

## Титульний аркуш

04.11.2022

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 5/2022

(вихідний реєстраційний номер електронного документа)

Підтверджую ідентичність та достовірність інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03 грудня 2013 року № 2826, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 грудня 2013 року за № 2180/24712 (із змінами) (далі - Положення).

Віце-президент

(посада)

(підпис)

Якоб Х.

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента)

### Проміжна інформація емітента цінних паперів за 3 квартал 2022 року

#### I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"
2. Організаційно-правова форма: Державне підприємство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 24584661
4. Місцезнаходження: 01032, м. Київ, Назарівська, 3
5. Міжміський код, телефон та факс: 0442777883, 0442777883
6. Адреса електронної пошти: energoatom@atom.gov.ua
7. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку (у разі здійснення оприлюднення): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA
8. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює подання звітності та/або адміністративних даних до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (у разі, якщо емітент не подає Інформацію до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку безпосередньо): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA

#### II. Дані про дату та місце оприлюднення проміжної інформації

Проміжну інформацію розміщено на  
власному веб-сайті учасника фондового  
ринку

[www.energoatom.atom.gov.ua](http://www.energoatom.atom.gov.ua)

08.11.2022

(URL-адреса сторінки)

(дата)

## Зміст

Відмітьте (X), якщо відповідна інформація міститься у проміжній інформації

1. Основні відомості про емітента
2. Інформація про одержані ліцензії на окремі види діяльності X
3. Інформація про посадових осіб емітента X
4. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:
  - 1) інформація про зобов'язання та забезпечення емітента X
  - 2) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції X
  - 3) інформація про собівартість реалізованої продукції X
5. Відомості про цінні папери емітента:
  - 1) інформація про випуски акцій емітента
  - 2) інформація про облігації емітента X
  - 3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом
  - 4) інформація про похідні цінні папери емітента
6. Відомості щодо участі емітента в юридичних особах
7. Інформація щодо корпоративного секретаря
8. Інформація про вчинення значних правочинів
9. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість, осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість
10. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів та інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі
11. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів
12. Інформація про конвертацію цінних паперів
13. Інформація про заміну управителя
14. Інформація про керуючого іпотекою
15. Інформація про трансформацію (перетворення) іпотечних активів
16. Інформація про зміни в реєстрі забезпечення іпотечних сертифікатів за кожним консолідованим іпотечним боргом
17. Інформація про іпотечне покриття:
  - 1) інформація про заміну іпотечних активів у складі іпотечного покриття
  - 2) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям
  - 3) інформація про співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожному дату після замін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулись протягом звітного періоду
  - 4) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття
18. Інформація про заміну фінансової установи, яка здійснює обслуговування іпотечних активів
19. Проміжна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення

окремо)

20. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)

21. Проміжна фінансова звітність емітента, складена за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

X

22. Проміжна фінансова звітність емітента, складена за міжнародними стандартами фінансової звітності

X

23. Висновок про огляд проміжної фінансової звітності, підготовлений аудитором (аудиторською фірмою)

24. Проміжний звіт керівництва

X

25. Твердження щодо проміжної інформації

X

26. Примітки:

1) ДП "НАЕК "Енергоатом" не є учасником у інших юридичних особах, тому не заповнюються відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб.

2) Оскільки ДП "НАЕК Енергоатом" є державним підприємством, у структурі Компанії відсутня посада корпоративного секретаря.

3) Інформація про прийняті рішення про попереднє надання згоди, про надання згоди на вчинення значних правочинів, про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість не заповнюється оскільки ДП "НАЕК "Енергоатом" не є акціонерним товариством.

4) Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів не заповнюється, у зв'язку з відсутністю забезпечення випуску боргових цінних паперів.

5) Відповідно до вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" ДП "НАЕК "Енергоатом" проводить аудит річної фінансової звітності. Аудит проміжної фінансової звітності не проводиться.

### III. Основні відомості про емітента

#### IV. Інформація про одержані ліцензії на окремі види діяльності

Вид діяльності	Номер ліцензії	Дата видачі	Орган державної влади, що видав ліцензію	Дата закінчення дії ліцензії (за наявності)
1	2	3	4	5
Виробництво електричної енергії	772	01.07.2019	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000064	19.07.2002	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі ЖЦ "зняття з експлуатації ядерної установки" енергоблока № 3 ЮУ АЕС			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000196	10.08.2004	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерної установки Запорізька АЕС". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000943	10.12.2010	Державна інспекція ядерного регулювання України	31.12.2031
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000944	10.12.2010	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу <зняття з експлуатації ядерної установки енергоблока № 3 Рівненської АЕС>. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000220	05.10.2004	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки" енергоблока №1 Хмельницької АЕС. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 000289	15.12.2005	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерної установки енергоблоку № 2 Хмельницької АЕС". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої	ЕО № 000313	06.04.2006	Державна інспекція ядерного	

організації на етапі експлуатації ядерної установки			регулювання України	
Опис	Діє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерної установки енергоблоку №4 Рівненської АЕС". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Перевезення радіоактивних матеріалів	ОВ № 001041	18.06.2015	Державна інспекція ядерного регулювання України	05.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Перевезення пасажирів, небезпечних вантажів та небезпечних відходів автомобільним транспортом, міжнародні перевезення пасажирів та вантажів автомобільним транспортом	79	04.04.2012	Державна служба України з безпеки на транспорті (Укртрансбезпека)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Надання послуг і виконання робіт протипожежного призначення за переліком, що визначається Кабінетом Міністрів України	АЕ № 522942	17.02.2015	Державна служба України з надзвичайних ситуацій (ДСНС)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "будівництво та введення в експлуатацію ядерної установки	ЕО № 001060	29.06.2017	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "експлуатація ядерної установки". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Централізоване водопостачання та водовідведення	АЕ № 287995	22.04.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	АЕ № 575876	19.12.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Постачання теплової енергії	АЕ № 575877	19.12.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Придбання, зберігання, перевезення, використання, реалізація (відпуск) прекурсорів	24584661	22.08.2019	Державна служба України з лікарських засобів та контролю за наркотиками	22.08.2024

(списку 2 таблиці IV) Переліку наркотичних засобів, психотропних речовин і прекурсорів				
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Поводження з небезпечними відходами	458	02.12.2015	Міністерство екології та природних ресурсів України	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Медична практика	703	29.10.2015	Міністерство охорони здоров'я України	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001019	02.12.2013	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на здійснення діяльності на етапі життєвого циклу <зняття з експлуатації ядерної установки>. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001047	09.12.2015	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерної установки". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001052	14.09.2016	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на здійснення діяльності на етапі життєвого циклу <зняття з експлуатації ядерної установки, енергоблоку № 1 Запорізької АЕС>. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001055	03.10.2016	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на здійснення діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки енергоблоку №2 ВП "Запорізька АЕС"". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Виробництво теплової енергії	АЕ № 575874	28.01.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Використання джерел іонізуючого випромінювання (ДІВ)	ОВ № 010973	23.11.2015	Державна інспекція ядерного регулювання України	19.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Підготовка персоналу для експлуатації ядерних установок	ОВ № 000900	19.08.2009	Державна інспекція ядерного регулювання України	19.08.2026
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої	ЕО № 001062	03.11.2017	Державна інспекція ядерного	

організації на етапі життєвого циклу "будівництво та введення в експлуатацію ядерної установки			регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки енергоблока №3 Запорізької АЕС". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Будівництво об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми та значними наслідками	АД № 040734	06.07.2012	Державна архітектурно-будівельна інспекція України (ДАБІ)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Провайдер програмної послуги	НР 00751-п	15.11.2018	Національна рада України з питань телебачення і радіомовлення (Національна рада)	15.11.2028
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Надання послуг у галузі криптографічного захисту інформації (крім послуг електронного цифрового підпису) та технічного захисту інформації за переліком, що визначається Кабінетом Міністрів України	№ 33	17.01.2017	Адміністрація Державної служби спеціального зв'язку та захисту інформації України (ДССЗІ)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Освітня діяльність у сфері професійно-технічної освіти	№ 83-ЛІ	19.06.2015	Міністерство освіти та науки України (МОН)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "експлуатація ядерної установки"	ЕО001069	12.10.2018	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки енергоблока №4 Запорізької АЕС".			
Зберігання пального	1718041420190049	16.12.2019	Державна фіскальна служба України	16.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1718041420190023	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1718041420190024	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	2223041420190006	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0804041420190	01.07.2019	Державна фіскальна служба	01.07.2024



	0015		України	
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0804041420190016	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0804041420190017	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0804041420190018	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0823041420190026	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	2223041420190045	11.09.2019	Державна фіскальна служба України	11.09.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	2223041420190052	01.10.2019	Державна фіскальна служба України	01.10.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0823041420190039	17.07.2019	Державна фіскальна служба України	17.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	0823041420190040	17.07.2019	Державна фіскальна служба України	17.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Спеціальний дозвіл на користування надрами	3507	11.11.2004	Держгеонадра	10.11.2034
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Спеціальний дозвіл на користування надрами	1702	22.12.1998	Держгеонадра	22.12.2038
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Дозвіл на використання номерного ресурсу	НР № 009242	25.11.2017	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації	24.11.2022
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Дозвіл на використання номерного ресурсу	НР № 009243	25.11.2017	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації	24.11.2022
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	14090414202000746	20.03.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	20.03.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	14090414202000747	20.03.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	20.03.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	14090414202001094	12.06.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	12.06.2025

Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420200 0976	16.04.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	16.04.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1418041420200 1075	28.05.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	28.05.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1034041420200 1454	12.08.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	12.08.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1718041420200 0608	13.10.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	13.10.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420190 00035	19.07.2019	Державна фіскальна служба України	19.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Виробництво лікарських засобів	б/н	17.03.2021	Державна служба України з лікарських засобів та контролю за наркотиками	
Опис	Діє безстроково			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "експлуатація ядерної установки"	ЕО 001090	05.01.2021	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі ЖЦ "Зняття з експлуатації ядерної установки" енергоблока №5 Запорізької АЕС			
Виробництво кисню медичного	б/н	17.03.2021	Держлікслужба	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Кабельне мовлення	НР № 01643-м	15.06.2021	Нацрада з питань телебачення і радіомовлення	15.06.2031
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Провайдер програмної послуги	НР № 00900-п	15.06.2021	Нацрада з питань телебачення і радіомовлення	15.05.2031
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	1718030820220 0201	23.05.2022	Державна фіскальна служба України	23.05.2023
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	2223030820220 0974	01.06.2022	Державна фіскальна служба України	01.06.2023
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	1409030820210 0717	16.07.2022	Державна фіскальна служба України	16.07.2023
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			

## V. Інформація про посадових осіб емітента

- Посада  
Президент
- Прізвище, ім'я, по батькові  
Котін Петро Борисович

3. Рік народження

1961

4. Освіта

вища

5. Стаж роботи (років)

38

6. Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав  
ВП "Запорізька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом", 24584661, серпень 2019 - березень 2020  
рр. - генеральний директор ВП "Запорізька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"

7. Опис

Здійснює оперативне управління господарською діяльністю Підприємства і несе відповідальність у межах покладених на нього повноважень згідно з чинним законодавством, діє без доручення від імені Підприємства, представляє його інтереси в органах державної влади, органах місцевого самоврядування, судах, підприємствах, установах та організаціях, у відносинах з іншими юридичними особами і громадянами як в Україні, так і за її межами, здійснює від імені Підприємства усі юридично значимі дії, учиняє правочини, укладає договори, контракти тощо. Згоду на розкриття паспортних даних не надано. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

1. Посада

Головний бухгалтер

2. Прізвище, ім'я, по батькові

Вашетіна Наталія Віталіївна

3. Рік народження

1956

4. Освіта

вища

5. Стаж роботи (років)

45

6. Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав  
ТОВ "Фінансові інвестиції", -, 2003-2005 рр. - головний бухгалтер ТОВ "Валенсьє", ТОВ  
"Фінансові інвестиції"

7. Опис

Згоду на розкриття паспортних даних не надано. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

## VI. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

### 1. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн)	Відсоток від користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	39272703	X	X
у тому числі:				
АТ "Укресімбанк"	18.08.2016	2375447	7,5	03.11.2022
АТ "Укресімбанк"	24.11.2016	2376959	7,5	03.11.2022

АТ "Державний ощадний банк України"	02.11.2016	1138532	7,5	22.12.2023
АТ "Альфа-Банк"	14.09.2022	1462744	11	23.09.2023
АТ "Укрексімбанк"	18.05.2017	365686	7,5	03.11.2022
Європейський Банк реконструкції та розвитку	25.03.2013	6137167	2,354	12.03.2028
Євратом	04.05.2017	10668330	0,89	04.05.2027
АТ "Державний ощадний банк України"	20.12.2016	614560	7,5	27.12.2023
АТ "Укрексімбанк"	04.04.2018	1801662	7,5	03.11.2022
АТ "Ощадбанк"	30.01.2018	755680	7,5	23.12.2024
АТ "Ощадбанк"	21.05.2018	630486	7,5	23.12.2024
СЕНТРАЛ СТОРЕДЖ СЕЙФТІ ПРОДЖЕКТ ТРАСТ	21.12.2017	6938604	6,833	01.02.2038
АТ "Ощадбанк"	07.09.2018	1136356	7,5	24.01.2025
АТ "Ощадбанк"	30.01.2019	2559802	7,5	24.01.2025
Чеський експортний банк	23.12.2019	142188	2,5	30.10.2025
АБ "УКРГАЗБАНК"	17.05.2022	100000	16	17.05.2023
АТ "Ощадбанк"	02.11.2016	13000	15	22.12.2023
АТ "Ощадбанк"	20.12.2016	21000	15	22.12.2023
АТ "Ощадбанк"	30.01.2018	11100	15	23.12.2024
АТ "Ощадбанк"	21.05.2018	8700	15	23.12.2024
АТ "Ощадбанк"	09.09.2018	14700	15	24.01.2025
Зобов'язання за цінними паперами	X	639810	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	639710	X	X
прості іменні облігації	28.12.2012	639710	14,4	16.12.2022
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
відсутні	30.12.1899	0	0	30.06.2022
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
відсутні	30.12.1899	0	0	30.06.2022
за вексями (усього)	X	100	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
відсутні	30.12.1899	0	0	30.06.2022
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
відсутні	30.12.1899	0	X	30.06.2022
Податкові зобов'язання	X	2842031	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	70306791	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	113061335	X	X

Опис	Інші зобов'язання та забезпечення відсутні
------	--

**2. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції**

№ з/п	Основні види продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	електроенергія	46717219821 кВт/год	98149033	99,5	46717219821 кВт/год	98149033	99,5

### 3. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні витрати (сировина, ядерне паливо, електроенергія)	33,8
2	витрати на оплату праці	28,1
3	відрахування на соціальні заходи	6,1
4	амортизація основних засобів і нематеріальних активів	21,1
5	інші операційні витрати	10,9

## VII. Відомості про цінні папери емітента

### 2. Інформація про облігації емітента

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Облігації (відсоткові, цільові, дисконтні)	Номінальна вартість (грн)	Кількість у випуску (шт.)	Форма існування та форма випуску	Загальна номінальна вартість (грн)	Процентна ставка (у відсотках)	Строк виплати процентів	Сума виплаченого процентного доходу у звітному періоді (грн)	Дата погашення облігацій
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
27.12.2012	311/2/12	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000151021	відсоткові	1000	1700000	Документарні іменні	1700000000	14,4	Щоквартально починаючи з 27.03.2013	26755372,5	14.12.2022
Опис	Випуск облігацій здійснено шляхом закритого (приватного) розміщення на внутрішньому ринку України. 30.05.2013 іменні, відсоткові, звичайні облігації ДП "НАЕК "Енергоатом" номінальною вартістю 1000,0 грн у кількості 1700000 штук включено до котирувального списку ПАТ "Фондова біржа ПФТС" 2-го рівня. До котирувального списку включено 100% від загального розміру випуску облігацій.											







КОДИ			
Дата		01.10.2022	
<b>Підприємство</b>	Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"	за ЄДРПОУ	24584661
<b>Територія</b>		за КАТОТТГ	UA8000000000 1078669
<b>Організаційно-правова форма господарювання</b>	Державне підприємство	за КОПФГ	140
<b>Вид економічної діяльності</b>	Виробництво електроенергії	за КВЕД	35.11

**Середня кількість працівників:** 33483

**Адреса, телефон:** 01032 м. Київ, Назарівська, 3, 0442777883

**Одиниця виміру:** тис.грн. без десяткового знака

**Складено** (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

v

за міжнародними стандартами фінансової звітності

**Баланс**  
**(Звіт про фінансовий стан)**

на 30.09.2022 р.

Форма №1

Код за ДКУД

1801001

Актив	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	362 481	327 735
первісна вартість	1001	678 929	684 899
накопичена амортизація	1002	( 316 448 )	( 357 164 )
Незавершені капітальні інвестиції	1005	20 738 846	20 790 663
Основні засоби	1010	164 345 424	161 815 375
первісна вартість	1011	529 524 592	534 081 375
знос	1012	( 365 179 168 )	( 372 266 000 )
Інвестиційна нерухомість	1015	21 692	21 446
первісна вартість	1016	49 342	52 671
знос	1017	( 27 650 )	( 31 225 )
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0
первісна вартість	1021	0	0
накопичена амортизація	1022	( 0 )	( 0 )
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	258 724	235 799
Відстрочені податкові активи	1045	0	0
Гудвіл	1050	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0

Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0
Інші необоротні активи	1090	4 599 286	4 669 360
Усього за розділом I	1095	190 326 453	187 860 378
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	27 657 691	24 576 435
Виробничі запаси	1101	26 824 040	23 532 394
Незавершене виробництво	1102	383 894	550 058
Готова продукція	1103	430 011	475 967
Товари	1104	19 746	18 016
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0
Векселі одержані	1120	21	10
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	2 623 297	16 732 258
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	7 393 053	3 200 838
з бюджетом	1135	4 170	5 942
у тому числі з податку на прибуток	1136	981	981
з нарахованих доходів	1140	9 525	44 524
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1 123 409	10 871 021
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	4 877 684	3 909 832
Готівка	1166	65	64
Рахунки в банках	1167	4 877 598	3 909 724
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0
Інші оборотні активи	1190	1 526 305	4 178 548
Усього за розділом II	1195	45 215 155	63 519 408
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>			
Баланс	1200	7	7
	1300	235 541 615	251 379 793

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	164 875 664	164 875 664
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	11 790 411	11 790 411
Додатковий капітал	1410	16 890	16 890
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0

Резервний капітал	1415	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-48 518 799	-48 306 179
Неоплачений капітал	1425	( 0 )	( 0 )
Вилучений капітал	1430	( 0 )	( 0 )
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	128 164 166	128 376 786
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	9 109 545	8 169 901
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	10 634 370	11 985 964
Інші довгострокові зобов'язання	1515	13 291 240	16 962 729
Довгострокові забезпечення	1520	32 360 651	34 945 334
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	7 480 957	7 908 626
Цільове фінансування	1525	1 723 549	1 682 853
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	67 119 355	73 746 781
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	6 521 493	8 481 091
Векселі видані	1605	100	100
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	2 540 676	2 338 561
товари, роботи, послуги	1615	4 307 112	20 906 419
розрахунками з бюджетом	1620	6 359 290	2 842 031
у тому числі з податку на прибуток	1621	1 154 760	1 264 865
розрахунками зі страхування	1625	272 220	156 651
розрахунками з оплати праці	1630	1 167 320	600 632
одержаними авансами	1635	5 718 950	1 253 503
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	3 107 479	2 659 446
Доходи майбутніх періодів	1665	83 732	88 918
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	10 179 722	9 928 874
Усього за розділом III	1695	40 258 094	49 256 226
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	235 541 615	251 379 793

Примітки: Довідково:  
На початок звітної періоду

На кінець звітної періоду

Зобов'язання за кредитами та позиками із рядка 1610 (тис.грн.):	2 501 912	2 337 383
ПДВ із рядка 1690 (тис.грн.):	1 967 766	4 403 409

Керівник П. Котін

Головний бухгалтер Н. Вашетіна

КОДИ			
		Дата	01.10.2022
Підприємство	Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"	за ЄДРПОУ	24584661

### Звіт про фінансові результати

#### (Звіт про сукупний дохід)

за дев'ять місяців 2022 року

Форма №2

I. Фінансові результати

Код за ДКУД

1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	98 875 171	38 931 378
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	( 0 )	( 0 )
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 34 232 032 )	( 32 820 639 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	( 0 )	( 0 )
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	64 643 139	6 110 739
збиток	2095	( 0 )	( 0 )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	11 650 382	3 476 001
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	( 1 233 669 )	( 1 244 079 )
Витрати на збут	2150	( 61 464 418 )	( 1 787 061 )
Інші операційні витрати	2180	( 9 356 074 )	( 1 050 947 )
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>	2190	4 239 360	5 504 653

прибуток			
збиток	2195	( 0 )	( 0 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	25 507	29 595
Інші доходи	2240	72 522	98 481
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 3 943 491 )	( 2 683 802 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 89 356 )	( 5 676 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	304 542	2 943 251
збиток	2295	( 0 )	( 0 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-91 922	-589 699
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	212 620	2 353 552
збиток	2355	( 0 )	( 0 )

#### II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	11 011 114
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	11 011 114
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	( 0 )	( 1 982 059 )
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	9 029 055
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	212 620	11 382 607

#### III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	11 175 812	11 414 084
Витрати на оплату праці	2505	11 509 102	11 086 907
Відрахування на соціальні заходи	2510	2 492 287	2 393 124
Амортизація	2515	7 338 446	6 969 492
Інші операційні витрати	2520	75 663 919	5 434 253
Разом	2550	108 179 566	37 297 860

#### IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код	За звітний	За аналогічний
--------------	-----	------------	----------------



	рядка	період	період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	0	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,000000	0,000000
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,000000	0,000000
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Керівник

П. Котін

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

КОДИ			
Дата	29.10.2022		
Підприємство	Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"	за ЄДРПОУ	24584661

### Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За дев'ять місяців 2022 року

Форма №3

Код за ДКУД

1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	102 596 549	51 152 836
Повернення податків і зборів	3005	521	361
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	13 895	14 397
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	6	5
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	1 513 712	5 356 725
Надходження від повернення авансів	3020	2 573	236
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	124 711	12 709
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	19 263	39 629
Надходження від операційної оренди	3040	1 469	2 616
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	392 613	1 028 383
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	( 62 907 196 )	( 13 346 151 )
Праці	3105	( 9 677 029 )	( 9 186 276 )
Відрахувань на соціальні заходи	3110	( 2 633 523 )	( 2 464 791 )
Зобов'язань з податків і зборів	3115	( 14 533 403 )	( 9 470 957 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	( 921 461 )	( 1 015 871 )
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	( 6 259 900 )	( 3 557 416 )
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	( 7 352 042 )	( 4 897 670 )
Витрачання на оплату авансів	3135	( 1 928 977 )	( 5 080 235 )
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	( 0 )	( 15 )
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	( 2 420 )	( 8 390 )
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	( 0 )	( 0 )
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	( 0 )	( 0 )
Інші витрачання	3190	( 1 889 502 )	( 1 594 415 )

<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	3195	11 093 256	16 456 662
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	2 026	1 831
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	( 0 )	( 0 )
необоротних активів	3260	( 7 027 235 )	( 8 932 063 )
Виплати за деривативами	3270	( 0 )	( 0 )
Витрачання на надання позик	3275	( 740 979 )	( 545 704 )
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	( 0 )	( 0 )
Інші платежі	3290	( 30 551 )	( 0 )
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	3295	-7 796 739	-9 475 936
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	7 551 373	16 733 819
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	1 343	2 436
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	( 0 )	( 0 )
Погашення позик	3350	( 8 500 597 )	( 19 402 330 )
Сплату дивідендів	3355	( 2 598 170 )	( 485 067 )
Витрачання на сплату відсотків	3360	( 950 085 )	( 1 241 682 )
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	( 18 938 )	( 47 282 )
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	( 0 )	( 0 )
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	( 0 )	( 0 )
Інші платежі	3390	( 50 108 )	( 57 470 )
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	3395	-4 565 182	-4 497 576
<b>Чистий рух коштів за звітний період</b>	3400	-1 268 665	2 483 150
Залишок коштів на початок року	3405	4 877 684	894 822
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	300 813	3 134
Залишок коштів на кінець року	3415	3 909 832	3 381 106

Керівник

П. Котін

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна



<b>Розподіл прибутку:</b>	4200	0	0	0	0	0	0	0	0
Виплати власникам									
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Внески учасників:</b>	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески до капіталу									
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Вилучення капіталу:</b>	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Викуп акцій									
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Разом змін у капіталі</b>	4295	0	0	0	0	212 620	0	0	212 620
<b>Залишок на кінець року</b>	4300	164 875 6 64	11 790 411	16 890	0	-48 306 179	0	0	128 376 78 6

Керівник

П. Котін

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна



**Примітки до проміжної скороченої фінансової звітності ДП «НАЕК  
«Енергоатом»  
за 9 місяців 2022 року**

У цих Примітках додатково до основних форм звітності: Баланс (Звіт про фінансовий стан), Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід), Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом), Звіт про власний капітал – розкривається інформація щодо ДП «НАЕК «Енергоатом» (далі – Компанія або ДП «НАЕК «Енергоатом») та його фінансової звітності, висвітлення якої вимагає Міжнародний стандарт бухгалтерського обліку (Далі – МСБО) 34 «Проміжна фінансова звітність» або яка є суттєвою, на думку Компанії.

## **1. Організаційна структура та діяльність**

Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», що є виробником електроенергії, підпорядковане Кабінету Міністрів України. Компанія була заснована 17 жовтня 1996 року відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 1268 та призначена оператором ядерних установок, відповідальним за всі діючі українські атомні електростанції.

Основна діяльність Компанії 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 напрямів діяльності входять, також, будівництво нових установок і зняття з експлуатації діючих енергоблоків, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 30 вересня 2022 року до структури Компанії входять Дирекція та відокремлені структурні підрозділи, у тому числі чотири атомні станції — Запорізька, Рівненська, Південноукраїнська, Хмельницька, а також «Атомремонтсервіс», «Атоменергомаш», «Атомпроектінжиніринг», «Аварійно-технічний центр», «Науково-технічний центр», «Донузлавська ВЕС», «Складське господарство», «КБ «Атомприлад», «Автоматика та машинобудування», «Управління справами», «Централізовані закупівлі», «Енергоатом – Трейдинг» та «Представництво «ДП «НАЕК «Енергоатом» в Брюсселі (Королівство Бельгія)».

21 лютого 2022 року було прийнято рішення щодо внесення змін до організаційної структури Компанії, а саме шляхом припинення діяльності ВП «КБ «Атомприлад» та передачі його функцій до ВП «Атоменергомаш». Протягом III кварталу 2022 року відбувалась активна реорганізація відокремленого підрозділу.

Компанія зареєстрована за адресою: 01032, м. Київ, вул. Назарівська, буд. 3.

У рамках 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 28.08.2021 № 452/2021, у листопаді та грудні 2021 року Компанією 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 Компанія 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 Компанією 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. Станом на 30.09.2022 та на дату затвердження цієї фінансової звітності необхідні дозволи Антимонопольного комітету не були отримані, тому контроль над вищезазначеними товариствами не був отриманий. Активи та зобов'язання щодо придбання часток вищезазначених компаній обліковуються як умовні поза балансом.

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. Станом на дату затвердження фінансової звітності акт приймання-передачі частки в статутному капіталі не був підписаний та контроль над товариством не отриманий.

ДП «НАЕК «Енергоатом» здійснює свою виробничу діяльність в Україні та у II кварталі 2022 року почало реалізацію електричної енергії на експорт.

Звітний період, 9 місяців 2022 року, став одним з найважчих періодів в сучасній історії України, так як 24 лютого 2022 року стався акт військової агресії з боку Російської Федерації (далі-РФ) та відповідно через що на території країни Законом України «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні № 64/2022» від 24 лютого 2022 року № 2102-IX був ведений воєнний стан.

Відповідно до [звіту Міжнародного Валютного фонду](#), оприлюдненого в жовтні 2022 року, світова економіка переживає низку викликів: вища інфляція, ніж спостерігалась за кілька десятиліть, військова агресія РФ в Україні та наслідки пандемії COVID-19.

Прогнозується, що світове зростання сповільниться з 6% у 2021 році до 3,2% у 2022 році та 2,7% у 2023 році. Глобальна інфляція зросте з 4,7% у 2021 році до 8,8% у 2022 році, але сповільниться до 6,5% у 2023 році та 4,1% у 2024 році. Також МВФ підтвердив прогноз падіння реального валового внутрішнього продукту України у 2022 році на 35%.

Військова агресія з боку РФ спричинила кризу на продовольчому та енергетичному світових ринках.

Індекс інфляції в Україні за 9 місяців 2022 року склав 121,8 % (за 9 місяців 2021 року – 107,5 %) та облікова ставка Національного банку України (далі – НБУ) збільшилась з 9,0% станом на 31.12.2021 до 25,0 % станом на 30.09.2022.

Також НБУ вдався до регулювання валютного ринку задля запобігання спекуляцій, зокрема зафіксувавши 24.02.2022 курс гривні по відношенню до дол. США на рівні 29,2549, 21.07.2022 курс гривні щодо долара був оновлений до рівня 36,5686.

Курс гривні по відношенню до інших валют відзначився суттєвими коливаннями:

	31.12.2021	31.03.2022	30.06.2022	30.09.2022
долар США	27,2782	29,2549	29,2549	36,5686
євро	30,9226	32,5856	30,7776	35,5611

Протягом звітного періоду Компанія реалізовувала власну вироблену електричну

енергію на всіх сегментах ринку, порядок дії якого визначений Законом України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (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.

Крім того, на ДП «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).

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 постачальника універсальних послуг.

До спеціальних обов'язків ДП «НАЕК «Енергоатом» у фінансовій моделі 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, помножену на обсяг споживання електроенергії побутовими споживачами, відкоригований на частку компенсації ДП «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;

- продаж операторам системи розподілу (далі – ОСР) стандартних продуктів BASE\_Q (базового навантаження протягом кварталу) або BASE\_Y (базового навантаження протягом року) для компенсації їх технологічних витрат електричної енергії в об'єднаній енергетичній системі України, за ціною 1 700,00 грн/МВт\*год, скоригованої на індекс інфляції. Зазначена ціна підлягає індексації на індекс цін виробників промислової продукції.

Також 7 липня 2022 року постановою КМУ № 775 було затверджене «Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії, що здійснюють операції з експорту електричної енергії, за забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом дії воєнного стану». Положення передбачає покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів господарювання, що здійснюють експорт електричної енергії до держав – членів Європейського Союзу. До спеціальних обов'язків належить надання

гарантованим покупцем експортерам електричної енергії послуг із забезпечення безпеки постачання електричної енергії за відповідними договорами.

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

Військова агресія з боку РФ безпосередньо вплинула на діяльність та стан ДП «НАЕК «Енергоатом», остаточно вплив та збитки від якої ще не підлягають точній оцінці. На сьогодні спостерігається вплив військової агресії на діяльність Компанії щодо всіх аспектів роботи, як то: призупинення інвестиційних проектів, подовження строків їх реалізації, зростання їх кошторисної вартості, зменшення обсягів виробництва, а отже доходу Компанії, що ймовірно призведе до збільшення заборгованості за зобов'язаннями перед кредиторами, постачальниками, зростання операційних та фінансових витрат.

Зокрема, з 24 лютого по 31 березня 2022 року військові угруповання тимчасово взяли під контроль зону відчуження, ЧАЕС та територію, на якій розташоване Централізоване сховище відпрацьованого ядерного палива (далі – ЦСВЯП). Станом на 30.09.2022 зазначені території під контролем України.

З початку березня 2022 року місто Енергодар, включаючи майданчик Запорізької АЕС, захоплений російськими військовими угрупованнями, якими під час обстрілів пошкоджено декілька об'єктів ВП ЗАЕС. На дату затвердження фінансової звітності суму збитків через російську агресію внаслідок руйнування/знищення/вилучення окремих об'єктів необоротних активів та запасів, зокрема по ВП ЗАЕС, неможливо остаточно оцінити через відсутність затвердженої методики розрахунку цих збитків. 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 Компанії буде здійснюватися відповідно до методики, що буде затверджена згідно з Порядком визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії російської федерації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 20.03.2022 № 326.

Так, внаслідок російської військової агресії у 2022 році суттєво погіршилися умови реалізації інвестиційних проектів Компанії, через скорочення прибутку Компанії, у тому числі, що спрямовується на інвестиційну діяльність, суттєве подорожчання будівельних матеріалів, мобілізацію та переміщення кваліфікованих робітників будівельної галузі, підрядних та проектувальних організацій, погіршення логістики, блокування надання адміністративних послуг у сфері будівництва.

Зокрема, у зв'язку із військовими діями були призупинені роботи з добудови енергоблоків № 3 та № 4 на ХАЕС. А саме: проведення Аналізу розбіжностей (термін виконання – 2022 рік); отримання висновку щодо результатів обстеження існуючих споруд, конструкцій і устаткування енергоблоку № 3 ХАЕС (плановий термін виконання – липень 2022 року); виконання будівельних робіт підготовчого періоду за окремими проектами власними силами та із залученням підрядних організацій зі збереження будівельних конструкцій блоку № 3.

Також було призупинено реалізацію двох інших пріоритетних інвестиційних проектів: «Будівництво централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів типу ВВЕР вітчизняних атомних електростанцій» та «Реконструкція залізничної дільниці від станції «Вільча» до станції «Янів» у зоні відчуження Іванківського району Київської області».

Проте Компанія докладає всіх зусиль щодо втілення планів, які можливо реалізувати в умовах воєнного стану, так, протягом III кварталу 2022 року відбулись наступні події:

- Укладено договір від 01.07.2022 № 46-146-08-22-00268 на виконання робіт за об'єктом «Комплекс проектних та будівельних робіт на ВРП-750 кВ ХАЕС з переведенням ПЛ «ХАЕС-Жешув» на напругу 420 кВ» на загальну суму 1 379 млн грн без ПДВ;

- Введено в експлуатацію об'єкт ВП ПАЕС «Завершення будівництва Ташлицької ГАЕС. Введення гідроагрегатів №№ 3-6» (м. Южноукраїнськ Миколаївської області) – гідроагрегат № 3;

- Отримано ліцензію НКРЕКП з виробництва електричної енергії для гідроагрегату № 3 Ташлицької ГАЕС;

- Отримано дозвіл ДІАМ на виконання будівельних робіт за об'єктом ВП АЕМ «Дільниця з виготовлення запасних частин дизеля 78Г установки АСД-5600 (РДЕС) ремонтно-механічного заводу відокремлений підрозділ «Атоменергомаш», вул. Гідрокомплекс, 24, м. Южноукраїнськ, Миколаївська область. Реконструкція»;

- Отримано дозвіл ДІАМ на виконання будівельних робіт за об'єктом ВП ПАЕС «Реконструкція системи технічного водопостачання. Робота блоків 1..3 на Ташлицькому водосховищі та бризкальних басейнах Южно-Української АЕС» (Коригування)».

- 27 вересня 2022 року Кабінетом Міністрів України було затверджено розпорядження № 848-р «Про створення державним підприємством «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» мережі швидкісних автомобільних електростанцій», яке передбачає створення мережі із 120 зарядних станцій (40 великої потужності та 80 середньої потужності).

Акт військової агресії безпосередньо вплинув 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. Так, недовиробництво електричної енергії розраховується по енергоблоку ЗАЕС-1, на якому тривалість ремонту було скорочено з 124 по 59 днів з плановим завершенням 26.04.2022, але який фактично не було можливо завершити. Також по енергоблоку ЗАЕС -3 розраховується недовиробництво через неможливість формально оформити ремонт, який завершився 19.06.2022. Таким чином, через військову агресію з боку РФ у вимушеному резерві перебував енергоблок ЗАЕС-2, у вимушеному ремонті – енергоблоки ЗАЕС-1, 3, а енергоблоки ЗАЕС-4, 5, 6 та ПАЕС-3 працювали на зниженій потужності. 05.08.2022, 03.09.2022 та 11.09.2022 відповідно були відключені від мережі енергоблок ЗАЕС-4, енергоблок ЗАЕС-5 та енергоблок ЗАЕС-6. Таким чином, обсяг реалізованої електричної енергії за 9 місяців 2022 року склав 46 717 220 тис. кВт\*год, що на 19,61% нижче за 9 місяців минулого року – 58 110 623 тис. кВт\*год.

У вересні 2022 році, завдяки зусиллям керівництва Компанії, вищого керівництва України та міжнародних спостерігачів, інспекція МАГАТЕ відвідала Запорізьку АЕС та розпочали консультації щодо створення демілітаризованої зони навколо станції, які станом на кінець жовтня ще продовжуються.

Крім окупації виробничих активів Компанії, РФ здійснила масштабні атаки на загальнодержавну енергетичну інфраструктуру України (генеруючі потужності, електричні мережі). Так, станом на кінець жовтня 2022 року рівень пошкодження та руйнації приблизно оцінюється у 40% інфраструктури країни. Все це призвело до значного зниження рівня споживання електричної енергії комерційними та побутовими споживачами, що в свою чергу знизило рівень оплати за поставлену електричну енергію. Різке погіршення ситуації на ринку електричної енергії через військові дії з боку РФ призвело до численних випадків неналежного виконання контрагентами своїх зобов'язань за двосторонніми договорами з виробниками електричної енергії. Зокрема, контрагенти ВП «Енергоатом-Треїдинг» масово звертаються щодо зменшення раніше законтракованих обсягів електричної енергії. Через платіжну кризу сформувалася багатомільярдна заборгованість постачальників універсальних послуг перед виробниками електричної енергії, зокрема й перед ДП «НАЕК «Енергоатом», на яких покладені спеціальні обов'язки відповідно до Положення

про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та, як наслідок, у Компанії виник дефіцит коштів, необхідних для оплати послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

Крім того, в наслідок військової агресії, Компанія 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. Урановий концентрат українського походження також буде використаний при виробництві ядерного палива компанії Westinghouse.

При цьому, враховуючи тривалість військової агресії РФ проти України, запланований до постачання у 2022 році обсяг ядерного палива виробництва Westinghouse для ВВЕР-1000, а також виконання пов'язаних договорів на закупівлю збагаченого уранового продукту скорочено та перенесено на 2023-2024 роки.

ДП «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 новий контракт щодо поглиблення співробітництва в питанні будівництва на Хмельницькій АЕС нових 5-го та 6-го енергоблоків за технологією AP1000.

Загалом, в наслідок військової агресії з боку РФ, Компанії довелось розірвати 29 договірних відносин, підписати 284 угоди щодо перенесення виконання контрагентом своїх зобов'язань та укласти 75 додаткових угод щодо зменшення зобов'язань з боку контрагентів.

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

Стисла проміжна фінансова звітність була підготовлена відповідно до вимог МСБО 34 «Проміжна фінансова звітність» на основі принципу безперервності діяльності, який передбачає реалізацію продукції та погашення зобов'язань у ході звичайної діяльності. Проміжна скорочена фінансова звітність не містить усіх розкриттів та її необхідно розглядати разом з річною фінансовою звітністю за 2021 рік.

Підготовка фінансової звітності відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – 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 відрізнятися від цих оцінок.

Станом на 30 вересня 2022 року Компанія має накопичені збитки в розмірі 48 306 179 тис. грн (на початок 2022 року – 48 518 799 тис. грн). У той же час на 30 вересня 2022 року Компанія має позитивний власний капітал у сумі 128 376 786 тис. грн (на початок 2022 року – 128 164 166 тис. грн) та за 9 місяців 2022 року Компанія генерувала позитивні чисті грошові потоки від операційної діяльності на суму 11 093 256 тис. грн (за 9 місяців 2021 року – 16 456 662 тис. грн). Станом на 01.01.2022 власний капітал був скоригований в наслідок ретроспективного виправлення помилок (примітка 5).

У листопаді 2021 року Міністерством енергетики України було затверджено прогнозний баланс електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2022 рік, який передбачав частку виробництва електричної енергії атомними станціями

в 2022 році на рівні 52%, або майже 83 922 млн кВт\*год (на 11,55% вище плану виробництва на 2021 рік – 75 233 млн кВт\*год). Через військову агресію з боку РФ, даний план постійно коригується в залежності від військової ситуації та її впливу на економіку України..

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. Розмір частки ядерної енергетики в загальному балансі електроенергії підлягає перегляду в залежності від макроекономічних показників економіки України, кон'юнктури світових ринків енергетичних ресурсів та ступеню розвитку та впровадження прогресивних технологічних рішень в енергетиці.

Компанія на постійній основі виконує заходи, які спрямовані на безпечну експлуатацію енергоблоків на визначених у проекті рівнях потужності, а також заходи з підготовки до експлуатації енергоблоків понад строк, передбачений ліцензією, відповідно до «Програми виконання заходів з обґрунтування можливості подальшої експлуатації енергоблока у період довгострокової експлуатації ПМ.1.3812.0263», яка погоджена Держатомрегулювання України.

Незважаючи на тимчасову втрату контролю над деякими активами, Компанією загалом продовжується виробництво електроенергії, технологічний процес обслуговується оперативним персоналом ДП «НАЕК «Енергоатом», здійснюються всі необхідні заходи щодо безпечної роботи персоналу та обладнання, що саме підтверджує плани та здатність Компанії продовжувати безперервну діяльність.

Так, з 11 березня 2022 року енергосистеми України та Молдови повністю синхронізовано з енергомережою континентальної Європи ENTSO-E, про що було ухвалено відповідне рішення об'єднанням системних операторів ENTSO-E. Фізичні операції по з'єднанню енергосистем проведено 16 березня 2022 року. З 4 червня 2022 року ДП «НАЕК «Енергоатом» розпочало експорт електричної енергії до Молдови, в липні 2022 року - до Румунії та Словаччини. Нажаль, через масштабні атаки РФ на енергетичну інфраструктуру України, експорт електричної енергії довелось призупинити у III кварталі 2022 року.

Також керівництво Компанії має наміри реалізовувати заплановані інвестиційні проекти. Так, після відновлення контролю на початку квітня над об'єктами незавершеного будівництва, що є складовою інвестиційних проектів «Будівництво ЦСВЯП реакторів типу ВВЕР вітчизняних АЕС» та «Реконструкція залізничної дільниці від ст. Вільча до ст. Янів» на території зони відчуження, був розроблений план подальшої роботи над проектами та введення в експлуатацію в найкоротші строки по закінченню воєнного стану.

Незважаючи на військову агресію з боку РФ, яка триває з лютого 2022 року, ДП «НАЕК «Енергоатом» продовжує здійснювати свою операційну діяльність, забезпечувати безпечну роботу енергоблоків та має достатні грошові потоки для обслуговування своїх першочергових та обов'язкових зобов'язань, зокрема перед персоналом. Для цього керівництво підготувало прогноз грошових потоків до кінця червня 2023 року, який показує, що Компанія зможе продовжувати безперервну діяльність та матиме кошти для погашення своїх зобов'язань.

Враховуючи наявну інформацію, дана стисла проміжна фінансова звітність ДП «НАЕК «Енергоатом» складалась відповідно до принципу безперервності, виходячи з припущення, що підприємство є безперервно діючим і залишатиметься таким у майбутньому. Наразі Компанія не має ані наміру, ані потреби ліквідуватися або суттєво звужувати масштаби своєї діяльності. Ця стисла проміжна фінансова звітність не включає коригування, які були б необхідні, у разі якщо Компанія не була здатна

продовжувати безперервну діяльність.

### 3. Облікова політика

При складанні цієї стислої проміжної фінансової звітності Компанія дотримувалась тих самих облікових політик і методів обчислення, як і в останній річній фінансовій звітності.

### 4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

Зміни та оновлення до МСФЗ, які наведені нижче та набрали чинності з 01.01.2022, не мали впливу на діяльність Компанії:

- Поправки до МСБО 16 «Основні засоби»;
- Поправки до МСБО 37 «Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи»;
- Поправки до МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесу»;
- Щорічні поправки в МСФЗ (цикл 2018-2020) щодо МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСБО 1 «Подання фінансової звітності», МСФЗ 16 «Оренда», Поправки до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» Практичні рекомендації (IFRS PS) 2 «Формування суджень про суттєвість», Поправки до МСБО 8 «Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки», Поправки до МСБО 12 «Податки на прибуток», Поправки до МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» та МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства».

### 5. виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності

У звітному періоді Компанією отриманий аудиторський звіт ТОВ «ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)», опрацювання зауважень якого призвело до необхідності ретроспективного відображення змін в обліковій політиці та облікових оцінках щодо капіталу в дооцінках та розрахунку забезпечень майбутніх витрат.

У звітному періоді було проведено коригування вступного сальдо станом на 01.01.2022 за такими статтями балансу:

Стаття Балансу	№ рядка	Примітка	Станом на 31.12.2021	Станом на 31.12.2021 зі змінами	Зміни
Незавершені капітальні інвестиції	1005	a	20 767 514	20 738 846	(28 668)
Інші необоротні активи	1090	b	5 646 466	4 599 286	(1 047 180)
Капітал у дооцінках	1405	c	9 672 295	11 790 411	2 118 116
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	a, b, c, d, e	(41 804 781)	(48 518 799)	(6 714 018)
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	e	9 882 240	9 109 545	(772 695)
Довгострокові забезпечення	1520	d	28 328 144	32 360 651	4 032 507
Поточні забезпечення	1660	d	2 847 237	3 107 479	260 242

a) Зменшено балансову вартість незавершених капітальних інвестицій на суму

земельного податку, який віднесено на витрати (через нерозподілений прибуток на початок періоду).

b) Коригування балансової вартості активу фінансового резерву на зняття з експлуатації через застосування номінальної ставки дисконтування (через нерозподілений прибуток на початок періоду).

c) Коригування капіталу в дооцінках щодо компонентів зняття з експлуатації енергоблоків та СВЯП ЗАЕС, через застосування номінальної ставки дисконтування (через нерозподілений прибуток на початок періоду).

d) Коригування довгострокової та поточної частин суми забезпечення на зберігання відпрацьованого ядерного палива у ЦСВЯП та у СВЯП ЗАЕС (через нерозподілений прибуток на початок періоду).

e) Зміна в сумах забезпечень призвела до відповідних коригувань суми відстрочених податкових зобов'язань (через нерозподілений прибуток на початок періоду).

Інших 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.

Також у попередніх звітних періодах не було виявлено та, відповідно, виправлено в цій звітності помилок, які були помилками у математичних підрахунках, помилками, допущеними внаслідок шахрайства.

## 6. Необоротні активи

**Основні засоби** відображені в балансі за переоціненою вартістю.

Рух **основних засобів** за 9 місяців 2022 та відповідний період 2021 року відображений в таблиці:

	9 місяців 2022			9 місяців 2021			<i>тис. грн</i>
	Первісна вартість	Знос	Залишков а вартість	Первісна вартість	Знос	Залишкова вартість	
<b>На початок звітного періоду</b>	<b>529 524 592</b>	<b>(365 179 168)</b>	<b>164 345 424</b>	<b>518 416 422</b>	<b>(356 421 560)</b>	<b>161 994 862</b>	
Надходження	4 833 853	-	4 833 853	4 715 222	-	4 715 222	
Вибуття основних засобів *	(275 250)	208 785	(66 471)	(327 288)	239 870	(87 418)	
<i>в т.ч. безоплатно передані*</i>	(22 889)	12 476	(10 413)	(1 185)	1 101	(84)	
<i>переведено до необоротних активів, утримуваних для продажу (чиста сума)</i>	-	-	-	(742)	713	(29)	
Знецінення**	-	(13 148)	(13 148)	-	(6 878)	(6 878)	



Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості	(1 814)	3 575	1 761	2 401	(2 392)	9
Нарахована амортизація	-	(7 286 044)	(7 286 044)	-	(6 903 474)	(6 903 474)
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>534 081 375</b>	<b>(372 266 000)</b>	<b>161 815 375</b>	<b>522 806 757</b>	<b>(363 094 434)</b>	<b>159 712 323</b>

\* до переліку об'єктів, які були безоплатно передані за 9 місяців 2022 року, включено:

- об'єкт інженерної інфраструктури та майна-обладнання ВП ПАЕС, який передано за рішенням уповноваженого органу управління у комунальну власність міським територіальним громадам Рівненської області балансовою вартістю 8 401 тис. грн (первісна вартість – 10 531 тис. грн);

- об'єкт благоустрою ВП ПАЕС, який передано відповідно до рішення уповноваженого органу управління в комунальну власність Южноукраїнської громади балансовою вартістю 48 тис. грн (первісна вартість – 116 тис. грн);

- об'єкти благоустрою (нерухомого майна) ВП ХАЕС, які передано за рішенням уповноваженого органу управління в комунальну власність Нетішинської міської ради балансовою вартістю 1 964 тис. грн (первісна вартість – 12 242 тис. грн);

\*\* знецінено основні засоби по ВП ЗАЕС, які були пошкоджені/зруйновані внаслідок військової агресії російської федерації.

Рух **нематеріальних активів** за 9 місяців 2022 та відповідний період 2021 року приведений в таблиці:

	9 місяців 2022			9 місяців 2021		
	Первісна вартість	Амортизація	Залишкова вартість	Первісна вартість	Амортизація	Залишкова вартість
<b>На початок звітного періоду</b>	<b>678 929</b>	<b>(316 448)</b>	<b>362 481</b>	<b>584 397</b>	<b>(265 429)</b>	<b>318 968</b>
Надходження	7 084	-	7 084	74 939	-	74 939
Вибуття	(1 114)	1 109	(5)	(22)	1	(21)
Нарахована амортизація	-	(41 825)	(41 825)	-	(39 844)	(39 844)
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>684 899</b>	<b>(357 164)</b>	<b>327 735</b>	<b>659 314</b>	<b>(305 272)</b>	<b>354 042</b>

Рух **інвестиційної нерухомості** за 9 місяців 2022 та відповідний період 2021 року приведений в таблиці:

	9 місяців 2022	9 місяців 2021
<b>На початок звітного періоду</b>	<b>21 692</b>	<b>25 498</b>
Переведено з/до ОЗ	(1 761)	(9)
Визначення справедливої вартості	1 515	(568)
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>21 446</b>	<b>24 921</b>

Інша інформація за 9 місяців 2022 року та відповідний період 2021 року, що вимагається МСБО 40 «Інвестиційна нерухомість» для розкриття, приведена в таблиці:

	9 місяців 2022		9 місяців 2021	
			тис. грн	
	Будівлі	Споруди	Будівлі	Споруди
Дохід від оренди	704	6	1 312	15
Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням інвестнерухомості, яка генерує дохід від оренди протягом звітного року (обслуговування об'єктів)	(98)	-	(137)	-

Рух активів у стадії створення (незавершених капітальних інвестицій) за 9 місяців 2022 та відповідний період 2021 року представлений нижче:

	9 місяців 2022		9 місяців 2021	
			тис. грн	
<b>На початок звітного періоду*</b>	<b>20 738 846</b>		<b>19 627 224</b>	
<b>Інвестиції за звітний період, у т. ч.</b>	<b>4 956 151</b>		<b>9 006 927</b>	
капіталізовані фінансові витрати	366 239		292 472	
безоплатно отримані	31 104		136 522	
<b>Вибуття капітальних інвестицій, в т. ч.</b>	<b>(4 898 642)</b>		<b>(4 855 454)</b>	
введено в експлуатацію	(4 836 340)		(4 779 348)	
у т. ч. безоплатно отримані	(8 993)		(20 130)	
<b>Знецінення/відновлення корисності**</b>	<b>(5 692)</b>		<b>(308)</b>	
<b>На кінець звітного періоду</b>	<b>20 790 663</b>		<b>23 778 389</b>	

\*перераховано. Більш детальну інформацію розкрито у примітці 5.

\*\*знецінено об'єкти капітальних інвестицій по ВП ЗАЕС, які були пошкоджені/зруйновані внаслідок військової агресії російської федерації.

На 30 вересня 2022 року основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Станом на 30.09.2021 балансова вартість основних засобів, що обліковуються як такі, що перебувають у податковій заставі, становить 1 433 566 тис. грн.

Загальні майбутні зобов'язання придбати основні засоби станом на 30.09.2022 склали 19 927 708 тис. грн (на 30.09.2021 – 19 876 804 тис. грн).

**Довгострокова дебіторська заборгованість** за теперішньою (приведеною) вартістю розкрита в таблиці:

	30.09.2022		31.12.2021	
			тис. грн	
Довгострокові позики працівникам:	140 814		153 259	
номінальна вартість	271 759		296 935	
дисконт	(130 945)		(143 676)	
Реструктуризована дебіторська заборгованість:	85 601		102 990	
номінальна вартість	109 639		132 180	
дисконт	(24 038)		(29 190)	
Інша довгострокова дебіторська заборгованість, включаючи довгострокові векселі отримані:	1 044		984	
номінальна вартість	3 192		3 207	

дисконт	(2 148)	(2 223)
Аванси із строком погашення більше року:	8 340	1 491
номінальна вартість	9 758	2 851
податковий кредит з ПДВ	(1 418)	(1 360)
<b>Всього</b>	<b>235 799</b>	<b>258 724</b>

До складу інших необоротних активів увійшли:

	30.09.2022	31.12.2021* тис. грн
Грошові кошти з обмеженим використанням, у т. ч.	51 408	17 663
у банках в стадії ліквідації, інших проблемних банках (первісна вартість)	867	867
знецінення коштів у банках, що знаходяться в стадії ліквідації, інших проблемних банках	(867)	(867)
депозити	51 408	17 663
Аварійний, незнижувальний та централізований запаси, СЯП та інші запаси, які не очікується використовувати протягом 12 місяців	2 347 304	2 260 474
Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації:	1 231 382	1 131 031
номінальна вартість	5 096 468	5 096 468
дисконт	(3 865 086)	(3 965 437)
Аванси на капітальні інвестиції:	1 035 619	1 156 537
номінальна вартість	1 075 918	1 191 409
податковий кредит з ПДВ	(40 299)	(34 872)
Активи у вигляді права користування, первісна вартість **	4 153	138 961
Активи у вигляді права користування, амортизація	(1 112)	(105 986)
Інші необоротні активи	606	606
<b>Всього</b>	<b>4 669 360</b>	<b>4 599 286</b>

\* Перераховано

\*\*Активи у вигляді права користування – приміщення, які використовуються в господарській діяльності. Зміни балансової вартості на 30.09.2022 враховують коригування активу у вигляді права користування на індекс інфляції та у зв'язку зі зміною курсу валют (більш детальна інформація розкрита в примітці 18).

## 7. Запаси

Ядерне паливо та ядерні матеріали станом на 30.09.2022 та 31.12.2021 представлені таким чином:

	30.09.2022	31.12.2021 тис. грн
--	------------	------------------------

Ядерне паливо на складі	13 515 771	18 255 813
Ядерне паливо в активній зоні	6 328 837	4 880 141
Ядерні матеріали	1 113 564	1 213 761
<b>Всього поточний запас ядерного палива та ядерних</b>	<b>20 958 172</b>	<b>24 349 715</b>

Запаси, крім ядерного палива та ядерних матеріалів, станом на 30.09.2022 та 31.12.2021 представлені таким чином:

	30.09.2022	31.12.2021
Запас ТМЦ для поточних виробничих та господарських	2 204 427	2 474 325
Незавершене виробництво	550 058	383 894
Готова продукція	475 967	430 011
Товари	18 016	19 746
<b>Всього поточні запаси</b>	<b>3 248 468</b>	<b>3 307 976</b>

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

Протягом 9 місяців 2022 року відбулось знецінення запасів до чистої вартості реалізації. Сума знецінення запасів за 9 місяців 2022 року склала 18 787 тис. грн. Крім того відбулось відновлення вартості раніше знецінених запасів на суму 1 362 тис. грн. За аналогічний період 2021 року сума знецінення запасів складала 118 тис. грн, відновлення вартості раніше знецінених запасів складало 684 тис. грн.

## 8. Дебіторська заборгованість

### Торговельна дебіторська заборгованість

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

	30.09.2022	31.12.2021
Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація е/е до 30.06.2019)	11 485 685	11 523 116
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (спеціальні обов'язки) з ОСП, ОСР, ПУП	10 355 230	-
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» (спеціальні обов'язки)	5 478 591	3 981 755
Дебіторська заборгованість за е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуєчому ринках	1 283 189	1 365 643
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (комерційні договори)	381 302	-
Дебіторська заборгованість за е/е інших контрагентів (реалізація е/е до 30.06.2019)	79 945	79 954
Дебіторська заборгованість за теплову енергію та іншу	366 660	313 467
Дебіторська заборгованість за послуги з регулювання частоти та активної потужності	214 059	-
<b>Всього первісна вартість</b>	<b>29 644 661</b>	<b>17 263 935</b>
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію ДП «Енергоринок»	(11 485 685)	(11 523 116)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію	(1 138 418)	(2 870 002)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію	(284 630)	(247 520)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за послуги з регулювання частоти та активної потужності	(3 670)	-
<b>Балансова вартість</b>	<b>16 732 258</b>	<b>2 623 297</b>

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

Вищезазначена торговельна дебіторська заборгованість визнана фінансовим активом з обліком за амортизованою собівартістю та проведена оцінка очікуваних кредитних ризиків станом на звітну дату.

На дату звітності основними дебіторами ДП «НАЕК «Енергоатом» є ДП «Гарантований покупець» та ПрАТ «НЕК «Укренерго», а також ДП «Енергоринок» (основний покупець електричної енергії за регульованими тарифами, заборгованість якого сформувалась до 30.06.2019).

Станом на 30 вересня 2022 року на всю суму дебіторської заборгованості ДП «Енергоринок» нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 11 485 685 тис. грн. Вжиття заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася за боргами під час дії ринку електроенергії до 30.06.2019, передбачене в указі Президента України від 22.09.2020 № 406/2020 «Про невідкладні заходи щодо стабілізації ситуації в енергетичній сфері та подальшого розвитку ядерної енергетики».

Дебіторська заборгованість, яка сформувалась під час дії ринку електричної енергії, станом на 30.09.2022 становить 17 578 257 тис. грн, у тому числі ДП «Гарантований покупець» - 5 478 591 тис. грн та ПрАТ «НЕК «Укренерго» - 1 283 189 тис. грн. Щодо цієї заборгованості створений резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 1 151 443 тис. грн. (у тому числі по дебіторській заборгованості ДП «Гарантований покупець» - 289 202 тис. грн, ПрАТ «НЕК «Укренерго» - 839 701 тис. грн).

**Аванси видані** на 30.09.2022 та 31.12.2021 представлені таким чином:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>30.09.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
Аванси на придбання ядерного палива та матеріалів	2 856 798	3 093 971
Аванси за роботи, послуги інші, в т.ч.	794 619	5 387 334
<i>аванси за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (фінансове ПСО)</i>	-	5 264 446
<i>аванси за електричну енергію</i>	706 968	-
Аванси за ТМЦ	38 334	84 695
Податковий кредит (відстрочений ПДВ)*	(488 311)	(1 172 345)
Резерв під знецінення	(602)	(602)
<b>Балансова вартість</b>	<b>3 200 838</b>	<b>7 393 053</b>

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

**Інша поточна дебіторська заборгованість** станом на 30.09.2022 та 31.12.2021 складається з таких видів заборгованості:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>30.09.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
Розрахунки за претензіями виставленими, в т.ч.	10 094 669	699 851
<i>інфляційні втрати, судовий збір по справі до ДП</i>	9 190 181	-
Розрахунки з іншими дебіторами, в т.ч.	1 204 485	681 149
<i>фінансова допомога ДП «Укрвугілля»**</i>	500 000	500 000
<i>фінансова допомога АТ «Енергетична компанія України»***</i>	500 000	-
Розрахунки з працівниками за виданими позиками (поточна частина), інші розрахунки	47 660	45 599
Розрахунки за страхуванням	51 674	36 443
<b>Всього первісна вартість</b>	<b>11 398 488</b>	<b>1 463 042</b>
Резерв під знецінення	(527 467)	(339 633)
<b>Балансова вартість</b>	<b>10 871 021</b>	<b>1 123 409</b>

\* докладніше у примітці 21.

\*\*30.12.2021 ДП «НАЕК «Енергоатом» перерахувало безвідсоткову поворотну фінансову допомогу ДП «Укрвугілля» відповідно до договору, укладеного в грудні 2021 року, у розмірі 500 000 тис. грн, зі строком повернення до 20.12.2022. Для забезпечення належного виконання зобов'язання по договору фінансової допомоги одночасно укладений договір застави майнових прав між ДП «НАЕК «Енергоатом», ДП «Укрвугілля» та ПАТ «Центренерго».

\*\*\*ДП «НАЕК «Енергоатом» перерахувало безвідсоткову поворотну фінансову допомогу АТ «Енергетична компанія України» відповідно до договору, укладеного в серпні 2022 року, в розмірі 500 000 тис. грн зі строком повернення до 31.12.2022.

## 9. Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти Компанії складаються з таких статей:

	30.09.2022	31.12.2021
Рахунки в банках	<b>3 909 724</b>	<b>4 877 598</b>
Готівка	64	65
Грошові кошти в дорозі	44	21
<b>Грошові кошти разом</b>	<b>3 909 832</b>	<b>4 877 684</b>

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

### Інші надходження в результаті операційної діяльності (рядок 3095 Форми 3):

	9 місяців 2022	9 місяців 2021
відшкодування втрат від тимчасової непрацездатності, інші надходження від фонду соціального страхування	169 262	188 612
повернення коштів з акредитивів	94 745	94
інша реалізація	68 115	132 796
купівля/продаж валюти	13 000	3 143
кошти з арештованих рахунків у банках	11 824	109
повернення наданих позик	6 234	7 971
інші	29 433	7 779
інша реалізація (урановий концентрат)	-	687 879
<b>Всього</b>	<b>392 613</b>	<b>1 028 383</b>

### Інші витрачання в результаті операційної діяльності (рядок 3190 Форми 3):

	9 місяців 2022	9 місяців 2021
перерахування інших утримань із заробітної плати	735 527	511 889
відшкодування Пенсійному фонду на виплату та доставку пільгових пенсій	402 814	378 655
соціальні потреби згідно з колективним		282 246

договором (крім виплат на оплату праці) та відрахування профкому	256 596	
сплата штрафів, пені, неустойок	127 947	116 674
орендна плата (короткострокова та малоцінних ОЗ)	71 086	79 576
купівля/продаж валюти	63 211	69 937
відрядження	30 287	38 313
сплата гарантійного депозиту	200 000	20 700
інші	2 034	96 425
<b>Всього</b>	<b>1 889 502</b>	<b>1 594 415</b>

**Інші надходження в результаті фінансової діяльності (рядок 3340 Форми 3):**

тис. грн

	9 місяців 2022	9 місяців 2021
інші надходження (зокрема, % банків по депозитам; премія по позиковим коштам)	1 343	2 436
<b>Всього</b>	<b>1 343</b>	<b>2 436</b>

**Інші витрачання в результаті фінансової діяльності (рядок 3390 Форми 3):**

тис. грн

	9 місяців 2022	9 місяців 2021
обслуговування кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	22 675	31 298
оплата за надання державних гарантій	27 433	26 172
<b>Всього</b>	<b>50 108</b>	<b>57 470</b>

**10. Інші оборотні активи**

Інші оборотні активи представлені в звітності таким чином:

	30.09.2022	31.12.2021
Податковий кредит з ПДВ за касовим методом	3 938 224	1 444 736
Депозити поточні	200 000	-
Акредитиви поточні	14 545	21 662
Кошти на рахунках, на які накладено арешт	20 252	31 955
Інші оборотні активи	5 527	27 952
<b>Інші оборотні активи разом</b>	<b>4 178 548</b>	<b>1 526 305</b>

Кошти на рахунках Компанії, на які накладено арешт:

тис. грн

	30.09.2022	Контрагент
АТ «Укрексімбанк»	20 163	ЗАТ Спільне українсько-американське підприємство з іноземними інвестиціями
ПАТ «Альфа-Банк»	49	



АТ «Ощадбанк»	3	
ПАТ «Райффайзен Банк Аваль»	30	«Укрелектроват». Виконавче
АБ «Укргазбанк»	7	провадження від 28.01.2016 ВП № 34029225*
<b>Всього</b>	<b>20 252</b>	

\*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.

## 11. Інформація про необоротні активи, утримувані для продажу

Станом на 31.12.2021 та на звітну дату балансова вартість необоротних активів, утримуваних для продажу складає 7 тис. грн.

Протягом 9 місяців 2022 року реалізація необоротних активів Компанією не здійснювалась, за 9 місяців 2021 року було реалізовано необоротних активів балансовою вартістю 858 тис. грн.

Збитки від зменшення корисності необоротних активів, утримуваних для продажу, протягом 9 місяців 2022 та відповідного періоду 2021 року не визнавались.

## 12. Власний капітал

Статутний (зареєстрований) капітал за 9 місяців 2022 року не змінювався та складає на кінець звітного періоду 164 875 664 тис. грн. Розмір статутного капіталу зафіксований в Статуті ДП «НАЕК «Енергоатом» (у редакції 2021 року), який затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 24.02.2021 № 302.

Станом на 01.01.2022 капітал у дооцінках був скоригований та складав 11 790 411 тис. грн. (більш детальну інформацію щодо коригувань розкрито у примітці 5). За звітний період зміни капіталу в дооцінках не відбувались.

У складі іншого додаткового капіталу в сумі 16 890 тис. грн 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. До внесення змін до Статуту ДП «НАЕК «Енергоатом» щодо розміру статутного капіталу зазначена сума обліковується в складі іншого додаткового капіталу.

### Частина чистого прибутку (доходу), що підлягає сплаті до державного бюджету

Відповідно до Бюджетного кодексу України та Закону України «Про управління об'єктами державної власності» Компанія, як державне підприємство, повинна перераховувати до державного бюджету України частину чистого прибутку, розрахованого за даними бухгалтерського обліку, розмір якої визначається 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) (більш детальну інформацію розкрито у примітці 15).

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

Довгострокові зобов'язання ДП «НАЕК «Енергоатом», які складаються з довгострокових кредитів банків та інших довгострокових зобов'язань, представлені таким чином:

тис. грн

Валюта	Сума		%		Дата погашення	Опис застави	Сума застави	
	30.09.2022	31.12.2021	min	max				
<b>Довгострокові кредити</b>								
		<b>11 985 964</b>	<b>10 634 370</b>					
ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development)	EUR	5 004 027	5 305 442	0,5	0,837	12.03.2028	державні гарантії	-
Чеський експортний банк (Ceska Exportni Banka, A.S.)	EUR	78 020	82 774	2,50	2,50	31.10.2025	банківська гарантія	17 580
АТ «Державний ощадний банк»	USD UAH	6 903 917	5 246 154	7,50	15,00	з 22.12.2023 по 24.01.2025	е/енергія, майнові права, право вимоги оплати	12 860 000*
<b>Позики у складі інших довгострокових зобов'язань</b>								
		<b>16 959 776</b>	<b>13 287 692</b>					
Євратом (European Commission – EURATOM)	EUR	10 691 886	9 299 202	0	0,89	17.12.2031	державні гарантії	-
Сентрал сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust)	USD	6 267 890	3 988 490	6,833	6,833	01.02.2038	державні гарантії	-
<b>Зобов'язання з оренди</b>								
	UAH	<b>2 764</b>	<b>3 366</b>	14,00	22,00	30.09.2026	відсутня	-
<b>Інші</b>								
	UAH	<b>189</b>	<b>182</b>	-	-	31.05.2027	відсутня	-
<b>Всього довгострокових зобов'язань</b>								
		<b>28 948 693</b>	<b>23 925 610</b>					
<b>Короткострокові кредити банків</b>								
		<b>8 481 091</b>	<b>6 521 493</b>					
АТ «Укресімбанк»	USD	6 919 291	5 157 583	7,50	7,50	03.11.2022	е/енергія	11 746 829
АТ «Альфа-Банк»	USD	1 462 744	1 363 910	7,00	7,00	12.09.2023	е/енергія	2 236 658
АБ ПАТ «Укргазбанк»	UAH	99 056	-	16,00	16,00	17.05.2023	е/енергія	3 023 629
АТ «Таскомбанк»	UAH	-	-	14,00	24,00	10.07.2023	е/енергія	800 000
АТ «Банк Кредит»	UAH	-	-	13,50	24,00	20.01.2023	е/енергія	700 000
<b>Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями</b>								
		<b>2 338 561</b>	<b>2 540 676</b>					
Поточна частина довгострокових зобов'язань за		1 697 673	1 685 176	-	-	-	-	-
Зобов'язання за		639 710	816 736	-	-	-	-	-
Зобов'язання з оренди		1 178	38 764	-	-	-	-	-
<b>Всього короткострокових</b>								
		<b>10 819 652</b>	<b>9 062 169</b>					

\*сума застави АТ «Державний ощадний банк» 12 860 000 тис. грн складається з вартості електроенергії, яка виробляється та буде вироблена – 10 860 000 тис. грн та майнових прав на грошові кошти – 2 000 000 тис. грн.

Протягом III кварталу 2022 року відбулись такі суттєві зміни в складі заборгованості за кредитами та позиками в іноземній валюті:

- отриманий гранш за договором позики з Централ сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust) в сумі 57 801 тис. грн (1 976 тис. доларів США);

Припинення виконання зобов'язань за кредитним договором, укладеним з Амстердам Трейд Банк Н.В., відбулось у зв'язку із наявністю частки російського капіталу в структурі власності банку відповідно до постанови КМУ від 03.03.2022 № 187 «Про забезпечення захисту національних інтересів за майбутніми позовами держави Україна у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації».

Станом на 30.09.2022 у зв'язку з військовою агресією з боку РФ на території України та на виконання постанови Національного банку України від 24.02.2022 № 18 «Про роботу банківської системи в період запровадження воєнного стану» щодо заборони здійснення транскордонних переказів валютних цінностей з України ДП «НАЕК «Енергоатом» не виконало свої зобов'язання перед Ceska Exportni Banka, A.S (Чеський експортний банк) за кредитним договором від 23.12.2019, а саме – 17 580 тис. грн (571 тис. євро) за кредитом та 1 555 тис. грн (51 тис. євро) за процентами.

ДП «НАЕК «Енергоатом» не виконало свої зобов'язання за I квартал 2022 року за кредитом перед АТ «Альфа-Банк» у березні-травні 2022 року, але було узгоджено перенесення терміну погашення основного боргу до 12 вересня 2023 року.

Рух довгострокових зобов'язань, поточної частини довгострокових зобов'язань, поточних кредитів ДП «НАЕК «Енергоатом» протягом 9 місяців 2022 року представлений в таблиці:

	31.12.2021	Рух	30.09.2022 <i>тис. грн</i>
<b>Довгострокові кредити банків, в т. ч.</b>	<b>10 634 370</b>	<b>1 351 594</b>	<b>11 985 964</b>
Кредити в іноземній валюті, в т.ч.	10 659 899	1 278 087	11 937 986
<i>курсові різниці</i>	-	2 506 707	-
<i>переведено в поточну</i>	-	(1 088 373)	-
<i>отримано</i>	-	13 163	-
<i>погашено</i>	-	(153 410)	-
Кредити в національній валюті, в т.ч.	-	68 500	68 500
<i>отримано</i>	-	68 500	68 500
Первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація	(25 529)	5 007	(20 522)
<i>в т. ч. курсові різниці</i>	-	(3 147)	-
<b>Відстрочені податкові зобов'язання*</b>	<b>9 109 545</b>	<b>(939 644)</b>	<b>8 169 901</b>
<b>Інші довгострокові зобов'язання, в т. ч.</b>	<b>13 291 240</b>	<b>3 671 489</b>	<b>16 962 729</b>
довгострокові зобов'язання за позиками, в т. ч.	13 287 692	3 672 084	16 959 776
<i>курсові різниці</i>	-	3 033 479	-
<i>переведено в поточну</i>	-	(365 682)	-
<i>отримано</i>	-	1 029 774	-

первісні витрати/ премії за позиками та їх амортизація	(83 380)	(25 487)	(108 867)
в т. ч. курсові різниці	-	(31 756)	-
зобов'язання з оренди відповідно до МСФЗ 16	3 366	(602)	2 764
інші довгострокові зобов'язання	182	16	198
Дисконт за іншими довгостроковими зобов'язаннями	-	(9)	(9)
<b>Короткострокові кредити банків, в т. ч.</b>	<b>6 521 493</b>	<b>1 959 598</b>	<b>8 481 091</b>
курсові різниці	-	2 214 974	-
отримано	-	6 439 936	-
погашено	-	(6 698 085)	-
первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація	(4 180)	1 706	(2 474)
<b>Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями, в т. ч.</b>	<b>2 540 676</b>	<b>(202 115)</b>	<b>2 338 561</b>
кредити, в т. ч.	1 313 145	(142 625)	1 170 520
курсові різниці	-	156 456	-
переведено з довгострокової	-	1 088 373	-
погашено	-	(1 130 250)	-
списано	-	(257 125)	-
первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація	(6 185)	(79)	(6 264)
в т.ч. курсові різниці	-	(916)	-
позики, в т.ч.	372 031	155 122	527 153
курсові різниці	-	132 534	-
переведено з довгострокової	-	365 682	-
погашено	-	(341 826)	-
первісні витрати/премії за позиками та їх амортизація	(9 868)	(1 268)	(11 136)
в т.ч. курсові різниці	-	(2 987)	-
поточна заборгованість за облігаціями	816 736	(177 026)	639 710
зобов'язання з оренди відповідно до МСФЗ 16	38 764	(37 586)	1 178
<b>Всього</b>	<b>42 097 324</b>	<b>5 840 922</b>	<b>47 938 246</b>

\*Перераховано. Детальна інформація приведена у примітці 5.

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

	30.09.2022	31.12.2021
<b>Довгостроковий відкладений дохід</b>	<b>1 682 853</b>	<b>1 723 549</b>
Державні гранти на капітальні інвестиції	778 184	806 928
Безоплатно отримані необоротні активи	904 669	916 621
<b>Поточний відкладений дохід</b>	<b>88 918</b>	<b>83 732</b>
Державні гранти на капітальні інвестиції	34 280	26 899
Безоплатно отримані необоротні активи	54 201	56 206
Інший відкладений дохід	437	627
<b>Відкладений дохід всього</b>	<b>1 771 771</b>	<b>1 807 281</b>

Доходи, отримані протягом 9 місяців 2022 року та відповідного періоду 2021 року, в т. ч. нараховані пропорційно амортизації необоротних активів, придбаних за рахунок відповідних джерел, склали:

	9 місяців 2022	9 місяців 2021
Державні гранти на капітальні інвестиції	21 363	20 434
Безоплатно отримані необоротні активи	45 061	44 946

Протягом звітнього періоду, як і протягом 9 місяців 2021 року, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались. Усього протягом звітнього періоду було безоплатно отримано необоротних активів на суму 31 104 тис. грн (9 місяців 2021 року – 139 590 тис. грн), зокрема, активи в стадії створення, які надійшли, в тому числі, як міжнародна технічна допомога.

#### Склад та суми інших поточних зобов'язань:

	30.09.2022	31.12.2021
Розрахунки з кредиторами з капітальних вкладень	4 852 034	7 578 496
Відкладений податок на додану вартість	4 403 409	1 967 766
Розрахунки з іншими кредиторами	540 681	523 957
Розрахунки за нарахованими відсотками	130 723	106 644
Розрахунки з підзвітними особами та інші розрахунки з працівниками	2 027	2 859
<b>Інші поточні зобов'язання всього</b>	<b>9 928 874</b>	<b>10 179 722</b>

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

	30.09.2022	31.12.2021
Одержані аванси за електроенергію	1 239 206	5 251 867
Контрактні зобов'язання	13 683	467 013
Одержані аванси з оренди	614	70
<b>Всього</b>	<b>1 253 503</b>	<b>5 718 950</b>

За 9 місяців 2022 року були визнані доходом контрактні зобов'язання в сумі 5 251 952 тис. грн та аванси з оренди в сумі 10 тис. грн.

#### 14. Забезпечення

Забезпечення майбутніх витрат та їх зміни представлені в проміжній звітності таким чином:

	31.12.2021 (перераховано)	Збільшен 0	Використан 0	Сторновано	30.09.2022

<b>Довгострокові забезпечення</b>	<b>32 360 651</b>	<b>2 584 683</b>	-	-	<b>34 945 334</b>
Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок	19 797 514	1 756 534	-	-	21 554 048
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом	5 082 180	400 480	-	-	5 482 660
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій	5 715 462	337 550	-	-	6 053 012
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію	1 765 495	90 119	-	-	1 855 614
<b>Поточні забезпечення</b>	<b>3 107 479</b>	<b>2 726 374</b>	<b>(3 046 433)</b>	<b>(127 974)</b>	<b>2 659 446</b>
Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік	909 121	691 404	(906 836)	(32)	693 657
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	880 744	1 398 642	(1 322 529)	-	956 857
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій (поточна частина)	462 065	395 502	(402 814)	-	454 753
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію (поточна частина)	293 635	172 934	(239 562)	-	227 007
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом (поточна частина)	264 366	46 980	(256)	-	311 090
Забезпечення ймовірних витрат під судові позови	211 902	-	(115 330)	(80 490)	16 082
Забезпечення витрат за недержаними документами	85 627	20 912	(59 106)	(47 433)	-
Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов'язань	19	-	-	(19)	-

## 15. Платежі в бюджет

Розрахунки з бюджетом за 9 місяців 2022 року представлені таким чином:

При- мітка	31.12.2021	Нарахован о до сплати	Сплачено до бюджету	Повернут о з бюджету	30.09.2022
					тис. грн

		Дт	Кт			Дт	Кт
Податок на прибуток	a	981	1 154 760	1 031 566	921 461	-	981 1 264 865
ПДВ		-	1 181 598	5 850 090	6 259 900	-	771 788
Акцизний податок		-	565 469	2 648 268	2 968 099	-	245 638
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	b	-	2 600 666	-	2 598 170	-	2 496
Податок на доходи з фізичних осіб, військовий збір		-	284 347	2 418 392	2 558 935	(14)	143 818
Екологічний податок		2	308 816	460 612	502 382	-	301 267 345
Плата за землю		80	15 229	94 393	101 008	-	4 8 538
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	c	-	175 971	956 353	1 035 437	-	96 887
Інші податки та збори		233	72 389	403 498	435 749	(507)	244 40 656
Відшкодування з бюджету		2 874	45	(15 499)	-	(13 916)	4 412 -
<b>Всього податки та збори</b>		<b>4 170</b>	<b>6 359 290</b>	<b>13 847 673</b>	<b>17 381 141</b>	<b>(14 437)</b>	<b>5 942 2 842 031</b>
Єдиний соціальний внесок		-	270 376	2 551 611	2 667 144	-	- 154 843
Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах		-	-	402 814	402 814	-	- -
<b>Разом платежі до бюджету</b>		<b>4 170</b>	<b>6 629 666</b>	<b>16 802 098</b>	<b>20 451 099</b>	<b>(14 437)</b>	<b>5 942 2 996 874</b>

a) Станом на 30.09.2022 обліковується кредиторська заборгованість з податку на прибуток у сумі 1 264 865 тис грн (та переплата у розмірі 981 тис грн), частина якої в сумі 563 445 тис грн є поточною заборгованістю (термін сплати якої припадає на 4 квартал 2022 року) та 680 012 тис грн є розстроченою заборгованістю на період з 01.07.2022 по 01.12.2022 згідно з договором розстрочення податкового боргу від 04.07.2022 № 1, укладеного між Компанією та Центральним міжрегіональним управлінням ДПС по роботі з великими платниками податків.

b) Частина прибутку, яка повинна відраховуватися до державного бюджету щодо будь якого звітного періоду, розраховується на основі показника чистого прибутку у фінансовій звітності Компанії та її розмір визначається відповідно до «Порядку відрахування до державного бюджету частини чистого прибутку (доходу) державними унітарними підприємствами та їх об'єднаннями», затвердженого постановою КМУ від 23.02.2022 № 138 (далі – Порядок № 138). Постановою Кабінету Міністрів України від 16.02.2022 № 134 внесені зміни до пункту 1 Порядку № 138 та встановлено, що частина чистого прибутку (доходу), що відраховується ДП «НАЕК «Енергоатом» за результатами господарської діяльності в 2022 році, визначається в розмірі 50% за умови спрямування підприємством 50% чистого прибутку (доходу) від своєї діяльності на виконання інвестиційної програми (в 2021 році – 80%).

Компанія отримала чистий прибуток за 9 місяців 2022 року в сумі 212 620 тис. грн. Відповідно до Порядку № 138 база для нарахування частини чистого прибутку (доходу) була зменшена на обсяг повернення кредитних коштів, запозичених для фінансування капітальних вкладень на будівництво (реконструкцію, модернізацію), та склала 0 грн. Таким чином нарахована до бюджету сума частини чистого прибутку (доходу) за 9

місяців 2022 року складає 0 грн (нарахування за 9 місяців 2021 року за ставкою 80% - 920 428 тис грн).

Розрахунки з бюджетом за 9 місяців 2021 року представлені таким чином:

	31.12.2020		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	Повернуто з бюджету/ відновлено	30.09.2021	
	Дт	Кт				Дт	Кт
Податок на прибуток	327 873	-	1 889 075	741 921	1 269 078	1 270 059	820 262
ПДВ	-	267 439	4 330 614	3 705 752	-	-	892 301
Акцизний податок	-	104 073	1 236 438	1 154 841	-	-	185 670
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	-	-	920 428	485 067	-	-	435 361
Податок з доходів фізичних осіб, військовий збір	-	273 455	2 326 017	2 412 587	-	-	186 885
Екологічний податок	-	247 749	789 190	782 895	-	-	254 044
Плата за землю	1	15 639	137 299	137 896	-	186	15 227
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	-	392 288	383 210	391 712	-	-	383 786
Інші податки та збори	249	71 948	273 806	271 220	268 294	269 052	75 043
Відшкодування з бюджету	1 350	57	(16 826)	-	(14 151)	3 968	-
<b>Всього податки та збори</b>	<b>329 473</b>	<b>1 372 648</b>	<b>12 269 251</b>	<b>10 083 891</b>	<b>1 523 221</b>	<b>1 543 265</b>	<b>3 248 579</b>
Єдиний соціальний внесок	-	258 019	2 464 403	2 511 289	-	-	211 133
Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах	-	36 765	362 189	378 655	-	-	20 299
Платежі до Пенсійного фонду та штрафи/пені до Фонду соцстрахування	-	-	99	99	-	-	-
<b>Разом платежі до бюджету</b>	<b>329 473</b>	<b>1 667 432</b>	<b>15 095 942</b>	<b>12 973 934</b>	<b>1 523 221</b>	<b>1 543 265</b>	<b>3 480 011</b>

## 16. Доходи та витрати, сукупний дохід

За 9 місяців 2022 року Компанія отримала валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення в сумі 98 875 171 тис. грн (за 9 місяців 2021 року – 38 931 378 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат Компанії до оподаткування прибутковий 304 542 тис. грн (за 9 місяців 2021 року прибуток складав 2 943 251 тис. грн).

Окремі види доходів та витрат приведені у фінансовій звітності Компанії згорнуто відповідно до вимог МСФЗ. Основні види доходів та витрат відповідно до вимог МСБО 34 «Проміжна фінансова звітність» за III квартал, 9 місяців 2022 року та відповідні періоди 2021 року приведені в таблицях:



тис. грн

	III квартал 2022		9 місяців 2022	
	Доходи	Витрати	Доходи	Витрати
<b>Реалізація основного виду продукції</b>	<b>31 256 740</b>	<b>10 817 603</b>	<b>98 875 171</b>	<b>34 232 032</b>
електроенергія	31 042 947	10 756 861	98 149 033	33 996 994
<i>електроенергія власного виробництва</i>	-	10 366 865	-	32 828 146
<i>покупна електроенергія</i>	-	389 996	-	1 168 848
послуги з регулювання частоти та активної потужності	172 184	-	514 859	-
теплова енергія (виробництво, транспортування, постачання)	7 819	17 116	89 806	84 579
централізоване водопостачання, централізоване водовідведення та комунальні послуги	33 790	43 626	121 473	150 459
<b>Адміністративні витрати</b>	-	<b>386 504</b>	-	<b>1 233 669</b>
<b>Витрати на збут</b>	-	<b>15 702 134</b>	-	<b>62 990 130</b>
<i>в т.ч. послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів</i>	-	15 295 224	-	62 500 216
<b>Дохід/Витрати від знецінення вартості фінансових активів</b>	<b>1 976 446</b>	-	<b>1 525 712</b>	-
<b>Інші операційні доходи та витрати*</b>	<b>9 382 744</b>	<b>7 395 226</b>	<b>11 650 382</b>	<b>9 356 074</b>
Купівля-продаж іноземної валюти	-	23 382	-	50 235
Продаж товарів, ТМЦ, інша реалізація робіт, послуг	-	5 201	-	16 023
Операційна оренда активів	-	274	864	-
Курсові різниці	-	7 029 343	-	8 201 886
Дохід від відновлення, витрати від знецінення ТМЦ, нестачі, втрати	-	17 774	-	17 433
Штрафи, пені, неустойки	9 256 937	-	9 315 219	-
Відшкодування раніше списаних активів	29 391	-	117 036	-
Списання дебіторської та кредиторської заборгованості	486	599	1 910 908	35
Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення і соціально-культурні заходи	-	215 316	-	663 296
Відсотки банку	81 995	-	235 776	-
Середня заробітна плата та ЄСВ працівників, пов'язана з мобілізацією та виконанням військового обов'язку, що не відшкодовується	-	39 622	-	150 470
Витрати на соціально-економічний розвиток територій	-	-	-	54 359
Інші доходи та витрати операційної діяльності	13 935	63 715	70 579	202 337

<b>Фінансові доходи та витрати</b>	<b>(27 772)</b>	<b>2 198 474</b>	<b>25 507</b>	<b>3943 491</b>
Відсотки нараховані	717	434 111	2 043	1 047 428
Витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	-	16 399	-	46 555
Інші фінансові доходи та витрати:	(28 489)	1 747 964	23 464	2 849 508
<i>Відсотковий дохід та витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою вартістю</i>	7 043	4 017	22 411	4 453
<i>Витрати на відсотки та дохід від первісного визнання довгострокової кредиторської заборгованості</i>	(35 887)	(3 028)	9	-
<i>Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію</i>	-	243 601	-	730 798
<i>Витрати на відсотки від зміни забезпечення на поводження з ВЯП у зв'язку з плином часу</i>	-	419 024	-	447 150
<i>Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, відсотковий дохід та зміна дисконту від активу з ФЗЕ</i>	-	1 083 763	-	1 656 183
Інші фінансові доходи та витрати	355	587	1 044	10 924
<b>Інші доходи та витрати</b>	<b>27 375</b>	<b>25 557</b>	<b>72 522</b>	<b>89 356</b>
Зменшення корисності активів	-	4 102	-	18 840
Безоплатно отримані необоротні активи (у т.ч. визнання доходу пропорційно амортизації)	27 375	-	71 007	-
Дооцінка необоротних активів	-	-	1 515	-
Списання необоротних активів	-	14 135	-	52 631
Інші доходи та витрати	-	7 320	-	17 885
<b>Податок на прибуток</b>	<b>-</b>	<b>1 118 302</b>	<b>-</b>	<b>91 922</b>
<b>ЧИСТИЙ ПРИБУТОК /ЗБИТОК</b>	<b>4 971 733</b>	<b>-</b>	<b>212 620</b>	<b>-</b>

тис. грн

	III квартал 2021		9 місяців 2021	
	Доходи	Витрати	Доходи	Витрати
<b>Реалізація основного виду продукції</b>	<b>14 920 091</b>	<b>11 543 102</b>	<b>38 931 378</b>	<b>32 820 639</b>
електроенергія	14 883 158	11 481 498	38 749 515	32 623 136
<i>електроенергія власного виробництва</i>	-	11 443 118	-	32 458 984
<i>покупна електроенергія</i>	-	38 380	-	164 152
послуги з регулювання частоти та активної потужності	3 403	-	3 403	-
теплова енергія (виробництво, транспортування, постачання)	8 600	19 260	87 970	74 704

централізоване водопостачання, централізоване водовідведення та комунальні послуги	24 930	42 344	90 490	122 799
<b>Адміністративні витрати</b>	-	<b>463 531</b>	-	<b>1 244 079</b>
<b>Витрати на збут</b>	-	<b>49 284</b>	-	<b>104 811</b>
<b>Дохід/Витрати від знецінення вартості фінансових активів</b>	-	<b>1 135 428</b>	-	<b>1 682 250</b>
<b>Інші операційні доходи та витрати*</b>	<b>1 125 425</b>	<b>521 411</b>	<b>3 476 001</b>	<b>1 050 947</b>
Купівля-продаж іноземної валюти	-	18 330	-	66 797
Продаж товарів, ТМЦ, інша реалізація робіт, послуг	827	4 612	19 141	2 002
Реалізація необоротних активів, утриманих для продажу	-	-	-	1 024
Операційна оренда активів	618	-	2 201	-
Курсові різниці	1 105 434	-	3 126 652	-
Дохід від відновлення, витрати від знецінення ТМЦ, нестачі, втрати	1 712	24	2 278	68
Штрафи, пені, неустойки	-	4 026	-	2 174
Відшкодування раніше списаних активів	1 790	-	277 034	-
Списання дебіторської та кредиторської заборгованості	3 031	-	5 377	-
Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення і соціально-культурні заходи	-	199 950	-	582 848
Відсотки банку	5 890	-	16 166	-
Середня заробітна плата та ЄСВ працівників, пов'язана з мобілізацією та виконанням військового обов'язку, що не відшкодовується	-	8 719	-	24 834
Витрати на соціально-економічний розвиток територій	-	230 050	-	230 050
Інші доходи та витрати операційної діяльності	6 123	55 700	27 152	141 150
<b>Фінансові доходи та витрати</b>	<b>8 682</b>	<b>873 081</b>	<b>29 595</b>	<b>2 683 802</b>
Відсотки нараховані	-	372 006	-	1 207 316
Витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	-	14 395	-	49 994
Інші фінансові доходи та витрати:	8 682	486 680	29 595	1 426 492
Відсотковий дохід та витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою вартістю	7 730	2 552	26 595	5 598
Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію	-	211 704	-	635 112

Витрати на відсотки від зміни забезпечення на поводження з ВЯП у зв'язку з плином часу	-	11 384	-	34 123
Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, відсотковий дохід та зміна дисконту від активу з ФЗЕ	-	243 644	-	730 930
Інші фінансові доходи та витрати	952	17 396	3 000	20 729
<b>Інші доходи та витрати</b>	<b>59 061</b>	<b>5 706</b>	<b>98 481</b>	<b>5 676</b>
Зменшення корисності активів	-	5 306	-	5 104
Безоплатно отримані необоротні активи (у т.ч. визнання доходу пропорційно амортизації)	21 609	-	71 129	-
Уцінка необоротних активів	-	398	-	568
Списання необоротних активів	37 452	-	27 352	-
Інші доходи та витрати	-	2	-	4
<b>Податок на прибуток</b>	<b>-</b>	<b>291 801</b>	<b>-</b>	<b>589 699</b>
<b>ЧИСТИЙ ПРИБУТОК /ЗБИТОК</b>	<b>1 229 915</b>	<b>-</b>	<b>2 353 552</b>	

\* Підсумки інших операційних доходів та інших операційних витрат отримані шляхом підсумовування показників відповідних доходів та витрат за 9 місяців 2022 та 2021 років, які приведені у цих примітках, а не як арифметична різниця між підсумками (ряд. 2120, 2180 форми 2) за 1 півріччя та 9 місяців звітнього та попереднього років.

Загальна сума **фінансових витрат** Компанії у звітному періоді склала 3 943 491 тис. грн (9 місяців 2021 року – 2 683 802 тис. грн), крім того капіталізовані витрати в сумі 366 239 тис. грн (9 місяців 2021 року – 292 472 тис. грн), які включені до складу кваліфікованих активів у вигляді об'єктів капітальних інвестицій.

Середня норма капіталізації по групі запозичень, безпосередньо не пов'язаних зі створенням кваліфікованих активів, у 2022 році склала: I квартал – 3,643%, II квартал – 3,762%, III квартал – 4,384% (2021 рік: I квартал – 3,835%, II квартал – 3,699%, III квартал – 3,761%).

**Податок на прибуток.** Встановлена законодавством ставка оподаткування прибутку Компанії становить 18%. Податок на прибуток у складі доходів чи витрат:

	<i>тис. грн</i>	
	<b>9 місяців 2022</b>	<b>9 місяців 2021</b>
Витрати з поточного податку на прибуток	(1 031 566)	(1 889 075)
Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний з виникненням і зменшенням тимчасових різниць	939 644	1 299 376
<b>Дохід (витрати) з податку на прибуток</b>	<b>(91 922)</b>	<b>(589 699)</b>

## 17. Інформація щодо пов'язаних осіб

Види, обсяг операцій, які відбулись за 9 місяців 2022 та у відповідному періоді 2021 року з пов'язаними особами, приведені в таблиці:

*тис. грн*

	<b>9 місяців 2022</b>	<b>9 місяців 2021</b>
--	-----------------------	-----------------------

Продаж пов'язаним особам готової продукції (товарів, робіт, послуг)	50	77
Надання гарантій та застав*	(48 822)	(37 913)

\* Витрати, пов'язані з наданням державних гарантій Урядом України для забезпечення виконання боргових зобов'язань за кредитами (позиками), що залучені ДП «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 ДП «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 сторонами ДП «НАЕК «Енергоатом» приведена в таблиці.

тис. грн

	30.09.2022	31.12.2021	Строк та характер відшкодування	Наявність гарантії, застави	Сума застав и
Довгострокова дебіторська заборгованість	657	1 504	щомісячне утримання із зарплати до 2039 року	іпотечні договори	4 850
Торгівельна заборгованість за відпущену продукцію	3	8	-	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість (перераховано)	168	533	протягом 12 місяців	іпотечні договори	4 850
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (довгострокова частина)	16 986	17 487	середньозважений строк погашення 7,2 років	-	-
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (поточна частина)	2 802	1 840	протягом 12 місяців	-	-

Загальна чисельність провідного управлінського персоналу, щодо якого розкривається інформація за 9 місяців 2022 року та відповідний період 2021 року, складає 64 та 71 особи відповідно, за посадами не нижче рівня виконавчих директорів та заступників директорів відокремлених підрозділів.

Інформація про одержані від підприємства провідним управлінським персоналом виплати за 9 місяців 2022 року та у відповідному періоді 2021 року приведена в таблиці:

тис. грн

	3 квартал 2022	9 місяців 2022	3 квартал 2021	9 місяців 2021
--	----------------	----------------	----------------	----------------

Короткострокові виплати працівникам	27 060	98 491	31 420	72 919
Виплати по закінченні трудової діяльності	-	1 142	1 870	1 870
Нарахування, пов'язані з виплатами	3 455	10 700	3 212	9 729

Згідно з вимогами українського законодавства Компанія нараховувала та сплачувала єдиний соціальний внесок за ставкою 22% (8,41% для працюючих інвалідів) від суми нарахованої заробітної плати.

Компанія здійснює значні операції з суб'єктами господарювання, які перебувають під спільним з Компанією контролем держави.

Ці суб'єкти включають ДП «Енергоринок», ДП «Гарантований покупець», ДП «Оператор ринку», ПрАТ «НЕК «Укренерго», ПАТ «Державний ощадний банк України», ПАТ «Укрексімбанк», ПАТ АБ «Укргазбанк», ДП «Східний ГЗК», АТ «Укренергомашини» та інші державні підприємства і підприємства, в статутному капіталі яких державна частка перевищує 50% (далі – державні підприємства).

Залишки за розрахунками та операції з державними підприємствами за балансовою вартістю станом 30 вересня 2022 року та 31 грудня 2021 року представлені таким чином:

	30.09.2022	31.12.2021 <i>тис. грн</i> (доповнено)
<b>Довгострокові активи</b>		
Грошові кошти обмежені у використанні	51 408	17 663
<b>Поточні активи</b>		
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок»	-	-
первісна вартість	11 485 685	11 523 116
резерв очікуваних кредитних збитків	(11 485 685)	(11 523 116)
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Гарантований покупець»	5 278 654	2 063 323
первісна вартість	5 478 591	3 981 755
резерв очікуваних кредитних збитків	(199 937)	(1 918 432)
Торговельна дебіторська заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго»	657 545	492 234
первісна вартість	1 497 247	1 363 894
резерв очікуваних кредитних збитків	(839 702)	(871 660)
Торговельна дебіторська заборгованість інших державних підприємств	2 509 059	1 773
первісна вартість	2 530 441	23 147
резерв очікуваних кредитних збитків	(21 382)	(21 374)
Аванси, видані ДП «Гарантований покупець»	4 250	4 387 038
Аванси, видані ПАТ «Центренерго»	589 140	-
Аванси, видані ДП «Східний ГЗК»	1 758 788	1 361 743

Аванси, видані іншим державним підприємствам	17 601	488
Інша поточна заборгованість, фіндопомога ДП «Укрвугілля»	500 000	500 000
Інша поточна заборгованість, фіндопомога АТ «Енергетична компанія України»	500 000	-
Інша поточна заборгованість, претензії виставлені ДП «Енергоринок»	9 098 279	-
інфляційні втрати, судовий збір, первісна вартість	9 190 180	-
резерв очікуваних кредитних збитків *	(91 901)	-
Інша поточна заборгованість, претензії виставлені	258 261	233 388
первісна вартість	376 686	256 072
резерв очікуваних кредитних збитків *	(118 425)	(22 684)
Грошові кошти в державних банках	3 498 057	4 874 322
Поточні акредитиви та кошти на арештованих рахунках	234 718	49 112
<b>Довгострокові зобов'язання</b>		
Кредити, отримані в АТ «Державний ощадний банк України»	(6 903 917)	(5 246 154)
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(2 764)	(2 995)
<b>Поточні зобов'язання</b>		
Кредити, отримані в державних банках	(7 018 347)	(5 161 763)
Облігації, випущені та розміщені в державних банках	(639 710)	(816 736)
Аванси отримані від ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(105 838)	(161 319)
Аванси отримані від інших державних підприємств	(175 497)	(623 182)
Торговельна та інша заборгованість перед АТ «Укренергомашини»	(907 636)	(1 071 192)
Торговельна заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(2 393 897)	(835 765)
Торговельна заборгованість перед ДП «Гарантований покупець»	(16 378 321)	-
Торговельна заборгованість перед іншими державними підприємствами	(206 004)	(236 775)
Поточна частина довгострокових зобов'язань за фінансовими інвестиціями	(1 178)	-
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(175 497)	(1 096)

Обсяги операцій з державними підприємствами за III квартал та 9 місяців 2022 року приведені в таблиці:

Операції (+ дохід, - витрати):	3 квартал 2022	тис. грн
		9 місяців 2022
ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії)	4 134 118	7 148 484

ДП «Гарантований покупець» (за послуги із забезпечення доступності електроенергії)	(15 331 076)	(62 536 068)
ДП «Оператор ринку» (реалізація електроенергії)	1 884 562	9 652 173
ДП «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії)	(43 334)	(174 856)
ПрАТ «НЕК Укренерго» (реалізація електроенергії)	1 481 724	3 703 066
ПрАТ «НЕК Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії)	(1 089 678)	(3 828 825)
ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	270 188	1 540 408
ТОВ «Хмельницькенергозбут»	353 351	1 134 298
ТОВ «Черкасиенергозбут»	372 878	1 187 896
ТОВ «ЕНЕРГО ЗБУТ ТРАНС»	662 166	2 275 168
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»	424 759	1 748 347
ТОВ «Харківенергозбут»	389 893	1 739 691
Реалізація електроенергії іншим державним підприємствам	1 275 674	3 383 825
ДП «Східний ГЗК» (закупівля уранового оксидного концентрату, послуг з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату)	(319)	(189 394)
Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам	11 119	30 513
Купівля товарів, робіт, послуг	(537 389)	(1 499 885)
Придбання необоротних активів	(10 935)	(28 178)
Відсотки, нараховані за облігаціями та отриманими кредитами в державних банках	(296 915)	(772 259)
Надано протягом звітного періоду заставу у вигляді електроенергії, що виробляється (буде вироблена) та майнові права на грошові кошти під отримання кредитів в державних банківських установах	-	(3 023 629)

Обсяги операцій з державними підприємствами за III квартал та 9 місяців 2021 приведені в таблиці:

Операції (+ дохід, - витрати):	III квартал	тис. грн 9 місяців
	2021 року	2021 року
ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії)	1 196 860	4 118 101
ДП «Оператор ринку» (реалізація електроенергії)	3 905 763	7 556 369
ДП «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та	(16 198)	(60 337)



послуг з організації купівлі-продажу електроенергії)		
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація електроенергії)	550 272	1 790 705
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії)	(777 870)	(2 491 088)
ДП «Східний ГЗК» (закупівля уранового оксидного концентрату, послуг з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату)	(326 284)	(990 413)
Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам	4 871	14 288
Купівля товарів, робіт, послуг	(344 442)	(771 781)
Придбання необоротних активів	(313 320)	(566 493)
Відсотки, нараховані за облігаціями та отриманими кредитами в державних банках	(290 465)	(909 403)

Усі операції з державними підприємствами протягом 9 місяців 2022 року та відповідного періоду 2021 року здійснювались на ринкових умовах.

Інші відносини та розрахунки ДП «НАЕК «Енергоатом» з державою розкриті в примітці 15.

## 18. Оренда

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

Як орендар Компанія визнає активи у вигляді права користування та зобов'язання з орендних платежів.

Активи у вигляді права користування обліковуються у складі інших необоротних активів та представлені таким чином:

	31.12.2021	Коригування	Нараховано амортизації	Вибуття	тис. грн 30.09.2022
<b>Будівлі, споруди</b>	<b>32 975</b>	<b>(8 588)</b>	<b>(20 852)</b>	<b>(494)</b>	<b>3 041</b>
первісна вартість	138 961	(8 588)	-	(126 220)	4 153
амортизація	(105 986)	-	(20 852)	125 726	(1 112)

**Довгострокові та поточні зобов'язання з оренди розкриваються таким чином:**

	31.12.2021	Збільшення	Зменшення/ коригування	30.09.2022
<b>Довгострокові зобов'язання</b>	<b>3 366</b>	<b>-</b>	<b>(602)</b>	<b>2 764</b>
<b>Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями</b>	<b>38 764</b>	<b>-</b>	<b>(37 586)</b>	<b>1 178</b>
в т. ч. ПДВ та % на поточну частину заборгованості	-	-	(10 388)	-

Крім того, ДП «НАЕК «Енергоатом» визнає орендні платежі від переданих в операційну оренду об'єктів ОЗ як дохід на прямолінійній основі. Інша інформація щодо основних засобів, переданих в оренду, яка вимагається МСФЗ 16 «Оренда» за 9 місяців 2022 року та відповідний період 2021 року, представлена наступним чином:

	9 місяців 2022	9 місяців 2021
Дохід від оренди	469	1 589
Витрати, пов'язані з орендою	(217)	(578)

## 19. Справедлива вартість активів та зобов'язань

Усі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікується за ієрархією джерел справедливої вартості, 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 справедливую 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.

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань розкрита у фінансовій звітності станом на 31 грудня 2021 року. Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань станом на 30 вересня 2022 року суттєво не відрізняється від їх балансової вартості на річну звітну дату.

## 20. Ризики

Інформація щодо ризиків, яка розкрита в примітках до річної фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом» за 2021 рік, суттєво не змінилась протягом 9 місяців 2022 року, крім валютного та кредитного ризиків. **Кредитний ризик** виникає, в основному, у зв'язку з дебіторською заборгованістю клієнтів перед Компанією.

Кредитний ризик являє собою ризик фінансового збитку для Компанії в результаті невиконання клієнтом або контрагентом свого зобов'язання перед Компанією за договором про фінансовий інструмент.

Протягом 9 місяців 2022 року в Компанії збільшено резерв очікуваних кредитних збитків та резерв під знецінення фінансових активів на загальну суму 1 251 776 тис. грн, зменшено резерв на суму 2 777 488 тис. грн.

Інформація щодо змін резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення фінансових активів за видами заборгованості за 9 місяців 2022 року та відповідний період 2021 року приведена в таблиці:

	9 місяців 2022	9 місяців 2021
На початок звітного періоду	15 000 806	12 995 945
Зміна резерву за поточною торговельною дебіторською заборгованістю	(1 728 234)	2 181 809
Зміна резерву за іншою дебіторською заборгованістю, вексями	202 522	(499 559)
Списання дебіторської заборгованості за рахунок резерву	(2 467)	(10)
На кінець звітного періоду	13 472 627	14 678 185

Найбільш суттєвою сумою резерву очікуваних кредитних збитків є резерв за заборгованістю ДП «Енергоринок», який станом на 30.09.2022 складає 11 569 145 тис. грн, та резерви за простроченою дебіторською заборгованістю за відпущену електричну енергію, яка сформувалась в умовах дії ринку електричної енергії – це резерв на дебіторську заборгованість ДП «Гарантований покупець» - 199 937 тис. грн та дебіторську заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго» - 839 701 тис. грн (інформація щодо торговельної дебіторської заборгованості розкрита в примітці 8). Протягом 9 місяців 2022 року було нараховано резерв очікуваних кредитних збитків на торговельну дебіторську заборгованість на суму 1 047 192 тис. грн та зменшено відповідний резерв на 2 775 426 тис. грн.

Також Компанія нараховує резерв під знецінення активів, що не є фінансовими активами, зокрема під знецінення дебіторської заборгованість за виданими авансами та іншою поточною дебіторською заборгованістю.

Станом на 31.12.2021 резерв під знецінення активів, що не є фінансовими активами, складав 17 447 тис. грн, протягом 9 місяців 2022 року резерв зменшився на 12 212 тис. грн та відповідно склав на 30.09.2022 – 5 235 тис. грн.

Також у Компанії виникає **валютний ризик** у зв'язку з продажами, купівлями та позиками у валютах, які не є функціональною валютою Компанії. Валютами, в яких, як правило, здійснюються ці операції, є долар США та євро.

Відсотки за позиками у валютах, у яких будуть генеровані кошти за відповідними операціями Компанії, також, в основному, представлені в євро та доларах США.

Вплив зміни валютних курсів за рахунок девальвації гривні склав за 9 місяців 2022 року 8 201 886 тис. грн, зменшивши прибуток Компанії у звітному періоді (за 9 місяців 2021 року доходи від курсових різниць склали 3 126 652 тис. грн) (примітка 16).

## 21. Умовні активи та зобов'язання

Суттєві умовні активи та зобов'язання Компанії станом на 30 червня 2022 та 31 грудня 2021 року, які можуть бути визнаними внаслідок рішень суду за позовами або відповідно до договірних умов, розкриті в цій примітці та приведені в таблиці:

	30.09.2022	31.12.2021
	<i>тис. грн</i>	
<b>Умовні активи</b>		
ДП «Гарантований покупець» по справам щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів за прострочення виконання грошового зобов'язання	700 141	1 673 892
ПрАТ «НЕК «Укренерго» по справам щодо претензій за прострочення виконання грошового зобов'язання	597 125	446 676
ТОВ «Крок 2006» по справі щодо визнання недійсним договору про заміну первинного зобов'язання новим між тими ж сторонами від 24.10.2007 №2082/10-НАЕК, стягнення збитків	-	27 451
Частка у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут» згідно з договором від 23.11.2021 №37-023-08-21-01511	69 787	69 787
Частка у статутному капіталі ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» згідно з договором від 16.12.2021 №37-023-08-21-01522	105 167	105 167

**Умовні зобов'язання**

Фонд зняття з експлуатації (відрахування за 2007-2009 рр. та за 2020-2022рр.)	(2 820 382)	(2 231 332)
Податок на прибуток, ПДВ, ПДФО, РРО, митні платежі та штрафні санкції, які оскаржуються в суді	(41 119)	(41 119)
Членські внески (ВАО АЕС) за 2014-2015 рр. та за 2020-2021 рр.	(226 924)	(197 508)
Позови Київського міського відділення Фонду соціального захисту інвалідів про стягнення адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів	(129 545)	(296 278)
Зобов'язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькобленерго» згідно з договором від 23.11.2021 № 37-023-08-21-01511	(69 787)	(69 787)
Зобов'язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» згідно з договором від 16.12.2021 № 37-023-08-21-01522	(105 167)	(105 167)
Позов ПрАТ «НЕК «Укренерго» про порушення зобов'язань за договором про участь у балансуєчому ринку	(75 114)	-

Відповідно до МСФЗ 34 «Проміжна фінансова звітність» підприємством у цих примітках розкривається інформація на 30.09.2022 у порівнянні з початком року щодо стану суттєвих судових справ, яка приведена в таблиці:

Примітка	30.09.2022		31.12.2021		тис. грн
	Сума позову Компанії до контрагент а	Сума позову контрагент а до Компанії	Сума позову Компанії до контрагент а	Сума позову контрагент а до Компанії	
ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат»	a	-	-	343 033	46 610
Київське міське відділення Фонду Соціального захисту інвалідів	b	-	509 586	-	296 278
Центральне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків (перераховано)	c	2 469 803	-	2 506 947	353 697
ДП «Енергоринок»	d	19 002 033	-	19 002 033	-
ПрАТ «НЕК «Укренерго»	e	3 165 104	75 114	510 102	-
ДП «Гарантований покупець»	f	2 510 824	-	10 925 048	-
Інші (доповнено)		287 375	835 500	378 576	839 609

а) Справа про стягнення з ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат» неустойки за порушення умов договору від 22.11.2019 №8-020-08-19-01169 на суму 343 033 тис. грн, у т.ч. зустрічні вимоги на суму 46 610 тис. грн. Станом на 30.09.2022 справу завершено.

б) Справи про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» адміністративно-

господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів: за 2019 рік – 129 545 тис. грн, за 2020 рік - 166 733 тис. грн, за 2021 рік - 213 308 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом».

с) Станом на 30.09.2022 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про визнання недійсними податкових повідомлень-рішень та про повернення ДП «НАЕК «Енергоатом» надміру сплачених до бюджету коштів з податку на прибуток на загальну суму 2 228 250 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом» на суму 2 173 791 тис. грн, не на користь ДП «НАЕК «Енергоатом» на суму 296 012 тис. грн.

д) Справа про стягнення з ДП «Енергоринок» суми основного боргу, інфляційних втрат та судового збору за договором від 18.05.2001 № 698/05-НАЕК/640/01 на загальну суму 19 002 033 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – на користь ДП «НАЕК «Енергоатом».

е) Станом на 30.09.2022 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ щодо порушення умов договорів про врегулювання небалансів електричної енергії, про участь у балансуєчому ринку, про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом» на суму 2 736 193 тис. грн, на користь ПрАТ «НЕК «Укренерго» на суму 504 025 тис. грн.

ф) Станом на 30.09.2022 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з ДП «Гарантований покупець» сум основного боргу, пені, штрафу та річних процентів за договорами на загальну суму 2 510 824 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом» в частині стягнення основного боргу, 3% річних та інфляційних втрат, в частині стягнення пені та штрафу можливе зменшення розміру.

## 22. Події після дати балансу

У період після дати балансу та до дати затвердження цих Приміток до випуску не було подій, які потребують коригування цієї звітності.

4 жовтня 2022 року Президентом України виданий указ № 687 «Про нікчемність актів, що порушують суверенітет та територіальну цілісність України», яким визнаються нікчемними, тобто такими, що не породжують жодних юридичних наслідків, укази президента РФ про анексію українських територій та будь-які інші рішення, акти та договори, прийняті, видані та укладені на підставі та/або у зв'язку з реалізацією зазначених указів президента РФ, зокрема, щодо визнання ЗАЕС власністю РФ та передачу її в управління країні-агресору.

19 жовтня 2022 року Верховна Рада України прийняла в першому читанні законопроект «Про акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», який визначає особливості процесу корпоратизації Компанії.

Президент  
Петро КОТІН

Головний  
Наталія ВАШЕТИНА

бухгалтер

## **XV. Проміжний звіт керівництва**

Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом", що є виробником електроенергії, підпорядковане Кабінету Міністрів України. Компанія була заснована 17 жовтня 1996 року відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України № 1268 та призначена оператором ядерних установок, відповідальним за всі діючі українські атомні електростанції.

Основна діяльність Компанії 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 напрямів діяльності входять, також, будівництво нових установок і зняття з експлуатації діючих енергоблоків, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 30 вересня 2022 року до структури Компанії входять Дирекція та відокремлені структурні підрозділи, у тому числі чотири атомні станції - Запорізька, Рівненська, Південноукраїнська, Хмельницька, а також "Атомремонтсервіс", "Атоменергомаш", "Атомпроектінжиніринг", "Аварійно-технічний центр", "Науково-технічний центр", "Донузлавська ВЕС", "Складське господарство", "КБ "Атомприлад", "Автоматика та машинобудування", "Управління справами", "Централізовані закупівлі", "Енергоатом - Трейдинг" та "Представництво "ДП "НАЕК "Енергоатом" в Брюсселі (Королівство Бельгія)".

21 лютого 2022 року було прийнято рішення щодо внесення змін до організаційної структури Компанії, а саме шляхом припинення діяльності ВП "КБ "Атомприлад" та передачі його функцій до ВП "Атоменергомаш". Протягом III кварталу 2022 року відбувалась активна реорганізація відокремленого підрозділу.

Компанія зареєстрована за адресою: 01032, м. Київ, вул. Назарівська, буд. 3.

У рамках 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 28.08.2021 № 452/2021, у листопаді та грудні 2021 року Компанією 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 Компанія 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 Компанією 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. Станом на 30.09.2022 та на дату затвердження цієї фінансової звітності необхідні дозволи Антимонопольного комітету не були отримані, тому контроль над вищезазначеними товариствами не був отриманий. Активи та зобов'язання щодо придбання часток вищезазначених компаній обліковуються як умовні поза балансом.

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. Станом на дату затвердження фінансової звітності акт приймання-передачі частки в статутному капіталі не був підписаний та контроль над товариством не отриманий.

ДП "НАЕК "Енергоатом" здійснює свою виробничу діяльність в Україні та у II кварталі 2022 року почало реалізацію електричної енергії на експорт.

Звітний період, 9 місяців 2022 року, став одним з найважчих періодів в сучасній історії України, так як 24 лютого 2022 року стався акт військової агресії з боку Російської Федерації (далі-РФ) та відповідно через що на території країни Законом України "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Україні № 64/2022" від 24 лютого 2022 року № 2102 IX був ведений воєнний стан.

Відповідно до звіту Міжнародного Валютного фонду, оприлюдненого в жовтні 2022 року, світова економіка переживає низку викликів: вища інфляція, ніж спостерігалась за кілька десятиліть, військова агресія РФ в Україні та наслідки пандемії COVID-19.

Прогнозується, що світове зростання сповільниться з 6% у 2021 році до 3,2% у 2022 році та 2,7% у 2023 році. Глобальна інфляція зросте з 4,7% у 2021 році до 8,8% у 2022 році, але сповільниться до 6,5% у 2023 році та 4,1% у 2024 році. Також МВФ підтвердив прогноз падіння реального валового внутрішнього продукту України у 2022 році на 35%.

Військова агресія з боку РФ спричинила кризу на продовольчому та енергетичному світових ринках.

Індекс інфляції в Україні за 9 місяців 2022 року склав 121,8 % (за 9 місяців 2021 року - 107,5 %) та облікова ставка Національного банку України (далі - НБУ) збільшилась з 9,0% станом на 31.12.2021 до 25,0 % станом на 30.09.2022.

Протягом звітного періоду Компанія реалізовувала власну вироблену електричну енергію на всіх сегментах ринку, порядок дії якого визначений Законом України від 13.04.2017 № 2019-VIII "Про ринок електричної енергії" (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.

Крім того, на ДП "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).

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 постачальника універсальних послуг.

Також 7 липня 2022 року постановою КМУ № 775 було затверджене "Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії, що здійснюють операції з експорту електричної енергії, за забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом дії воєнного стану". Положення передбачає покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів господарювання, що здійснюють експорт електричної енергії до держав - членів Європейського Союзу. До спеціальних обов'язків належить надання гарантованим покупцем експортерам електричної енергії послуг із забезпечення безпеки постачання електричної енергії за відповідними договорами.

#### Вплив військової агресії з боку РФ на діяльність Компанії

Військова агресія з боку РФ безпосередньо вплинула на діяльність та стан ДП "НАЕК "Енергоатом", остаточно вплив та збитки від якої ще не підлягають точній оцінці. На сьогодні спостерігається вплив військової агресії на діяльність Компанії щодо всіх аспектів роботи, як то: призупинення інвестиційних проєктів, подовження строків їх реалізації, зростання їх кошторисної вартості, зменшення обсягів виробництва, а отже доходу Компанії, що ймовірно призведе до збільшення заборгованості за зобов'язаннями перед кредиторами, постачальниками, зростання операційних та фінансових витрат.

Зокрема, з 24 лютого по 31 березня 2022 року військові угруповання тимчасово взяли під контроль зону відчуження, ЧАЕС та територію, на якій розташоване Централізоване сховище відпрацьованого ядерного палива (далі - ЦСВЯП). Станом на 30.09.2022 зазначені території під контролем України.

З початку березня 2022 року місто Енергодар, включаючи майданчик Запорізької АЕС, захоплений російськими військовими угрупованнями, якими під час обстрілів пошкоджено декілька об'єктів ВП ЗАЕС. На дату затвердження фінансової звітності суму збитків через російську агресію внаслідок руйнування/знищення/вилучення окремих об'єктів необоротних активів та запасів, зокрема по ВП ЗАЕС, неможливо остаточно оцінити через відсутність затвердженої методики розрахунку цих збитків. 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 Компанії буде здійснюватися відповідно до методики, що буде затверджена згідно з Порядком визначення шкоди та збитків, завданих Україні внаслідок збройної агресії російської федерації, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 20.03.2022 № 326.

Так, внаслідок російської військової агресії у 2022 році суттєво погіршились умови реалізації інвестиційних проєктів Компанії, через скорочення прибутку Компанії, у тому числі,



що спрямовується на інвестиційну діяльність, суттєве подорожчання будівельних матеріалів, мобілізацію та переміщення кваліфікованих робітників будівельної галузі, підрядних та проєктувальних організацій, погіршення логістики, блокування надання адміністративних послуг у сфері будівництва.

Зокрема, у зв'язку із військовими діями були призупинені роботи з добудови енергоблоків № 3 та № 4 на ХАЕС. А саме: проведення Аналізу розбіжностей (термін виконання - 2022 рік); отримання висновку щодо результатів обстеження існуючих споруд, конструкцій і устаткування енергоблоку № 3 ХАЕС (плановий термін виконання - липень 2022 року); виконання будівельних робіт підготовчого періоду за окремими проєктами власними силами та із залученням підрядних організацій зі збереження будівельних конструкцій блоку № 3.

Також було призупинено реалізацію двох інших пріоритетних інвестиційних проєктів: "Будівництво централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива реакторів типу ВВЕР вітчизняних атомних електростанцій" та "Реконструкція залізничної дільниці від станції "Вільча" до станції "Янів" у зоні відчуження Іванківського району Київської області".

Проте Компанія докладає всіх зусиль щодо втілення планів, які можливо реалізувати в умовах воєнного стану, так, протягом III кварталу 2022 року відбулись наступні події:

" Укладено договір від 01.07.2022 № 46-146-08-22-00268 на виконання робіт за об'єктом "Комплекс проєктних та будівельних робіт на ВРП-750 кВ ХАЕС з переведенням ПЛ "ХАЕС-Жешув" на напругу 420 кВ" на загальну суму 1 379 млн грн без ПДВ;

" Введено в експлуатацію об'єкт ВП ПАЕС "Завершення будівництва Ташлицької ГАЕС. Введення гідроагрегатів №№ 3-6" (м. Южноукраїнськ Миколаївської області)" - гідроагрегат № 3;

" Отримано ліцензію НКРЕКП з виробництва електричної енергії для гідроагрегату № 3 Ташлицької ГАЕС;

" Отримано дозвіл ДІАМ на виконання будівельних робіт за об'єктом ВП АЕМ "Дільниця з виготовлення запасних частин дизеля 78Г установки АСД-5600 (РДЕС) ремонтно-механічного заводу відокремлений підрозділ "Атоменергомаш", вул. Гідрокомплекс, 24, м. Южноукраїнськ, Миколаївська область. Реконструкція";

" Отримано дозвіл ДІАМ на виконання будівельних робіт за об'єктом ВП ПАЕС "Реконструкція системи технічного водопостачання. Робота блоків 1...3 на Ташлицькому водосховищі та бризкальних басейнах Южно-Української АЕС" (Коригування)".

" 27 вересня 2022 року Кабінетом Міністрів України було затверджено розпорядження № 848 р "Про створення державним підприємством "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом" мережі швидкісних автомобільних електрозарядних станцій", яке передбачає створення мережі із 120 зарядних станцій (40 великої потужності та 80 середньої потужності).

Акт військової агресії безпосередньо вплинув 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.

У вересні 2022 році, завдяки зусиллям керівництва Компанії, вищого керівництва України та міжнародних спостерігачів, інспекція МАГАТЕ відвідала Запорізьку АЕС та розпочали консультації щодо створення демілітаризованої зони навколо станції, які станом на кінець жовтня ще продовжуються.

Крім окупації виробничих активів Компанії, РФ здійснила масштабні атаки на загальнодержавну енергетичну інфраструктуру України (генеруючі потужності, електричні мережі). Так, станом на кінець жовтня 2022 року рівень пошкодження та руйнації приблизно оцінюється у 40% інфраструктури країни. Все це призвело до значного зниження рівня споживання електричної енергії комерційними та побутовими споживачами, що в свою чергу знизило рівень оплати за поставлену електричну енергію. Різке погіршення ситуації на ринку електричної енергії через військові дії з боку РФ призвело до численних випадків неналежного виконання контрагентами своїх зобов'язань за двосторонніми договорами з виробниками електричної енергії. Зокрема, контрагенти ВП "Енергоатом-Трейдинг" масово звертаються щодо зменшення раніше законтракованих обсягів електричної енергії. Через платіжну кризу сформувалася багатомільярдна заборгованість постачальників універсальних послуг перед виробниками електричної енергії, зокрема й перед ДП "НАЕК "Енергоатом", на яких покладені спеціальні обов'язки відповідно до Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, та, як наслідок, у Компанії виник дефіцит коштів, необхідних для оплати послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

Крім того, в наслідок військової агресії, Компанія 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. Урановий концентрат українського походження також буде використаний при виробництві ядерного палива компанії Westinghouse.

При цьому, враховуючи тривалість військової агресії РФ проти України, запланований до постачання у 2022 році обсяг ядерного палива виробництва Westinghouse для ВВЕР-1000, а також виконання пов'язаних договорів на закупівлю збагаченого уранового продукту скорочено та перенесено на 2023-2024 роки.

ДП "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 новий контракт щодо поглиблення співробітництва в питанні будівництва на Хмельницькій АЕС нових 5-го та 6-го енергоблоків за технологією AP1000.

Загалом, в наслідок військової агресії з боку РФ, Компанії довелось розірвати 29 договірних відносин, підписати 284 угоди щодо перенесення виконання контрагентом своїх зобов'язань та укласти 75 додаткових угод щодо зменшення зобов'язань з боку контрагентів.

## **XVI. Твердження щодо проміжної інформації**

Керівництво Компанії несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, яка достовірно відображає в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії станом на 30 вересня 2022 року

Стисла проміжна фінансова звітність була підготовлена відповідно до вимог МСБО 34 "Проміжна фінансова звітність" на основі принципу безперервності діяльності, який передбачає реалізацію продукції та погашення зобов'язань у ході звичайної діяльності. Проміжна скорочена фінансова звітність не містить всіх розкриттів та її необхідно розглядати разом з річною фінансовою звітністю за 2021 рік.

Підготовка фінансової звітності відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - 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 відрізнятися 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.

Повний текст проміжної фінансової звітності за 9 місяців 2022 року розміщено на офіційному сайті ДП "НАЕК "Енергоатом" за посиланням: <https://www.energoatom.com.ua>

Деякі вхідні показники Балансу були змінені у зв'язку з висловленням зауважень аудиторів за результатом аудиту фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом» за 2021 рік.

В податкову відкоригованна фінансова звітність буде подана при здачі звітності за 2022 рік