

АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»



Фінансова звітність

АТ «НАЕК «Енергоатом»

згідно з МСФЗ за 2024 рік

разом зі Звітом незалежного аудитора



ЗМІСТ

Стор.

Звіт незалежного аудитора	I - VIII
Баланс (Звіт про фінансовий стан)	1
Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)	3
Звіт про рух грошових коштів	4
Звіт про зміни у власному капіталі	5
Примітки до фінансової звітності АТ «НАЕК «Енергоатом» за 2024 рік	6
1. Загальні відомості	6
1.1 Організаційна структура та діяльність	6
1.2 Умови здійснення діяльності в Україні	7
1.3 Затвердження фінансової звітності	11
2. Основа складання фінансової звітності	11
2.1 Підтвердження відповідності	11
2.2 Основа оцінки	11
2.3 Звітний період	11
2.4 Функціональна валюта та валюта подання звітності	11
2.5 Безперервність діяльності	12
2.6 Відповідальність керівництва	15
2.7 Використання суджень та оцінок	15
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	31
4.1 Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації, що повинні застосовуватись товариством	31
4.2 МСФЗ та інтерпретації, що не набули чинності	31
5. виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності	32
6. Необоротні активи	32
6.1 Основні засоби	32
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 Довгострокова дебіторська заборгованість	41
6.6 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.....	47
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	50
12.4 Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	50
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.....	66
16.4	Витрати на збут та ПСО	67
16.5	Інші операційні доходи та витрати.....	67
16.6	Інші фінансові доходи та витрати	68
16.7	Інші доходи та витрати.....	69
16.8	Податок на прибуток	69
16.9	Визнані та невизнані податкові активи та зобов'язання	70
17.	Інформація щодо пов'язаних осіб	71
18.	Оренда	74
19.	Справедлива вартість фінансових інструментів	76
20.	Ризики	78
21.	Непередбачені зобов'язання	83
22.	Події після дати балансу	88

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Наглядовій раді

Акціонерам та керівництву

Акціонерного товариства «Національна атомна енергогенеруюча компанія» «ЕНЕРГОАТОМ»

ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Думка із застереженням

Ми провели аудит фінансової звітності Акціонерного товариства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (далі – Товариство або АТ «НАЕК «Енергоатом»)), що складається із звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2024 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 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, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства на 31 грудня 2024 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

У зв'язку з веденням воєнних дій на території України в березні 2022 році було окуповано Запорізьку атомну електростанцію (далі – ЗАЕС або станція) (примітка 2.5), яка зупинила виробництво електричної енергії у вересні 2022 року. На станції знаходяться російські угруповання, тому здатність отримання економічних вигід від експлуатації станції та можливість оцінити стан та кількість активів на ЗАЕС та окупованої території суттєво обмежені. На 31 грудня 2023 та 2024 років та до дати цього звіту Товариство не отримує вигід від станції, не провела переоцінку необоротних активів у відповідності до МСБО 16 та тест на знецінення на звітні дати у відповідності до МСБО 36, як розкрито у Примітці 2.7.

Ми не мали можливість визначити вплив цих обставин на оцінку відображених в звіті про фінансовий стан активів станції (примітка 2.5) на 31 грудня 2024 та 2023 років відповідно, а саме: основних засобів балансовою вартістю 48 163 624 тис. грн. та 50 900 890 тис. грн., незавершеного капітального будівництва 2 056 802 тис. грн. та 2 228 634 тис. грн. та запасів 9 045 987 тис. грн. та 9 657 805 тис. грн., вартість інших необоротних активів балансовою вартістю 440 263 тис. грн. на обидві звітні дати.

Крім того, в результаті вищенаведених обставин, ми не мали змоги отримати достатні та прийнятні аудиторські докази стосовно забезпечень, пов'язаних із ЗАЕС (балансова вартість станом на 31 грудня 2024 та 2023 років складає 12 218 470 та 15 019 106 тис. грн. відповідно) та не мали змоги оцінити загальний вплив цього питання на баланс (звіт про фінансовий стан) станом на 31 грудня 2024 та 2023 років, на звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) та на звіт про зміни у власному капіталі за 2024 та 2023 роки.

Також, Товариство відображало витрати на будівельно-монтажні роботи та автотранспортні витрати для ЗАЕС, понесені в 2023 році в якості активу у складі незавершеного виробництва (Примітка 7), який станом на 31 грудня 2023 дорівнював 237 106 тис. грн. Цей актив не відповідає критеріям активів, від яких очікується отримання майбутніх економічних вигід, і витрати були списані та відображені у складі Інших операційних витрат у 2024 році. Таким чином, станом на 31.12.2023 вартість запасів була завищена на цю суму та, відповідно, витрати звітного року завищені, попереднього року занижені на цю суму.

Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом

Станом на 31 грудня 2024 року та 31 грудня 2023 року Товариство нарахувало забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом у сумі 6 492 915 тис. грн. та 7 651 348 тис. грн. відповідно. Ці суми були розраховані на основі дисконтованих очікуваних виплат на утримання власних сховищ відпрацьованого ядерного палива Товариства. МСБО 37 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 поводження з відпрацьованим ядерним паливом, це, на нашу думку, не відповідає вимогам МСБО 37. Таким чином, суми забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом станом на 31 грудня 2024 та 2023 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 2024 року та 31 грудня 2023 року. За відсутності належного розрахунку суми забезпечення неможливо оцінити вплив таких викривлень.

Питання, що стосуються порівняльного періоду

Оцінка основних засобів

Товариство провело переоцінку основних засобів, окрім тих, що розташовані на окупованій території ЗАЕС, станом на 31 жовтня 2023 року (Примітки 2.7 та 6.1). До дати переоцінки Товариство протягом довгого часу не проводило оцінку справедливої вартості. Тому, ми не мали можливості отримати достатні та прийнятні аудиторські докази того, що витрати на амортизацію, відображені у звіті про сукупний дохід за 10 місяців 2023 року, та вплив на відстрочені податки, пов'язані з основними засобами, та фінансовий результат за цей період відповідає тому, який мав бути відображений, як би переоцінка основних засобів проводилась своєчасно у відповідності до МСБО 16 «Основні засоби».

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 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 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 впливом військової агресії російської федерації проти України, що продовжується на дату затвердження фінансової звітності до випуску 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. У Примітці 16 розкрито, що у 2024 році Товариство отримало прибуток у сумі 1 317 967 тис. грн. (2023 рік - збиток у розмірі 11 256 369 тис. грн.). У Примітці 2.5 також розкрито, що на звітну дату поточні активи Товариства перевищували його поточні зобов'язання на 3 101 090 тис. грн. (за рік, що закінчився 31 грудня 2023 року, поточні зобов'язання перевищували поточні активи на 5 724 373 тис. грн.).

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 фінансової звітності за поточний період. Викладені питання розглядалися у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувались 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 – вплив війни», 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 фінансової звітності.

Ключові питання аудиту	Опис аудиторських процедур
<p>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'язана забезпечити фінансування зняття з експлуатації ядерних установок.</p> <p>Товариство, як оператор атомних енергоблоків та сховищ відпрацьованого ядерного палива, визнала у звіті про фінансовий стан на 31 грудня 2024 та 2023 років забезпечення в сумі 15 100 766 тис. грн. та 18 240 299 тис. грн. (за винятком ЗАЕС) та відповідні активи на відшкодування майбутніх витрат, пов'язаних зі зняттям з експлуатації атомних енергоблоків, відповідно вимогам МСБО 37 «Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи». Як зазначено в Примітці 14 забезпечення зменшились у 2024 році у зв'язку зі зменшенням оцінки майбутніх витрат (зокрема, прогнозу рівня інфляції та уточненням очікуваного часу зняття з експлуатації двох блоків).</p> <p>Розрахунок забезпечень потребує значної кількості припущень і оцінок щодо довгострокових тенденцій та ринкових умов, та, як наслідок, фактичні витрати можуть істотно відрізнятись від того, що визнається у звіті про фінансовий стан, оскільки незначні зміни у припущеннях, використаних при</p>	<p>Наші аудиторські процедури включали і не обмежувались наступним:</p> <ul style="list-style-type: none"> ▪ Ми вивчили та проаналізували затверджену Товариством методику стосовно нарахування забезпечень на предмет відповідності МСФЗ; ▪ Ми проаналізували та перевірили розрахунок забезпечень і сформулювали свій висновок стосовно ключових припущень (зокрема, ставки дисконту, змін кумулятивного індексу інфляції, періоду понесення майбутніх витрат (періоду відстрочки)). Це передбачає порівняння припущень із наявними ринковими даними, нашими власними очікуваннями та іншими аналогічними припущеннями щодо розрахунку забезпечень; ▪ Ми отримали експертну оцінку майбутніх витрат і проаналізували основні припущення та розрахунки на відповідність наявній інформації; ▪ Ми перевірили достатність та точність розкриття інформації стосовно забезпечень у фінансовій звітності.

розрахунку, суттєво впливають на оцінку визнаних зобов'язань.

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

Дивіться Примітки 2.7 та 14, 16.6 фінансової звітності.

Ключові питання аудиту	Опис аудиторських процедур
Товариство визнало зобов'язання за пенсійними програмами: з відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій у сумі 5 883 401 тис. грн. (2023: 5 211 985 тис. грн.) та одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію у сумі 2 242 470 тис. грн. (2023: 1 674 742 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, так і переміщення між категоріями (тобто між працюючими, непрацюючими у Товаристві на час розрахунку та пенсіонерами), можуть призвести до відхилень, якщо вони не є повними та точно включеними до розрахунку.	Наші аудиторські процедури включали і не обмежувалися наступним: <ul style="list-style-type: none">▪ Ми оцінили компетентність, уміння та об'єктивність зовнішнього актуарія;▪ 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;▪ Ми порівняли суму зміни в зобов'язаннях, яку визнано в фінансовій звітності, зі звітом актуарія та перевірили бухгалтерські коригування, пов'язані з проведеннями зміни балансової вартості забезпечень та розрахунок відстроченого податку;▪ Ми вибірково перевірили повноту списку учасників пенсійних програм у базі даних актуаріїв;▪ Ми оцінили розкриття інформації в фінансовій звітності щодо пенсійних зобов'язань.

Інша інформація

Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за подання разом з фінансовою звітністю іншої інформації у формі:

Звіту про управління – відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність»;

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).

Наша думка щодо 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 фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і 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 інформація емітента цінних паперів (крім річної фінансової звітності та Звіту про корпоративне управління) та Звіт про управління ще не були підготовлені та не надані аудитору. Ми очікуємо отримати таку інформацію після цієї дати. Після нашого ознайомлення зі змістом Регулярної річної інформації Товариства, як емітента цінних паперів, та Звітом про управління, 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 фінансову звітність і необхідність подальших дій стосовно цього нашого звіту.

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

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

При складанні 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 фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що 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 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 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 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 фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує 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 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 АКТИВ

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
Вебсторінка	www.crowe.com/ua/croweaa

Призначення аудитора та загальна тривалість виконання повноважень аудитора

Ми були призначені аудитором розпорядженням Кабінету Міністрів України від 07.11.2023 № 1012-р.

Загальна тривалість виконання нами завдання з аудиту фінансової звітності Товариства без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень становить два роки.

Аудит проведений на підставі договору від 12.09.2023 № 32-15-01-23-01764. Послуги надавалися в строки з 31.07.2024 до 25.03.2025.

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 та керівництва 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». Ми не надавали Товариству або контролюваним ним суб'єктам господарювання інші послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту.

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 фінансовою звітністю, та в період надання послуг з аудиту такої 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	Відсутня
Дочірня компанія	Відсутня

Товариство здійснило повне розкриття інформації про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності станом на 31 грудня 2024 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 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 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;

- інформації про відсутність 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 (учасників) 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 2024 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 підпунктів 6 – 11 пункту 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:

- 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 та відповідно звітів щодо результатів його діяльності.

Інформація, яка включена до Звіту про корпоративне управління за 2024 рік, розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини 3 статті 127 зазначеного Закону та вимог підпунктів 1-5 пункту 43 рішення № 608, вся наведена інформація узгоджується з 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.

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 Ерфольг Україна»

Партнер / Керівник з міжнародного аудиту
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності: №100265

Ключовий партнер з аудиту / Аудитор
25 березня 2025 року



Артем Воробієнко

Ольга Ніканорова

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

	Примітки	Станом на 31.12.2024	тис. грн Станом на 31.12.2023
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	6.2	670 385	498 385
первісна вартість		1 186 834	920 477
накопичена амортизація		(516 449)	(422 092)
Незавершені капітальні інвестиції	6.1	30 018 811	24 163 421
Основні засоби	6.1	321 190 391	335 512 013
первісна вартість		790 120 677	781 390 428
знос		(468 930 286)	(445 878 415)
Інвестиційна нерухомість	6.4	89 005	122 381
Довгострокова дебіторська заборгованість	6.5	761 043	193 899
Інші необоротні активи	6.6	6 125 217	5 667 274
Усього за розділом I		358 854 852	366 157 373
II. Оборотні активи			
Запаси	7	31 648 701	29 077 411
у тому числі			
виробничі запаси		30 724 754	27 724 073
незавершене виробництво		678 960	805 254
готова продукція		215 094	525 412
товари		29 893	22 672
Векселі одержані		11	21
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	8.1	3 927 326	4 063 493
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	8.2	11 479 425	3 779 769
з бюджетом	15	9 645	1 022 316
у тому числі з податку на прибуток		-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів		66 730	29 822
Інша поточна дебіторська заборгованість	8.3	1 004 210	1 331 192
Гроші та їх еквіваленти	9	8 616 753	2 364 366
у тому числі			
готівка		38	44
рахунки в банках		8 068 482	2 356 610
Інші оборотні активи	10	1 155 426	3 192 302
Усього за розділом II		57 908 227	44 860 692
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	11	-	-
Баланс		416 763 079	411 018 065

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік

	Примітки	Станом на 31.12.2024	Станом на 31.12.2023
I. Власний капітал			
Статутний (zareєстрований) капітал	12.1	306 245 378	164 875 664
Капітал у дооцінках	12.2	295 716 478	287 705 935
Додатковий капітал	12.3	-	16 890
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток), у т.ч. ефект від корпоратизації	12.1, 12.4	(343 718 879)	(203 179 395)
Усього за розділом I		258 242 977	249 419 094
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	16.9	31 153 458	34 606 246
Довгострокові кредити банків	13.1	9 416 159	8 245 454
Інші довгострокові зобов'язання	13.1	20 127 305	19 490 625
Довгострокові забезпечення	14	40 213 803	46 159 954
<i>у тому числі довгострокові забезпечення витрат персоналу</i>		7 320 413	6 124 338
Довгостроковий відкладений дохід	13.2	2 802 240	2 511 627
Усього за розділом II		103 712 965	111 013 906
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків та позики	13.1	10 551 418	9 945 977
Векселі видані		100	100
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	13.1	8 060 935	4 396 317
товари, роботи, послуги	13.3	2 624 773	16 176 954
розрахунками з бюджетом	15	3 153 955	2 655 464
<i>у тому числі з податку на прибуток</i>		415 938	655 254
розрахунками зі страхування	15	334 258	195 115
розрахунками з оплати праці		1 239 118	746 991
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	13.3	6 577 095	3 777 676
Поточні забезпечення	14	6 955 400	4 674 347
Поточний відкладений дохід	13.2	150 325	122 691
Інші поточні зобов'язання	13.3	15 159 760	7 893 433
Усього за розділом III		54 807 137	50 585 065
Баланс		416 763 079	411 018 065

Виконуючий обов'язки голови правління

Петро КОТІН

Головний бухгалтер

Наталія ВАШЕТІНА

ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД)

за рік, що закінчився 31.12.2024

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

	Примітки	2024	2023
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	16.1	207 033 230	153 836 329
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	16.2	(68 754 899)	(51 506 934)
Валовий: прибуток		138 278 331	102 329 395
Послуга із забезпечення доступності е/е для побутових споживачів (фінансова модель ПСО)	1.2,16.4	(109 287 906)	(100 650 652)
Інші операційні доходи	16.5	626 372	1 614 735
Адміністративні витрати	16.3	(2 578 489)	(1 947 963)
Витрати на збут	16.4	(232 790)	(188 539)
Доходи/(збиток) від знецінення фінансових активів	20	(1 240 665)	(2 179 247)
Інші операційні витрати	16.5	(14 110 755)	(5 612 978)
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток		11 454 098	-
збиток		-	(6 635 249)
Інші фінансові доходи	16.6	38 678	36 580
Інші доходи	16.7	157 673	104 349
Фінансові витрати	16.6	(8 558 572)	(6 365 411)
Інші витрати	16.7	(1 255 378)	(614 162)
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток		1 836 499	-
збиток		-	(13 473 893)
(Витрати) дохід з податку на прибуток	16.8	(518 532)	2 217 524
Чистий фінансовий результат:			
прибуток		1 317 967	-
збиток		-	(11 256 369)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Статті, що не підлягають подальшій перекласифікації до прибутку або збитку

	Примітки	2024	2023
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	12.2	9 914 364	170 677 398
Податок на прибуток, пов'язаний з дооцінкою (уцінкою)	16.8	(1 787 076)	(30 659 386)
Переоцінка пенсійних забезпечень	14	(757 770)	91 948
Податок на прибуток, пов'язаний з переоцінкою пенсійних забезпечень	16.8	136 398	(16 551)
Інший сукупний дохід після оподаткування		7 505 916	140 093 409
Сукупний дохід (збиток) після оподаткування разом		8 823 883	128 837 040

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

	Примітки	2024	2023
Матеріальні витрати		21 655 800	15 853 536
Витрати на оплату праці		17 385 534	15 297 740
Відрахування на соціальні заходи		3 681 091	3 261 223
Амортизація		23 348 776	12 367 738
Інші операційні витрати		131 646 199	117 111 534
Разом		197 717 400	163 891 771

Виконуючий обов'язки голови правління

Петро КОТІН

Головний бухгалтер

Наталія ВАШЕТІНА

ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ
за рік, що закінчився 31.12.2024

	Примітки	2024	2023
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)		250 561 675	200 920 898
Повернення податків і зборів		2 713	1 983 034
Цільового фінансування		27 038	23 946
у тому числі надходження від отримання субсидій, дотацій		-	1
Авансів від покупців і замовників		8 140 772	4 603 108
Повернення авансів		177 770	64 318
Відсотків за залишками коштів на поточних рахунках		294 552	257 780
Боржників неустойки (штрафів, пені)		964 129	517 861
Оренди		3 915	1 733
Інші надходження	9.1	337 507	533 838
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)		(178 325 849)	(155 858 995)
Праці		(13 331 964)	(12 202 623)
Відрахувань на соціальні заходи		(3 536 672)	(3 251 075)
Зобов'язань з податків і зборів		(27 732 798)	(17 365 023)
витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток		(5 561 314)	-
витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість		(9 991 872)	(6 825 298)
витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів		(12 179 612)	(10 539 725)
Авансів		(12 500 685)	(2 729 934)
Повернення авансів		(50 410)	(97)
Цільових внесків		(90 000)	(114 112)
Інші витрачання	9.2	(3 211 135)	(3 168 475)
Чистий рух коштів від операційної діяльності		21 730 558	14 216 182
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від погашення позик		4 304	2 360
Інші надходження	9.3	-	205 023
Витрачання на придбання необоротних активів	6.1	(14 265 904)	(9 437 107)
Витрачання на надання позик, аванси на капітальні інвестиції	6.6, 9.4	(1 540 395)	(1 447 977)
Інші платежі	9.4	-	-
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності		(15 801 995)	(10 677 701)
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Отримання позик	13.1	31 574 400	7 931 430
Інші надходження	9.5	2 471	1 409
Витрачання на:			
Погашення позик	13.1	(27 638 616)	(8 532 030)
Сплачені дивіденди	15	-	-
Сплату відсотків		(2 462 579)	(1 874 808)
Сплату заборгованості з оренди		(843)	(1 049)
Інші платежі	9.6	(1 015 289)	(130 594)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності		459 544	(2 605 642)
Чистий рух коштів за звітний період		6 388 107	932 839
Залишок коштів на початок року		2 364 366	1 384 005
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів		(135 720)	47 522
Залишок коштів на кінець року		8 616 753	2 364 366

Виконуючий обов'язки голови правління

Петро КОТІН

Головний бухгалтер

Наталія ВАШЕТИНА

ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ
за роки, що закінчилися 31.12.2023 та 31.12.2024

	Примітки	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток), у т.ч. ефект від корпоратизації	тис. грн Всього
Залишок на 31.12.2022		164 875 664	147 799 211	16 890	(192 109 711)	120 582 054
Чистий збиток за рік		-	-	-	(11 256 369)	(11 256 369)
Інший сукупний дохід за звітний період		-	140 018 012	-	75 397	140 093 409
Загальний сукупний дохід за рік		-	140 018 012	-	(11 180 972)	128 837 040
Інші зміни в капіталі		-	(111 288)	-	111 288	-
Залишок на 31.12.2023	12.1-12.4	164 875 664	287 705 935	16 890	(203 179 395)	249 419 094
Чистий прибуток за рік	12.4	-	-	-	1 317 967	1 317 967
Інший сукупний дохід за звітний період	12.2, 12.4	-	8 127 288	-	(621 372)	7 505 916
Загальний сукупний дохід за рік		-	8 127 288	-	696 595	8 823 883
Внески учасників:	12.1,					
внески до капіталу	12.4	141 369 714		(16 890)	(141 352 824)	-
Інші зміни в капіталі	12.2	-	(116 745)	-	116 745	-
Залишок на 31.12.2024		306 245 378	295 716 478	-	(343 718 879)	258 242 977

Виконуючий обов'язки голови правління

Головний бухгалтер

Петро КОТІН

Наталія ВАШЕТИНА

Примітки до фінансової звітності АТ «НАЕК «Енергоатом» за 2024 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.

21 червня 2024 року Кабінет Міністрів України розпорядженням № 566-р ухвалив рішення про затвердження результатів відбору членів Наглядової ради акціонерного товариства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом».

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 2024 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)».

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 даною компанією.

Відповідно до рішень АМКУ 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 статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут», ТОВ «Черкасиенергозбут» та ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія», що забезпечує перевищення 50 відсотків голосів у вищому органі управління товариств. На дату складання звітності контроль над діяльністю товариств відсутній, державна реєстрація змін до відомостей про склад учасників товариств не відбулась.

Товариство зареєстроване за адресою: 01032, м. Київ, вул. Назарівська, буд. 3.

1.2 Умови здійснення діяльності в Україні

Загальні економічні умови

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

Економічна ситуація в Україні протягом 2024 року знаходилась під цілковитим впливом широкомасштабної військової агресії з боку Російської Федерації (далі – РФ), яка розпочалася 24 лютого 2022 року, та введенням Законом України від 24 лютого 2022 року № 2102-IX «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» № 64/2022 воєнного стану на всій території України.

У 2024 році темп інфляції пришвидшився, індекс інфляції у 2024 році – 12 % (2023 рік – 5,1 %). Облікова ставка Національного банку України протягом 2024 року зменшилась з 15,0 % до 13,5 %, але в січні 2025 року НБУ було прийнято рішення підвищити ставку до 14,5 %.

Курс гривні знизився по відношенню до євро та долара США:

	31.12.2023	31.03.2024	30.06.2024	30.09.2024	31.12.2024
долар США	37,9824	39,2214	40,5374	41,1664	42,0390
євро	42,2079	42,3670	43,3547	45,9541	43,9266

Про вплив військової агресії на нестабільність економіки можуть свідчити високі середньо річні ставки доходності за облігаціями внутрішньої державної позики України, розміщеними на первинному ринку (за всіма видами запозичень), ставка змінилась з 17,16 % у грудні 2023 року до 15,33 % у грудні 2024 року.

За даними Міністерства економіки України зростання ВВП у 2024 році оцінюється у 3,6 % (у 2023 році – зростання ВВП відбулося на 5,3 %). Оприлюднений Міністерством економіки України прогноз зростання ВВП, закладений до бюджету 2025 року, складає 2,7 % за рік. За прогнозуванням Міжнародного валютного фонду зростання ВВП у 2025 році очікується на рівні від 2,5 до 3,5 %.

Відповідно до даних Міжнародного валютного фонду зростання глобального ВВП у 2025 та 2026 роках прогнозується на рівні 3,3 %. Сповільнення глобальної інфляції очікується до 4,2 % у 2025 році та до 3,5 % протягом 2026 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 2024 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 відбувся перехід до нового ринку 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 загальносуспільних 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 загальносуспільних 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 2024 року Кабінет Міністрів України два рази продовжував дію ПСО: постановою КМУ від 26.04.2024 № 455 дію ПСО продовжено до 31.05.2024, постановою КМУ від 31.05.2024 № 632 дію ПСО продовжено до 30.04.2025.

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 M-3, де M - розрахунковий місяць.

Також, відповідно до постанови КМУ від 07.07.2022 № 775 «Про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії, що здійснюють операції з експорту електричної енергії, для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом дії воєнного стану» запроваджено механізм фінансування ПСО за рахунок коштів, сплачених експортерами електричної енергії гарантованому покупцю. 13.04.2024 ця постанова втратила чинність на підставі постанови КМУ від 13.04.2024 № 410.

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 травні 2024 року регулятором встановлювались нові граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку, зокрема, граничні ціни були збільшені з доби постачання 31.05.2024 (постанова НКРЕКП від 20.05.2024 № 949).

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.

У 2023 році ENTSO-E (Європейська мережа операторів системи передачі електроенергії) оголосила про завершення проекту синхронізації між українською енергосистемою та європейською континентальною мережею. Системні оператори України, Словаччини, Угорщини та Польщі впроваджують спільний розподіл пропускної 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.

Європейська мережа операторів системи передачі електроенергії (ENTSO-E) з 01.03.2024 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.

У 2024 році реалізовано електричної енергії на експорт в загальному обсязі 4,8 тис. МВт*год.

Загалом, за підсумками 2024 року АТ «НАЕК «Енергоатом» реалізувало 49,9 млн МВт*год, що порівняно з 2023 роком є більше на 3 % (у 2023 році – 48,4 млн МВт*год).

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 2035 року» подальший розвиток ядерного енергетичного сектору на період до 2035 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 РНБО «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.

Протягом 2024 року товариством отримано дозволи:

- на будівництво за об'єктом філії «ВП АПІ» «Комплекс проєктних та будівельних робіт на ВРП-750 кВ ВП ХАЕС з переведення ПЛ «ХАЕС – Жешув» на напругу 420 кВ»;
- Державної інспекції з архітектури та містобудування України (далі - ДІАМ) на виконання будівельних робіт за об'єктом філії «ВП АПІ» «Будівництво мобільної газотурбінної установки ТМ 2500 6 Gen». У рамках реалізації комплексу проєктних та будівельних робіт з встановлення газотурбінної установки ТМ 2500 6 Gen у період з 01.07.2024 до 04.07.2024 було проведено комплексні випробування обладнання газотурбінної установки та об'єктів ВРП-110 кВ ПС 110/10 та з 04.07.2024 газотурбінну установку введено в дослідну експлуатацію на 6 місяців;
- ДІАМ на виконання будівельних робіт за об'єктом філії «ВП АЕМ» «Нове будівництво промислової будівлі для розміщення дільниці з виготовлення арматурних канатів та дільниці з виготовлення елементів трубопроводів».

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 проєкт, 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 українських АЕС з 2024-го до 2035 року.

Український ринок електричної енергії продовжив рух до інтеграції з ринком ЄС.

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. 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.

1.3 Затвердження фінансової звітності

Форми фінансової звітності для подання в органи державної статистики затверджені 24 лютого 2025 року, повний комплект фінансової звітності, включаючи ці Примітки, затверджений до випуску 24 березня 2025 року.

2. Основа складання фінансової звітності

2.1 Підтвердження відповідності

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 121 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). Станом на дату випуску цієї фінансової звітності переклад таксономії фінансової звітності за МСФЗ 2024 року опубліковано на сайті Міністерства фінансів України. Керівництво товариства планує підготувати звіт за 2024 рік у форматі iXBRL та подати його до Центру збору фінансової звітності після налаштування технічної можливості звітування на порталі системи фінансової звітності.

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 2024 року поточні активи перевищували поточні зобов'язання товариства на 3 101 090 тисяч гривень (станом на 31.12.2023 поточні зобов'язання перевищували поточні активи на 5 724 373 тисяч гривень).

Економічна ситуація в Україні протягом 2024 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 та має можливість перейти на його використання для всіх наступних паливних компаній енергоблоків, коли запаси палива російського виробництва на складах будуть вичерпані;
- залучення кредитних коштів для підтримки операційної діяльності, більша частина яких залучена під державну гарантію;
- оптимізація експлуатаційних витрат та перенесення частини закупівель ядерного палива на майбутнє;
- продовження реалізації лише пріоритетних проєктів з капітального будівництва, які спрямовані на збільшення виробництва електроенергії та підтримання безпечного функціонування діючих АЕС; спорудження енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС та будівництво комплексу з переробки радіоактивних відходів ВП ХАЕС; реконструкція залізничної ділянки «Вільча-Янів»; будівництво технологічного комплексу з виготовлення тепловиділяючих збірок.
- 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;
- заходи з обґрунтування можливості подальшої експлуатації енергоблока № 2 філії «ВП ПАЕС» у період довгострокової експлуатації згідно з «Програмою виконання заходів з обґрунтування можливості подальшої експлуатації енергоблока № 2 ВП ПАЕС у період ДСЕ», які наразі проходять погодження з Держатомрегулювання.

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 від ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development), Євратом, Deutsche Bank AG та позикою від Централ сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust), а також буде продовжувати проводити переговори з кредиторами щодо відтермінування погашення заборгованості щодо короткострокових кредитів, термін дії яких закінчується у 2025 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 2024 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 2024 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 2023 та 2024 років періодично діяли диспетчерські обмеження внаслідок пошкодження енергосистеми.

Протягом 2024 року було здійснено 13 масштабних ракетно-дронових атак на енергетичні об'єкти, зокрема, на підстанції, критично важливі для українських АЕС. Обстріли призвели до збільшення дефіциту генеруючих потужностей, періодичних заходів обмеження енергопостачання споживачів. Таким чином загальний обсяг недовиробництва за 2024 рік склав близько 46,3 млн МВт*год. (за 2023 рік – 36,7 млн МВт*год.).

Станом на 31 грудня 2024 року балансова вартість необоротних активів, які знаходяться на тимчасово окупованій території, складає близько 50 515 477 тис. грн (на 31.12.2023 – 55 159 444 тис. грн), запасів - 9 045 987 тис. грн (на 31.12.2023 – 10 491 601 тис. грн). Товариством у 2024 році було проведено знецінення об'єктів незавершених капітальних інвестицій та запасів, які знаходяться на тимчасово окупованих територіях.

На неокупованій території у 2024 році не відбувалось пошкоджень об'єктів основних засобів чи незавершених капітальних інвестицій (у 2023 році вибуховою хвилею пошкоджено адміністративні будівлі та споруди ВП ХАЕС).

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 відмовилась 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, кредитором (стягувачем) 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 №А/RES/ES-11/47, оголосивши анексію територій України недійсною 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 умовах 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 в 2024 році 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 (далі – ХАЕС). У зв'язку з необхідністю забезпечення житлом працівників ЗАЕС, задіяних у роботах на ХАЕС, здійснюється реалізація проєкту «Комплекс проєктних та будівельних робіт зі створення модульного містечка для розміщення тимчасово переселеного в м. Нетішин персоналу ВП ЗАЕС». У грудні 2024 року заселено першу чергу працівників станції.

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 відокремленого підрозділу. 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 2024 року балансова вартість забезпечень витрат на зняття з експлуатації ядерних установок та забезпеченню витрат на поводження з відпрацьованим паливом, що входять до складу довгострокових і поточних забезпечень, що відносяться до ЗАЕС, складає 12 218 470 тис. грн (на 31.12.2023 – 15 019 106 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 2024 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 відрізнитися 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 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. 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 бути 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 було 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 енергоблоків АЕС, компоненти постійного обсягу ядерного палива в активній зоні, компоненти витрат поводження з відпрацьованим ядерним паливом, компонент вартості зняття з експлуатації ЦСВЯП) 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;

- для активів, які було списано після дати оцінки до дати завершення звіту, ліквідаційна вартість прийнята рівною балансовій вартості, згідно листа ДП «НАЕК «Енергоатом» «Про направлення переліку списаних основних засобів».

При узгодженні результатів оцінки, виконаних різними методами, перевага віддавалась результатам порівняльного та дохідного підходів. Справедлива вартість активів, для яких єдино 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 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 ВП «Запорізька АЕС».

Для розрахунку величини економічного знецінення спеціалізованих основних засобів оцінювач провів тестування на знецінення станом на 31 жовтня 2023 року.

При проведенні оцінки оцінювач здійснив оцінку суми очікуваного відшкодування вартості всіх основних засобів (окрім ВП «Запорізька АЕС») загальною балансовою вартістю 105 233 799 тис. грн та переоціненою вартістю 285 343 984 тис. грн через визначення вартості при використанні одиниці, що генерує грошові потоки, взявши всі інші активи підприємства в цілому за одиницю, яка генерує грошові потоки (окрім ВП «Запорізька АЕС»). Зокрема, був підготовлений аналіз дисконтованих грошових потоків після оподаткування на основі припущень щодо очікуваних

доходів та витрат, а також ставки дисконтування. За результатами цієї оцінки визначено, що сума очікуваного відшкодування відповідних активів перевищує справедливую вартість, відповідно відсутні ознаки економічного знецінення.

При проведенні аналізу оцінювач побудував прогнози грошових потоків на основі показників кошторису на 2024 рік та на основі очікувань щодо ключових показників на подальші періоди. Грошові потоки були продисконтовані з використанням середньозваженої вартості капіталу за ставкою 21,96% для 2024-2025 років, 19,48% для 2026 року та 16,96% для наступних періодів.

Очікувані кредитні збитки

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

АТ «НАЕК «Енергоатом» створює резерв 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
Торгівельна дебіторська заборгованість, інша дебіторська заборгованість:	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
	X	181-366 днів – до 40%	X
- прострочення більше	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%
Населення (група):			
- 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).

У 2023 році розрахунок очікуваних кредитних збитків здійснювався відповідно до нормативів Постанови № 1673. Зміна оцінок у 2024 році не мала суттєвого впливу на величину РОКЗ.

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 6 місяців, тобто у складі кваліфікаційних активів. Більш детальна інформація стосовно визначення витрат, які мають бути капіталізовані за позиковими коштами, розкрита в примітці 3.1 цієї фінансової звітності.

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.

Облікову політику ДП «НАЕК «Енергоатом» на основі МСФЗ введено в дію наказом від 07.02.2018 № 146 та погоджено листом Міненерговугілля України від 06.03.2018 № 02/10-1847. Останні зміни до облікової політики погоджені протокольним рішенням КМУ від 02.12.2022 № 154 та стосувалися актуалізації межі суттєвості та переліку пов'язаних осіб. В обліковій політиці зафіксовані основні принципи, методи і процедури, які використовуються для формування і подання звітності, наразі ця облікова політика застосовується в товаристві.

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 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 ризики, 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.

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.

Наявне 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 2024 та 2023 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, утримуваних 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 недержаними 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 6.6).

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 в 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.

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 складає 150 тис. грн для базового активу оренди, коли він є новим. Станом 31.12.2024 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 оренда. 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 звітнього 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 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 оподатковуваного 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 оподатковуваного прибутку, за рахунок якого можуть бути використані ці тимчасові різниці. Сума відстрочених податкових активів аналізується на кожну 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

Протягом 2024 року зміни в облікову політику товариства не вносились.

4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

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

Товариство прийняло до застосування такі переглянуті стандарти і тлумачення, а також поправки до них для облікових періодів, які почали діяти на або після 1 січня 2024 року.

Такі змінені стандарти набули чинності в 2024 році, але не мали суттєвого впливу на товариство. У цілому облікова політика відповідає тій, що застосовувалася в попередньому звітному році.

Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які набули чинності з 1 січня 2024 року:

- Зміни до МСБО (IAS) 1 «Подання фінансової звітності» – «Класифікація зобов'язань як поточні та непоточні»; «Непоточні зобов'язання із спеціальними умовами»;
- Зміни до МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда» – «Орендне зобов'язання в операціях продажу та зворотної оренди»;
- Зміни до МСБО (IAS) 7 та МСФЗ (IFRS) 7 – «Угоди про фінансування постачальника».

4.2 МСФЗ та інтерпретації, що не набули чинності

Опубліковані окремі нові стандарти та інтерпретації, що будуть обов'язковими для застосування товариством в річних періодах, починаючи з 1 січня 2025 року та пізніших періодах. Товариство не застосовувало ці стандарти та інтерпретації до початку їх обов'язкового застосування.

Стандарти, які були схвалені:

- Зміни до МСБО (IAS) 21 «Вплив змін валютних курсів» – «Відсутність конвертованості» (2025);
- 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 наступні 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 31.12.2024.

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 2035 року», схваленої розпорядженням Кабінету міністрів України від 18 серпня 2017 року № 605-р.

У 2023 році товариство подовжило термін дії існуючих ліцензій на експлуатацію енергоблока № 1 Південноукраїнської АЕС до 02.12. 2033.

Керівництво вважає, що всі технічні дослідження і роботи (включаючи наступні періодичні переоцінки безпеки) будуть успішно завершені та будуть отримані ліцензії на експлуатацію у понад проєктний 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	31.12.2024		31.12.2023	
			років	
	min	max	min	max
Будівлі	10	148	10	130
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 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.

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

Результати переоцінки відображені у цій звітності у складі капіталу в дооцінках та прибутках/збитках таким чином:

Станом на 31.10.2023	тис. грн сума
Балансова вартість ОЗ, які підлягали переоцінці, до переоцінки	105 186 037
Балансова вартість ОЗ, які підлягали переоцінці, після переоцінки	285 254 419
Результат переоцінки,	180 068 382
у тому числі відображено у звітності:	
Збільшення додаткового капіталу	187 847 397
Зменшення додаткового капіталу	(7 159 620)
Віднесено на доходи раніше уцінені за рахунок витрат	583 521
<i>в т.ч. відновлено корисність активів</i>	<i>613</i>
Віднесено на витрати перевищення залишку капіталу в дооцінках	(1 202 916)
Крім того відстрочене податкове зобов'язання за рахунок капіталу в дооцінках	(32 459 750)

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік

Рух основних засобів протягом звітного 2024 та попереднього 2023 років відображений в таблиці:

	Примітка	Первісна вартість	Знос	<i>тис. грн</i> Залишкова вартість
Станом на 31.12.2022		536 488 200	(374 711 163)	161 777 037
Надходження, в т.ч.		6 038 242	-	6 038 242
введено з капінвестицій		2 927 086	-	2 927 086
в т.ч. безоплатно отримані НКІ		311 309	-	311 309
безоплатно отримані ОЗ		14 105	-	14 105
реконструкція, модернізація		3 093 104	-	3 093 104
оприбутковано за результатами інвентаризації та інше		540	-	540
зміна вартості ОЗ через зміну забезпечень		3 407	-	3 407
Переоцінка, в т.ч.		238 968 430	(58 900 661)	180 067 769
дооцінка через знос		58 900 661	(58 900 661)	-
дооцінка через додатковий капітал		180 687 777	-	180 687 777
уцінка через витрати		(620 008)	-	(620 008)
Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості		2 914	(1 974)	940
Вибуло за рік основних засобів		(107 358)	79 832	(27 526)
списано		(51 380)	38 847	(12 533)
передано безоплатно		(55 978)	40 985	(14 993)
Знецінення (-)/відновлення (+)корисності в т.ч.		-	(30 697)	(30 697)
відновлено корисність при переоцінці		-	613	613
за рахунок капіталу в дооцінках		-	(3 776)	(3 776)
Нарахована амортизація		-	(12 313 752)	(12 313 752)
Станом на 31.12.2023		781 390 428	(445 878 415)	335 512 013
Надходження, в т.ч.		9 048 428	-	9 048 428
введено з капінвестицій		4 926 647	-	4 926 647
в т.ч. безоплатно отримані НКІ		336 685	-	336 685
реконструкція, модернізація		4 121 362	-	4 121 362
оприбутковано за результатами інвентаризації та інше		419	-	419
Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості		88 124	(32 004)	56 120
Вибуло за рік основних засобів		(406 303)	274 043	(132 260)
списано		(406 303)	274 043	(132 260)
Знецінення (-)/відновлення (+)корисності, в т.ч.	а)	-	(12 266)	(12 266)
відновлено корисність		-	2 116	2 116
за рахунок капіталу в дооцінках		-	(2 209)	(2 209)
Нарахована амортизація		-	(23 281 644)	(23 281 644)
Станом на 31.12.2024		790 120 677	(468 930 286)	321 190 391

Далі більш детально розкрито інформація щодо руху основних засобів протягом звітного періоду:

а) 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 14 382 тис. грн, у т. ч. знецінено за рахунок капіталу в дооцінках на суму 2 209 тис. грн, знецінено за рахунок витрат на суму 12 173 тис. грн, відновлено корисність об'єктів основних засобів за рахунок доходів на суму 2 116 тис. грн.

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік

Рух основних засобів за групами ОЗ у 2024 та 2023 роках приведений нижче:

	Земельні ділянки	Будівлі, споруди та передавальні пристрої	Машини та обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	тис. грн Всього
Первісна переоцінена вартість						
Станом на 31.12.2022	439	140 735 668	388 483 236	3 759 461	3 509 396	536 488 200
Надходження	-	1 791 123	4 006 749	56 165	184 205	6 038 242
Передачі та рекласифікація *	-	(18 127)	21 059	-	(18)	2 914
Переоцінка	1 056	95 559 900	140 880 787	593 383	1 933 304	238 968 430
Вибуття	-	(53 816)	(47 710)	-	(5 832)	(107 358)
Станом на 31.12.2023	1 495	238 014 748	533 344 121	4 409 009	5 621 055	781 390 428
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)
Станом на 31.12.2024	1 495	239 497 431	539 296 158	4 888 583	6 437 010	790 120 677
Накопичений знос та зменшення корисності						
Станом на 31.12.2022	-	(98 292 243)	(271 219 659)	(2 563 422)	(2 635 839)	(374 711 163)
Передачі та рекласифікація *	-	(2 097)	123	-	-	(1 974)
Зменшення корисності	-	(929)	(9 610)	(19 755)	(403)	(30 697)
Нараховано амортизації	-	(3 000 861)	(8 945 224)	(115 920)	(251 747)	(12 313 752)
<i>в т.ч. виробничим методом **</i>	-	-	(4 665)	(228)	-	(4 893)
Переоцінка	-	(52 688 664)	(6 096 715)	182 474	(297 756)	(58 900 661)
Вибуло	-	38 633	35 368	-	5 831	79 832
Станом на 31.12.2023	-	(153 946 161)	(286 235 717)	(2 516 623)	(3 179 914)	(445 878 415)
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)
Вибуття	-	527	260 611	150	12 755	274 043
Станом на 31.12.2024	-	(158 830 683)	(303 403 287)	(2 747 733)	(3 948 583)	(468 930 286)
Чиста балансова вартість						
На 31.12.2022	439	42 443 425	117 263 577	1 196 039	873 557	161 777 037
На 31.12.2023	1 495	84 068 587	247 108 404	1 892 386	2 441 141	335 512 013
На 31.12.2024	1 495	80 666 748	235 892 871	2 140 850	2 488 427	321 190 391

*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:

	31.12.2024	31.12.2023
Первісна (переоцінена) вартість повністю амортизованих основних засобів	8 565 182	7 011 671
Первісна вартість основних засобів, щодо яких існують обмеження права власності (у т.ч. у АР Крим)	1 497 946	1 511 614
Вартість основних засобів, що взяті в оренду (короткострокова та оренда малоцінних ОЗ)	4 298	2 570

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік

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

	2024	2023
Операційні витрати:	23 252 265	12 305 596
Собівартість реалізованої продукції	22 896 210	12 109 027
Адміністративні витрати	112 117	44 903
Витрати на збут	2 321	1 413
Інші операційні витрати	146 337	64 443
Зміна незавершеного виробництва	95 280	85 810
Крім того:	29 379	8 156
амортизація в капітальних інвестиціях та використання забезпечень	29 379	7 936
інші витрати	-	220

Рух активів у стадії створення (незавершених капітальних інвестицій, скорочено - НКІ) за 2024 та попередній 2023 роки представлений нижче:

	Капітальне будівництво	Придбання (виготовлення) основних нематеріальних засобів активів		Всього
Станом на 01.01.2023, у т.ч.	20 056 424	674 113	325 926	21 056 463
Первісна вартість	20 573 131	696 732	325 926	21 595 789
Знецінення НКІ	(516 707)	(22 619)	-	(539 326)
Інвестиції за звітний період, у т.ч.	6 870 419	2 252 955	336 414	9 459 788
капіталізовані фінансові витрати	216 365	-	-	216 365
безоплатно отримані	85 551	871 466	8 216	965 233
оприбутковано за результатами інвентаризації	372	-	-	372
Вибуття капітальних інвестицій, в т.ч.	(4 818 855)	(1 298 406)	(235 569)	(6 352 830)
збільшено вартість необоротних активів	(4 722 328)	(1 297 862)	(216 824)	(6 237 014)
у т.ч. безоплатно отримані	(17 792)	(293 517)	(8 216)	(319 525)
списано (балансова вартість), у т.ч.	(14)	-	-	(14)
списано первісну вартість	(26)	-	-	(26)
списано знецінення	12	-	-	12
знецінено	(8 975)	(147)	(18 745)	(27 867)
переведено в/з запаси(ів)	(87 538)	(397)	-	(87 935)
Станом на 31.12.2023, у т.ч.	22 107 988	1 628 662	426 771	24 163 421
Первісна вартість	22 633 658	1 651 428	445 516	24 730 602
Знецінення НКІ	(525 670)	(22 766)	(18 745)	(567 181)
Інвестиції за звітний період, у т.ч.	13 025 667	3 510 130	245 543	16 781 340
безоплатно отримані а)	23 432	428 550	125	452 107
оприбутковано за результатами інвентаризації	1 735	-	-	1 735
Вибуття капітальних інвестицій, в т.ч.	(7 087 288)	(3 500 677)	(337 985)	(10 925 950)
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 б)	(1 044 283)	(75 169)	-	(1 119 452)
передано безоплатно за рішенням відповідного органу влади в)	(2 291)	-	-	(2 291)
переведено в запаси	(380 557)	(37 655)	(69 722)	(487 934)
Станом на 31.12.2024, у т.ч.	28 046 367	1 638 115	334 329	30 018 811
Первісна вартість	29 616 320	1 735 631	353 074	31 705 025
Знецінення НКІ	(1 569 953)	(97 516)	(18 745)	(1 686 214)

а) Усього протягом звітного періоду було безоплатно отримано активів у стадії створення на суму 452 107 тис. грн (за 2023 рік – 965 233 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 2024 році знецінено об'єктів незавершеного капітального будівництва на суму 1 119 452 тис. грн (у 2023 році – 27 867 тис. грн). Знецінені, в основному, об'єкти незавершеного капітального будівництва (включаючи обладнання та матеріали для НКІ), що знаходяться на тимчасово окупованій території, а саме по об'єктах філії «ВП ЗАЕС» сума знецінення НКІ склала 223 008 тис. грн, філії «ВП СГ» - 787 167 тис. грн, філії «ВП АЕМ» - 26 873 тис. грн.

в) у 2024 році було безоплатно передано активи у стадії створення (позамайданчикові мережі господарчо-побутової каналізації філії «ВП АТЦ») за рішенням уповноваженого органу управління у власність Білогородської сільської територіальної громади Бучанського району Київської області, балансовою вартістю 2 291 тис. грн.

На 31 грудня 2024 та 2023 років основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Станом на 31 грудня 2024 року в товаристві наявні договори на придбання в майбутньому виробничого обладнання та капітальне будівництво (які набрали чинності) на суму 29 217 500 тис. грн (2023 рік – 16 847 134 тис. грн).

Інформація щодо чистої балансової вартості основних засобів за історичною вартістю 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 2024 та 2023 роках представлені в таблиці:

Групи нематеріальних активів	31.12.2024		31.12.2023	
	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	4	34	4	29

Рух нематеріальних активів за 2024 рік представлений в таблиці.

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік

тис. грн

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

Рух нематеріальних активів за 2023 рік представлений в таблиці.

тис. грн

Групи нематеріальних активів	31.12.2022	Надійшло	Вибуло	Нараховано амортизації	Перекласи фіковано	31.12.2023
Права користування майном	4 413	-	(42)	-	-	4 371
Права на комерційні позначення	26	-	-	(6)	-	20
первісна вартість	43	-	-	-	-	43
амортизація	(17)	-	-	(6)	-	(23)
Авторське право та суміжні з ним права	19 980	1	-	(125)	(17 389)	2 467
первісна вартість	41 593	1	-	-	(20 667)	20 927
амортизація	(21 613)	-	-	(125)	3 278	(18 460)
Комп'ютерні програми	295 133	201 035	-	(59 081)	22 228	459 315
первісна вартість	634 915	201 035	(8 097)	-	22 853	850 706
амортизація	(339 782)	-	8 097	(59 081)	(625)	(391 391)
Інші нематеріальні активи	23 464	15 788	(21)	(2 180)	(4 839)	32 212
первісна вартість	30 866	15 788	(38)	-	(2 186)	44 430
амортизація	(7 402)	-	17	(2 180)	(2 653)	(12 218)
Всього	343 016	216 824	(63)	(61 392)	-	498 385
первісна вартість	711 830	216 824	(8 177)	-	-	920 477
амортизація	(368 814)	-	8 114	(61 392)	-	(422 092)

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

тис. грн

	2024	2023
Операційні витрати:	95 942	61 310
Собівартість реалізованої продукції	87 585	59 666
Адміністративні витрати	2 284	178
Інші операційні витрати	727	9
Зміна незавершеного виробництва	5 346	1 457
Крім того амортизація в капітальних інвестиціях та використання забезпечень	288	82

Ознак знецінення нематеріальних активів станом на 31.12.2024 та 31.12.2023 не виявлено.

Станом на 31 грудня 2024 року в товаристві наявні договори на придбання у майбутньому нематеріальних активів на суму 71 042 тис. грн (2023 рік – 60 911 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 2024 року.

У якості генеруючої одиниці керівництвом прийнятий набір основних засобів: операційні активи, що використовуються в діяльності підприємства. Станом на 31 грудня 2024 року було виділило в окрему одиницю, що генерує грошові потоки філію ВП «Запорізька АЕС», 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 філії ВП «Запорізька АЕС».

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 23,35% для 2025 – 2026 років, 18,78% - 2027 року, та 15,21% для наступних періодів.

Грошові потоки розраховані з використанням прогнозованих індексу споживчих цін та індексу цін виробників на 2025-2027 роки відповідно до Основні прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України на 2025—2027 роки, схвалених постановою Кабінету Міністрів України від 28 червня 2024 р. № 780, 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, буде корелювати з індексом цін виробників та прогнозованими рівнями цього індексу зазначеними вище.

Обсяги генерації. Керівництво припускає, що обсяги генерації протягом 2025 - 2026 років будуть відповідати обсягу генерації у 2024 році (відхилення не більше ніж на 1,6 %), а у наступні роки прийнято на рівні 2026 року та 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 2024 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 (PCO) на 2025 рік здійснено з урахуванням законодавчої бази станом на 01.01.2025 та продовження дії механізму послуги PCO 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 2026 року та повним припиненням з 2031 року. У 2025 – 2026, 2027 – 2030 роках очікується, що обсяг споживання електроенергії побутовими споживачами у МВт*годинах буде зростати на 2,8 % та 3 % щорічно відповідно. Співвідношення середньозваженої прогнозованої ціни на електроенергію для побутових споживачів до середньозваженої вартості послуг, що надаються постачальниками універсальних послуг, використано на рівні 40% у 2025 році, 45% у 2026 році, 55% - у 2027 році з поступовим щорічним зростанням до 85 % у 2030 році. Частка компенсації ДП «НАЕК «Енергоатом» послуги із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів між виробниками електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки, в середньому залишена на рівні 86%.

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 2024 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 31.12.2024 (окрім відповідних активів ВП «Запорізька АЕС) склала 337 529 936 тис. грн, а розрахована управлінським персоналом сукупна вартість грошових потоків, які генерують дані активи, – 548 543 500 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:

	2024	2023
Станом на 1 січня	122 381	48 551
Вибуло за рік (повернуто до складу ОЗ)	(56 120)	(940)
Зміни справедливої вартості	22 744	74 770
На кінець звітного періоду	89 005	122 381

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

	2024		2023	
	Будівлі	Споруди	Будівлі	Споруди
Дохід від оренди	2 948	-	1 231	2
Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням інвестнерухомості, яка генерує дохід від оренди протягом звітного року (обслуговування об'єктів)	(305)	-	(112)	-

6.5 Довгострокова дебіторська заборгованість

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

	31.12.2024	31.12.2023
		<i>тис. грн</i>
Довгострокові позики працівникам:	150 861	144 168
номінальна вартість	299 129	293 324
дисконт*	(148 268)	(149 156)
Довгострокові векселі отримані:	25	31
номінальна вартість	31	41
дисконт	(6)	(10)
Реструктуризована дебіторська заборгованість:	22 754	41 912
номінальна вартість	30 263	56 156
дисконт	(7 509)	(14 244)
Інша довгострокова дебіторська заборгованість:	861	891
номінальна вартість	2 786	2 905
дисконт	(1 925)	(2 014)
Аванси із строком погашення більше року:	586 542	6 897
сплачено всього	587 037	7 220
податковий кредит	(495)	(323)
Всього	761 043	193 899

*ставки дисконтування описані в примітці 19.

6.6 Інші необоротні активи

Інші необоротні активи представлені в звітності таким чином:

	Примітка	31.12.2024	31.12.2023
			<i>тис. грн</i>
Грошові кошти з обмеженим використанням, у т.ч.:	a	-	51 408
в банках у стадії ліквідації		844	844
знецінення коштів з обмеженим використанням		(844)	(844)
депозити		-	51 408
Аварійний, незнижувальний, централізований запаси, СЯП та інші запаси, які не планується використовувати протягом року	b	2 670 532	2 603 182
первісна вартість		2 947 961	2 607 642
знецінення		(277 429)	(4 460)
Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації	c	1 417 845	1 201 739
Аванси на капітальні інвестиції:	d	2 036 016	1 808 821
номінальна вартість		2 216 527	1 896 648
податковий кредит		(102 176)	(87 827)
знецінення		(78 335)	-
Інші необоротні активи		-	-
Активи у вигляді права користування, первісна вартість	e	3 585	4 279
Активи у вигляді права користування, амортизація	e	(2 761)	(2 155)
Всього		6 125 217	5 667 274

а) Грошові кошти з обмеженим використанням:

тис. грн

	Примітка	31.12.2024		31.12.2023	
		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)
АТ «Укресімбанк»	iii	-	-	51 408	-
Всього		844	(844)	52 252	(844)

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.

iii) Розміщення грошових коштів на рахунку покриття згідно з умовами Договору про надання гарантії, пов'язаної з кредитом, отриманим від Ceska exportni banka, A.S.

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. У зв'язку з тим, що частина необоротних запасів товариства знаходиться на тимчасово окупованій території країни (ТОТ), проведено списання (знецінення) вартості цих активів. Протягом 2024 року вартість цих необоротних активів було зменшено на суму 272 969 тис. грн та витрати відображені у складі інших операційних витрат (примітка 16.5). За 2023 рік сума знецінення інших необоротних активів склала 1 028 тис. грн.

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 та від 17.02.2010 № 207 зі змінами та доповненнями.

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 Міненерговугілля від 10.12.2015 № 798. Концепція підлягає перегляду планово через кожні шість років.

Проект галузевої «Концепції зняття з експлуатації діючих ядерних установок АТ «НАЕК «Енергоатом» затверджено в товаристві та надіслано на погодження до Міністерства енергетики України листом від 16.10.2024 № 01-23525/18-вих. Станом на 10.01.2025 документ знаходиться на погодженні в Міненерго.

Розмір щорічних відрахувань до 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 31.12.2024 актив дисконтований за номінальною довгостроковою ставкою 11,86% (2023 – 12,23%). Пояснення до розрахунку ставки дисконтування приведені у примітці 14.

Станом на 31.12.2024 та 31.12.2023 кошти, перераховані до Державного бюджету України до фінансового резерву зняття з експлуатації, представлені у звітності таким чином:

	2024	тис. грн 2023
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	(3 894 729)	(4 109 540)
Вивільнення дисконту	146 973	127 314
Дохід від перерахунку теперішньої вартості активу на дату балансу	69 133	87 497
Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації (первісна вартість), на кінець року	5 096 468	5 096 468
Сума дисконту коштів, перерахованих до фінансового резерву зняття з експлуатації, на кінець року	(3 678 623)	(3 894 729)
Залишок на 31 грудня	1 417 845	1 201 739

d) Протягом 2024 року товариством сплачено авансів на капітальні інвестиції, які не закриті станом на кінець звітного періоду, на суму 1 456 960 тис. грн з ПДВ (за 2023 рік – 1 387 367 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 31.12.2024 та 31.12.2023 представлені таким чином:

	31.12.2024	тис. грн 31.12.2023
Ядерне паливо на складі	19 799 109	15 640 605
Ядерні матеріали	992 178	2 265 805
Ядерне паливо в активній зоні	7 436 434	6 615 292
Всього поточний запас ядерного палива та ядерних матеріалів	28 227 721	24 521 702

Відповідно до виробничого плану щодо виробництва електричної та теплової енергії на 2025 рік вартість ядерного палива, яке буде використано у виробництві (списано на собівартість продукції) протягом наступних 12-ти місяців, очікується на рівні 10 646 252 тис. грн.

Запаси, крім ядерного палива та ядерних матеріалів, станом на 31.12.2024 та 31.12.2023 представлені таким чином:

	31.12.2024	тис. грн 31.12.2023
Запас ТМЦ для поточних виробничих та господарських потреб	2 497 033	3 202 371
Незавершене виробництво	678 960	805 254
Готова продукція	215 094	525 412
Товари	29 893	22 672
Всього поточні запаси	3 420 980	4 555 709

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

Протягом 2024 року відбулось зменшення вартості запасів до чистої вартості реалізації на суму 1 647 595 тис. грн, в основному за рахунок запасів, що залишились на ТОТ. Крім того відбулось відновлення вартості раніше списаних запасів на суму 2 179 тис. грн. За 2023 рік сума зменшення вартості запасів дорівнювала 11 125 тис. грн, відновлення вартості дорівнювало 8 567 тис. грн.

Станом на 31.12.2024 та 31.12.2023 запаси не перебували в податковій заставі.

8. Дебіторська заборгованість

8.1 Торговельна дебіторська заборгованість

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

	31.12.2024	31.12.2023
Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація е/е до 30.06.2019)	11 061 147	11 269 545
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами з ОСР, ПУП (спеціальні обов'язки)	2 254 532	2 142 342
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» (спеціальні обов'язки)	2 704 864	2 077 077
Дебіторська заборгованість за е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуєчому ринках	838 736	1 140 152
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (комерційні договори)	225 746	-
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (експортні договори)	111 450	104 865
Дебіторська заборгованість за е/е інших контрагентів (до 01.07.2019)	79 659	79 659
Дебіторська заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію*	344 598	388 959
Дебіторська заборгованість за послуги з регулювання частоти та активної потужності	706	655
Всього первісна вартість	17 621 438	17 203 254
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію ДП «Енергоринок»	(11 061 147)	(11 269 545)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію інших контрагентів	(2 340 120)	(1 572 429)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію	(292 845)	(297 787)
Балансова вартість	3 927 326	4 063 493

*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.

Протягом 2024 та 2023 років товариство реалізовувало електричну енергію на всіх сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону № 2019.

Станом на 31.12.2024 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 31.12.2024 дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація електричної енергії до 30.06.2019) становить 11 061 147 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-IX «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 31.12.2024 становить 6 135 328 тис. грн (31.12.2023 – 5 464 436 тис. грн), щодо неї створений резерв очікуваних збитків у сумі 2 260 472 тис. грн (31.12.2023 – 1 492 781 тис. грн).

Основними дебіторами товариства в частині розрахунків за електричну енергію є:

- ДП «Гарантований покупець» (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2024 – 2 704 864 тис. грн; станом на 31.12.2023 – 2 077 077 тис. грн) – борг за електричну енергію (спецобов'язки). На дебіторську заборгованість нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 16 217 тис. грн (31.12.2023 – 141 237 тис. грн).
- ПрАТ «НЕК «Укренерго» (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2024 – 490 836 тис. грн; станом на 31.12.2023 – 650 833 тис. грн) - продаж електричної енергії на балансуєчому ринку за цінами, що складаються з огляду на попит та пропозицію на ринку на момент продажу. На дебіторську заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго», яка прострочена більш ніж 91 день, не створено резерв очікуваних кредитних збитків у зв'язку з підготовкою до проведення взаємозаліків та очікуванням одночасного погашення старих боргів.
- Підприємства, що належать до ОСР, ПУП (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2024 – 2 254 532 тис. грн; станом на 31.12.2023 – 2 142 342 тис. грн) - реалізація електричної енергії цим підприємствам здійснюється починаючи з 1 жовтня 2021 року в рамках дії фінансової моделі ПСО. Станом на 31.12.2024 найбільш значною є дебіторська заборгованість ТОВ «Херсонська обласна ЕК» - 1 082 678 тис. грн, ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» - 1 078 781 тис. грн. На дебіторську заборгованість ОСР, ПУП нарахований резерв очікуваних кредитних збитків 2 135 118 тис. грн (31.12.2023 – 1 051 965 тис. грн).

Резерв на **торговельну дебіторську заборгованість** у 2024 році створювався за методами РОКЗ, прийнятими в товаристві, із застосуванням матриці забезпечень (примітка 3.1) на підставі оцінки очікуваних кредитних ризиків щодо кожного з дебіторів, а для дебіторської заборгованості за комунальні послуги - на груповій основі (у 2023 році – з урахуванням вимог Постанови № 1673).

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
всього	17 621 438	(13 694 112)	

*в основному заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго»

Торговельна дебіторська заборгованість за строками прострочення на 31 грудня 2023 року представлена таким чином:

	Без урахування резерву очікуваних кредитних збитків	Резерв очікуваних кредитних збитків	тис. грн Відсоток резерву %
не прострочена	2 407 301	(17 622)	0,74
прострочена на період від 1 до 30 днів	74 508	-	0,00
прострочена на період від 31 до 90 днів	72 259	(8 353)	11,56
прострочена на період від 91 до 365 днів	1 995 566	(766 684)	38,42
прострочена понад 365 днів	12 653 620	(12 347 102)	97,58
всього	17 203 254	(13 139 761)	

8.2 Аванси видані

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

	<i>тис. грн</i>	
	31.12.2024	31.12.2023
Аванси на придбання ядерного палива та ядерних матеріалів	4 797 126	4 055 759
Аванси на роботи, послуги	8 647 414	160 535
<i>в т.ч. аванси сплачені ДП «Гарантований покупець» за послугу із забезпечення доступності е/е побутовим споживачам</i>	<i>8 521 122</i>	<i>-</i>
Аванси за ТМЦ	25 869	10 577
Податковий кредит (відстрочений ПДВ)*	(1 978 002)	(434 120)
Резерв під знецінення	(12 982)	(12 982)
Всього балансова вартість	11 479 425	3 779 769

*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 2024 та 2023 років складається з таких видів заборгованості:

	<i>тис. грн</i>	
	31.12.2024	31.12.2023
Розрахунки за претензіями виставленими,	11 845 863	11 388 132
<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 працівниками за виданими позиками (поточна частина), інші розрахунки	57 497	53 103
Розрахунки за страхуванням	3 249	3 315
Розрахунки з іншими дебіторами,	578 089	667 510
<i>в т.ч. фінансова допомога</i>	<i>224 278</i>	<i>195 000</i>
Всього первісна вартість	12 484 698	12 112 060
Резерв під знецінення**	(11 480 488)	(10 780 868)
Балансова вартість	1 004 210	1 331 192

*більш детальна інформація розкрита у примітці 21.

**основна сума резерву – це сума резерву під дебіторську заборгованість за претензіями виставленими 11 181 043 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>	
	31.12.2024	31.12.2023
Рахунки в банках	8 068 482	2 356 610
Готівка	38	44
Грошові кошти в дорозі	548 233	7 712
Грошові кошти разом	8 616 753	2 364 366

Протягом 2024 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 2024 та 2023 років.

	<i>тис. грн</i>	
	31.12.2024	31.12.2023
Рейтинг С	7 407 918	2 329 876
Без рейтингу та банки з іншими рейтингами	1 208 797	34 446
Всього	8 616 715	2 364 322

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:

	2024	2023
відшкодування втрат від тимчасової непрацездатності, інші надходження з соціального страхування	194 106	183 162
інша реалізація	126 758	200 992
купівля/продаж валюти	6 588	997
повернення наданих позик	2 528	2 418
кошти з арештованих рахунків у банках	371	57
повернення внесків та фінансових гарантій на ринку е/е	-	114 103
інші	7 156	32 109
Всього	337 507	533 838

9.2 Інші витрачання в результаті операційної діяльності:

	2024	2023
відрахування профспілкам та соціальні потреби згідно з Коллективним договором (крім виплат на оплату праці)	991 970	1 077 347
перерахування інших утримань із заробітної плати	883 903	766 497
відшкодування Пенсійному фонду на виплату та доставку пільгових пенсій	599 405	573 119
сплата штрафів, пені, неустойок	218 414	248 777
сплата внесків та фінансових гарантій на ринку е/е	153 091	-
кошти з обмеженим використанням, які переведені до інших оборотних активів	362	143
орендна плата (короткострокова оренда та малоцінних ОЗ)	142 281	113 594
відрядження	133 681	93 553
купівля/продаж валюти	86 872	178 001
інші	1 156	117 444
Всього	3 211 135	3 168 475

9.3 Інші надходження в результаті інвестиційної діяльності:

	2024	2023
повернення фінансової допомоги	-	205 000
інші	-	23
Всього	-	205 023

9.4 Окремі витрачання в результаті інвестиційної діяльності:

	2024	2023
надання позик, у т.ч.:	1 540 395	1 447 977
аванси з капітальних вкладень	1 456 960	1 387 367
надання довгострокових позик працівникам та поворотної фінансової допомоги	83 435	60 610
Всього	1 540 395	1 447 977

9.5 Інші надходження в результаті фінансової діяльності:

	2024	2023
інші надходження (% банків по депозитам)	2 471	1 409
Всього	2 471	1 409

9.6 Інші витрачання в результаті фінансової діяльності:

	2024	2023
обслуговування кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	938 559	71 951
оплата за надання державних гарантій	76 730	58 643
Всього	1 015 289	130 594

10. Інші оборотні активи

Інші оборотні активи представлені в звітності таким чином:

	Примітка	31.12.2024	31.12.2023
Податковий кредит з ПДВ за касовим методом	a	920 793	3 140 499
Грошові внески та фінансові гарантії на ринку електричної енергії		156 748	3 657
Депозити поточні	b	51 408	-
Кошти на рахунках, на які накладено арешт	c	20 284	20 293
Акредитиви поточні		-	22 509
Контрактні активи		3 710	3 710
Інші оборотні активи		2 483	1 634
Інші оборотні активи разом		1 155 426	3 192 302

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) Розміщення грошових коштів 51 408 тис. грн на рахунку покриття в АТ «Укресімбанк» згідно з умовами договору про надання гарантії, пов'язаної з кредитом, отриманим від Ceska exportni banka, A.S.

в) Кошти на рахунках товариства, на які накладено арешт:

	31.12.2024	31.12.2023	Контрагент
		(перераховано)	
АТ «Укресімбанк»	20 168	20 168	ЗАТ Спільне українсько-американське підприємство з іноземними інвестиціями «Укрелектроват».
АТ «СЕНС БАНК»	-	80	Виконавче провадження від 28.01.2016 № 34029225*
ПАТ «Райффайзен Банк Аваль»	30	30	
АБ «Укргазбанк»	7	7	
АТ «Ощадбанк»	2	3	
АБ «Укргазбанк»	62	3	Зведене виконавче провадження від 19.08.2022 № 69687886**
АТ «Ощадбанк»	15	2	
Всього	20 284	20 293	

*виконавче провадження зупинене на підставі Постанови КАГС від 06.07.2016. Постановою відділу примусового виконання рішень Департаменту державної виконавчої служби Міністерства юстиції України від 27.08.2021 виконавче провадження було поновлено;

**зведене виконавче провадження №69687886 - відділ примусового виконання рішень Управління забезпечення примусового виконання рішень у Запорізькій області Південного міжрегіонального управління Міністерства юстиції (м. Одеса).

11. Необоротні активи, утримувані для продажу

Станом на 31 грудня 2024 і 2023 року у товариства відсутні необоротні активи, утримувані для продажу.

Протягом звітнього 2024 року, як і в попередньому 2023 році, не відбулось реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу. Збитки від зменшення корисності необоротних активів, утримуваних для продажу, протягом 2024 та 2023 років не визнавались.

12. Власний капітал

12.1 Статутний капітал

Статутний (зареєстрований) капітал ДП «НАЕК «Енергоатом» на початок року складав 164 875 664 тис. грн відповідно до Статуту ДП «НАЕК «Енергоатом» (у редакції 2021 року), який затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 24.02.2021 № 302.

Відповідно до Закону України «Про акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» було перетворено в акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом». Згідно з Планом перетворення державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» в акціонерне товариство, 100 відсотків акцій якого належать державі, затвердженим розпорядженням Кабінету Міністрів України від 27.06.2023 № 571-р, було визначено розмір статутного капіталу товариства із залученням незалежного оцінювача. Акт оцінки майна рецензований Фондом державного майна України та затверджений відповідним наказом Міністерства економіки України.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 29.12.2023 № 1226-р «Деякі питання утворення акціонерного товариства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» затверджено передавальний акт необоротних активів та оборотних активів, власного капіталу, довгострокових поточних зобов'язань, інших прав та обов'язків державного підприємства «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» акціонерному товариству «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом».

Таким чином, у результаті перетворення ДП «НАЕК «Енергоатом» в акціонерне товариство статутний капітал товариства згідно зі Статутом АТ «НАЕК «Енергоатом», затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 29.12.2023 № 1420, на дату реєстрації 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.

У результаті формування статутного капіталу АТ ефект від корпоратизації склав 141 352 824 тис. грн, що відображено через нерозподілений прибуток (непокритий збиток).

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	2024	2023
		тис. грн	
Капітал в дооцінках на початок періоду		287 705 935	147 799 211
Дооцінка основних засобів		62	180 687 777
Знецінення основних засобів		(2 209)	(3 776)
Зміна в дооцінках ОЗ через зміну забезпечень ЗЕ	a	9 916 511	(10 006 603)
Визнано (погашено) ВПЗ від дооцінки (уцінки)	b	(1 787 076)	(30 659 386)
Вибуття капіталу в дооцінках до нерозподіленого прибутку при вибутті ОЗ	c	(116 745)	(111 288)
Капітал у дооцінках станом на кінець періоду		295 716 478	287 705 935

а) Зміни капіталу в дооцінках необоротних активів представлені через зменшення забезпечень ЗЕ на суму 9 916 511 тис. грн (у 2022 році – збільшення забезпечень на суму 10 006 603 тис. грн), що також розкрито в примітці 14.

б) Визнане відстрочене податкове зобов'язання від операцій, відображених у капіталі в дооцінках на суму (1 787 076) тис. грн (у 2023 році – (30 659 386) тис. грн).

с) у складі власного капіталу відображено вибуття капіталу в дооцінках при вибутті ОЗ на суму 116 745 тис. грн (у 2023 році – 111 288 тис. грн).

12.3 Додатковий капітал

У складі додаткового капіталу в сумі 16 890 тис. грн станом на початок року була відображена сума статутного капіталу ДП «Автоматика та машинобудування» з часу приєднання цього підприємства до ДП «НАЕК «Енергоатом» відповідно до наказу Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 23.10.2014 № 738. При формуванні статутного капіталу АТ «НАЕК «Енергоатом» зазначена сума була включена до статутного капіталу товариства. Станом на 31.12.2024 у товариства відсутній додатковий капітал.

12.4 Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)

Показник нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) зменшився протягом 2024 року на 140 539 484 тис. грн – з (203 179 395) тис. грн станом на 31.12.2023 до (343 718 879) тис. грн станом на 31.12.2024 в основному за рахунок ефекту від корпоратизації (примітка 12.1). За 2024 рік товариство отримало чистий прибуток у сумі 1 317 967 тис. грн.

Нижче представлена інформація щодо руху нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) товариства за 2023 та 2024 роки:

	2024	2023
Станом на початок року	(203 179 395)	(192 109 711)
Ефект від корпоратизації	(141 352 824)	-
Переоцінка пенсійних забезпечень*	(757 770)	91 948
ВПЗ від переоцінки пенсійних забезпечень*	136 398	(16 551)
Списання фонду дооцінки при вибутті основних засобів	116 745	111 288
Фінансовий результат	1 317 967	(11 256 369)
Станом на кінець року	(343 718 879)	(203 179 395)

*додатково розкрито в примітці 14.

12.5 Дивіденди

До 2024 року ДП «НАЕК «Енергоатом» було платником частини чистого прибутку (доходу). Частина прибутку, яка повинна відраховуватися до державного бюджету щодо будь-якого звітного періоду, визначалася на основі показника чистого прибутку у фінансовій звітності відповідно до Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 23.02.2011 № 138 (далі – Порядок № 138). У 2023 році товариство отримало чистий збиток у розмірі – (11 256 369) тис. грн, відповідно, частина прибутку не нараховувалась.

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

У 2024 році товариство отримало чистий прибуток у розмірі – 1 317 967 тис. грн. Рішення про розподіл чистого прибутку та виплату дивідендів за 2024 рік на дату складання цієї фінансової звітності 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	Сума застави
		31.12.2024	31.12.2023	min	max			
Довгострокові кредити								
ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development)	EUR	3 464 169	4 643 764-	3,90	4,29	12.03.2028	державні гарантії	-
Чеський експортний банк (Ceska Exportni Banka, A.S.)	EUR	-	23 394	-	-	-	-	-
Deutsche Bank AG	EUR	4 991 307	-	4,28	4,28	24.05.2029	-	-
АТ «Державний ощадний банк»	USD	960 683	3 578 296	7,50	7,50	23.01.2026	-	-
Позики у складі інших довгострокових зобов'язань								
Євратом (European Commission - EURATOM)	EUR	13 198 786	12 685 904	0,00	0,89	17.12.2031	державні гарантії	-
Сентрал сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust)	USD	6 927 145	6 802 214	6,833	6,833	01.02.2038	державні гарантії	-
Зобов'язання з оренди	UAH	1 194	2 327	14,00	22,00	30.09.2026	відсутня	-
Інші	UAH	180	180			16.12.2029	відсутня	-
Всього довгострокових зобов'язань		29 543 464	27 736 079					
Короткострокові кредити банків та позики								
АТ «Укресімбанк»	USD	7 948 139	7 179 266	8,00	8,00	01.11.2025	е/енергія	28 386 614
АТ «СЕНС БАНК»	USD	2 057 460	1 519 296	8,50	8,50	10.09.2025	е/енергія	2 000 000
ПАТ «Укргазбанк»	UAH	545 819	1 247 415	17,00	17,00	26.02.2026	е/енергія	8 779 214
АТ «ТАСКОМБАНК»	UAH	-	-	17,00	17,00	11.06.2025-	майнові права	815 533
ПАТ «МТБ Банк»	UAH	-	-	18,90	18,90	24.04.2025	майнові права	100 000
АТ «Банк Кредит Дніпро»	UAH	-	-	18,00	18,00	17.04.2025-	е/енергія	600 000
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями:								
Поточна частина довгострокових запозичень		8 059 527	4 394 924	-	-	-	е/енергія, майнові права, банківська гарантія	14 590 208*
Зобов'язання з оренди		1 408	1 393	14,00	22,00	-	-	-
Всього короткострокових зобов'язань		18 612 353	14 342 294					

*у т.ч. сума застави АТ «Державний ощадний банк» 14 538 800 тис. грн складається з електроенергії, яка виробляється та буде вироблена – 12 538 800 тис. грн, та майнових прав на грошові кошти – 2 000 000 тис. грн.

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік

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

	Кредити та позики довгострокові	Кредити та позики поточні (включно з нарахованими відсотками, прим. 13.3)	Оренда	<i>тис. грн</i> Всього
Залишок на 31.12.2023	27 733 572	14 578 523	3 720	42 315 815
Рух грошових коштів:				
Надходження кредитів та позик*	8 143 394	23 431 006	-	31 574 400
Інші надходження	-	-	-	-
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)
Залишок на 31.12.2024	29 542 090	18 834 861	2 602	48 379 553

*сума включає надходження кредитів для фінансування придбання довгострокових та поточних активів у сумі 8 143 394 тис. грн, отриманих від ЄБРР та Deutsche Bank AG.

**сума включає погашення кредитів та позик ЄБРР, Централ сторедж сейфті проджект траст, Deutsche Bank AG та Česká exportní banka в сумі 2 800 663 тис. грн та кредитів банків України у сумі 24 837 953 тис. грн.

***сума включає переведення зі складу довгострокової до складу поточної заборгованості за кредитами та позиками ЄБРР у сумі 1 397 731 тис. грн, Deutsche Bank AG - 2 397 561 тис. грн; Česká exportní banka - 24 764 тис. грн, Централ сторедж сейфті проджект траст - 599 708 тис. грн та АТ «Державний ощадний банк України» - 3 652 073 тис. грн, зі складу поточної заборгованості до довгострокової - АТ «Державний ощадний банк України» в сумі 960 683 тис. грн.

Зміни у зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю за рік, який закінчився 31 грудня 2023 року, представлені таким чином:

	Кредити та позики довгострокові	Кредити та позики поточні (включно з нарахованими відсотками, прим. 13.3)	Оренда	<i>тис. грн</i> Всього
Залишок на 31.12.2022	10 852 127	29 711 406	3 900	40 567 433
Рух грошових коштів:				
Надходження позик*	844 270	7 087 160	-	7 931 430
Інші надходження	-	-	-	-
Погашення позик**	(34 503)	(8 497 527)	-	(8 532 030)
Погашення відсотків	-	(2 071 266)	(38)	(2 071 304)
Погашення зобов'язань з оренди	-	-	(1 049)	(1 049)
Негрошові операції:				
Нараховані відсотки, зміни у зобов'язаннях з оренди	-	2 122 935	907	2 123 842
Курсова різниця	438 481	1 837 513	-	2 275 994
Переведення до/зі складу поточної заборгованості***	15 606 202	(15 606 202)	-	-
Коригування балансової вартості зобов'язання	26 995	(5 496)	-	21 499
Залишок на 31.12.2023	27 733 572	14 578 523	3 720	42 315 815

*сума включає надходження позик для фінансування придбання довгострокових активів у сумі 863 854 тис. грн, отриманих від ЄБРР та Централ сторедж.

**сума включає погашення позик ЄБРР та Централ сторедж сейфті проджект траст у сумі 1 760 927 тис. грн.

***сума включає переведення зі складу поточної до складу довгострокової заборгованості позик ЄБРР у сумі 4 656 242 тис. грн, Євратом - 12 662 370 тис. грн; зі складу довгострокової заборгованості до поточної: АТ «Державний ощадний банк України» - 1 121 960 тис. грн, Česká exportní banka - 46 957 тис. грн, Централ сторедж сейфті проджект траст у сумі 543 493 тис. грн.

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
Разом			48 153 035

Умови, балансова вартість зобов'язань за кредитами та позиками та тип відсоткової ставки на 31 грудня 2023 року можуть бути представлені таким чином:

	Тип відсоткової ставки	Ефективна ставка відсотка	тис. грн Сума
Банківські кредити у дол. США	Фіксована	7,5-9,50%	14 748 686
Позики у дол. США	Фіксована	7,51%	7 351 731
Банківські кредити у гривнях	Фіксована	23,56%	1 247 415
Позики в євро	Фіксована	0,0-0,89%	12 685 904
Банківські кредити в євро	Змінна	5,21%	5 970 554
Позики в євро	Змінна	10,26%	70 183
Разом			42 074 473

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 31.12.2024 товариству надано кредитних коштів на суму 299 119 тис. євро. Термін видачі траншів - до 15.01.2026 на підставі Мандатного листа ЄБРР від 06.04.2023, що відтермінував останню дату доступності коштів кредиту ЄБРР. 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 31.12.2024 3,898%-4,293% (31.12.2023 - 4,938%-5,098%). 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 2024 року сума основної заборгованості за кредитом згідно з цим договором становить 4 860 002 тис. грн (2023 рік - 5 986 597 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
Разом	300 000			

На 31 грудня 2024 року сума основної заборгованості за позику становить 13 177 980 тис. грн (2023 рік – 12 662 370 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):

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

Станом на 31.12.2023 Компанія не дотримувалась вимог щодо коефіцієнту співвідношення фінансового боргу до EBITDA. У відповідь на листи ДП «НАЕК «Енергоатом» від кредиторів були отримані згоди не дотримуватись умов кредитних договорів в частині фінансових кovenантів, а саме: ЄБРР було надано погодження щодо недотримання кovenантів листом від 30.11.2023; від Євратом було надано погодження щодо недотримання кovenантів листом від 06.12.2023.

З огляду на це, станом на 31.12.2023 згідно з вимогами МСБО 1, у ДП «НАЕК «Енергоатом» було відновлено право відображення запозичень від Євратом та ЄБРР у складі довгострокових зобов'язань.

Станом на 31.12.2024 товариство дотрималось вимог щодо цих спеціальних коефіцієнтів.

Позики, отримані від Сентрал сторедж сейфті проджект траст

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

Строк кредитування складає 20 років. Станом на 31.12.2024 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. Позику надана з фіксованою відсотковою ставкою 6,833% річних, відсоток зі сплати комісії за зобов'язанням щодо надання позики – 5,083% річних (станом на 31.12.2024 вже не нараховується). Термін сплати відсотків – щомісячно 1 числа наступного місяця. На 31 грудня 2024 року сума основної заборгованості за позику становить 7 660 023 тис. грн (2023 рік – 7 479 962 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 позику на суму 5 712 тис. євро та використана для фінансування поставки обладнання, що вироблено у Чеській Республіці. Позику надана з плаваючою відсотковою ставкою (6 місячний EURIBOR + 2,5% маржа, у разі від'ємного значення EURIBOR – він прирівнюється до нуля). Відсоткова ставка, що нараховується на непогашену суму позики станом на 31.12.2024, становить 5,394% річних (31.12.2023 – 6,605%). Відсотки нараховуються з дати надання позики та сплачуються кожні шість місяців. Передбачається погашення основної суми позики десятьма рівними піврічними виплатами,

кінцева дата погашення – 30.04.2025. Сума основної заборгованості за кредитом на 31 грудня 2024 року становить 25 091 тис. грн (2023 рік – 72 327 тис. грн).

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 31.12.2024 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 31.12.2024, становить 4,278% річних. 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 2024 року становить 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 31.12.2024 товариство дотрималось вимог щодо цих спеціальних коефіцієнтів, станом на 31.12.2023 ДП «НАЕК «Енергоатом» не дотримувалось 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 31.12.2024 товариство дотрималось вимог щодо цих спеціальних коефіцієнтів, станом на 31.12.2023 ДП «НАЕК «Енергоатом» не дотримувалось вимог щодо цих спеціальних коефіцієнтів.

Станом на 31.12.2024 та 31.12.2023 товариство дотримувалося всіх інших 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.

	31.12.2024	31.12.2023
		<i>тис. грн</i>
Довгостроковий відкладений дохід	2 802 240	2 511 627
Державні гранти на капітальні інвестиції	696 791	732 058
Безоплатно отримані необоротні активи	2 105 449	1 779 569
Поточний відкладений дохід	150 325	122 691
Державні гранти на капітальні інвестиції	34 672	34 688
Безоплатно отримані необоротні активи	114 291	87 079
Інший відкладений дохід	1 362	924
Відкладений дохід всього	2 952 565	2 634 318

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

	2024	2023
Державні гранти на капітальні інвестиції	35 283	34 794
Безоплатно отримані необоротні активи	99 015	69 179

Протягом звітнього 2024 року, як і в попередньому 2023 році, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались.

Усього протягом звітнього року було безоплатно отримано необоротних активів на суму 452 107 тис. грн (2023 рік – 979 338 тис. грн), у тому числі:

- активи в стадії створення на суму 452 107 тис. грн (2023 рік – 965 233 тис. грн), які надійшли на безоплатній основі, в тому числі як міжнародна технічна допомога;
- основні засоби не отримувались на безоплатній основі (2023 рік – 14 105 тис. грн);
- нематеріальні активи протягом 2024 та 2023 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:

	31.12.2024	31.12.2023
Заборгованість за роботи, послуги та інша торговельна заборгованість, в т.ч.	984 242	14 622 558
перед ДП «Гарантований покупець» за послугу із забезпечення доступності е/е побутовим споживачам	-	13 516 930
за послугу диспетчерського управління	246 584	76
за електричну енергію	311 204	15 491
Заборгованість за запаси, включаючи ядерне паливо	1 640 531	1 554 396
Всього	2 624 773	16 176 954

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

	31.12.2024	31.12.2023
Одержані аванси за електроенергію	6 573 564	3 761 266
Інші контрактні зобов'язання	3 437	16 316
Одержані аванси з оренди	94	94
Всього	6 577 095	3 777 676

Протягом 2024 року були визнані доходом контрактні зобов'язання на суму 3 776 049 тис. грн (2023 рік – 678 820 тис. грн).

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

	31.12.2024	31.12.2023
Розрахунки з кредиторами за капітальними інвестиціями	8 015 983	4 976 332
Відкладені податок на додану вартість та акцизний податок	2 304 821	2 210 235
Розрахунки з іншими кредиторами*	4 579 432	438 718
Розрахунки за нарахованими відсотками**	226 613	251 723
Розрахунки з підзвітними особами та інші розрахунки з працівниками	32 911	16 425
Всього	15 159 760	7 893 433

* у тому числі 3 996 750 тис. грн - заборгованість перед ДП «Гарантований покупець» згідно з рішенням суду.

** з яких 2 697 тис. грн відносяться до товарного кредиту (2023 рік – 14 101 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 31.12.2024 склав 155 236 тис. грн (станом на 31.12.2023 – 134 840 тис. грн).

14. Забезпечення

Структура забезпечень майбутніх витрат станом на 31 грудня 2024 та 2023 років представлена таким чином:

	31.12.2024	31.12.2023
		<i>тис. грн</i>
Довгострокові забезпечення	40 213 803	46 159 954
Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок	26 959 329	32 857 382
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом	5 934 061	7 178 234
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій	5 348 243	4 717 276
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію	1 972 170	1 407 062
Поточні забезпечення	6 955 400	4 674 347
Забезпечення ймовірних витрат під судові позови	3 136 457	1 304 377
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	1 370 460	1 172 947
Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік	977 284	898 883
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом (поточна частина)	558 854	473 114
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій (поточна частина)	535 158	494 709
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію (поточна частина)	270 300	267 680
Забезпечення витрат за недержаними документами	106 887	62 637

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 грудня 2024 року та станом на 31 грудня 2023 року Науково-технічним центром АТ «НАЕК «Енергоатом» експертним шляхом здійснено оцінку майбутніх витрат на ЗЕ енергоблоків за варіантом відкладеного зняття з експлуатації та на ЗЕ СВЯП за варіантом невідкладного зняття з експлуатації.

Розрахунок забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ ґрунтується на припущенні про продовження щонайменше на 20 років понад проєктний строк експлуатації енергоблоків. Можливість продовження строку експлуатації енергоблоків згадується в «Енергетичній стратегії України на період до 2035 року», затвердженій розпорядженням Кабінету Міністрів України від 18.08.2017 № 605-р.

Для розрахунку зобов'язання станом на 31 грудня 2024 майбутні витрати приведені до цін на звітну дату, використовуючи темп зростання заробітної плати та індекс інфляції за 2024 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 2023 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: 11 858 563 тис. грн станом на 31 грудня 2024 року та 14 617 083 тис. грн станом на 31 грудня 2023 року).

Чиста приведена вартість забезпечення витрат на зняття з експлуатації ЯУ станом на 31 грудня 2024 року та 31 грудня 2023 року розрахована шляхом дисконтування суми витрат за номінальною довгостроковою ставкою дисконту без урахування оподаткування, яка становила 11,86% (2023 рік – 12,23%). Прогнозний рівень інфляції, закладений у розрахунок майбутніх витрат, становив 4,41% (2023 рік – 6,80%).

У 2024 та 2023 роках зміна забезпечення в частині зміни майбутніх грошових потоків була спричинена зміною припущення щодо прогнозного рівня інфляції та уточненням очікуваного часу ЗЕ енергоблоків ПАЕС-2, ПАЕС-2.

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

	2024	тис. грн 2023
Залишок на 1 січня	32 857 382	20 236 822
Створення забезпечення у складі основних засобів	0	3 407
Вивільнення дисконту	4 018 458	2 610 550
Вплив змін в очікуваному часі та сумах грошових потоків, визнаний в іншому сукупному доході	(11 676 793)	5 773 645
Вплив зміни ставки дисконту, визнаний в іншому сукупному доході	1 760 282	4 232 958
Залишок на 31 грудня	26 959 329	32 857 382

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 2024 року та 31 грудня 2023 року забезпечення витрат на поводження з ВЯП були розраховані на основі дисконтованих очікуваних витрат на утримання власних сховищ ВЯП товариства: 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 2025 та 2024 роках відповідно, приведені до поточних цін шляхом зменшення на прогноз інфляції. Для оцінки майбутніх витрат на поводження з ВЯП інших АЕС товариства були використані кошториси витрат філії «ВП «Атомремонтсервіс» на утримання ЦСВЯП у 2025 та 2024 роках, кошториси на транспортування ВЯП у 2025 та 2024 роках відповідно, оцінки витрат на утримання ЦСВЯП на активний та пасивний період, які були приведені до поточних цін шляхом зменшення на прогноз 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 11,86% (2023 рік – 12,23 %). Прогнозний рівень інфляції, який був використаний в розрахунку забезпечення, становив 4,41% (2023 рік – 6,80%).

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

	2024	тис. грн 2023
Залишок на 1 січня	7 651 348	5 682 020
Створення забезпечення, визнане у собівартості	39 855	30 227
Вплив зміни ставки дисконту, визнаний у собівартості	282 886	752 583
Вплив змін в очікуваному часі та сумах грошових потоків, визнаний у собівартості	(1 945 891)	719 138
Вивільнення дисконту	935 760	732 981
Використання забезпечення	(471 043)	(265 601)
Залишок на 31 грудня	6 492 915	7 651 348

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:

	2024	2023
Номінальна ставка дисконту	11,86%	12,23%
Прогнозний рівень інфляції	4,41%	6,80%
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 32 роки, та обрана в якості єдиної ставки, що відображає розподіл виплат у часі та їхній розмір. Для визначення ставки довгострокової інфляції для 2025-2027 років врахована інфляція згідно прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку України (Додаток до постанови Кабінету Міністрів України від 28 червня 2024 року № 780), далі, починаючи з 2028 року були використані дані щорічного прогнозу із джерела міжнародного агентства EIU, екстрапольовані як середньгеометричне значення на періоді до виплат.

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 5 581 560 тис. грн (2023 рік – 7 893 398 тис. грн), збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 4 444 391 тис. грн (2023 рік – 6 068 468 тис. грн).
- зменшення прогнозного індексу інфляції (та як наслідок обсягу майбутніх витрат) на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання на 4 766 359 тис. грн (2023 рік – 6 390 477 тис. грн), збільшення прогнозного індексу інфляції на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язань на 5 967 972 тис. грн (2023 – 8 266 589 тис. грн).
- зменшення строків експлуатації енергоблоків АЕС на 1 рік (відносно розрахункових строків експлуатації) призведе до збільшення зобов'язання приблизно на 1 922 775 тис. грн (2023 рік

– 1 670 557 тис. грн), збільшення строків експлуатації енергоблоків АЕС на 1 рік призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 1 794 717 тис. грн (2023 рік – 1 589 732 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 914 618 тис. грн (2023 рік – 1 481 016 тис. грн), збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання приблизно на 710 761 тис. грн (2023 рік – 1 071 300 тис. грн).
- зменшення прогнозного індексу інфляції (та як наслідок обсягу майбутніх витрат) на 100 базисних пунктів призведе до зменшення зобов'язання на 761 885 тис. грн (2023 рік – 1 126 790 тис. грн), збільшення прогнозного індексу інфляції на 100 базисних пунктів призведе до збільшення зобов'язання на 979 130 тис. грн (2023 – 1 553 808 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 закінченні трудової діяльності здійснений незалежним кваліфікованим актуарієм.

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
1 січня 2024 року	1 674 742	5 211 985	6 886 727
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
Включено до складу (прибутку) чи збитку, разом	341 623	993 668	1 335 291
Вартість поточних послуг, визнана у капітальних інвестиціях	5 253	143	5 396
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
Включено до складу іншого сукупного доходу, разом	480 760	277 010	757 770
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)
31 грудня 2024 року	2 242 470	5 883 401	8 125 871

Зміни забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2023 року, представлені таким чином:

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік

тис. грн

	Виплата при виході на пенсію	Пільгові пенсії	Всього
1 січня 2023 року	1 569 627	4 854 899	6 424 526
Вартість поточних послуг, включена до складу (прибутку)/збитку, з них визнано у:			
собівартості реалізованої продукції	78 990	164 723	243 713
адміністративних витратах	61 703	147 339	209 042
витратах на збут	5 755	-	5 755
інших	241	-	241
інших	11 291	17 384	28 675
Чисті відсоткові витрати	270 133	835 528	1 105 661
Включено до складу (прибутку) чи збитку, разом	349 123	1 000 251	1 349 374
Вартість поточних послуг, визнана у капітальних інвестиціях	51	30	81
Збитки/(прибутки) від переоцінки, відображені в складі іншого сукупного доходу:			
від коригування на основі набутого досвіду	(125 404)	(544 952)	(670 356)
від змін демографічних припущень	8 661	77 484	86 145
від змін фінансових актуарних припущень (ставка дисконту, рівень інфляції, зростання заробітної плати)	94 871	397 392	492 263
Включено до складу іншого сукупного доходу, разом	(21 872)	(70 076)	(91 948)
Сплачені винагороди	(215 363)	(573 119)	(788 482)
Нараховані до виплати винагороди, але не сплачені (відображено в складі кредиторської заборгованості перед працівниками)	(6 824)	-	(6 824)
31 грудня 2023 року	1 674 742	5 211 985	6 886 727

Рух по іншим забезпеченням

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

тис. грн

	31.12.2023	Збільшено	Використано	Сторновано	31.12.2024
Поточні забезпечення	3 438 844	5 055 838	(2 632 345)	(271 249)	5 591 088
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

Зміни інших забезпечень за рік, що закінчився 31 грудня 2023 року:

тис. грн

	31.01.2022	Збільшено	Використано	Сторновано	31.12.2023
Поточні забезпечення	3 157 239	4 136 094	(3 626 342)	(228 147)	3 438 844
Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік	1 027 523	911 699	(917 747)	(122 592)	898 883
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	1 003 459	1 870 507	(1 602 416)	(98 603)	1 172 947
Забезпечення ймовірних витрат під судові позови	65 220	1 302 527	(56 418)	(6 952)	1 304 377
Забезпечення витрат за неодержаними документами	1 061 037	51 361	(1 049 761)	-	62 637

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:

	2024	2023
Ставка дисконту	14,77%	15,63%
Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 1)	9,70%	10,80%
Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 2)	9,90%	7,00%
Рівень майбутнього щорічного зростання заробітної плати (рік 3) та наступні роки	8,00%	5,80%
Інфляція	7,3% у 2025 р., 6,7% у 2026р. та 4,35% далі	6,8 %

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 570 401 тис. грн (2023 рік – 463 213 тис. грн), збільшення ставки дисконту на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 510 088 тис. грн (2023 рік – 415 341 тис. грн);
- збільшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 192 712 тис. грн (2023 рік – 176 600 тис. грн), зменшення оцінених темпів зростання заробітної плати на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 184 161 тис. грн (2023 рік – 174 752 тис. грн);
- збільшення оцінених темпів зростання інфляції на 100 базисних пунктів призведе до збільшення суми зобов'язання на 280 206 тис. грн (2023 рік – 164 504 тис. грн), зменшення оцінених темпів зростання інфляції на 100 базисних пунктів призведе до зменшення суми зобов'язання на 277 383 тис. грн (2023 рік – 182 062 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 поведження з ВЯП – до 2123 року;
- Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій – середньозважений строк погашення зобов'язань за планом 7,1 року;
- Забезпечення витрат на одноразові виплати працівникам при виході на пенсію – середньозважений строк погашення зобов'язань за планом 7,5 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 2024 року, представлені таким чином:

Примітка	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	a	- 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	b	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	-
Всього податки та збори		1 022 316 2 655 464	29 363 676	27 880 929	(28 415)	9 645	3 153 955
Єдиний соціальний внесок		- 193 307	3 747 266	3 608 586	-	-	331 987
Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах			599 405	599 405	-		
Разом платежі до бюджету та Пенсійного фонду		1 022 316 2 848 771	33 710 347	32 088 920	(28 415)	9 645	3 485 942

а) Станом на 31.12.2024 обліковується кредиторська заборгованість (заборгованість перед бюджетом) з податку на прибуток за 2024 рік у сумі 415 938 тис. грн, яка буде погашена у передбачені нормами п.п. 57.1 ПКУ терміни - у березні 2025 року.

За результатами 2024 року нараховано податку на прибуток у сумі 5 621 998 тис. грн (за 2023 рік – 714 778 тис. грн). Сплачено податку на прибуток на загальну суму 5 861 314 тис. грн, з них: грошовими коштами 5 561 314 тис. грн, за рахунок заліку переплати з частини чистого прибутку (доходу) в погашення податку на прибуток 300 000 тис. грн.

б) Державне підприємство «НАЕК «Енергоатом» за звітні періоди 2023 року було платником частини чистого прибутку (доходу). Частина чистого прибутку (доходу) розраховувалась на основі показника чистого прибутку фінансової звітності товариства, а її розмір визначався відповідно до п. 1 «Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями», затвердженого постановою КМУ від 23.02.2022 № 138 (ставка 80 %) та статті 111 Закону України «Про управління об'єктами державної власності» від 21.09.2006 №185-V. Розмір відрахувань частини чистого прибутку (доходу) для державних унітарних підприємств та їх об'єднань до державного бюджету на 2023 рік визначений у загальноновстановленому розмірі 80%.

Починаючи з I кварталу 2024 року, у зв'язку з перетворенням з державного в акціонерне

товариство, «НАЕК «Енергоатом» стає щорічним платником дивідендів за простими акціями (нарахування дивідендів здійснюється за рішенням загальних зборів, а виплата - у строк до 1 липня наступного року).

У звітному періоді частину дебіторської заборгованості (переплати) з відрахувань частини чистого прибутку в сумі 1 015 000 тис. грн було враховано в погашення заборгованості з інших податків: податок на прибуток – 300 000 тис. грн; акцизний податок – 615 000 тис. грн; екологічний податок – 100 000 тис. грн.

Станом на 31.12.2024 обліковується дебіторська заборгованість (переплата до бюджету) з частини чистого прибутку минулих періодів у сумі 1 334 тис. грн.

Розрахунки з бюджетом та Пенсійним фондом за рік, що закінчився 31 грудня 2023 року, представлені таким чином:

Примітка	31.12.2022		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	Повернуто з бюджету (-), відновлено(+)	тис. грн 31.12.2023	
	Дт	Кт				Дт	Кт
Податок на прибуток	1 310 937	-	714 778	85 791	(1 337 204)	-	655 254
ПДВ	-	44 472	7 556 558	6 828 595	6 594	-	765 841
Акцизний податок	-	229 006	5 304 554	4 947 448	-	-	586 112
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	1 384 334	-	-	-	(368 000)	1 016 334	-
Податок на доходи з фізичних осіб, військовий збір	-	147 449	3 189 602	3 150 140	-	-	186 911
Екологічний податок	-	171 420	700 063	657 485	-	-	213 998
Плата за землю	99	8 506	98 187	98 415	-	15	8 194
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	-	131 425	1 514 629	1 451 546	-	-	194 508
Інші податки та збори	268 702	67 271	323 532	260 467	(179 643)	3 369	44 646
Відшкодування з бюджету	3 918	-	(22 626)	-	(23 946)	2 598	-
Всього податки та збори	2 967 990	799 549	19 379 277	17 479 887	(1 902 199)	1 022 316	2 655 464
Єдиний соціальний внесок	-	175 300	3 279 611	3 261 604	-	-	193 307
Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах	-	-	573 119	573 119	-	-	-
Штрафи з соціального страхування	-	-	1	1	-	-	-
Разом платежі до бюджету та Пенсійного фонду	2 967 990	974 849	23 232 008	21 314 611	(1 902 199)	1 022 316	2 848 771

Також, у розрахунках зі страхування, поданих у Звіті про фінансовий стан, крім заборгованості зі сплати ЄСВ, станом на 31.12.2024 відображена кредиторська заборгованість з іншого страхування в сумі 2 262 тис. грн (на 31.12.2023 - 1 808 тис. грн).

16. Доходи та витрати, сукупний дохід

За 2024 рік товариство отримало валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з тепlopостачання, централізованого водopостачання та водовідведення в сумі 138 278 331 тис. грн (у 2023 році – 102 329 395 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат товариства до оподаткування склав прибуток 1 836 499 тис. грн (у 2023 році – збиток 13 473 893 тис. грн). Витрати з податку на прибуток склали 518 532 тис. грн (у 2023 році дохід з податку на прибуток - 2 217 524 тис. грн).

Чистий прибуток склав 1 317 967 тис. грн (за 2023 рік чистий збиток складав 11 256 369 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

	2024	2023
Електроенергія, в тому числі за ринками збуту:	206 734 865	153 575 836
риннок двосторонніх договорів (ПСО), у т.ч.:	87 926 301	72 757 070
ДП «Гарантований покупець»	10 505 111	8 706 782
постачальники універсальних послуг (ПУП)	77 421 190	64 050 288
риннок двосторонніх договорів інших	101 735 377	63 231 101
риннок двосторонніх договорів (експорт)	12 005	-
риннок «на добу наперед»	14 783 616	15 550 351
внутрішньодобовий ринок	966 526	632 237
балансуючий ринок	1 311 040	1 405 077
Теплова енергія (всього)	81 961	79 616
теплова енергія (виробництво)	51 699	55 320
теплова енергія (транспортування)	29 270	23 471
теплова енергія (постачання)	992	825
Централізоване водопостачання, водовідведення та комунальні послуги	211 605	172 568
Послуги з регулювання частоти та активної потужності	4 799	8 309
Всього	207 033 230	153 836 329

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

Ринки електричної енергії	2024, відсотки (%)		2023, відсотки (%)	
	фізичного обсягу реалізації	доходу від реалізації	фізичного обсягу реалізації	доходу від реалізації
Ринок двосторонніх договорів (ПСО), у т.ч.:	43,8	42,5	47,7	47,4
ДП «Гарантований покупець»	5,2	5,1	6,0	5,7
ПУП	38,6	37,4	41,7	41,7
Ринок двосторонніх договорів інших	49,2	49,2	40,7	41,2
Ринок «на добу наперед»	5,9	7,2	8,9	10,1
Внутрішньодобовий ринок	0,4	0,5	0,4	0,4
Балансуючий ринок	0,7	0,6	2,3	0,9
Всього	100	100	100	100

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 2024 року на ринку електричної енергії діяла фінансова модель ПСО (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.

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 2024 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) за 2024 та 2023 роки за видами основної діяльності розкрита таким чином:

	2024	тис. грн 2023
Електроенергія, в т.ч.	68 271 574	51 156 356
покупна	3 423 433	751 735
Теплова енергія, в т.ч.	133 213	99 476
теплова енергія (виробництво)	67 668	68 938
теплова енергія (транспортування)	64 202	29 429
теплова енергія (постачання)	1 343	1 109
Централізоване водопостачання, водовідведення та комунальні послуги	350 112	251 102
Всього	68 754 899	51 506 934

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) за 2024 та 2023 роки за статтями витрат може бути представлена в такий спосіб:

	2024	тис. грн 2023
Амортизація	22 984 624	12 170 067
Заробітна плата і відповідні нарахування	16 477 808	15 156 926
Матеріали та послуги	8 700 115	7 399 863
Ядерне паливо	8 631 679	6 620 255
Витрати, пов'язані із забезпеченням пожежної, сторожової та воєнізованої охорони	4 996 895	3 138 306
Електроенергія	4 553 340	1 988 874
Податки, збори та інші обов'язкові платежі	3 063 877	2 488 665
Інші виплати працівникам	404 460	316 985
Витрати на страхування	163 998	141 615
Інші витрати*	(1 221 897)	2 085 378
Всього	68 754 899	51 506 934

*у тому числі (1 663 005) тис. грн – зміна у сумі забезпечення витрат на поводження з ВЯП за 2024 рік (у 2023 році – 1 501 948 тис. грн) (примітка 14).

16.3 Адміністративні витрати

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

	2024	тис. грн 2023
Заробітна плата і відповідні нарахування	2 160 481	1 623 046
Амортизація	114 407	45 084
Матеріали та послуги	90 230	68 503
Операційна оренда	69 197	46 920
Професійні послуги	54 321	68 619
Розрахунково-касове обслуговування банків	15 012	16 760
Інші виплати працівникам	26 075	18 548
Відрядження	22 791	12 522
Зв'язок	7 607	5 850
Податки та збори	6 555	3 779
Утримання основних засобів	3 676	20 606
Інше	8 137	17 726
Всього	2 578 489	1 947 963

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):

	2024	2023
Заробітна плата і відповідні нарахування	117 878	83 952
Витрати на послуги з організації купівлі-продажу електричної енергії	101 673	93 672
Амортизація	2 321	1 413
Матеріальні витрати	2 935	1 139
Інші операційні витрати	7 983	8 363
Всього	232 790	188 539

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 2024 року вартість даної послуги для товариства склала 109 287 906 тис. грн (у 2023 році – 100 650 652 тис. грн).

16.5 Інші операційні доходи та витрати

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

	2024	2023
Відсотки банку нараховані по поточних рахунках	331 584	273 181
Безоплатно отримані активи, дохід від інвентаризації	139 354	172 613
Відшкодування раніше списаних активів	127 990	130 802
Оприбуткування ТМЦ при виконанні ремонтних та інших робіт, списанні інших ТМЦ	17 967	101 586
Списання кредиторської заборгованості*	8 613	(388 146)
Використання коштів, вивільнених від оподаткування, інші державні гранти	-	1 269 089
Прибуток від продажу товарів, ТМЦ	337	45 600
Прибуток від оренди	-	967
Інші доходи	527	9 043
Всього	626 372	1 614 735

*у т. ч. в 2023 році зазначена сума включає 978 434 тис. грн сторнованих доходів, які у 2022 році 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» були визнані при списанні кредиторської заборгованості контрагентів, які пов'язані з державою - агресором РФ.

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

	2024	2023
	<i>тис. грн</i>	
Штрафи, пені, неустойки	4 761 308	209 380
Курсові різниці	3 452 330	2 315 397
Витрати від знецінення запасів	1 918 385	3 586
Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення, соціально-культурні заходи	1 867 588	1 663 142
Внески в Українське ядерне товариство, ВАО АЕС та інші	89 667	114 697
Купівля-продаж іноземної валюти	80 339	177 108
Списання безнадійної заборгованості, в т.ч. нарахування резерву під знецінення нефінансових активів	78 793	13 004
Витрати на соціально-економічний розвиток територій	37 000	-
Податки та збори, що не знайшли відображення на інших рахунках	14 763	280 660
Витрати на середню зарплату працівників, що не відшкодовуються з бюджету, які виконують військовий обов'язок або залучені до виконання обов'язків добровольця територіальної оборони	4 387	8 380
Інші витрати, в т.ч.	1 806 195	827 624
<i>витрати на вимушений простій у зв'язку з окупацією</i>	<i>1 184 095</i>	<i>558 095</i>
Всього	14 110 755	5 612 978

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

	2024	2023
	<i>тис. грн</i>	
	(перераховано)	
Заробітна плата та інші короткострокові виплати	17 670 660	15 365 667
Відрахування єдиного соціального внеску	3 743 045	3 275 942
Витрати за програмами з визначеними виплатами та іншими довгостроковими виплатами працівникам	264 292	243 794
Зміна резерву невикористаних відпусток	197 513	169 488
Зміна резерву на винагороди працівникам	78 401	(128 640)
Інші виплати працівникам, що не входять до фонду оплати праці	695 745	583 831
Всього витрати товариства	22 649 656	19 510 082
Крім того, виплати, що компенсуються з Пенсійного фонду та бюджету	218 786	198 727

16.6 Інші фінансові доходи та витрати

У 2024 та 2023 роках товариств отримало **інші фінансові доходи** за такими видами:

	2024	2023
	<i>тис. грн</i>	
Відсотковий дохід від зміни вартості довгострокової дебіторської заборгованості	32 696	29 777
Відсотки банку, отримані за депозитами	2 324	2 352
Доходи від модифікації фінансового зобов'язання	-	1 120
Інші фінансові доходи	3 658	3 331
Всього	38 678	36 580

Фінансові витрати у 2023 та 2022 роках приведені за такими статтями:

	2024	2023
Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, зміна дисконту по активу з коштів ФРЗЕ	3 802 352	2 395 739
Відсотки нараховані за банківськими кредитами та іншими фінансовими зобов'язаннями	2 536 399	1 959 768
Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію	1 076 395	1 105 661
Витрати на відсотки за забезпеченням на поводження з ВЯП	935 760	732 981
Витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	182 055	135 990
Витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою собівартістю	24 980	35 250
Витрати від модифікації фінансового зобов'язання	506	-
Інші фінансові витрати	125	22
Всього	8 558 572	6 365 411

У 2024 році капіталізації фінансових витрат не було (в 2023 році капіталізовано фінансових витрат у сумі 216 365 тис. грн).

16.7 Інші доходи та витрати

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

	2024	2023
Безоплатно отримані необоротні активи (у т. ч. визнання доходу пропорційно амортизації)	134 839	104 349
Дооцінка інвестиційної нерухомості	22 744	-
Інші доходи	90	-
Всього	157 673	104 349

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

	2024	2023
Списання необоротних активів	125 768	13 133
Зменшення корисності необоротних активів*	1 129 509	54 788
Уцінка необоротних активів	-	545 238
Інші витрати	101	1 003
Всього	1 255 378	614 162

*зменшення корисності активів визнано згідно з вимогами МСБО 36 та включає зменшення корисності основних засобів у сумі 10 057 тис. грн та незавершених капітальних інвестицій – 1 119 452 тис. грн (у 2023 році – 26 921 тис. грн і 27 867 тис. грн відповідно). У 2024 році більшу частину суми зменшення корисності склало знецінення об'єктів незавершених капітальних інвестицій, розташованих на ТОТ (примітка 6.1). Також протягом звітного періоду знецінювались об'єкти, які втратили первісно очікувані вигоди, застарілі, створення яких припинено тощо.

16.8 Податок на прибуток

Встановлена законодавством ставка оподаткування прибутку товариства становить 18% (2023 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

	2024	2023
Витрати з поточного податку на прибуток	(5 621 998)	(771 831)
Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний з виникненням і зменшенням тимчасових різниць	5 103 466	2 932 302
Коригування податку на прибуток минулих років	0	57 053
Дохід (витрати) з податку на прибуток	(518 532)	2 217 524

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:

	<i>тис. грн</i>	
	2024	2023
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом:		
зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності	136 398	(16 551)
зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок	(1 784 972)	1 801 189
зміни в капіталі в дооцінках	(2 104)	(32 460 575)
Податок на прибуток, визнаний у іншому сукупному доході	(1 650 678)	(30 675 937)

Узгодження діючої ставки оподаткування

Узгодження між витратами з податку на прибуток та бухгалтерським прибутком, помноженим на ставку податку на прибуток, встановлену законодавством, за 2024 та 2023 роки:

	2024		2023	
	<i>тис. грн</i>	%	<i>тис. грн</i>	%
Прибуток (збиток) до оподаткування	1 836 499	100%	(13 473 893)	100%
Дохід (витрати) з податку на прибуток, розрахований за діючою ставкою оподаткування	(330 570)	18,00%	2 425 301	18,00%
Статті, що не відносяться на податкові витрати	(187 962)	(10,23%)	(264 830)	(1,96%)
Коригування податку на прибуток минулих років	-	-	57 053	0,42%
Дохід (витрати) з податку на прибуток у звіті про прибутки та збитки	(518 532)	28,23%	2 217 524	16,46%

16.9 Визнані та невизнані податкові активи та зобов'язання

Визнані відстрочені податкові активи та зобов'язання

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	<i>тис. грн</i> 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
Відстрочений податковий актив/(зобов'язання)	(34 606 246)	5 103 466	(1 650 678)	(31 153 458)

Відстрочений податок на прибуток за 2023 рік відноситься до таких статей:

	31.12.2022	Відображено у складі прибутку або збитку	Відображено у складі іншого сукупного доходу	31.12.2023
				<i>тис. грн</i>
Основні засоби та нематеріальні активи	(16 805 977)	1 563 204	(32 460 575)	(47 703 348)
Виробничі запаси, торговельна дебіторська заборгованість (включаючи довгострокову) та інші активи	3 915 681	399 824	-	4 315 505
Поточна кредиторська заборгованість та інші поточні зобов'язання	205 879	44 535	-	250 414
Зобов'язання у зв'язку зі зняттям з експлуатації ядерних установок та інші довгострокові резерви	4 665 392	824 991	1 801 189	7 291 572
Зобов'язання за виплатами працівникам по закінченні трудової діяльності	1 156 414	99 748	(16 551)	1 239 611
Відстрочений податковий актив/(зобов'язання)	(6 862 611)	2 932 302	(30 675 937)	(34 606 246)

Невизнані відстрочені податкові активи

Станом на 31 грудня 2024 та 2023 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 2024 та 2023 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; 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 2023 рік інформація щодо пов'язаних осіб розкривалась відносно Кабінету Міністрів України; керівників товариства, що мали право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близьких членів їх родин.

Види та обсяг операцій, які відбулись у 2023 - 2024 роках з пов'язаними особами, приведені в таблиці:

	2024	2023
	<i>тис. грн</i>	
Продаж пов'язаним особам готової продукції (товарів, робіт, послуг)	98	60
Надання гарантій та застави*	(77 052)	(73 394)

* 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.

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік

	31.12.2024	31.12.2023	Строк та характер відшкодування	Наявність гарантії, застави	тис. грн Сума застави
Довгострокова дебіторська заборгованість	690	88	утримання із зарплати до 2037 р.	іпотечні договори	1 859
Торгівельна заборгованість за відпущену продукцію	10	11	-	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	114	19	утримання із зарплати протягом 12 місяців	іпотечні договори	736
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (довгострокова частина)	16 265	13 125	середньозважений строк погашення 7.2 років	-	-
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (поточна частина)	1 905	1 241	протягом 12 місяців	-	-

Загальна чисельність **провідного управлінського персоналу**, щодо якого нижче розкривається інформація за 2024 та 2023 роки, складає 63 особи та 58 осіб (посад) відповідно, за посадами не нижче рівня виконавчих директорів товариства та заступників директорів філій. Станом на 31 грудня 2024 та 2023 років чисельність провідного управлінського персоналу складала 50 та 51 осіб відповідно.

Інформація **про одержані від підприємства компенсації провідним управлінським персоналом** у 2024 та 2023 роках приведена в таблиці:

	2024	2023
Короткострокові виплати працівникам	160 814	125 912
Виплати при звільненні	2 272	-
Нарахування, пов'язані з виплатами	16 374	13 334

За роки, що закінчилися 31 грудня 2024 та 2023 років, товариство, згідно з вимогами українського законодавства, нараховувало та сплачувало єдиний соціальний внесок за ставкою 22 % (8.41% для працюючих інвалідів) від суми нарахованої 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 «Укркрексімбанк», 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:

	31.12.2024	31.12.2023 (перераховано)
Довгострокові активи		
Грошові кошти, обмежені у використанні	-	51 408
Поточні активи		
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок»	-	-
первісна вартість	11 061 147	11 269 545
резерв очікуваних кредитних збитків*	(11 061 147)	(11 269 545)
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Гарантований покупець»	2 688 647	1 935 840
первісна вартість	2 704 864	2 077 077
резерв очікуваних кредитних збитків*	(16 217)	(141 237)

**Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік**

	31.12.2024	31.12.2023 (перераховано)
Торговельна дебіторська заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго»	491 542	456 774
первісна вартість	491 542	651 488
резерв очікуваних кредитних збитків	-	(194 714)
Торговельна дебіторська заборгованість інших ДП	575 256	1 081 881
первісна вартість	1 450 748	1 496 773
резерв очікуваних кредитних збитків	(875 492)	(414 892)
Аванси видані ПрАТ «НЕК «Укренерго»	-	13 546
Аванси видані ДП «Східний ГЗК»	2 484 045	2 076 663
Аванси видані ДП «Гарантований покупець»	7 100 935	-
Аванси видані іншим державним підприємствам	25 887	20 312
Інша поточна заборгованість, фінансова допомога	195 000	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	398 886
первісна вартість	781 144	950 878
резерв очікуваних кредитних збитків	(781 089)	(551 992)
Інша поточна заборгованість, претензії виставлені іншим ДП	136 847	424 974
первісна вартість	994 106	915 429
резерв очікуваних кредитних збитків	(857 259)	(490 455)
Грошові кошти в державних банках	7 407 918	2 329 876
Поточні акредитиви та депозити і кошти на арештованих рахунках в державних банках	71 662	42 772
Довгострокові зобов'язання		
Кредити, отримані в АТ «Державний ощадний банк України»	(960 683)	(3 578 296)
Застава, надана під кредит АТ «Державний ощадний банк України»	-	(9 740 000)
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(1 194)	(2 327)
Поточні зобов'язання		
Кредити, отримані в державних банках з урахуванням заборгованості за відсотками та обслуговуванням	(15 281 336)	(12 562 407)
Застави, надані під кредити державних банків	(53 704 628)	(35 728 404)
Аванси отримані від ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(95 146)	(75 567)
Аванси отримані від АТ «Енергетична компанія України»	(39 273)	(205 566)
Аванси отримані від ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	(153 099)	(107 655)
Аванси отримані від ТОВ «Енерго Збут Транс»	(151 200)	(232 954)
Аванси отримані від ТОВ «Харківенергозбут»	(217 151)	(70 488)
Аванси отримані від ТОВ «Хмельницькенергозбут»	(128 545)	(95 510)
Аванси отримані від ТОВ «Черкасиенергозбут»	(156 223)	(92 306)
Аванси отримані від ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»	(143 101)	-
Аванси отримані від інших державних підприємств	(82 800)	(54 146)
Торгівельна та інша заборгованість перед АТ «Укренергомашини»	(223 592)	(420 559)
Торгівельна та інша заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(549 502)	(20 250)
Торгівельна заборгованість перед ДП «Гарантований покупець»	-	(13 516 930)
Торгівельна заборгованість перед іншими державними підприємствами	(117 028)	(68 108)
Інші зобов'язання перед ДП «Гарантований покупець»	(3 996 750)	-
Інші зобов'язання перед іншими державними підприємствами	(5 974)	-
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(1 408)	(1393)

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

Обсяги операцій з державними підприємствами за 2024 та 2023 роки:

	2024	2023
ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії)*	10 505 111	8 706 783
ДП «Гарантований покупець» (закупівля послуг із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів)	(109 287 906)	(100 650 652)
ДП «Гарантований покупець» (закупівля послуг із забезпечення безпеки постачання електроенергії експортерами)	-	-
АТ «Оператор ринку» (реалізація електроенергії)	15 750 142	16 161 272
АТ «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії)	(654 568)	(305 813)
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація електроенергії)	8 345 106	7 241 199
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація допоміжних послуг)	4 799	8 309
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії)	(8 077 903)	(6 070 129)
ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» (реалізація електроенергії)	3 105 786	2 632 191
ТОВ «Хмельницькенергозбут» (реалізація електроенергії)	3 619 293	2 824 439
ТОВ «Черкасиенергозбут» (реалізація електроенергії)	2 629 693	2 662 179
ТОВ «Енерго Збут Транс» (реалізація електроенергії)	8 874 778	6 815 357
АТ «Енергетична компанія України» (реалізація електроенергії)	1 965 210	1 797 904
АТ «Енергетична компанія України» (закупівля електроенергії)	(425 636)	(352 071)
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» (реалізація електроенергії)	2 969 040	2 664 563
ТОВ «Тернопільелектропостач» (реалізація електроенергії)	1 490 987	1 322 046
ТОВ «Харківенергозбут» (реалізація електроенергії)	3 620 438	2 963 429
Реалізація електроенергії іншим державним підприємствам	879 810	1 124 946
ДП «Східний ГЗК» (закупівля уранового оксидного концентрату, послуг з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату)	(1 577 476)	(1 215 242)
Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам	5 754	4 558
Купівля товарів, робіт, послуг у інших державних підприємств	(5 824 345)	(3 788 441)
Придбання необоротних активів у державних підприємств	(58 449)	(134 232)
Відсотки, нараховані за отриманими кредитами в державних банках	(1 462 404)	(1 267 621)
Нараховані штрафні санкції ДП «Гарантований покупець»	-	574 583
Нараховані штрафні санкції ПрАТ «НЕК «Укренерго»	104 063	488 828
Нараховані штрафні санкції на користь ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(3 996 750)	(1 106 537)
Нараховані штрафні санкції іншим державним підприємствам	247 429	33-
Нараховані штрафні санкції на користь інших державних підприємств	(7 330)	(71)
Надано протягом звітнього періоду заставу у вигляді електроенергії та права вимоги оплати під отримання кредитів в державних банківських установах	(8 236 224)	(15 837 946)

* інформація щодо операцій з ДП «Гарантований покупець» розкрита в примітці 8.1.

Інші відносини та розрахунки АТ «НАЕК «Енергоатом» з державою розкриті в примітках 12.1, 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 150 тис. грн для базового активу оренди, коли він є новим.

Активи у вигляді права користування обліковуються у складі інших необоротних активів. Активи представлені за 2024 та 2023 роки таким чином:

Акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом»
Фінансова звітність за 2024 рік

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

*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	31.12.2022	Збільшення*	Нараховано амортизації	Вибуття	<i>тис. грн</i> 31.12.2023
Будівлі, споруди	2 671	306	(853)	-	2 124
первісна вартість	3 973	306	-	-	4 279
амортизація	(1 302)	-	(853)	-	(2 155)

*збільшено вартість активу з права користування через збільшення балансової вартості зобов'язання з орендних платежів у зв'язку зі зміною орендних платежів за договором

Довгострокові та поточні зобов'язання з оренди за 2024 та 2023 роки розкриваються таким чином:

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

	31.12.2022	Збільшення	Зменшення	<i>тис. грн</i> 31.12.2023
Довгострокові зобов'язання	2 575	732	(980)	2 327
-збільшення через актив з права користування	-	306	-	-
-нараховано відсотків	-	426	-	-
в т.ч. за строками оренди станом на кінець року:	30.09.2026	2 575	-	2 327
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	1 325	1 372	(1 304)	1 393
-перенесено з довгострокової частини	-	980	-	-
-ПДВ та % на поточну частину заборгованості	-	392	(255)	-
-сплачено орендодавцю	-	-	(1 049)	-
Всього зобов'язань	3 900	2 104	(2 284)	3 720

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:

	2024	2023
Операційні витрати	569	832
Собівартість реалізованої продукції	829	1 374
Адміністративні витрати	6	3
Інші операційні витрати	63	1
Зміна залишків незавершеного виробництва	(329)	(546)
Крім того амортизація в капітальних інвестиціях	37	21

Процентні витрати за зобов'язаннями з оренди за 2024 рік становлять 450 тис. грн (у 2023 році – 624 тис. грн). Витрати на короткострокову оренду або оренду малоцінних об'єктів склали 120 797 тис. грн (у 2023 році – 95 397 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 2024 та 2023 роках представлені таким чином:

	2024	2023
Дохід від оренди	1 583	1 228
Витрати, пов'язані з орендою	(4 881)	(1382)

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:

тис. грн

	31.12.2024		31.12.2023	
	Балансова вартість	Справедлива вартість	Балансова вартість	Справедлива вартість
Фінансові активи, справедлива вартість яких розкривається				
Інша довгострокова дебіторська заборгованість	23 640	22 720	42 834	39 759
Позики працівникам	191 366	196 614	184 645	185 297
Фінансові зобов'язання, справедлива вартість яких розкривається				
Кредити, позики (в т. ч. відсотки та обслуговування), векселі	48 398 156	46 508 546	42 346 781	39 436 080

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 прогнозуються 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 справедливу вартість всіх фінансових активів та фінансових зобов'язань виходячи з 3-ого Рівня ієрархії джерел оцінки справедливої вартості.

Протягом 2024 та 2023 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 неї 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:

	31.12.2024	31.12.2023
	<i>тис. грн</i>	
Фінансові активи за амортизованою собівартістю		
Інша довгострокова дебіторська заборгованість	23 640	42 834
Торговельна дебіторська заборгованість	3 927 326	4 063 493
Позики працівникам	191 366	184 645
Кошти з обмеженим використанням	51 408	51 408
Інша поточна дебіторська заборгованість	926 815	1 274 655
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	66 730	29 822
Векселі одержані	11	21
Інші поточні активи (кошти на рахунках, на які накладено арешт, грошові внески та фінансові гарантії на ринку е/е, інші кошти)	177 615	24 325
Грошові кошти та їх еквіваленти	8 616 753	2 364 366
Фінансові зобов'язання за амортизованою собівартістю		
Кредити, позики, векселі	48 153 135	42 074 573
Торговельна кредиторська заборгованість	2 624 773	16 176 954
Інші поточні зобов'язання	12 854 939	5 683 198

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 2024 року 13 981 664 тис. грн (2023 рік – 8 035 569 тис. грн).

Найбільшими дебіторами товариства на 31.12.2024 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 31.12.2024 становить 11 061 147 тис. грн за основним боргом та 9 189 508 тис. грн за штрафними санкціями;

– ДП «Гарантований покупець», якому реалізація електричної енергії почалась з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2024 становить 2 704 864 тис. грн за

основним боргом та 781 089 тис. грн за штрафними санкціями;

- ТОВ «Херсонська обласна ЕК», якому реалізація електричної енергії почалася з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2024 становить 1 082 678 тис. грн;
- ТОВ «Запоріжжяелектропостачання», якому реалізація електричної енергії почалася з 01.07.2019 та первісна вартість дебіторської заборгованості станом на 31.12.2024 становить 1 078 781 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 розкрито в примітці 8.1.

У 2024 році стосовно дебіторської заборгованості товариством нарахований резерв очікуваних кредитних збитків та резерв на знецінення активів, що не є фінансовими інструментами.

Рух резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення фінансових активів за статтями балансу представлений таким чином:

	31.12.2023	Створено/ збільшено резерв, знецінення	Списано за рахунок резерву	Зменшено резерв	Курсові різниці	тис. грн 31.12.2024
Поточна дт заборгованість, у т.ч:	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
Грошові кошти з обмеженим використанням	844	2	-	-	-	846
Всього	23 957 323	1 946 623	(888)	(705 958)	13 805	25 210 905

Порівняльні дані щодо нарахованого резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення фінансових активів у 2023 році приведені в таблиці (перераховано):

	31.12.2022	Створено/ збільшено резерв, знецінення	Списано за рахунок резерву	Зменшено резерв	тис. грн 31.12.2023
Поточна дт заборгованість, у т.ч:	21 775 124	2 505 027	(3 212)	(325 757)	23 951 182
векселі одержані	36 510	10	-	-	36 520
за продукцію, товари, роботи, послуги, в т. ч.:	12 032 184	1 402 677	(261)	(294 839)	13 139 761
- кредитно-знецінена	12 013 139	1 385 055	(261)	(275 794)	13 122 139
- вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни	-	1 385 055	-	(275 794)	-
- інша	19 045	17 622	-	(19 045)	17 622
- вплив зміни оцінок та припущень та інші зміни	-	17 622	-	(19 045)	-
інша заборгованість	9 711 727	1 102 340	(2 951)	(30 918)	10 780 198
Грошові кошти з обмеженим використанням	867	-	-	(23)	844
Всього	21 781 288	2 505 027	(3 212)	(325 780)	23 957 3236

Політика товариства не передбачає надання фінансових гарантій. Станом на 31 грудня 2024 та 2023 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 товариства на 2025 рік є непропорційне зменшення оборотних активів відносно поточних зобов'язань, внаслідок таких потенційних факторів:

1) збільшення поточної кредиторської заборгованості товариства через неможливість своєчасного виконання зобов'язань товариством, внаслідок недоотримання доходів від реалізації електроенергії через військову агресію з боку РФ та можливих пошкоджень енергетичної інфраструктури України;

2) незадовільних розрахунків перед АТ «НАЕК «Енергоатом» 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;

3) збільшення заборгованості за короткостроковими кредитами банків, що залучені та обліковуються в іноземних валютах, через можливість зниження курсу гривні відносно іноземних валют.

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 2024 року сума невикористаних коштів за кредитними лініями товариства становить 2 190 634 тис. грн (31.12.2023 - 945 627 тис. грн).

Нижче представлені строки погашення фінансових зобов'язань згідно з договорами (включаючи прогностні 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 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
Балансова вартість	48 398 156	2 624 773	12 625 040	63 647 969
Визначені договорами грошові потоки	55 348 060	2 624 773	12 625 454	70 598 287
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

Станом на 31 грудня 2023 року:

	Кредити, позики (в т.ч. відсотки та обслуговування), векселі	Торговельна кредиторська заборгованість	Зобов'язання з оренди, інші поточні зобов'язання	тис. грн Разом
Балансова вартість	42 346 781	16 176 954	5 426 908	63 950 643
Визначені договорами грошові потоки	48 041 542	16 176 954	5 431 129	69 649 625
до 6 місяців	3 240 450	16 176 954	5 427 344	24 844 748
від 6 до 12 місяців	12 854 802	-	728	12 855 530
від 1 до 2 років	6 297 669	-	1 747	6 299 416
від 2 до 3 років	2 553 629	-	1 310	2 554 939
від 3 до 5 років	8 323 921	-	-	8 323 921
понад 5 років	14 771 071	-	-	14 771 071

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 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
Всього активів	80 696	3 544 708	1 253	52 688
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 кредиторами	33 991	1 493 093	93 933	3 948 831
Всього зобов'язань	628 110	27 590 737	649 732	27 314 080
Чиста позиція	(547 414)	(24 046 029)	(648 479)	(27 261 392)

Аналогічна інформація станом на 31 грудня 2023 року представлена в таблиці:

	EUR	Еквівалент у гривні	USD	тис. одиниць Еквівалент у гривні
Поточні рахунки, грошові кошти в дорозі	13 900	586 708	-	-
Арештовані рахунки	1	30	-	-
Інші оборотні активи (акредитиви)	533	22 509	-	-
Розрахунки з покупцями та замовниками	2 485	104 865	1 191	45 229
Розрахунки за претензіями виставленими	293	12 353	0,1	4
Всього активів	17 212	726 465	1 191	45 233
Довгострокові кредити банків	110 888	4 680 351	94 209	3 578 295
Довгострокові позики отримані	300 000	12 662 370	182 212	6 920 861
Короткострокові кредити та позики	-	-	229 227	8 706 578
Поточна заборгованість за кредитами та позиками	32 662	1 378 573	79 798	3 030 930
Розрахунки з постачальниками за роботи, послуги, ТМЦ	11 995	506 206	576	21 866
Розрахунки за нарахованими відсотками	2 647	111 742	3 027	114 977
Інші розрахунки з кредиторами	32 463	1 370 205	753	28 600
Всього зобов'язань	490 655	20 709 447	589 802	22 402 107
Чиста позиція	(473 443)	(19 982 982)	(588 611)	(22 356 874)

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 31.12.2024 представлений в таблиці:

	Збільшення курсу валюти на 10%		Зменшення курсу валюти на 10%	
	Чиста позиція	Дохід/(витрати)	Чиста позиція	Дохід/(витрати)
EUR	(26 450 632)	(2 404 603)	(21 641 426)	2 404 603
USD	(29 987 531)	(2 726 139)	(24 535 253)	2 726 139

тис. грн

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:

	31.12.2024	31.12.2023
<i>Інструменти з фіксованими ставками</i>		
Кредити та позики	36 861 012	36 033 736
<i>Інструменти зі змінними ставками</i>		
Кредити та позики	11 292 023	6 040 737
Разом	48 153 035	42 074 473

тис. грн

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 60 113 тис. грн (2023 рік – 30 295 тис. грн). Зменшення відсоткових ставок на 50 базисних пунктів на звітну дату призведе до збільшення прибутку на 60 113 тис. грн (2023 рік – 30 295 тис. грн). Даний аналіз передбачає, що всі інші змінні величини, зокрема курси обміну валют, залишаються незмінними. Аналіз даних за 2023 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.

21. Непередбачені зобов'язання

Судові справи

Інформація щодо суттєвих судових справ та позовів з контрагентами АТ «НАЕК «Енергоатом» приведена далі:

тис. грн

	Примітки	31.12.2024		31.12.2023	
		Сума позову товариства до контрагента	Сума позову контрагента до товариства	Сума позову товариства до контрагента	Сума позову контрагента до товариства
ПАТ «Центренерго»	a	-	-	845 268	-
Фонд Соціального захисту інвалідів	b	-	217 548	-	384 281
Центральне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків	c	79 649	-	113 268	-
ПрАТ «НЕК «Укренерго»	d	659 056	4 613 387	1 426 735	4 684 521
ДП «Гарантований покупець»	e	1 769 442	18 814 308	2 267 132	32 476 439
АТ «Укренергомашини»	f	-	264 503	-	668 452
ТОВ «Київські енергетичні послуги»	g	223 671	-	319 304	-
ТОВ «Київська обласна енергопостачальна компанія»	h	-	-	213 679	-
ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги»	i	222 343	-	231 513	-
ТОВ «Херсонська обласна компанія»	j	1 174 457	-	1 174 457	-
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»	k	1 187 612	-	1 319 560	-
ТОВ «Світло Груп М»	l	230 094	-	-	-
Інші		1 246 940	479 999	1 791 923	865 474

а) Справа про стягнення з ПАТ «Центренерго» основного боргу, річних відсотків, пені та інфляційних втрат за договором купівлі-продажу електричної енергії. Станом на 31.12.2024 справу завершено.

б) Станом на 31.12.2024 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з АТ «НАЕК «Енергоатом» адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів: за 2021 рік – 213 308 тис. грн, за 2022 рік – 4 240 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення не на користь АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 4 240 тис. грн, на користь АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 213 308 тис. грн.

в) Станом на 30.09.2024 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про визнання недійсними податкових повідомлень-рішень на загальну суму 79 649 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 49 717 тис. грн, не на користь АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 29 932 тис. грн.

г) Станом на 31.12.2024 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з ПрАТ «НЕК «Укренерго» за порушення зобов'язань за Договором щодо врегулювання небалансів електричної енергії і штрафу за прострочення виконання грошового зобов'язання в частині дотримання строків оплати, за порушення умов Договору щодо участі в балансуєчому ринку на загальну суму 659 056 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 4 613 387 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 659 056 тис. грн, вірогідність прийняття рішення не на користь товариства на суму 4 613 387 тис. грн.

д) Станом на 31.12.2024 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 1 769 442 тис. грн та зустрічні вимоги до АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 18 814 308 тис. грн по справі про стягнення основної заборгованості, пені, річних відсотків та інфляційних витрат 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 АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 591 587 тис. грн, вірогідність прийняття рішення на користь

товариства про часткове задоволення позовних вимог на суму 1 177 855 тис. грн (в частині стягнення штрафних санкцій можливо зменшення розміру), не на користь АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 18 814 308 тис. грн.

f) Станом на 31.12.2024 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, річних відсотків, інфляційних втрат, судового збору на суму 264 503 тис. грн, у тому числі заборгованості у вигляді прострочення авансу в розмірі 240 000 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішень на користь АТ «Укренергомашини» на суму 264 503 тис. грн.

g) Станом на 31.12.2024 перебуває в процесі касаційного оскарження Постанова Північного апеляційного господарського суду від 16.12.2024 по справі про стягнення з ТОВ «Київські енергетичні послуги» за договором купівлі-продажу електричної енергії основного боргу, річних відсотків, інфляційних втрат на суму 223 671 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішень на користь АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 223 671 тис. грн.

h) Справа про стягнення з ТОВ «Київська обласна енергопостачальна компанія» за договором купівлі-продажу електричної енергії основного боргу, річних відсотків, інфляційних втрат на суму 213 679 тис. грн. Станом на 31.12.2024 справу завершено.

i) Станом на 31.12.2024 перебуває в процесі апеляційного оскарження Рішення Господарського суду Дніпропетровської області від 09.04.2024 по справі про стягнення з ТОВ «Дніпровські енергетичні послуги» за договором купівлі-продажу електричної енергії річних відсотків, інфляційних втрат на суму 222 343 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішень на користь АТ «НАЕК «Енергоатом».

j) Станом на 31.12.2024 в суді першої інстанції 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 АТ «НАЕК «Енергоатом».

k) Станом на 31.12.2024 в суді першої інстанції розглядається справа про стягнення з ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» за договором купівлі-продажу електричної енергії основного боргу, річних відсотків, інфляційних втрат на суму 1 187 612 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішень на користь АТ «НАЕК «Енергоатом».

l) Станом на 31.12.2024 в суді першої інстанції розглядається справа про стягнення з ТОВ «Світло Груп М» за договором купівлі-продажу електричної енергії основного боргу, річних відсотків, інфляційних втрат на суму 230 094 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішень на користь АТ «НАЕК «Енергоатом».

Страховання

Товариство не має повного страхового покриття обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язань перед третьою стороною у зв'язку з пошкодженням майна або нанесенням шкоди навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном або діяльністю товариства. До тих пір, поки товариство не отримає достатнього страхового покриття, існує ризик того, що втрата або пошкодження певних активів може здійснити істотний негативний вплив на діяльність і фінансове становище товариства.

Відповідно до законодавства України, яке стосується виробництва електроенергії на атомних електростанціях, товариство зобов'язане здійснювати страхування ризиків наслідків аварійних ситуацій на атомних станціях на обмежену суму 112 611 417 СПЗ (спеціальних прав запозичення), що на 31 грудня 2024 року є еквівалентом 6 185 306 тис. грн за кожний ядерний інцидент на атомній електростанції (2023 рік – 5 704 117 тис. грн). Станом на 31 грудня 2024 і 2023 років товариство

відповідає зазначеним вимогам.

Соціальні зобов'язання

АТ «НАЕК «Енергоатом» здійснює внески до обов'язкових і добровільних соціальних програм. Протягом 2024 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. Протягом 2024 року загальна сума нарахувань склала 4 387 тис. грн. (за 2023 рік – 8 380 тис. грн). 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. За 2024 рік нараховано грошові виплати на загальну суму 373 481 тис. грн (за 2023 рік – 344 652 тис. грн).

У 2024 році постановою конференції трудового колективу АТ «НАЕК «Енергоатом» від 19.12.2024 № 21 був затверджений Колективний договір АТ «НАЕК «Енергоатом» на 2025-2026 роки.

Соціальні об'єкти товариства, а також регіональні соціальні програми приносять суспільну користь у широкому розумінні і, як правило, не обмежуються тільки працівниками товариства.

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 неохорони 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 неохороною своєчасно таких документів.

У 2024 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

	31.12.2024	31.12.2023
Умовні активи		
ДП «Гарантований покупець» щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів по простроченню грошового зобов'язання	196 319	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	-
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)	(3 802 132)
Податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, РРО, митні платежі та штрафні санкції, які оскаржуються в суді	-	(23 319)
Членські внески (WANO London) за 2023 р.	--	(11 342)
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)	(213 308)
Претензія Миколаївського обласного відділення фонду соціального захисту осіб з інвалідністю стосовно стягнення пені, штрафу за нестворення робочих місць у 2023 році	(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 2024 року становить 288 124 тис. грн (2023 рік – 213 308 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 2024 році, становить 17 921 тис. грн (у 2023 році – 590 289 тис. грн). Також, згідно з рішеннями судів різних інстанцій у 2024 році було відновлено кредиторську заборгованість у сумі 9 307 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 відбулось підписання 13.03.2025 президентом України закону щодо закупівлі обладнання, необхідного для добудови блоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС. Законом встановлюються правові засади та надається дозвіл для придбання обладнання болгарської АЕС Belene. Закон України «Про придбання обладнання, необхідного для будівництва енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької атомної електричної станції» опубліковано в офіційному парламентському виданні «Голос України» від 15 березня 2025 року. Планується, що закупівля обладнання для будівництва енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС буде здійснюватися за рахунок запозичених коштів (як на внутрішньому ринку України, так і на зовнішньому ринку).

Добудова енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС дозволить частково компенсувати енергетичні потужності, що були втрачені внаслідок ворожих атак на енергетичну інфраструктуру, і посилити енергетичну безпеку та незалежність України.

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.

Виконуючий обов'язки голови правління



Петро КОТІН

Головний бухгалтер



Наталія ВАШЕТИНА

