис. грн – заборгованість за внеском до статутного капіталу ТОВ «ЕА ТРЕЙД».

\*\* з яких 2 719 тис. грн відносяться до товарного кредиту (2024 рік – 2 697 тис. грн).

Відкладений податок на додану вартість - це податок на додану вартість (ПДВ), що підлягає сплаті за касовим методом після отримання грошових коштів. Частково ця заборгованість виникла до 2001 року за відпущену електроенергію. Відносно реалізованої електроенергії, теплоенергії та комунальних послуг – після 1 січня 2016 року також діє касовий метод сплати ПДВ. Акцизний податок, що сплачується за касовим методом, станом на 31.12.2025 склав 130 282 тис. грн (станом на 31.12.2024 – 155 236 тис. грн).

#### 14. Забезпечення

Структура забезпечень майбутніх витрат станом на 31 грудня 2025 та 2024 років представлена таким чином:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>31.12.2025</b>	<b>31.12.2024</b>
<b>Довгострокові забезпечення</b>	<b>55 087 042</b>	<b>40 213 803</b>
Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок	38 007 240	26 959 329
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом	8 677 705	5 934 061
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій	5 650 998	5 348 243
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію	2 751 099	1 972 170
<b>Поточні забезпечення</b>	<b>5 280 670</b>	<b>6 955 400</b>
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	1 774 386	1 370 460
Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік	1 117 148	977 284
Забезпечення ймовірних витрат під судові позови	808 463	3 136 457
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом (поточна частина)	654 451	558 854
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій (поточна частина)	596 083	535 158
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію (поточна частина)	215 753	270 300
Забезпечення витрат за недержаними документами	114 386	106 887

#### Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок

Товариство оцінює зобов'язання, пов'язане зі зняттям з експлуатації (далі – ЗЕ) діючих ЯУ, які включають енергоблоки АЕС і сховища відпрацьованого ядерного палива (далі – СВЯП). Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості витрат на оплату праці основних працівників та на матеріали й послуги, які, як очікуються, будуть понесені в процесі зняття з експлуатації ЯУ. Станом на 31.12.2024 використана оцінка витрат на ЗЕ енергоблоків за варіантом відкладеного зняття з експлуатації та на ЗЕ СВЯП за варіантом невідкладного зняття з експлуатації, яка була викладена у проєкті нової редакції Концепції зняття з експлуатації діючих ядерних установок АТ «НАЕК «Енергоатом». Наказом Міністерства енергетики України від 22.12.2025 № 539 Концепція ЗЕ у новій редакції була введена в дію.

Станом на 31.12.2025 Науково-технічним центром АТ «НАЕК «Енергоатом» експертним шляхом здійснено актуалізацію витрат, викладених у Концепції ЗЕ у цінах 2024 року, з врахуванням змін в оплаті праці, витрат на матеріали і послуги, що відбулися за 2025 рік.

Розрахунок строків використання забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ ґрунтується на припущенні про продовження щонайменше на 20 років понад проєктний строк експлуатації енергоблоків.

Для розрахунку зобов'язання станом на 31 грудня 2025 майбутні витрати приведені до цін на звітну дату, використовуючи темп зростання заробітної плати та індекс інфляції за 2025 рік, засновані на очікуваних термінах зняття з експлуатації та дисконтовані з дати, коли, як очікується, вони будуть понесені. Для розрахунку зобов'язання станом на 31 грудня 2024 року застосовувався такий же підхід.

Розрахунки виконані з урахуванням законодавства з охорони навколишнього середовища, міжнародної практики, а також фактору невизначеності, у зв'язку з тим, що платежі будуть здійснюватися у довгостроковій перспективі.

Таким чином, на всю розраховану суму приведеної вартості витрат на зняття з експлуатації ЯУ було створене забезпечення, що включає безпосередньо витрати на зняття з експлуатації енергоблоків АЕС, СВЯП на Запорізькій АЕС та ЦСВЯП (у тому числі забезпечення витрат, що відносяться до ЗАЕС: 16 701 166 тис. грн станом на 31 грудня 2025 року та 11 858 563 тис. грн станом на 31 грудня 2024 року).

Чиста приведена вартість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ станом на 31 грудня 2025 року та 31 грудня 2024 року розрахована шляхом дисконтування суми витрат за номінальною довгостроковою ставкою дисконту без урахування оподаткування, яка становила 12,01% (2024 рік – 11,86%). Прогнозний рівень інфляції, закладений у розрахунок майбутніх витрат, становив 5,16% (2024 рік – 4,41%).

У 2025 та 2024 роках зміна забезпечення в частині зміни майбутніх грошових потоків була спричинена зміною припущення щодо оцінки витрат та прогнозного рівня інфляції.

Зміни забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ за рік, що закінчився 31 грудня, представлені нижче:

	2025	2024
<b>Залишок на 1 січня</b>	<b>26 959 329</b>	<b>32 857 382</b>
Вивільнення дисконту	3 197 376	4 018 458
Вплив змін в очікуваному часі та сумах грошових потоків, визнаний в іншому сукупному доході	8 884 590	(11 676 793)
Вплив зміни ставки дисконту, визнаний в іншому сукупному доході	(1 034 055)	1 760 282
<b>Залишок на 31 грудня</b>	<b>38 007 240</b>	<b>26 959 329</b>

Як вказано у примітці 6.7 (с), згідно із законами України про державний бюджет товариство має здійснювати перерахування до Державного бюджету України коштів фінансового резерву для фінансування заходів щодо зняття з експлуатації ЯУ. Сума визнаного забезпечення не зменшується на суму перерахованих до Державного бюджету України коштів фінансового резерву. При цьому, товариство прострочило сплату частини коштів до спеціального фонду Державного бюджету в минулих роках у зв'язку з дефіцитом фінансових ресурсів на виконання всіх зобов'язань перед Державним бюджетом та ПСО. Інформація щодо простроченої суми розкрита у розділі «Умовні активи та зобов'язання» примітки 21. Концепцією ЗЕ в новій редакції (наказ Міністерства енергетики України від 22.12.2025 № 539) передбачена поетапна сплата прострочених сум.

### **Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом**

Товариство оцінює зобов'язання, пов'язане з витратами на поводження з відпрацьованим ядерним паливом (ВЯП). Таке зобов'язання визначається на основі приведеної вартості оцінених витрат на зберігання ВЯП у сховищах відпрацьованого палива. Ці витрати дисконтовані з дати, коли, як очікується, вони будуть понесені.

Станом на 31 грудня 2025 року та 31 грудня 2024 року забезпечення витрат на поводження з ВЯП були розраховані на основі дисконтованих очікуваних витрат на утримання власних сховищ ВЯП: Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (ЦСВЯП) та Сухого сховища відпрацьованого ядерного палива ЗАЕС (СВЯП).

Для оцінки майбутніх витрат на поводження з ВЯП Запорізької АЕС були використані кошториси витрат філії «ВП «Запорізька АЕС» на утримання СВЯП у 2026 та 2025 роках відповідно, приведені до поточних цін шляхом зменшення на прогнозний рівень інфляції. Для оцінки майбутніх витрат на поводження з ВЯП інших АЕС товариства були використані кошториси витрат філії «ВП «Атомремонтсервіс» на утримання ЦСВЯП у 2026 та 2025 роках, кошториси на транспортування ВЯП у 2026 та 2025 роках відповідно, оцінки витрат на утримання ЦСВЯП на активний та пасивний період, які були приведені до поточних цін шляхом зменшення на прогнозний рівень інфляції.

Передбачається зберігання відпрацьованих тепловидільних збірок у ЦСВЯП до 2123 року включно.

Створене забезпечення використовується для фінансування витрат на утримання сховищ СВЯП та ЦСВЯП.

Витрати дисконтовані за номінальною довгостроковою ставкою дисконту без урахування оподаткування 12,01% (2024 рік – 11,86 %). Прогнозний рівень інфляції, який був використаний в розрахунку забезпечення, становив 5,16% (2024 рік – 4,41%).

Зміни забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом за рік, що закінчився 31 грудня, представлені таким чином:

	2025	2024
<b>Залишок на 1 січня</b>	<b>6 492 915</b>	<b>7 651 348</b>
Створення забезпечення, визнане у собівартості	29 064	39 855
Вплив зміни ставки дисконту, визнаний у собівартості	(193 484)	282 886
Вплив змін в очікуваному часі та сумах грошових потоків, визнаний у собівартості	2 809 392	(1 945 891)
Вивільнення дисконту	770 060	935 760
Використання забезпечення	(575 791)	(471 043)
<b>Залишок на 31 грудня</b>	<b>9 332 156</b>	<b>6 492 915</b>

#### **Фактори чутливості, що впливають на забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ та на поводження з відпрацьованим паливом**

Враховуючи чутливість усіх забезпечень витрат, зазначених у цій примітці, до основних припущень, зокрема, щодо обсягу витрат, рівня інфляції, довгострокової ставки дисконту та графіку виплат, сума забезпечень переглядається на кінець кожного звітного періоду та коригується для відображення поточної найкращої оцінки.

Основні припущення, використані при визначенні сум забезпечень витрат на зняття з експлуатації ЯУ та на поводження з відпрацьованим ядерним паливом, представлені нижче:

	2025	2024
Номінальна ставка дисконту	12,01%	11,86%
Прогнозний рівень інфляції	5,16%	4,41%
Розрахунковий строк експлуатації енергоблоків АЕС	50-51 рік	

Ставка дисконту заснована на ринковій прибутковості (на кінець звітного періоду) державних облігацій у гривнях (ОВДП) строком погашення до 4 років за результатами операцій з ОВДП на вторинному ринку, екстрапольована з використанням моделі Свенсона на періоді до виплат 31 рік, та обрана в якості єдиної ставки, що відображає розподіл виплат у часі та їхній розмір. Для визначення розрахункового індексу інфляції для розрахунку довгострокових забезпечень застосовані дані щорічного прогнозу інфляції на кінець відповідного року (у відсотках) для України із джерела авторитетного міжнародного агентства The Economist Intelligence Unit (далі – EIU) станом на 13.12.2025. Як єдина середньозважена ставка довгострокової інфляції розглянутий показник середньогометричних значень на 31-річному періоді прогнозу.

Чутливість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок по відношенню до ключових припущень є такою:

- зменшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 7 623 457 тис. грн (2024 рік – 5 581 560 тис. грн), збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 6 079 222 тис. грн (2024 рік – 4 444 391 тис. грн).
- зменшення прогнозного індексу інфляції (та як наслідок обсягу майбутніх витрат) на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання на 6 486 174 тис. грн (2024 рік –

4 766 359 тис. грн), збільшення прогнозного індексу інфляції на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язань на 8 098 226 тис. грн (2024 – 5 967 972 тис. грн).

- зменшення строків експлуатації енергоблоків АЕС на 1 рік (відносно розрахункових строків експлуатації) призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 2 474 442 тис. грн (2024 рік – 1 922 775 тис. грн), збільшення строків експлуатації енергоблоків АЕС на 1 рік призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 2 323 116 тис. грн (2024 рік – 1 794 717 тис. грн).

Чутливість забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом по відношенню до ключових припущень є такою:

- зменшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 1 460 341 тис. грн (2024 рік – 914 618 тис. грн), збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 1 112 731 тис. грн (2024 рік – 710 761 тис. грн).
- зменшення прогнозного індексу інфляції (та як наслідок обсягу майбутніх витрат) на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання на 1 185 885 тис. грн (2024 рік – 761 885 тис. грн), збільшення прогнозного індексу інфляції на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язання на 1 554 050 тис. грн (2024 – 979 130 тис. грн).

### Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій та одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію

Товариство розраховує зобов'язання за виплатами працівникам по закінченню трудової діяльності з використанням методу нарахування прогнозованих одиниць виходячи з актуарних припущень, що представляють собою найбільш точні оцінки керівництва щодо тих змінних величин, які будуть визначати остаточну вартість виплат працівникам по закінченню трудової діяльності.

Розрахунок виплат працівникам по закінченню трудової діяльності здійснений незалежним кваліфікованим актуарієм.

Зміни забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2025 року, представлені таким чином:

	Виплата при виході на пенсію	Пільгові пенсії	тис. грн Всього
<b>1 січня 2025 року</b>	<b>2 242 470</b>	<b>5 883 401</b>	<b>8 125 871</b>
Вартість поточних послуг, включена до складу (прибутку)/збитку, з них визнано у:			
<i>собівартості реалізованої продукції</i>	72 126	156 645	228 771
<i>адміністративних витратах</i>	42 904	141 911	184 815
<i>витратах на збут</i>	6 014	-	6 014
<i>інших</i>	552	-	552
<i>інших</i>	22 656	14 734	37 390
Чисті відсоткові витрати	331 213	868 978	1 200 191
<b>Включено до складу (прибутку) чи збитку, разом</b>	<b>403 339</b>	<b>1 025 623</b>	<b>1 428 962</b>
<b>Вартість поточних послуг, визнана у капітальних інвестиціях</b>	<b>10 043</b>	<b>82</b>	<b>10 125</b>
Збитки/(прибутки) від переоцінки, відображені в складі іншого сукупного доходу:			
<i>від коригування на основі набутого досвіду</i>	212 167	(190 793)	21 374
<i>від змін демографічних припущень</i>	(72 143)	(34 908)	(107 051)
<i>від змін фінансових актуарних припущень (ставка дисконту, рівень інфляції, зростання заробітної плати)</i>	390 916	189 153	580 069
<b>Включено до складу іншого сукупного доходу, разом</b>	<b>530 940</b>	<b>(36 548)</b>	<b>494 392</b>
Сплачені винагороди	(214 358)	(625 477)	(839 835)
Нараховані до виплати винагороди, але не сплачені (відображено в складі кредиторської заборгованості перед працівниками)	(5 582)	-	(5 582)
<b>31 грудня 2025 року</b>	<b>2 966 852</b>	<b>6 247 081</b>	<b>9 213 933</b>

Зміни забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2024 року, представлені таким чином:

	Виплата при виході на пенсію	Пільгові пенсії	тис. грн Всього
<b>1 січня 2024 року</b>	<b>1 674 742</b>	<b>5 211 985</b>	<b>6 886 727</b>
Вартість поточних послуг, включена до складу (прибутку)/збитку, з них визнано у:			
собівартості реалізованої продукції	79 861	179 035	258 896
адміністративних витратах	55 762	167 625	223 387
витратах на збут	6 613	-	6 613
інших	310	-	310
інших	17 176	11 410	28 586
Чисті відсоткові витрати	261 762	814 633	1 076 395
<b>Включено до складу (прибутку) чи збитку, разом</b>	<b>341 623</b>	<b>993 668</b>	<b>1 335 291</b>
<b>Вартість поточних послуг, визнана у капітальних інвестиціях</b>	<b>5 253</b>	<b>143</b>	<b>5 396</b>
Збитки/(прибутки) від переоцінки, відображені в складі іншого сукупного доходу:			
від коригування на основі набутого досвіду	50 287	140 907	191 194
від змін демографічних припущень	11 986	(6 730)	5 256
від змін фінансових актуарних припущень (ставка дисконту, рівень інфляції, зростання заробітної плати)	418 487	142 833	561 320
<b>Включено до складу іншого сукупного доходу, разом</b>	<b>480 760</b>	<b>277 010</b>	<b>757 770</b>
Сплачені винагороди	(255 217)	(599 405)	(854 622)
Нараховані до виплати винагороди, але не сплачені (відображено в складі кредиторської заборгованості перед працівниками)	(4 691)	-	(4 691)
<b>31 грудня 2024 року</b>	<b>2 242 470</b>	<b>5 883 401</b>	<b>8 125 871</b>

### Рух по іншим забезпеченням

Зміни інших забезпечень за рік, що закінчився 31 грудня 2025 року:

	31.12.2024	Збільшено	Використано	Сторновано/ донараховано	тис. грн 31.12.2025
<b>Поточні забезпечення</b>	<b>5 591 088</b>	<b>4 566 724</b>	<b>(5 658 289)</b>	<b>(685 140)</b>	<b>3 814 383</b>
Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік	977 284	1 154 990	(968 600)	(46 526)	1 117 148
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	1 370 460	2 495 092	(2 185 600)	94 434	1 774 386
Забезпечення ймовірних витрат під судові позови	3 136 457	792 380	(2 387 330)	(733 044)	808 463
Забезпечення витрат за неодержаними документами	106 887	124 262	(116 759)	(4)	114 386

Зміни інших забезпечень за рік, що закінчився 31 грудня 2024 року:

	31.12.2023	Збільшено	Використано	Сторновано	тис. грн 31.12.2024
<b>Поточні забезпечення</b>	<b>3 438 844</b>	<b>5 055 838</b>	<b>(2 632 345)</b>	<b>(271 249)</b>	<b>5 591 088</b>
Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік	898 883	1 011 638	(859 282)	(73 955)	977 284
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	1 172 947	1 954 666	(1 681 884)	(75 269)	1 370 460
Забезпечення ймовірних витрат під судові позови	1 304 377	2 017 247	(74 418)	(110 749)	3 136 457
Забезпечення витрат за неодержаними документами	62 637	72 287	(16 761)	(11 276)	106 887

### Фактори чутливості, що впливають на виплати працівникам по закінченні трудової діяльності

Незначні зміни у ключових припущеннях (зокрема, ставки дисконту, збільшення індексу споживчих цін, рівня смертності та майбутніх темпів зростання заробітної плати) можуть суттєво вплинути на визнану суму зобов'язання. З огляду на чутливість всіх зобов'язань за виплатами працівникам до основних припущень щодо довгострокової ставки дисконту, майбутніх темпів зростання заробітної плати і збільшення індексу споживчих цін, дані актуарні припущення переглядаються на кожну дату складання фінансової звітності.

Зміни в припущеннях та коригування з урахуванням досвіду приводять до збільшення або зменшення зобов'язання за виплатами працівникам та визнання актуарних прибутків/(збитків).

Основні припущення, використані при визначенні забезпечень за виплатами працівникам, представлені у таблиці:

	2025	2024
Ставка дисконту	14,70%	14,77%
Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 1)	11,30%	9,70%
Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 2)	9,40%	9,90%
Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 3) та наступні роки	7,90%	8,00%
Інфляція	6,2% у 2026 р., 4,8% у 2027р. та 5,32% далі	7,3% у 2025 р., 6,7% у 2026р. та 4,35% далі

Ставка дисконту заснована на ринковій прибутковості (на кінець звітного періоду) державних облігацій у гривнях (ОВДП) строком погашення до 4 років за результатами операцій з ОВДП на вторинному ринку, екстрапольована з використанням моделі Свенсона на періоді до виплат 13-14 років, та обрана в якості єдиної ставки, що відображає розподіл виплат у часі та їхній розмір. Для визначення ставки довгострокової інфляції були використані дані щорічного прогнозу із джерела міжнародного агентства EIU, екстрапольовані як середньгеометричне значення на періоді до виплат. Темпи зростання заробітної плати оцінені на основі прогнозованого зростання заробітної плати працівників товариства. Коефіцієнт плинності кадрів оцінюється на основі очікуваної плинності кадрів з огляду на історичні дані, окремо для кожної філії товариства.

Чутливість зобов'язань за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності по відношенню до ключових припущень представлена таким чином:

- зменшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 883 374 тис. грн (2024 рік – 570 401 тис. грн), збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 789 799 тис. грн (2024 рік – 510 088 тис. грн);
- збільшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 839 943 тис. грн (2024 рік – 192 712 тис. грн), зменшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 753 903 тис. грн (2024 рік – 184 161 тис. грн);
- збільшення оцінених темпів зростання інфляції на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 762 280 тис. грн (2024 рік – 280 206 тис. грн), зменшення оцінених темпів зростання інфляції на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 687 597 тис. грн (2024 рік – 277 383 тис. грн).

Для забезпечень, що створюються в АТ «НАЕК «Енергоатом», визначені такі очікувані строки погашення:

- Забезпечення наступних витрат на виплату відпусток працівникам – протягом року;
- Забезпечення наступних витрат на виплату винагороди за підсумками роботи за рік – протягом року;
- Забезпечення витрат на зняття з експлуатації енергоблоків – до 2100 року;
- Забезпечення витрат на поводження з ВЯП – до 2123 року;
- Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій – середньозважений строк погашення зобов'язань 7,2 року;
- Забезпечення витрат на одноразові виплати працівникам при виході на пенсію – середньозважений строк погашення зобов'язань 8,4 років;
- Забезпечення ймовірних витрат під судові позови – протягом року;
- Забезпечення витрат за неодержаними документами – протягом року.

### 15. Платежі в бюджет та до Пенсійного фонду

Розрахунки з бюджетом та Пенсійним фондом за рік, що закінчився 31 грудня 2025 року, представлені таким чином:

Примітка	31.12.2024		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	Повернуто з бюджету (-), відновлено(+)	тис. грн 31.12.2025	
	Дт	Кт				Дт	Кт
	Податок на прибуток а	-				415 938	8 489 264
ПДВ	-	1 012 867	16 687 462	15 796 298	795	-	1 903 236
Акцизний податок	-	786 599	7 982 068	7 899 495	-	-	869 172
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету б	1 334	-	-	-	-	1 334	-
Податок на доходи з фізичних осіб, військовий збір	-	405 867	5 439 773	5 435 216	-	-	410 424
Екологічний податок	-	210 997	726 433	725 220	-	-	212 210
Плата за землю	1 033	10 247	155 175	151 374	-	1	13 016
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	-	261 556	2 497 504	2 493 424	-	-	265 636
Інші податки та збори	4 874	49 884	1 142 494	1 148 469	(3 159)	7 507	49 701
Відшкодування з бюджету	2 404	-	(30 161)	-	(25 300)	7 265	-
<b>Всього податки та збори</b>	<b>9 645</b>	<b>3 153 955</b>	<b>43 090 012</b>	<b>39 182 919</b>	<b>(27 664)</b>	<b>16 107</b>	<b>7 095 174</b>
Єдиний соціальний внесок	-	331 987	4 787 515	4 773 218	-	-	346 284
Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах	-	-	625 477	625 477	-	-	-
Інші платежі (пенсійний фонд, штрафи з соціального страхування)	-	-	827	827	-	-	-
<b>Разом платежі до бюджету та Пенсійного фонду</b>	<b>9 645</b>	<b>3 485 942</b>	<b>48 503 831</b>	<b>44 582 441</b>	<b>(27 664)</b>	<b>16 107</b>	<b>7 441 458</b>

а) Станом на 31.12.2025 обліковується кредиторська заборгованість (заборгованість перед бюджетом) з податку на прибуток за 2025 рік у сумі 3 371 779 тис. грн, яка буде погашена у передбачені нормами п.п. 57.1 Податкового кодексу України терміни - у березні 2026 року.

За результатами 2025 року нараховано податку на прибуток у сумі 8 489 264 тис. грн (за 2024 рік – 5 621 998 тис. грн). Сплачено податку на прибуток на загальну суму 6 582 423 тис. грн, з них: 5 533 423 тис. грн було зараховано як оплату податку на прибуток, різницю переплати з податку на прибуток у сумі 1 049 000 тис. грн було направлено на погашення зобов'язань з інших податків і

зборів, а саме: 787 000 тис. грн – на акцизний податок, 262 000 тис. грн – на збір на соціально-економічну компенсацію ризику населення.

б) Станом на 31.12.2024 та 31.12.2025 обліковується дебіторська заборгованість (переплата до бюджету) з частини чистого прибутку в сумі 1 334 тис. грн, що була нарахована за звітний період 2023 року, оскільки державне підприємство «НАЕК «Енергоатом» за звітний період 2023 року було платником частини чистого прибутку (доходу).

Також, у розрахунках зі страхування, поданих у Звіті про фінансовий стан, крім заборгованості зі сплати ЄСВ, станом на 31.12.2025 відображена кредиторська заборгованість з іншого страхування в сумі 1 887 тис. грн (на 31.12.2024 - 2 262 тис. грн).

Розрахунки з бюджетом та Пенсійним фондом за рік, що закінчився 31 грудня 2024 року, представлені таким чином:

	31.12.2023		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	Повернуто з бюджету (-), відновлено(+)	тис. грн 31.12.2024	
	Дт	Кт				Дт	Кт
Податок на прибуток	-	655 254	5 621 998	5 861 314	-	-	415 938
ПДВ	-	765 841	10 238 898	9 991 872	-	-	1 012 867
Акцизний податок	-	586 112	6 574 543	6 374 056	-	-	786 599
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	1 016 334	-	-	(1 015 000)	-	1 334	-
Податок на доходи з фізичних осіб, військовий збір	-	186 911	3 750 145	3 531 189	-	-	405 867
Екологічний податок	-	213 998	715 598	718 599	-	-	210 997
Плата за землю	15	8 194	124 971	123 936	-	1 033	10 247
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	-	194 508	2 012 624	1 945 576	-	-	261 556
Інші податки та збори	3 369	44 646	350 407	349 387	(2 713)	4 874	49 884
Відшкодування з бюджету	2 598	-	(25 508)	-	(25 702)	2 404	-
<b>Всього податки та збори</b>	<b>1 022 316</b>	<b>2 655 464</b>	<b>29 363 676</b>	<b>27 880 929</b>	<b>(28 415)</b>	<b>9 645</b>	<b>3 153 955</b>
Єдиний соціальний внесок	-	193 307	3 747 266	3 608 586	-	-	331 987
Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах			599 405	599 405	-		
<b>Разом платежі до бюджету та Пенсійного фонду</b>	<b>1 022 316</b>	<b>2 848 771</b>	<b>33 710 347</b>	<b>32 088 920</b>	<b>(28 415)</b>	<b>9 645</b>	<b>3 485 942</b>

## 16. Доходи та витрати, сукупний дохід

За результатами 2025 року товариство отримало валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з тепlopостачання, централізованого водопостачання, водовідведення та комунальних послуг у сумі 176 527 203 тис. грн (у 2024 році – 138 278 331 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат товариства до оподаткування склав прибуток 22 932 811 тис. грн (у 2024 році – 1 836 499 тис. грн). Витрати з податку на прибуток склали 4 240 714 тис. грн (у 2024 році витрати з податку на прибуток - 518 532 тис. грн).

Чистий прибуток склав 18 692 097 тис. грн (за 2024 рік чистий прибуток складав 1 317 967 тис. грн).

Інформація за основними видами доходів та витрат розкрита у відповідних таблицях далі.

### 16.1 Дохід від реалізації продукції

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за рік, що закінчився 31 грудня, за видами основної діяльності розкритий таким чином:

тис. грн

	2025	2024
Електроенергія, в тому числі за ринками збуту:	254 355 312	206 734 865
риннок двосторонніх договорів (PCO), у т.ч.:	107 922 757	87 926 301
ДП «Гарантований покупець»	19 996 925	10 505 111
постачальники універсальних послуг (ПУП)	87 925 832	77 421 190
риннок двосторонніх договорів інших	105 212 492	101 735 377
риннок двосторонніх договорів (експорт)	2 621 354	12 005
риннок «на добу наперед»	35 852 613	14 783 616
внутрішньодобовий ринок	1 044 813	966 526
балансуючий ринок	1 701 283	1 311 040
Теплова енергія (всього)	92 554	81 961
теплова енергія (виробництво)	53 465	51 699
теплова енергія (транспортування)	37 736	29 270
теплова енергія (постачання)	1 353	992
Централізоване водопостачання, водовідведення та комунальні послуги	239 219	211 605
Послуги з регулювання частоти та активної потужності	5 764	4 799
<b>Всього</b>	<b>254 692 849</b>	<b>207 033 230</b>

Нижче розкриті частки ринків у загальному обсязі реалізації електричної енергії, визначені на базі реалізованого фізичного обсягу та доходу від реалізації:

Ринки електричної енергії	2025, відсотки (%)		2024, відсотки (%)	
	фізичного обсягу реалізації	доходу від реалізації	фізичного обсягу реалізації	доходу від реалізації
Ринок двосторонніх договорів (PCO), у т.ч.:	42,7	42,4	43,8	42,5
ДП «Гарантований покупець»	7,1	7,8	5,2	5,1
ПУП	35,6	34,6	38,6	37,4
Ринок двосторонніх договорів інших	42,9	42,4	49,2	49,2
Ринок «на добу наперед»	13,0	14,1	5,9	7,2
Внутрішньодобовий ринок	0,4	0,4	0,4	0,5
Балансуючий ринок	1,0	0,7	0,7	0,6
<b>Всього</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>	<b>100</b>

Дохід від реалізації продукції та послуг визнається переважно з плином часу.

#### Дохід від реалізації електричної енергії

Продукція та послуги в основному реалізуються на території України.

Протягом звітного та порівняльного періоду електроенергія реалізовувалась на всіх сегментах ринків електроенергії.

Протягом всього 2025 року на ринку електричної енергії діяла фінансова модель PCO (початок дії 01.10.2021), відповідно до якої весь обсяг електричної енергії, що реалізується, продається за ринковими цінами, які визначаються в залежності від наявного попиту та пропозиції, на всіх сегментах ринку відповідно до правил проведення торгів на них.

АТ «НАЕК «Енергоатом» у 2025 році в години профіциту, виключно у моменти, коли в енергосистемі був доступний ресурс, достатній для забезпечення внутрішніх споживачів, та за наявності технічної можливості й відсутності системних обмежень, здійснювало експорт електричної енергії в загальному обсязі 659 тис. МВт·год. (у 2024 році – 4,8 тис. МВт·год.). Товариство експортувало електричну енергію до країн: Молдова, Румунія, Угорщина, Словаччина. Також з 01.09.2025 товариство розпочало експорт електричної енергії до Польщі. Остання експортна поставка електричної енергії у 2025 році відбулася 05.11.2025. Частка експорту у структурі реалізації електричної енергії товариства у 2025 році склала 1,3%.

Загалом, за підсумками 2025 року АТ «НАЕК «Енергоатом» реалізувало на всіх видах ринку 50,2 млн МВт\*год, що порівняно з 2024 роком є більше на 1 % (у 2024 році – 49,9 млн МВт\*год).

**Дохід від реалізації теплової енергії, централізованого постачання та водовідведення, комунальних послуг**

Інша продукція та послуги реалізуються переважно в містах-супутниках атомних станцій різним контрагентам, включаючи населення. Реалізація здійснюється за прямими договорами, звичайно, на постійній основі. Ціни (тарифи) на іншу продукцію та послуги регулюються НКРЕКП та органами місцевого самоврядування.

**Дохід на ринку допоміжних послуг**

АТ «НАЕК «Енергоатом» вийшло на ринок допоміжних послуг ще у 2021 році. На сьогодні 7 із 15 енергоблоків АЕС сертифіковані для участі в ринку допоміжних послуг. Протягом 2025 року товариство надавало допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності гідроагрегатами ТГАЕС. Допоміжні послуги надаються ПрАТ «НЕК «Укренерго».

**16.2 Собівартість реалізованої продукції**

**Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) у 2025 та 2024 роках за видами основної діяльності розкрита таким чином:**

	2025	2024
Електроенергія, в т.ч.	77 631 049	68 271 574
покупна	1 117 455	3 423 433
Теплова енергія, в т.ч.	155 504	133 213
теплова енергія (виробництво)	88 919	67 668
теплова енергія (транспортування)	64 830	64 202
теплова енергія (постачання)	1 755	1 343
Централізоване водопостачання, водовідведення та комунальні послуги	379 093	350 112
<b>Всього</b>	<b>78 165 646</b>	<b>68 754 899</b>

**Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) у 2025 та 2024 роках за статтями витрат може бути представлена в такий спосіб:**

	2025	2024
Амортизація	22 500 075	22 984 624
Заробітна плата і відповідні нарахування	21 526 187	16 477 808
Матеріали та послуги	8 965 447	8 700 115
Ядерне паливо	11 189 826	8 631 679
Витрати, пов'язані із забезпеченням пожежної, сторожової та воєнізованої охорони	4 575 152	4 996 895
Електроенергія	2 107 229	4 553 340
Податки, збори та інші обов'язкові платежі	3 587 176	3 063 877
Інші виплати працівникам	435 173	404 460
Витрати на страхування	174 290	163 998
Інші витрати*	3 105 091	(1 221 897)
<b>Всього</b>	<b>78 165 646</b>	<b>68 754 899</b>

\*у тому числі 2 615 908 тис. грн – зміна у сумі забезпечення витрат на поводження з ВЯП за 2025 рік (у 2024 році – (1 663 005) тис. грн) (примітка 14).

### 16.3 Адміністративні витрати

Склад адміністративних витрат за рік, що закінчився 31 грудня, може бути представлений таким чином:

	2025	2024
		<i>тис. грн</i>
Заробітна плата і відповідні нарахування	2 982 345	2 160 481
Амортизація	106 979	114 407
Матеріали та послуги	109 848	90 230
Операційна оренда	81 360	69 197
Професійні послуги	42 112	54 321
Розрахунково-касове обслуговування банків	12 539	15 012
Інші виплати працівникам	31 230	26 075
Відрядження	24 325	22 791
Зв'язок	6 975	7 607
Податки та збори	7 371	6 555
Утримання основних засобів	615	3 676
Інше	10 706	8 137
<b>Всього</b>	<b>3 416 405</b>	<b>2 578 489</b>

### 16.4 Витрати на збут та ПСО

До складу витрат на збут віднесені витрати збутових підрозділів, які реалізують електроенергію та комунальні послуги безпосередньо покупцям (кінцевим споживачам):

	2025	2024
		<i>тис. грн</i>
Заробітна плата і відповідні нарахування	135 400	117 878
Витрати на послуги з організації купівлі-продажу електричної енергії	96 468	101 673
Амортизація	2 035	2 321
Матеріальні витрати	4 264	2 935
Інші операційні витрати, в т.ч.	139 173	7 983
<i>послуги із забезпечення доступу до пропускну</i>		
<i>спроможності міждержавних ел.мереж для експорту</i>	112 861	-
<i>послуги з передачі електроенергії в обсягах експорту</i>	17 392	-
<i>інші витрати</i>	8 920	7 983
<b>Всього</b>	<b>377 340</b>	<b>232 790</b>

Окрім того, в умовах дії фінансової моделі ПСО з 01.10.2021 на товариство, як на виробника електричної енергії, покладено виконання спеціальних обов'язків, зокрема, сплата ДП «Гарантований покупець» послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що визначено Постановою № 483.

За підсумками 2025 року вартість послуги ПСО для товариства склала 135 983 024 тис. грн (у 2024 році – 109 287 906 тис. грн).

Починаючи з 01.01.2025 тариф НЕК «Укренерго» на передачу електричної енергії збільшився на 30 %, тариф на диспетчерське (оперативно-технологічне) управління зменшився на 5,4 %. Збільшилися тарифи ОСР на послуги з розподілу електричної енергії для другого класу напруги (побутові споживачі) та тарифи постачальників універсальних послуг. Збільшення тарифів на передачу, розподіл та послуги ПУП впливає на вартість послуги, яку АТ «НАЕК «Енергоатом» оплачує на виконання Положення про покладення спеціальних обов'язків, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483.

## 16.5 Інші операційні доходи та витрати

Інші операційні доходи за рік, що закінчився 31 грудня, в розрізі основних видів доходів представлені таким чином:

	2025	2024
Відсотки банку нараховані по поточних рахунках	1 378 811	331 584
Відшкодування раніше списаних активів	873 853	127 990
Штрафи, пені, неустойки	485 257	-
Безоплатно отримані активи, дохід від інвентаризації	109 856	139 354
Оприбуткування ТМЦ при виконанні ремонтних та інших робіт, списанні інших ТМЦ	28 922	17 967
Списання кредиторської заборгованості*	(19 475)	8 613
Прибуток від продажу товарів, ТМЦ	-	337
Прибуток від оренди	1 156	-
Інші доходи	3 176	527
<b>Всього</b>	<b>2 861 556</b>	<b>626 372</b>

\*у т. ч. зазначена сума включає 20 385 тис. грн сторнованих доходів, які були визнані у 2022 році при списанні кредиторської заборгованості контрагентів, які пов'язані з державою - агресором РФ, на виконання постанови КМУ від 03.03.2022 № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави України у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації».

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня, в розрізі основних статей витрат представлені таким чином:

	2025	2024
Штрафи, пені, неустойки	-	4 761 308
Курсові різниці	3 132 722	3 452 330
Витрати від знецінення запасів	2 545 739	1 918 385
Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення, соціально-культурні заходи	2 796 955	1 867 588
Внески в Українське ядерне товариство, ВАО АЕС та інші	95 723	89 667
Купівля-продаж іноземної валюти	117 159	80 339
Списання безнадійної заборгованості, в т.ч. нарахування резерву під знецінення нефінансових активів	-	78 793
Витрати на соціально-економічний розвиток територій	-	37 000
Податки та збори, що не знайшли відображення на інших рахунках	5 524	14 763
Витрати на середню зарплату працівників, що не відшкодовуються з бюджету, які виконують військовий обов'язок або залучені до виконання обов'язків добровольця територіальної оборони	5 051	4 387
Інші витрати, в т.ч.	834 731	1 806 195
<i>витрати на вимушений простій у зв'язку з окупацією</i>	<i>342 583</i>	<i>1 184 095</i>
<b>Всього</b>	<b>9 533 604</b>	<b>14 110 755</b>

Загальна сума витрат на виплати працівникам за рік, що закінчився 31 грудня, представлена таким чином:

	2025	2024
Заробітна плата та інші короткострокові виплати	22 286 957	17 670 660
Відрахування єдиного соціального внеску	4 782 529	3 743 045
Витрати за програмами з визначеними виплатами та іншими довгостроковими виплатами працівникам	238 896	264 292
Зміна резерву невикористаних відпусток	403 926	197 513
Зміна резерву на винагороди працівникам	139 864	78 401
Інші виплати працівникам, що не входять до фонду оплати праці	831 067	695 745
<b>Всього витрати товариства</b>	<b>28 683 239</b>	<b>22 649 656</b>
Крім того, виплати, що компенсуються з Пенсійного фонду та бюджету	282 163	218 786

## 16.6 Інші фінансові доходи та витрати

У 2025 та 2024 роках товариств отримало інші фінансові доходи за такими видами:

	2025	2024
Відсотковий дохід від зміни вартості довгострокової дебіторської заборгованості	31 326	32 696
Відсотки банку, отримані за депозитами	751	2 324
Інші фінансові доходи	3 955	3 658
<b>Всього</b>	<b>36 032</b>	<b>38 678</b>

Фінансові витрати у 2025 та 2024 роках приведені за такими статтями:

	2025	2024
Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, зміна дисконту по активу з коштів ФРЗЕ	3 037 263	3 802 352
Відсотки нараховані за банківськими кредитами та іншими фінансовими зобов'язаннями	2 433 432	2 536 399
Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію	1 200 191	1 076 395
Витрати на відсотки за забезпеченням на поводження з ВЯП	770 060	935 760
Дисконт від первісного визнання актива з ФЗЕ	556 488	-
Витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	174 985	182 055
Витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою собівартістю	37 414	24 980
Витрати від модифікації фінансового зобов'язання	9 309	506
Інші фінансові витрати	828	125
<b>Всього</b>	<b>8 219 970</b>	<b>8 558 572</b>

У 2025 та 2024 роках капіталізації фінансових витрат не було.

## 16.7 Інші доходи та витрати

Інші доходи за рік, що закінчився 31 грудня, розкриті за такими статтями:

	2025	2024
Безоплатно отримані необоротні активи (у т. ч. визнання доходу пропорційно амортизації)	172 646	134 839
Дооцінка необоротних активів	9 176	22 744
Інші доходи	273	90
<b>Всього</b>	<b>182 095</b>	<b>157 673</b>

Інші витрати за рік, що закінчився 31 грудня, представлені таким чином:

	2025	2024
Списання необоротних активів	21 584	125 768
Зменшення корисності необоротних активів*	6 417	1 129 509
Інші витрати	-	101
<b>Всього</b>	<b>28 001</b>	<b>1 255 378</b>

\*зменшення корисності активів визнано згідно з вимогами МСБО 36 та включає зменшення корисності основних засобів у сумі 9 тис. грн та незавершених капітальних інвестицій – 5 691 тис. грн (у 2024 році – зменшення корисності основних засобів у сумі 10 057 тис. грн та незавершених капітальних інвестицій – 1 119 452 тис. грн).

## 16.8 Податок на прибуток

Встановлена законодавством ставка оподаткування прибутку товариства становить 18% (2024 рік - 18%). Нижче приведені основні компоненти витрат з податку на прибуток за роки, що закінчилися 31 грудня.

### Податок на прибуток у складі доходів та витрат

	2025	2024
	<i>тис. грн</i>	
Витрати з поточного податку на прибуток	(8 486 067)	(5 621 998)
Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний з виникненням і зменшенням тимчасових різниць	4 248 550	5 103 466
Коригування податку на прибуток минулих років	(3 197)	0
<b>Дохід (витрати) з податку на прибуток</b>	<b>(4 240 714)</b>	<b>(518 532)</b>

### Відстрочений податок на прибуток, визнаний в іншому сукупному доході

Зміни відстроченого податку на прибуток, пов'язаного зі статтями, які відносяться безпосередньо до складу іншого сукупного доходу чи власного капіталу протягом року:

	2025	2024
	<i>тис. грн</i>	
<b>Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом:</b>		
зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності	88 991	136 398
зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок	1 413 096	(1 784 972)
зміни в капіталі в дооцінках	57	(2 104)
<b>Податок на прибуток, визнаний у іншому сукупному доході</b>	<b>1 502 144</b>	<b>(1 650 678)</b>

### Узгодження діючої ставки оподаткування

Узгодження між витратами з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком, помноженим на ставку податку на прибуток, встановлену законодавством, у 2025 та 2024 роки:

	2025		2024	
	<i>тис. грн</i>	%	<i>тис. грн</i>	%
<b>Прибуток (збиток) до оподаткування</b>	<b>22 932 811</b>	<b>100,00%</b>	<b>1 836 499</b>	<b>100%</b>
Дохід (витрати) з податку на прибуток, розрахований за діючою ставкою оподаткування	(4 127 906)	18,00%	(330 570)	18,00%
Статті, що не відносяться на податкові витрати	(107 839)	0,47%	(187 962)	10,23%
Коригування податку на прибуток минулих років	(4 969)	0,02%	-	-
<b>Дохід (витрати) з податку на прибуток у звіті про прибутки та збитки</b>	<b>(4 240 714)</b>	<b>18,49%</b>	<b>(518 532)</b>	<b>28,23%</b>

## 16.9 Визнані та невизнані податкові активи та зобов'язання

### Визнані відстрочені податкові активи та зобов'язання

Відстрочений податок на прибуток за 2025 рік відноситься до таких статей:

	31.12.2024	Відображено у складі прибутку або збитку	Відображено у складі іншого сукупного доходу	тис. грн 31.12.2025
Основні засоби та нематеріальні активи	(44 327 968)	3 165 847	57	(41 162 064)
Виробничі запаси, торговельна дебіторська заборгованість (включаючи довгострокову) та інші активи	5 101 705	306 940	-	5 408 645
Поточна кредиторська заборгованість та інші поточні зобов'язання	588 745	(417 689)	-	171 056
Зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок та інші довгострокові резерви	6 021 404	1 086 591	1 413 096	8 521 091
Зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності	1 462 656	106 861	88 991	1 658 508
<b>Відстрочений податковий актив/(зобов'язання)</b>	<b>(31 153 458)</b>	<b>4 248 550</b>	<b>1 502 144</b>	<b>(25 402 764)</b>

Відстрочений податок на прибуток за 2024 рік відноситься до таких статей:

	31.12.2023	Відображено у складі прибутку або збитку	Відображено у складі іншого сукупного доходу	тис. грн 31.12.2024
Основні засоби та нематеріальні активи	(47 703 348)	3 377 484	(2 104)	(44 327 968)
Виробничі запаси, торговельна дебіторська заборгованість (включаючи довгострокову) та інші активи	4 315 505	786 200	-	5 101 705
Поточна кредиторська заборгованість та інші поточні зобов'язання	250 414	338 331	-	588 745
Зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок та інші довгострокові резерви	7 291 572	514 804	(1 784 972)	6 021 404
Зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності	1 239 611	86 647	136 398	1 462 656
<b>Відстрочений податковий актив/(зобов'язання)</b>	<b>(34 606 246)</b>	<b>5 103 466</b>	<b>(1 650 678)</b>	<b>(31 153 458)</b>

### Невизнані відстрочені податкові активи

Станом на 31 грудня 2025 та 2024 років невизнаних відстрочених податкових активів не існує.

## 17. Інформація щодо пов'язаних осіб

Далі представлені операції і залишки за розрахунками товариства з пов'язаними сторонами за роки, що закінчилися 31 грудня 2025 та 2024 років.

Вищим органом управління АТ «НАЕК «Енергоатом», як акціонерного товариства, 100 % акцій якого належать державі, є загальні збори в особі представника держави - Кабінету Міністрів України.

Під час формування інформації щодо пов'язаних сторін та її розкриття у фінансовій звітності пов'язаними сторонами вважаються Кабінет Міністрів України, дочірнє підприємство – товариство з обмеженою відповідальністю «ЕА ТРЕЙД» (засновником та єдиним учасником якого є АТ «НАЕК

«Енергоатом»); члени наглядової ради та близькі члени їх родин; члени правління та близькі члени їх родин; керівники товариства, що мають право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близькі члени їх родин.

За 2025 рік інформація щодо пов'язаних осіб розкривалась відносно Кабінету Міністрів України, ТОВ «ЕА ТРЕЙД», керівників товариства, що мали право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близьких членів їх родин.

**Види та обсяг операцій**, які відбулись у 2024 - 2025 роках з пов'язаними особами, приведені в таблиці:

	2025	2024
Продаж пов'язаним особам готової продукції (товарів, робіт, послуг)	131	98
Реалізація електроенергії дочірньому підприємству ТОВ «ЕА ТРЕЙД»	1 637	-
Надання гарантій та застави*	(76 017)	(77 052)
Виникнення зобов'язань у зв'язку з формуванням статутного капіталу дочірнього підприємства ТОВ «ЕА ТРЕЙД»	(50 000)	-
Сплата внеску до статутного капіталу ТОВ «ЕА ТРЕЙД»	(10 000)	-
Фінансові операції, в т.ч. надання позик	(8 672)	-

\* Витрати, пов'язані з наданням державних гарантій Урядом України для забезпечення виконання боргових зобов'язань за кредитами (позиками) (примітка 13.1), що залучені АТ «НАЕК «Енергоатом», відповідно до гарантійних угод, ратифікованих законами України від 15.05.2014 № 1267-VII, від 15.05.2014 № 1268-VII, та договору щодо надання державної гарантії за зобов'язаннями АТ «НАЕК «Енергоатом» згідно з Постановою Кабінету Міністрів України від 06.12.2017 № 936.

Відповідно до п. 18 МСБО 24 «Розкриття інформації про пов'язані сторони» інформація про заборгованість з пов'язаними сторонам АТ «НАЕК «Енергоатом» приведена в таблиці.

	31.12.2025	31.12.2024	Строк та характер відшкодування	Наявність гарантій, застави	Сума застави
Довгострокова дебіторська заборгованість	8 167	690	утримання із зарплати до 31.12.2037	іпотечні договори	5 761
Торгівельна заборгованість за відпущену продукцію	9	10	-	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1 170	114	утримання із зарплати протягом 12 місяців	іпотечні договори	5 761
Заборгованість за внеском до статутного капіталу ТОВ «ЕА ТРЕЙД»	(40 000)	-	грошовий внесок	-	-
Заборгованість перед дочірнім підприємством ТОВ «ЕА ТРЕЙД» за одержаними авансами	(558)	-	контрактні зобов'язання з реалізації електроенергії	-	-
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (довгострокова частина)	(28 119)	(16 265)	середньозважений строк погашення 8.1 років	-	-
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (поточна частина)	(825)	(1 905)	протягом 12 місяців	-	-

Протягом 2025 року здійснювались виплати винагороди за виконання обов'язків трьом з чотирьох членів **Наглядової ради** (у 2024 році виплати не здійснювались).

Загальна чисельність **провідного управлінського персоналу**, щодо якого нижче розкривається інформація за 2025 та 2024 роки, складає 73 та 63 особи (посади) відповідно, за посадами не нижче рівня виконавчих директорів товариства та заступників директорів філій. Станом на 31 грудня 2025 та 2024 років чисельність провідного управлінського персоналу складала 58 та 50 осіб відповідно.

Інформація про одержані від підприємства виплати членами Наглядової ради та провідним управлінським персоналом у 2025 та 2024 роках приведена в таблиці:

	2025	2024
Винагорода членам Наглядової ради	11 459	-
Короткострокові виплати працівникам	229 043	160 814
Виплати при звільненні	4 581	2 272
Нарахування, пов'язані з виплатами	25 897	16 374

За роки, що закінчилися 31 грудня 2025 та 2024 років, товариство, згідно з вимогами українського законодавства, нараховувало та сплачувало єдиний соціальний внесок за ставкою 22 % (8.41% для працюючих інвалідів) від суми нарахованої винагороди та заробітної плати.

Товариство здійснює значні операції з суб'єктами господарювання, які перебувають під спільним з товариством контролем держави (далі – державні підприємства, ДП).

До цих суб'єктів віднесені ДП «Енергоринок», ДП «Гарантований покупець», АТ «Оператор ринку», ПрАТ «НЕК «Укренерго», ПАТ «Державний ощадний банк України», ПАТ «Укресімбанк», ПАТ АБ «Укргазбанк», АТ «Сенс Банк», ДП «Східний ГЗК», АТ «Укренергомашини» та інші державні підприємства (ДП).

Залишки за розрахунками з державними підприємствами за первісною вартістю станом на 31 грудня представлені таким чином:

	31.12.2025	31.12.2024 (доповнено)
<b>Довгострокові активи</b>		
Довгострокова заборгованість державних підприємств, включаючи аванси довгострокові та на капінвестиції	445 037	6 082
<b>Поточні активи</b>		
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок»	-	-
первісна вартість	11 033 267	11 061 147
резерв очікуваних кредитних збитків*	(11 033 267)	(11 061 147)
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Гарантований покупець»	708 938	2 688 647
первісна вартість	708 938	2 704 864
резерв очікуваних кредитних збитків	-	(16 217)
Торговельна дебіторська заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго»	1 344 445	491 542
первісна вартість	1 344 445	491 542
резерв очікуваних кредитних збитків	-	-
Торговельна дебіторська заборгованість інших ДП	736 258	575 256
первісна вартість	1 609 108	1 450 748
резерв очікуваних кредитних збитків	(872 850)	(875 492)
Аванси видані ДП «Східний ГЗК»	2 733 758	2 484 045
Аванси видані ДП «Гарантований покупець»	9 646 016	7 100 935
Аванси видані іншим державним підприємствам	17 727	19 805
Інша поточна заборгованість, фінансова допомога	-	195 000
Інша поточна заборгованість за претензіями визнаними ДП «Енергоринок»	-	-
первісна вартість	9 189 508	9 189 508
резерв очікуваних кредитних збитків	(9 189 508)	(9 189 508)
Інша поточна заборгованість, претензії виставлені ДП «Гарантований покупець»	-	18 535
первісна вартість	-	781 090
резерв очікуваних кредитних збитків	-	(762 555)
Інша поточна заборгованість, претензії виставлені іншим ДП	167 795	136 847
первісна вартість	1 024 951	994 106
резерв очікуваних кредитних збитків	(857 156)	(857 259)

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік

	31.12.2025	31.12.2024 (доповнено)
Дебіторська заборгованість з нарахованих доходів державними банками	148 977	61 131
Грошові кошти в державних банках	12 538 529	7 407 918
Поточні акредитиви та депозити і кошти на арештованих рахунках в державних банках	32 626	71 662
<b>Довгострокові зобов'язання</b>		
Кредити, отримані в АТ «Державний ощадний банк України»	(510 616)	(960 683)
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	-	(1 194)
<b>Поточні зобов'язання</b>		
Кредити, отримані в державних банках з урахуванням заборгованості за відсотками та обслуговуванням	(11 303 962)	(15 281 336)
Застави, надані під кредити державних банків	(53 031 075)	(53 704 628)
Аванси отримані від ПрАТ «НЕК «Укренерго»	-	(95 146)
Аванси отримані від АТ «Енергетична компанія України»	-	(39 273)
Аванси отримані від ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	(160 375)	(153 099)
Аванси отримані від ТОВ «Енерго Збут Транс»	-	(151 200)
Аванси отримані від ТОВ «Харківенергозбут»	(185 322)	(217 151)
Аванси отримані від ТОВ «Хмельницькенергозбут»	(145 745)	(128 545)
Аванси отримані від ТОВ «Черкасиенергозбут»	(173 739)	(156 223)
Аванси отримані від ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»	(141 130)	(143 101)
Аванси отримані від інших державних підприємств	(124 641)	(82 800)
Торгівельна та інша заборгованість перед АТ «Укренергомашини»	(26 489)	(223 592)
Торгівельна та інша заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(390 328)	(549 502)
Торгівельна заборгованість перед іншими державними підприємствами	(106 465)	(117 028)
Інші зобов'язання перед ДП «Гарантований покупець»	(4 380 393)	(3 996 750)
Інші зобов'язання перед іншими державними підприємствами	(6 739)	(5 974)
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(982)	(1 408)

\* інформація щодо резерву очікуваних кредитних збитків на торговельну дебіторську заборгованість ДП «Енергоринок» розкрита в примітці 8.1.

Обсяги операцій з державними підприємствами у 2025 та 2024 роках:

	2025	тис. грн 2024 (доповнено)
ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії)*	19 996 925	10 505 111
ДП «Гарантований покупець» (закупівля послуг із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів)	(135 983 024)	(109 287 906)
АТ «Оператор ринку» (реалізація електроенергії)	36 897 426	15 750 142
АТ «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії)	(523 251)	(654 568)
АТ «Оператор ринку» (послуги гарантії походження електричної енергії)	1	-
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація електроенергії)	11 234 066	8 345 106
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація допоміжних послуг)	5 764	4 799
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії)	(6 228 137)	(8 077 903)
ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» (реалізація електроенергії)	3 387 586	3 105 786
ТОВ «Хмельницькенергозбут» (реалізація електроенергії)	3 418 912	3 619 293
ТОВ «Черкасиенергозбут» (реалізація електроенергії)	3 136 007	2 629 693
ТОВ «Енерго Збут Транс» (реалізація електроенергії)	8 132 286	8 874 778
АТ «Енергетична компанія України» (реалізація електроенергії)	2 248 436	1 965 210
АТ «Енергетична компанія України» (закупівля електроенергії)	(105 033)	(425 636)

	2025	2024 (доповнено)
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» (реалізація електроенергії)	2 977 854	2 969 040
ТОВ «Тернопільелектропостач» (реалізація електроенергії)	1 582 119	1 490 987
ТОВ «Харківенергозбут» (реалізація електроенергії)	4 337 102	3 620 438
Реалізація електроенергії іншим державним підприємствам	902 705	879 810
ДП «Східний ГЗК» (закупівля, послуги з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату, операційна оренда)	(1 727 619)	(1 577 476)
Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам	5 971	5 754
Купівля товарів, робіт, послуг у інших державних підприємств	(5 312 575)	(5 824 345)
Придбання необоротних активів у державних підприємств	(765 078)	(58 449)
Відсотки банків, нараховані на залишки коштів на поточних рахунках в державних банках	1 096 157	292 859
Відсотки, нараховані за отриманими кредитами в державних банках	(1 095 969)	(1 462 404)
Нараховані штрафні санкції ПрАТ «НЕК «Укренерго»	109 914	104 063
Нараховані штрафні санкції на користь ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(2 303)	(3 996 750)
Нараховані штрафні санкції іншим державним підприємствам	173 006	247 429
Нараховані штрафні санкції на користь інших державних підприємств	(765)	(7 330)
Надано/вилучено протягом звітнього періоду заставу у вигляді електроенергії та права вимоги оплати під отримання кредитів в державних банківських установах	673 554	(8 236 224)

Усі операції з державними підприємствами протягом 2024 - 2025 роках здійснювались на ринкових умовах.

Інші відносини та розрахунки АТ «НАЕК «Енергоатом» з державою розкриті в примітках 12.5, 15.

## 18. Оренда

АТ «НАЕК «Енергоатом» у своїй діяльності виступає і як орендар, і як орендодавець.

Як орендар товариство визнає активи у вигляді права користування та зобов'язання з орендних платежів. Звільнення від визнання оренди відповідно до МСФЗ 16 «Оренда» застосовується для короткострокової оренди та оренди малоцінних активів у межах суттєвості, яка складає 790 тис. грн для базового активу оренди, коли він є новим.

Активи у вигляді права користування обліковуються у складі інших необоротних активів. Активи представлені у звітності за 2025 та 2024 роки таким чином:

Активи у вигляді права користування	31.12.2024	Коригування*	Нараховано амортизації	тис. грн 31.12.2025
<b>Будівлі, споруди</b>	<b>824</b>	<b>(627)</b>	<b>(197)</b>	<b>-</b>
первісна вартість	3 585	(627)	-	2 958
амортизація	(2 761)	-	(197)	(2 958)

\*змінено вартість активу з права користування через зміну балансової вартості зобов'язання з орендних платежів у зв'язку зі зміною орендних платежів за договором.

Активи у вигляді права користування	31.12.2023	Коригування	Нараховано амортизації	тис. грн 31.12.2024
<b>Будівлі, споруди</b>	<b>2 124</b>	<b>(694)</b>	<b>(606)</b>	<b>824</b>
первісна вартість	4 279	(694)	-	3 585
амортизація	(2 155)	-	(606)	(2 761)

Довгострокові та поточні зобов'язання з оренди за 2025 та 2024 роки розкриваються таким чином:

	31.12.2024	Збільшення	Зменшення	тис. грн 31.12.2025
<b>Довгострокові зобов'язання</b>	<b>1 194</b>	<b>(816)</b>	<b>(378)</b>	<b>-</b>
-зменшення через актив з права користування	-	(627)	-	-
-зменшення за рахунок витрат	-	(273)	-	-
-нараховано відсотків	-	84	-	-
<b>Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями</b>	<b>1 408</b>	<b>748</b>	<b>(1 174)</b>	<b>982</b>
-перенесено з довгострокової частини	-	378	-	-
-ПДВ та % на поточну частину заборгованості	-	370	(230)	-
-сплачено орендодавцю	-	-	(944)	-
<b>Всього зобов'язань</b>	<b>2 602</b>	<b>(68)</b>	<b>(1 552)</b>	<b>982</b>

	31.12.2023	Збільшення	Зменшення	тис. грн 31.12.2024
<b>Довгострокові зобов'язання</b>	<b>2 327</b>	<b>(433)</b>	<b>(700)</b>	<b>1 194</b>
-зменшення через актив з права користування	-	(694)	-	-
-нараховано відсотків	-	261	-	-
в т.ч. за строками оренди станом на кінець року:	30.09.2026	-	-	1 194
<b>Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями</b>	<b>1 393</b>	<b>1 063</b>	<b>(1 048)</b>	<b>1 408</b>
-перенесено з довгострокової частини	-	700	-	-
-ПДВ та % на поточну частину заборгованості	-	363	(205)	-
-сплачено орендодавцю	-	-	(843)	-
<b>Всього зобов'язань</b>	<b>3 720</b>	<b>630</b>	<b>(1 748)</b>	<b>2 602</b>

Довгострокові та поточні зобов'язання з оренди включені у Звіті про фінансовий стан до статей інших довгострокових зобов'язань та поточної заборгованості за довгостроковими зобов'язаннями відповідно.

У Звіті про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) амортизація активів у вигляді права користування включена до таких статей:

	2025	2024
<b>Операційні витрати</b>	<b>161</b>	<b>569</b>
Собівартість реалізованої продукції	260	829
Адміністративні витрати	2	6
Інші операційні витрати	1	63
Зміна залишків незавершеного виробництва	(102)	(329)
<b>Крім того амортизація в капітальних інвестиціях</b>	<b>36</b>	<b>37</b>

Процентні витрати за зобов'язаннями з оренди у 2025 році становлять 258 тис. грн (у 2024 році – 450 тис. грн). Витрати на короткострокову оренду або оренду малоцінних об'єктів склали 136 604 тис. грн (у 2024 році – 120 797 тис. грн).

Крім того, АТ «НАЕК «Енергоатом» визнає орендні платежі від переданих в операційну оренду об'єктів ОЗ, як дохід на прямолінійній основі. Доходи та витрати від операційної оренди у 2025 та 2024 роках представлені таким чином:

	2025	2024
Дохід від оренди	1 369	1 583
Витрати, пов'язані з орендою	(3 732)	(4 881)

Інформація щодо доходів та витрат від інвестиційної нерухомості представлена в примітці 6.4.

## 19. Справедлива вартість фінансових інструментів

### Визначення справедливої вартості

Деякі принципи облікової політики товариство та правила розкриття інформації вимагають визначення справедливої вартості, як фінансових так і нефінансових активів та зобов'язань. Справедлива вартість була визначена для цілей оцінки та розкриття інформації з використанням зазначених нижче методів.

#### Довгострокова дебіторська заборгованість

Справедлива вартість довгострокової дебіторської заборгованості оцінюється як приведена вартість майбутніх грошових потоків, дисконтованих за ринковою відсотковою ставкою на звітну дату. Ця справедлива вартість визначається для цілей розкриття інформації. Для визначення справедливої вартості довгострокової дебіторської заборгованості товариство застосовує облікову ставку Національного банку України на дату звітності.

#### Непохідні фінансові активи та зобов'язання

Справедлива вартість, яка визначається для цілей розкриття інформації, розраховується на основі приведеної вартості майбутніх грошових потоків за основною сумою заборгованості та відсотками, дисконтованих за ринковою відсотковою ставкою на звітну дату.

Справедлива вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості оцінена як вартість, приблизно рівна їх балансовій вартості у зв'язку з їх короткостроковим характером та ринковими відсотковими ставками на кінець періоду.

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, а також їх балансова вартість, відображена у Балансі (Звіті про фінансовий стан), представлені таким чином:

	31.12.2025		31.12.2024	
	Балансова вартість	Справедлива вартість	Балансова вартість	Справедлива вартість
<b>Фінансові активи, справедлива вартість яких розкривається</b>				
Інша довгострокова дебіторська заборгованість	15 560	13 775	23 640	22 720
Позики працівникам	207 675	207 152	191 366	196 614
<b>Фінансові зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається</b>				
Кредити, позики (в т. ч. відсотки та обслуговування), векселі	43 613 923	41 821 934	48 398 156	46 508 546

### Ієрархія джерел справедливої вартості

Всі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікується за ієрархією джерел справедливої вартості, що подана нижче, на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є значущими для оцінки справедливої вартості в цілому:

Рівень 1: ринкові котирування (без коригувань) ідентичних активів або зобов'язань на активних ринках;

Рівень 2: моделі оцінки, для яких всі вхідні дані, які мають суттєвий вплив на визначену справедливу вартість відносяться до найбільш низького рівня ієрархії та базуються прямо або опосередковано на ринкових даних;

Рівень 3: моделі оцінки, які використовують вхідні дані, які мають суттєвий вплив на визначення справедливої вартості, відносяться до найбільш низького рівня ієрархії та відсутні у відкритому доступі.

Для оцінок і розкриттів у цій звітності справедлива вартість визначається згідно з МСФЗ 13 «Оцінка справедливої вартості», орендних угод, врегульованих МСФЗ 16, а також оцінок, порівняних, але не рівних справедливій вартості.

Для оцінки вартості інвестованого капіталу або активів товариства може бути застосовано три підходи: (i) витратний, (ii) ринковий (або порівняльний) та (iii) доходний. При проведенні оцінки основних засобів початково розглядається кожний з цих підходів, але, який чи які з них є оптимальними у кожному конкретному випадку, визначається характером та специфікою оцінюваної компанії та її активів.

(i) Витратний підхід заснований на принципі заміщення та входить з того, що розумний інвестор не стане платити за актив більше, ніж вартість його заміни на ідентичний або аналогічний об'єкт з такими ж корисними властивостями.

(ii) Порівняльний (або ринковий) підхід заснований на інформації про стан ринку у поточних умовах та здійснених угодах на дату оцінки або незабаром до дати оцінки. У рамках порівняльного підходу існує два метода: метод компаній-аналогів та метод угод. Метод компаній-аналогів засновано на порівнянні оцінюваної компанії з зіставними компаніями, акції яких обертаються на біржовому ринку. При використанні методу угод, оцінювана компанія порівнюється з зіставними компаніями, продавалися в останній час в ході операцій по поглинанню. І в тому, і в іншому випадку складається необхідна вибірка компаній по критеріям порівняльності.

(iii) При використанні доходного підходу справедлива вартість визначається шляхом розрахунку приведеної вартості очікуваних майбутніх грошових потоків, які прогножуються на визначений період часу.

Для оцінки основних засобів залучаються зовнішні оцінювачі. Визначення справедливої вартості основних засобів здійснюється за витратним підходом для спеціалізованих активів, та порівняльним підходом для неспеціалізованих активів, для яких була доступна ринкова інформація про угоди по купівлі/продажу таких самих або аналогічних активів.

Справедлива вартість фінансових інструментів - це ціна, яка була б отримана при продажу активу або сплачена при передачі зобов'язання в ході звичайної угоди між учасниками ринку на дату оцінки, за винятком випадків примусового продажу або ліквідації фінансового інструменту. Найкращим підтвердженням справедливої вартості є котирування фінансового інструменту на активному ринку.

Товариство розраховувало оцінену справедливу вартість фінансових інструментів виходячи з наявної ринкової інформації, якщо така існує, з використанням відповідних методик оцінки. Проте для інтерпретації ринкової інформації з метою визначення оціненої справедливої вартості потрібні суб'єктивні судження. В Україні все ще спостерігаються деякі явища, властиві ринку, що розвивається, а економічні умови продовжують обмежувати рівень активності на фінансових ринках. Ринкові котирування можуть бути застарілими або відбивати операції продажу за вимушено низькою ціною, не являючись, таким чином, справедливою вартістю фінансових інструментів.

При визначенні ринкової вартості фінансових інструментів керівництво використовувало усю наявну ринкову інформацію.

**Фінансові активи, враховані за амортизованою собівартістю.** Справедливою вартістю інструментів з плаваючою процентною ставкою, як правило, являється їх балансова вартість. Розрахункова справедлива вартість інструментів з фіксованою процентною ставкою заснована на розрахункових майбутніх грошових потоках, які мають бути отримані, дисконтованих на поточні процентні ставки по нових інструментах, що характеризуються подібним кредитним ризиком і строком до погашення, що залишився. Використані ставки дисконтування залежать від кредитного ризику контрагента. Балансова вартість дебіторської заборгованості з основної діяльності та іншої фінансової дебіторської заборгованості приблизно дорівнює її справедливій вартості.

**Зобов'язання, враховані за амортизованою собівартістю.** Справедлива вартість позикових коштів з плаваючою ставкою приблизно дорівнює їх балансовій вартості. Справедлива вартість інших зобов'язань була визначена з використанням методик оцінки. Розрахункова справедлива вартість інструментів з фіксованою процентною ставкою і фіксованим терміном погашення заснована на розрахункових майбутніх грошових потоках, які мають бути отримані, дисконтованих на поточні процентні ставки по нових інструментах, що характеризуються подібним кредитним ризиком і строком до погашення, що залишився. Справедлива вартість зобов'язань, що погашаються на вимогу або після закінчення періоду повідомлення («зобов'язання до запитання»), оцінюється як сума кредиторської заборгованості, що погашається на вимогу, дисконтована з дня, коли могла поступити перша вимога виплатити таку суму. Балансова вартість кредиторської заборгованості з основної діяльності та іншої кредиторської заборгованості та довгострокових зобов'язань приблизно дорівнює її справедливій вартості.

Товариство визначає справедливую вартість всіх фінансових активів та фінансових зобов'язань виходячи з 3-ого Рівня ієрархії джерел оцінки справедливої вартості.

Протягом 2025 та 2024 років переміщень між Рівнем 1 та Рівнем 2 не відбувалось, а також не відбувалось жодних переміщень, пов'язаних з Рівнем 3.

## 20. Ризики

Внаслідок використання товариством фінансових інструментів у нього виникають такі ризики:

- кредитний ризик,
- ризик ліквідності,
- валютний ризик,
- ринковий ризик.

У цій примітці представлена інформація про рівень кожного із зазначених вище ризиків, цілі, політика та процедури, які використовує товариство для управління ризиками та їх оцінки, а також інформація про методи управління капіталом. Більш детальна кількісна інформація включена до інших приміток до цієї фінансової звітності.

Політика товариства у сфері управління ризиками розроблена з метою виявлення і аналізу ризиків, які виникають у товариства, встановлення належних лімітів ризиків і засобів контролю, а також моніторингу ризиків і дотримання встановлених лімітів. Політика і системи управління ризиками регулярно переглядаються для врахування змін ринкової кон'юнктури і діяльності товариства.

Річні фінансові плани товариства (що містять детальну інформацію про операційну, інвестиційну та фінансову діяльність у розрізі управління ризиками, притаманними фінансовим інструментам), затверджуються Урядом України і містять методи і процедури управління ризиками.

Ревізійні органи товариства і різні державні органи контролюють дотримання керівництвом положень про методи і процедури управління ризиками, а також перевіряють адекватність принципів управління ризиками, притаманних діяльності товариства.

**Категорії фінансових інструментів** товариства станом на 31 грудня звітного та попереднього років представлені таким чином:

	31.12.2025	31.12.2024
		<i>тис. грн</i>
<b>Фінансові активи за амортизованою собівартістю</b>		
Інша довгострокова дебіторська заборгованість	15 560	23 640
Торговельна дебіторська заборгованість	3 007 994	3 927 326
Позики працівникам	207 675	191 366
Кошти з обмеженим використанням	-	51 408
Інша поточна дебіторська заборгованість	1 087 484	926 815
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	154 687	66 730

	31.12.2025	31.12.2024
Векселі одержані	21	11
Інші поточні активи (кошти на рахунках, на які накладено арешт, грошові внески та фінансові гарантії на ринку е/е, інші кошти)	33 147	177 615
Грошові кошти та їх еквіваленти	16 328 416	8 616 753
<b>Фінансові зобов'язання за амортизованою собівартістю</b>		
Кредити, позики, векселі	43 423 229	48 153 135
Торговельна кредиторська заборгованість	2 327 038	2 624 773
Інші поточні зобов'язання	14 179 777	12 854 939

### Кредитний ризик

Кредитний ризик являє собою ризик фінансового збитку для товариства у результаті невиконання клієнтом або контрагентом свого зобов'язання перед товариством за договором про фінансовий інструмент. Даний ризик виникає, в основному, у зв'язку з дебіторською заборгованістю клієнтів перед товариством.

Рівень кредитного ризику для товариства визначається, головним чином, відповідно до політики товариства щодо оцінки очікуваних кредитних збитків з урахуванням індивідуальних характеристик кожного клієнта або на груповій основі із застосуванням матриці забезпечення для оцінки РОКЗ (примітка 3.1). Товариство не вимагає застави для забезпечення торговельної та іншої дебіторської заборгованості, крім частини авансів.

Максимальна величина кредитного ризику еквівалентна балансовій вартості фінансових активів, представлених у таблиці вище, та дорівнює станом на 31 грудня 2025 року 20 834 984 тис. грн (2024 рік – 13 981 664 тис. грн).

Найбільшими дебіторами товариства на 31.12.2025 є державні підприємства із заборгованістю за електричну енергію:

– ДП «Енергоринок», якому електрична енергія реалізовувалась до 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2025 становить 11 033 267 тис. грн за основним боргом та 9 189 508 тис. грн за штрафними санкціями;

– ДП «Гарантований покупець», якому реалізація електричної енергії почалася з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2025 становить 708 938 тис. грн за основним боргом;

– ТОВ «Херсонська обласна ЕК», якому реалізація електричної енергії почалася з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2025 становить 1 082 678 тис. грн;

– ТОВ «Запоріжжяелектропостачання», якому реалізація електричної енергії почалася з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2025 становить 1 054 081 тис. грн.

Товариство створює резерв на покриття збитків від знецінення дебіторської заборгованості. На всю суму дебіторської заборгованості ДП «Енергоринок» за основним боргом нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у розмірі 100 %. На дебіторську заборгованість, яка сформувалась в умовах дії ринку електричної енергії, також нарахований резерв очікуваних кредитних збитків, що розкрито в примітці 8.1. Інформація щодо резерву очікуваних кредитних збитків за іншою торговельною дебіторською заборгованістю також розкрита в примітці 8.1.

У 2025 році стосовно дебіторської заборгованості товариством не нараховувався резерв очікуваних кредитних збитків та резерв на знецінення активів, що не є фінансовими інструментами, у зв'язку з відсутністю затвердженого фінансового плану товариства на 2025 рік, відповідно до вимог постанови Кабінету Міністрів України від 03.10.2012 № 899, як зазначено в примітці 8.1

Рух резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення фінансових активів за статтями балансу представлений таким чином:

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік

тис. грн

	31.12.2024	Створено/ збільшено резерв, знецінення	Списано за рахунок резерву	Зменшено резерв	Курсові різниці, перекласифікація	31.12.2025
<b>Довгострокова дебіторська заборгованість, у т.ч:</b>	-	-	-	-	21 489*	21 489
<b>Поточна дебіторська заборгованість, у т.ч:</b>	25 210 059	-	(55)	(884 269)	19 097	24 344 832
векселі одержані	36 541	-	-	-	-	36 541
за продукцію, товари, роботи, послуги, в т. ч.:	13 694 112	-	(55)	(116 823)	(6 300)	13 570 934
- кредитно-знецінена	13 675 518	-	(55)	(98 229)	(6300)	13 570 934
- вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни	-	-	-	(98 229)	(6300)	-
- інша	18 594	-	-	(18 594)	-	-
- вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни	-	-	-	(18 594)	-	-
інша заборгованість	11 479 406	-	-	(767 446)	25 397**	10 737 357
<b>Грошові кошти з обмеженим використанням</b>	846	716	-	-	-	1 562
<b>Всього</b>	<b>25 210 905</b>	<b>716</b>	<b>(55)</b>	<b>(884 269)</b>	<b>40 586</b>	<b>24 367 883</b>

\* резерв очікуваних кредитних збитків, нарахований на дебіторську заборгованість КП «ТВКГ» за постачання теплоенергії, водопостачання та водовідведення на суму 21 032 тис. грн та за визнаними пенями, штрафами і судовим збором на суму 456 тис. грн, перенесено до складу довгострокової дебіторської заборгованості у зв'язку із реструктуризацією боргу.

\*\* в т. ч. 9 383 тис. грн – сума знецінення нефінансових активів перенесена до складу знецінення фінансових активів на підставі рішення суду щодо відшкодування заборгованості за раніше сплачений аванс ТД Магnum ТОВ.

Порівняльні дані щодо нарахованого резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення фінансових активів у 2024 році приведені в таблиці:

тис. грн

	31.12.2023	Створено/ збільшено резерв, знецінення	Списано за рахунок резерву	Зменшено резерв	Курсові різниці	31.12.2024
<b>Поточна дебіторська заборгованість, у т.ч:</b>	23 956 479	1 946 621	(888)	(705 958)	13 805	25 210 059
векселі одержані	36 520	21	-	-	-	36 541
за продукцію, товари, роботи, послуги, в т. ч.:	13 139 761	1 146 395	(24)	(596 291)	4 271	13 694 112
- кредитно-знецінена	13 122 139	1 127 801	(24)	(578 669)	4 271	13 675 518
- вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни	-	1 127 801	-	(578 669)	-	-
- інша	17 622	18 594	-	(17 622)	-	18 594
- вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни	-	18 594	-	(17 622)	-	-
інша заборгованість	10 780 198	800 205	(864)	(109 667)	9 534	11 479 406
<b>Грошові кошти з обмеженим використанням</b>	844	2	-	-	-	846
<b>Всього</b>	<b>23 957 323</b>	<b>1 946 623</b>	<b>(888)</b>	<b>(705 958)</b>	<b>13 805</b>	<b>25 210 905</b>

Політика товариства не передбачає надання фінансових гарантій. Станом на 31 грудня 2025 та 2024 років виданих гарантій не існує.

### Ризик ліквідності

Ризик ліквідності – це ризик того, що товариству буде складно виконати свої зобов'язання за фінансовими зобов'язаннями, розрахунок за якими проводиться шляхом надання грошових коштів або іншого фінансового активу. Підхід товариства до управління ліквідністю полягає у забезпеченні максимально можливого достатнього рівня ліквідності, необхідного для виконання фінансових зобов'язань у встановлений термін як у звичайних, так і у несприятливих умовах, так, щоб при цьому не були понесені неприйнятні збитки і не виник ризик збитків для репутації товариства.

Основним ризиком ліквідності АТ «НАЕК «Енергоатом» на 2026 рік може бути непропорційне зменшення оборотних активів відносно поточних зобов'язань, внаслідок потенційного збільшення поточної кредиторської заборгованості товариства через неможливість своєчасного виконання зобов'язань товариством; незадовільних розрахунків з товариством за відпущену електроенергію, через що може виникнути брак коштів та зменшитися частка інших оборотних активів, зрости частка сумнівних боргів з великими термінами прострочення та знизитися ймовірність надходження грошових коштів до кінця звітної періоду, що збільшить ризик втрати платоспроможності; збільшення заборгованості за короткостроковими кредитами банків, що залучені та обліковуються в іноземних валютах, через можливість зниження курсу гривні відносно іноземних валют.

При цьому у 2025 році таких негативних факторів, які б могли збільшити ризик ліквідності АТ «НАЕК «Енергоатом», не спостерігалось. Натомість коефіцієнти поточної, швидкої та абсолютної ліквідності покращились станом на кінець 2025 року, порівняно з початком звітної періоду.

Товариство намагається забезпечувати наявність на рахунках достатньої кількості грошових коштів для здійснення планових операційних виплат, включаючи обслуговування фінансових зобов'язань. Це не стосується потенційного впливу надзвичайних обставин, які неможливо передбачити, наприклад, від стихійного лиха. Крім того, на 31 грудня 2025 року сума невикористаних коштів за кредитними лініями товариства становить 3 898 854 тис. грн (31.12.2024 - 2 190 634 тис. грн).

Нижче представлені строки погашення фінансових зобов'язань згідно з договорами (включаючи прогнозні виплати відсотків, виключаючи вплив договорів взаємозаліку та комісії за невибрані суми). За кредитами та позиками строки погашення згідно з договорами представлені без урахування впливу невиконання обов'язкових умов кредитних договорів, оскільки керівництво вважає, що невиконання обов'язкових умов не спричинить за собою вимоги про дострокове погашення або суттєві штрафні санкції (примітка 13.1).

Станом на 31 грудня 2025 року:

	Кредити, позики (в т.ч. відсотки та обслуговування), векселі	Торговельна кредиторська заборгованість	Зобов'язання з оренди, інші поточні зобов'язання	тис. грн Разом
<b>Балансова вартість</b>	<b>43 613 923</b>	<b>2 327 038</b>	<b>14 002 836</b>	<b>59 943 797</b>
<b>Визначені договорами грошові потоки</b>	<b>49 364 273</b>	<b>2 327 038</b>	<b>14 002 998</b>	<b>65 694 309</b>
до 6 місяців	3 148 033	2 327 038	14 002 470	19 477 541
від 6 до 12 місяців	14 218 538	-	528	14 219 066
від 1 до 2 років	7 787 097	-	-	7 787 097
від 2 до 3 років	6 232 340	-	-	6 232 340
від 3 до 5 років	7 823 704	-	-	7 823 704
понад 5 років	10 154 561	-	-	10 154 561

Станом на 31 грудня 2024 року:

	Кредити, позики (в т.ч. відсотки та обслуговування), векселі	Торговельна кредиторська заборгованість	Зобов'язання з оренди, інші поточні зобов'язання	тис. грн Разом
<b>Балансова вартість</b>	<b>48 398 156</b>	<b>2 624 773</b>	<b>12 625 040</b>	<b>63 647 969</b>
<b>Визначені договорами грошові потоки</b>	<b>55 348 060</b>	<b>2 624 773</b>	<b>12 625 454</b>	<b>70 598 287</b>
до 6 місяців	3 919 434	2 624 773	12 623 009	19 167 216
від 6 до 12 місяців	17 167 352	-	978	17 168 330
від 1 до 2 років	5 495 392	-	1 467	5 496 859
від 2 до 3 років	6 527 201	-	-	6 527 201
від 3 до 5 років	7 467 757	-	-	7 467 757
понад 5 років	14 770 924	-	-	14 770 924

### Валютний ризик

У товаристві виникає валютний ризик у зв'язку з продажами, покупками і позиками у валютах, які не є функціональною валютою товариства. Валютами, в яких, як правило, здійснюються ці операції, є євро та долар США.

Вартість активів та зобов'язань, облікована у відповідній валюті, станом на звітну дату 31 грудня 2025 року представлена в таблиці:

	EUR	Еквівалент у гривні	USD	тис. одиниць Еквівалент у гривні
Поточні рахунки, грошові кошти в дорозі	8 669	432 183	4	152
Арештовані рахунки	654	32 611	-	-
Розрахунки за претензіями виставленими	2 949	147 029	-	-
<b>Всього активів</b>	<b>12 272</b>	<b>611 823</b>	<b>4</b>	<b>152</b>
Довгострокові кредити банків	138 025	6 881 452	12 046	510 616
Довгострокові позики отримані	300 000	14 956 950	152 772	6 475 682
Короткострокові кредити та позики	-	-	199 900	8 473 321
Поточна заборгованість за кредитами та позиками	67 888	3 384 669	79 468	3 368 474
Розрахунки з постачальниками за роботи, послуги, ТМЦ	6 231	310 662	7	296
Розрахунки за нарахованими відсотками	1 719	85 705	2 055	87 085
Інші розрахунки з кредиторями	27 278	1 359 948	119 918	5 083 058
<b>Всього зобов'язань</b>	<b>541 141</b>	<b>26 979 386</b>	<b>566 166</b>	<b>23 998 532</b>
<b>Чиста позиція</b>	<b>(528 869)</b>	<b>(26 367 563)</b>	<b>(566 162)</b>	<b>(23 998 380)</b>

Аналогічна інформація станом на 31 грудня 2024 року представлена в таблиці:

	EUR	Еквівалент у гривні	USD	тис. одиниць Еквівалент у гривні
Поточні рахунки, грошові кошти в дорозі	78 052	3 428 574	7	310
Арештовані рахунки	1	31	-	-
Розрахунки з покупцями та замовниками	2 485	109 136	1 246	52 374
Розрахунки за претензіями виставленими	158	6 967	0,1	4
<b>Всього активів</b>	<b>80 696</b>	<b>3 544 708</b>	<b>1 253</b>	<b>52 688</b>
Довгострокові кредити банків	205 703	9 035 827	22 852	960 683
Довгострокові позики отримані	300 000	13 177 980	167 492	7 041 209
Короткострокові кредити та позики	-	-	238 168	10 012 359
Поточна заборгованість за кредитами та позиками	68 375	3 003 491	124 480	5 233 005
Розрахунки з постачальниками за роботи, послуги, ТМЦ	17 383	763 573	222	9 336
Розрахунки за нарахованими відсотками	2 658	116 773	2 585	108 657
Інші розрахунки з кредиторями	33 991	1 493 093	93 933	3 948 831
<b>Всього зобов'язань</b>	<b>628 110</b>	<b>27 590 737</b>	<b>649 732</b>	<b>27 314 080</b>
<b>Чиста позиція</b>	<b>(547 414)</b>	<b>(24 046 029)</b>	<b>(648 479)</b>	<b>(27 261 392)</b>

Товариством проведений аналіз чутливості фінансових інструментів зі змінними валютними курсами. Вплив зміни валютних курсів по відношенню до гривні (перераховані показники в гривні у разі збільшення/зменшення курсу) на фінансовий результат товариства станом на 31.12.2025 представлений в таблиці:

	Збільшення курсу валюти на 10%		Зменшення курсу валюти на 10%	
	Чиста позиція	Дохід/(витрати)	Чиста позиція	Дохід/(витрати)
EUR	(29 004 319)	(2 636 756)	(23 730 807)	2 636 756
USD	(26 398 218)	(2 399 838)	(21 598 542)	2 399 838

**Відсотковий ризик** полягає в тому, що зміни відсоткових ставок впливають, головним чином, на кредити та позики шляхом зміни їх справедливої вартості (за заборгованістю з фіксованою ставкою) або майбутніх грошових потоків (за заборгованістю зі змінною ставкою). Керівництво не затвердило офіційної політики визначення необхідного співвідношення заборгованості товариства з фіксованими відсотковими ставками і зі змінними відсотковими ставками. Однак при отриманні нових кредитів або позик керівництво застосовує власні судження для прийняття рішення щодо того, яка відсоткова ставка - фіксована або змінна - буде вигіднішою для товариства протягом розрахункового періоду до терміну погашення заборгованості.

Станом на звітну дату структура відсоткових ставок за фінансовими інструментами товариства, за якими нараховуються відсотки, представлена таким чином:

	31.12.2025	31.12.2024
<i>тис. грн</i>		
<i>Інструменти з фіксованими ставками</i>		
Кредити та позики	33 690 668	36 861 012
<i>Інструменти зі змінними ставками</i>		
Кредити та позики	9 732 461	11 292 023
<b>Разом</b>	<b>43 423 129</b>	<b>48 153 035</b>

#### Аналіз чутливості фінансових інструментів зі змінними відсотковими ставками

Збільшення відсоткових ставок на 50 базисних пунктів на звітну дату призведе до зменшення прибутку в наступному році на 51 331 тис. грн (2024 рік – 60 113 тис. грн). Зменшення відсоткових ставок на 50 базисних пунктів на звітну дату призведе до збільшення прибутку на 51 331 тис. грн (2024 рік – 60 113 тис. грн). Даний аналіз передбачає, що всі інші змінні величини, зокрема курси обміну валют, залишаються незмінними. Аналіз даних за 2024 рік проводився на тій же основі.

**Ринковий ризик** полягає у тому, що зміни ринкових курсів, таких як валютні курси, процентні ставки і курси цінних паперів, будуть впливати на доходи або на вартість фінансових інструментів товариства. Метою управління ринковим ризиком є управління і контроль рівня ринкового ризику в межах прийнятних параметрів при оптимізації доходності.

#### Управління капіталом

Політикою товариства передбачено підтримку стабільного рівня капіталу для забезпечення довіри з боку кредиторів та інших учасників ринку, а також забезпечення подальшого сталого розвитку товариства. Це досягається завдяки ефективному управлінню коштами, постійному моніторингу доходів та прибутку товариства, довгостроковим інвестиційним планам, які фінансуються, головним чином, за рахунок операційних грошових потоків товариства. Завдяки цим заходам товариство прагне забезпечити стабільне зростання прибутків. Уряд України значно впливає на політику товариства у сфері управління капіталом, зокрема затверджуючи розподіл чистого прибутку товариства.

## 21. Непередбачені зобов'язання

### Судові справи

Інформація щодо суттєвих судових справ та позовів з контрагентами АТ «НАЕК «Енергоатом» приведена далі:

		31.12.2025		31.12.2024	
	Примітки	Сума позову товариства до контрагента	Сума позову контрагента до товариства	Сума позову товариства до контрагента	Сума позову контрагента до товариства
ТОВ «Світло Груп М»	a	230 094	1 763	230 094	-
Фонд Соціального захисту інвалідів	b	-	4 240	-	217 548
Центральне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків	c	78 943	-	79 649	-
ПрАТ «НЕК «Укренерго»	d	109 581	683 074	659 056	4 613 387
ДП «Гарантований покупець»	e	4 372 596	2 274	1 769 442	18 814 308
АТ «Укренергомашини»	f	3 512 625	255 512	-	264 503
ТОВ «Київські енергетичні послуги»	g	-	-	223 671	-
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»	h	7 641	-	1 187 612	-
ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»	i	32 678	-	222 343	-
ТОВ «Херсонська обласна компанія»	j	1 174 457	-	1 174 457	-
Інші		493 825	470 390	1 246 940	479 999

а) Станом на 31.12.2025 в суді розглядається справа про стягнення з ТОВ «Світло Груп М» за договором купівлі-продажу електричної енергії основного боргу, річних відсотків, інфляційних

втрата на суму 230 094 тис. грн та зустрічні вимоги до АТ «НАЕК «Енергоатом» по справі про стягнення майнової шкоди за неналежне виконання умов цього договору на суму 1 763 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішень на користь товариства.

б) Станом на 31.12.2025 в суді розглядається справа про стягнення з АТ «НАЕК «Енергоатом» адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів за 2022 рік – 4 240 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішення не на користь товариства.

Щодо позову до товариства про адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів за 2021 рік – 213 308 тис. грн, який знаходився в процесі розгляду на початок року, в звітному періоді прийнято рішення на користь товариства.

с) Станом на 31.12.2025 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про визнання недійсними податкових повідомлень-рішень на загальну суму 78 943 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь товариства на суму 49 011 тис. грн, не на користь товариства на суму 29 932 тис. грн.

д) Станом на 31.12.2025 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з ПрАТ «НЕК «Укренерго» за порушення умов Договору щодо участі в балансуєчому ринку на загальну суму 109 581 тис. грн та зустрічні вимоги до АТ «НАЕК «Енергоатом» по справах про стягнення основної заборгованості та штрафних санкцій за договором щодо надання послуг з диспетчерського управління на загальну суму 683 074 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь товариства на суму 109 581 тис. грн, вірогідність прийняття рішення не на користь товариства на суму 683 074 тис. грн.

е) Станом на 31.12.2025 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з ДП «Гарантований покупець» сум основного боргу, пені, штрафу та річних відсотків за договорами на загальну суму 4 372 596 тис. грн та зустрічні вимоги до АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 2 274 тис. грн по справі про стягнення основної заборгованості, річних відсотків, інфляційних витрат та судового збору за порушення умов договору про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів ДП «Гарантований покупець».

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь товариства на суму 3 194 741 тис. грн, вірогідність прийняття рішення на користь товариства про часткове задоволення позовних вимог на суму 1 177 855 тис. грн (в частині стягнення річних відсотків можлива відмова), не на користь товариства на суму 2 274 тис. грн.

ф) Станом на 31.12.2025 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з АТ «НАЕК «Енергоатом» за договорами поставок основного боргу та заборгованості у вигляді прострочення авансу та судового збору на суму 255 512 тис. грн (у тому числі заборгованості у вигляді прострочення авансу в розмірі 240 000 тис. грн) та зустрічні вимоги до АТ «Укренергомашини» на суму 3 512 625 тис. грн по справі про стягнення понесених збитків за договором постачання ТМЦ.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішень на користь АТ «Укренергомашини» на суму 14 573 тис. грн, вірогідність прийняття рішення на користь товариства на суму 3 753 564 тис. грн.

г) Справа про стягнення з ТОВ «Київські енергетичні послуги» за договором купівлі-продажу електричної енергії основного боргу, річних відсотків, інфляційних витрат на суму 223 671 тис. грн. Станом на 31.12.2025 справу завершено, в звітному періоді прийнято рішення на користь товариства.

h) Станом на 31.12.2025 в суді розглядається справа про стягнення з ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» основної заборгованості, річних відсотків, інфляційних витрат та судового збору за договором купівлі-продажу електричної енергії на суму 7 641 тис. грн. Вірогідність прийняття рішення на користь товариства на суму 7 641 тис. грн.

В звітному періоді прийнято рішення на користь товариства по справі про стягнення з ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» за договором купівлі-продажу електричної енергії основного боргу, річних відсотків, інфляційних витрат на суму 1 187 612 тис. грн, яка знаходилась в процесі розгляду на початок року.

і) Станом на 31.12.2025 в суді розглядається справа про стягнення з ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги» річних відсотків та інфляційних витрат за договором купівлі-продажу електричної енергії на суму 32 678 тис. грн. Вірогідність прийняття рішення на користь товариства.

В звітному періоді прийнято рішення на користь товариства по справі про стягнення з ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги» за договором купівлі-продажу електричної енергії річних відсотків, інфляційних витрат на суму 222 343 тис. грн, яка знаходилась в процесі розгляду на початок року.

ж) Станом на 31.12.2025 в суді розглядається справа про визнання кредиторських вимог у справі про банкрутство ТОВ «Херсонська обласна компанія» за договором купівлі-продажу електричної енергії в сумі 1 174 457 тис. грн (основний борг, річні відсотки, інфляційні втрати).

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішень на користь товариства.

### **Страховання**

Товариство, з метою зменшення фінансового навантаження та відповідно до законодавства України здійснює страхування майна від знищення або пошкодження певних об'єктів, страхування відповідальності суб'єкта господарювання, у користування якого є об'єкти підвищеної небезпеки, за шкоду, яку може бути заподіяна в результаті надзвичайних ситуацій, страхування відповідальності перед третіми особами, яка виникає внаслідок використання наземного транспорту під час перевезення небезпечних вантажів, та інші види страхування.

АТ «НАЕК «Енергоатом» як оператор ядерних установок відповідно до статті 33 Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» забезпечує ядерну та радіаційну безпеку, несе відповідальність за ядерну шкоду та згідно з Віденською конвенцією про цивільну відповідальність за ядерну шкоду та статтею 7 Закону України «Про цивільну відповідальність за ядерну шкоду та її фінансове забезпечення» (далі – Закон) зобов'язане мати фінансове забезпечення в межах суми, еквівалентної 150 000 000 спеціальних прав запозичення (далі – СПЗ) за кожний ядерний інцидент.

Через повномасштабну збройну агресію російської федерації проти України частина міжнародних ядерних страхових пулів або відмовилась від перестраховання ризиків цивільної відповідальності АТ «НАЕК «Енергоатом» за ядерну шкоду, або зменшили свою участь у перестрахованні ядерних ризиків, у зв'язку з чим досягнуто домовленостей щодо взяття на перестраховання частини ліміту відповідальності.

Таким чином, укладено Договір від 08.01.2026 № 92-010-08-26-02194 на загальну страхову суму (фінансове забезпечення) 113 761 669,40 СПЗ, що за курсом НБУ станом на 31.01.2026 (1 СПЗ = 59,2521 грн) складає 6 740 617 тис. грн.

### **Соціальні зобов'язання**

АТ «НАЕК «Енергоатом» здійснює внески до обов'язкових і добровільних соціальних програм. Протягом 2025 року товариство відповідно до законодавства України виплачує середню заробітну плату працівникам, які залучені до виконання обов'язків добровольця територіальної оборони, яка не відшкодовується з бюджету. Крім того, починаючи з серпня 2022 року, відповідно до спільних рішень товариства з профспілковим комітетом ППО АТ «НАЕК «Енергоатом» працівникам, які призвані на військову службу нараховуються грошові виплати. У 2025 році загальна сума витрат за цими виплатами склала 5 051 тис. грн. (у 2024 році – 4 387 тис. грн).

У 2025 році діє Колективний договір АТ «НАЕК «Енергоатом» на 2025-2026 роки, затверджений постановою конференції трудового колективу АТ «НАЕК «Енергоатом» від 19.12.2024 № 21.

Соціальні об'єкти товариства, а також регіональні соціальні програми приносять суспільну користь у широкому розумінні і, як правило, не обмежуються тільки працівниками товариства.

У звітному періоді АТ «НАЕК «Енергоатом» було проведено ряд заходів для соціальної підтримки працівників в умовах воєнного стану:

- надавалась фінансова підтримка працівникам товариства, які захищають Україну у розмірі середньомісячної заробітної плати;
- надавалась допомога родинам загиблих працівників під час захисту Батьківщини;

- надавалась допомога пораненим працівникам, які стали на захист Батьківщини;
- надавалась допомога працівникам для відновлення житла, пошкодженого внаслідок бойових дій/обстрілів;
- реалізовано проєкт з добровільного медичного страхування для працівників товариства;
- надавались безкоштовно путівки до дитячих оздоровчих закладів дітям-сиротам, напівсиротам колишніх працівників АТ «НАЕК «Енергоатом», один з яких загинув під час захисту територіальної цілісності України, дітям працівників товариства, другий член сім'ї яких є учасником бойових дій і не є працівником товариства, та працівникам товариства – учасникам бойових дій на санаторно-курортне лікування, оздоровлення та відпочинок;
- реалізовані програми психологічного відновлення військовослужбовців в оздоровчолікувальних закладах;
- реалізовано програму, спрямовану на емоційну підтримку членів родин військовослужбовців, які зникли безвісти, опинились в полоні або загинули;
- проведено медичні огляди з метою контролю за станом здоров'я працівників та на виконання державних нормативно-правових актів;
- закуплено обладнання для санаторно-профілактичного лікування та реабілітації персоналу і військовослужбовців;
- надаються безвідсоткові позики на перший (початковий) внесок за програмою державного кредитування (єОселя);
- у рамках виконання Національної стратегії із створення безбар'єрного простору в Україні на період до 2030 року в АТ «НАЕК «Енергоатом» активно впроваджується політика безбар'єрності;
- спортивні об'єкти товариства долучились до проєкту «Ветеранський спорт»;
- надається щомісячна фінансова допомога працівникам, які були вимушені виїхати з тимчасово окупованого м. Енергодар та потребують соціальної підтримки у зв'язку з важкими життєвими обставинами.

### **Екологічні питання**

Товариство і суб'єкти господарювання, які існували до його створення, протягом багатьох років здійснювали свою діяльність у сфері атомної енергетики України. У результаті діяльності товариства навколишньому середовищу могло бути завдано шкоди. Охорона навколишнього природного середовища, зниження впливу на довкілля – пріоритетне завдання АТ «НАЕК «Енергоатом», як оператора діючих українських АЕС. Організація охорони довкілля здійснюється за всіма об'єктами: охорона атмосферного повітря, охорона водних та земельних ресурсів, забезпечення безпеки під час здійснення операцій з відходами.

В Україні продовжує розвиватися законодавство з охорони навколишнього середовища і позиція Уряду щодо забезпечення дотримання вимог цього законодавства постійно переглядається. Товариство періодично оцінює свої зобов'язання, передбачені законодавством про охорону навколишнього середовища. Зобов'язання визнаються негайно після їх виникнення. Якщо ніяких поточних або майбутніх вигід не очікується, витрати, пов'язані із зобов'язаннями по охороні навколишнього середовища, відносяться на витрати. Витрати, спрямовані на продовження строку корисного використання відповідного майна або на зменшення або запобігання забрудненню навколишнього середовища у майбутньому, капіталізуються. Потенційні зобов'язання, які можуть виникнути у результаті затвердження жорсткіших вимог законодавства, у результаті цивільних судових процесів або змін законодавства, зараз оцінити неможливо. Останніми роками у зв'язку з імплементацією європейського екологічного законодавства в Україні переглядаються або вводяться нові нормативні акти, які потребують від товариства коригування існуючих або впровадження нових підходів до організації природоохоронної діяльності. У зв'язку з цим виникає ризик стосовно неодержання своєчасно нових або коригування існуючих документів дозвільного характеру, що тягне за собою накладення з боку органів державного нагляду штрафних санкцій або надання претензій на відшкодування збитків, пов'язаних з неодержанням своєчасно таких документів.

У 2025 році через військові дії та окупацію ЗАЕС продовжують спостерігатись факти забруднення об'єктів довкілля, загибель окремих видів тваринного світу та пошкодження рослинного світу як на території промислового майданчика АЕС, так і в санітарно-захисній зоні та зоні спостереження, а також невиконання необхідних природоохоронних заходів.

Оцінка масштабів забруднень, рівня нанесеної шкоди довкіллю буде здійснено під час перевірки рівня екологічної безпеки після деокупації Запорізької АЕС. За результатами перевірки буде здійснений розрахунок відповідного розміру шкоди.

На сьогодні товариство в цілому дотримується природоохоронного законодавства, виконує вимоги законодавства стосовно сплати екологічного податку, рентної плати за спецводокористування та не має фінансових зобов'язань, пов'язаних із відшкодуванням збитків від забруднення довкілля.

### Умовні активи та зобов'язання

Суттєві умовні активи та зобов'язання товариства станом на 31 грудня, які можуть бути визнаними внаслідок рішень суду за позовами або відповідно до договірних умов, розкриті в цій примітці.

тис. грн

31.12.2025 31.12.2024

#### Умовні активи

ДП «Гарантований покупець» щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів по простроченню грошового зобов'язання	438 987	196 319
ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги» щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів по простроченню грошового зобов'язання	-	222 343
ТОВ «Львівенергозбут» щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів по простроченню грошового зобов'язання	-	113 122
ПрАТ «НЕК «Укренерго» щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів по простроченню грошового зобов'язання	-	108 975
ПрАТ «НЕК «Укренерго» щодо часткового задоволення касаційної скарги про стягнення основної заборгованості та штрафних санкцій за договором щодо надання послуг з диспетчерського управління	454 785	-
Частка у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут»	69 787	69 787
Частка у статутному капіталі ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	105 167	105 167

#### Умовні зобов'язання

Фінансовий резерв зняття з експлуатації (відрахування за 2007-2009 рр. та за 2020-2024 рр.)	(4 587 532)	(4 587 532)
Позови Київського міського відділення Фонду соціального захисту інвалідів про стягнення адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів	-	(213 308)
Позови Миколаївського обласного відділення фонду соціального захисту осіб з інвалідністю про стягнення адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів у 2023 -2024 роках	(127 046)	(74 816)
Зобов'язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут»*	(69 787)	(69 787)
Зобов'язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»*	(105 167)	(105 167)

\*розгорнута інформація приведена в примітці 1.1.

### Непередбачені податкові зобов'язання

Товариство здійснює свою діяльність в Україні і тому повинна відповідати вимогам податкового законодавства України. Для української системи оподаткування характерним є наявність численних податків і часті зміни законодавства, які можуть застосовуватися ретроспективно, мати різне тлумачення, а у деяких випадках є суперечливими. Нерідко виникають протиріччя у трактуванні податкового законодавства між місцевою, обласною і державною податковими адміністраціями, Міністерством фінансів та іншими державними органами. Податкові декларації підлягають перевірці з боку різних органів влади, які згідно із законом уповноважені застосовувати суворі штрафні санкції, а також стягувати пеню. Податковий рік залишається відкритим для перевірки податковими органами протягом наступних трьох календарних років, проте за певних обставин податковий рік може залишатися відкритим довше.

Ці факти створюють значно серйозніші податкові ризики, ніж ті, які є типовими для країн з більш розвиненими системами оподаткування.

Керівництво, виходячи з тлумачення податкового законодавства, офіційних роз'яснень і судових рішень, вважає, що податкові зобов'язання були належним чином задекларовані і відображені в обліку. Однак відповідні органи можуть витлумачити зазначені вище положення інакше, і, якщо керівництво не зможе відстояти свою позицію, виконання їх рішень може здійснити істотний вплив на цю фінансову звітність.

Товариство повинно дотримуватися вимог Фонду соціального захисту інвалідів. Більшість підрозділів товариства є небезпечними виробництвами і у них робочі місця для інвалідів створювати заборонено згідно з іншими нормативно-правовими актами України. У підрозділи товариства, де небезпечні виробництва відсутні, товариство на регулярній основі офіційно запрошує на роботу інвалідів, проте кількість працюючих інвалідів у товаристві недостатня з огляду на незначну кількість непрацевлаштованих інвалідів у містах, де розташовані підрозділи товариства. Таким чином, керівництво товариства вважає, що АТ «НАЕК «Енергоатом» виконує вимоги законодавства щодо захисту інвалідів на належному рівні.

Сума потенційних зобов'язань за відповідними виплатами на 31 грудня 2025 року становить 127 046 тис. грн (2024 рік – 288 124 тис. грн), як вказано вище. Оскільки керівництво вважає, що значне зменшення економічних вигід, що відносяться до цих нарахувань, не представляється можливим, у цій фінансовій звітності не були створені резерви за такими потенційними зобов'язаннями.

### **Прострочені зобов'язання**

Деякі з поточних зобов'язань є простроченими. Для певних з них умови відповідних договорів передбачають застосування штрафних санкцій. У товаристві створюються резерви за потенційними штрафними санкціями та відображаються у фінансовій звітності, якщо потенційна сума штрафних санкцій у зв'язку з простроченими зобов'язаннями є значною.

### **Списання кредиторської заборгованості**

Товариство списує кредиторську заборгованість, за якою минув строк позовної давності, встановлений законодавством України, і щодо якої контрагентами не були подані судові позови.

Загальна сума кредиторської заборгованості, списаної в 2025 році, становить 910 тис. грн (у 2024 році – 17 921 тис. грн). Також, згідно з рішеннями судів різних інстанцій у 2025 році було відновлено кредиторську заборгованість у сумі 20 385 тис. грн, яку у 2022 році було списано на виконання постанови КМУ від 03.03.2022 № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави України у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації».

## **22. Події після дати балансу**

Після дати балансу до дати затвердження цієї звітності до випуску АТ «НАЕК «Енергоатом» повністю внесено свій вклад до статутного капіталу ТОВ «ЕА ТРЕЙД».

05 січня 2026 було укладено договір між АТ «НАЕК «Енергоатом» та ТОВ «ЕА ТРЕЙД» про участь АТ «НАЕК «Енергоатом» у балансуючій групі, згідно з яким ТОВ «ЕА ТРЕЙД» є стороною, відповідальною за баланс, а АТ «НАЕК «Енергоатом» – учасником балансуючої групи.

АТ «НАЕК «Енергоатом» листом від 16.01.2026 направило офіційне звернення до ЄБРР стосовно внесення змін до кредитної угоди з ЄБРР в частині перерозподілу коштів кредиту між категоріями витрат та перенесення останньої дати їх отримання на 28.02.2028. Товариство отримало позитивну відповідь ЄБРР щодо відтермінування останньої дати доступності коштів. Процедура узгодження триває.

30 січня 2026 року відбулося позачергове засідання Ради Керуючих МАГАТЕ на запит України для обговорення загроз ядерній безпеці через систематичні російські атаки на енергетичну інфраструктуру України, що впливають на роботу АЕС. Україна закликала призупинити членство Росії в Раді Керуючих МАГАТЕ та ініціювала зміни до Статуту Агентства з метою обмеження прав держави-агресора.

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»  
Окрема фінансова звітність за 2025 рік

На тлі посилення військової активності, у період з 28 січня по 12 лютого 2026 року, три групи МАГАТЕ відвідали 12 підстанцій, які мають критичне значення для ядерної безпеки та захищеності в Україні. Метою цієї місії МАГАТЕ була оцінка поточних пошкоджень енергосистеми, аналіз заходів з ремонту та визначення практичних кроків для посилення стійкості зовнішнього живлення АЕС країни.

На початку 2026 року розпорядженнями Кабінету Міністрів України від 28.01.2026 № 86-р та від 25.02.2026 № 185-р було затверджено новий склад наглядової ради АТ «НАЕК «Енергоатом».

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 06.02.2026 № 129-р було затверджено умови договорів з членами наглядової ради АТ «НАЕК «Енергоатом».

На засіданні наглядової ради АТ «НАЕК «Енергоатом» 14.03.2026 схвалено пропозицію щодо визначення суми частини чистого прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом» у 2025 році, у розмірі 40 % від чистого прибутку. Таким чином зобов'язання зі сплати дивідендів, відображені в цій фінансовій звітності, ймовірно можуть збільшитися на 1 868 830 тис. грн.

У період після дати балансу та до дати затвердження фінансової звітності до випуску не було суттєвих подій, які потребують або можуть потребувати коригування цієї звітності, підготовленої відповідно до МСФЗ.

Тимчасово виконуючий обов'язки голови  
правління

Головний бухгалтер



Павло КОВТОНЮК

Наталія ВАШЕТИНА

