**Титульний аркуш**

|  |
| --- |
| 08.08.2022 |
| (дата реєстрації емітентом електронного документа) |
| № 4/2022 |
| (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).

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Вiце-президент |  |  |  | Якоб Х. |
| (посада) | (підпис) | (прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента) |

**Проміжна інформація емітента цінних паперів**

**за 2 квартал 2022 року**

**I. Загальні відомості**

1. Повне найменування емітента: Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом"

2. Організаційно-правова форма: Державне підприємство

3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 24584661

4. Місцезнаходження: 01032, м. Київ, Назарiвська, 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 iнфраструктури 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 iнфраструктури 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 | 09.08.2022 |
|  | (URL-адреса сторінки) | (дата) |

**Зміст**

Відмітьте (Х), 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 кожну 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 |  |
| 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 iнших юридичних особах, тому не заповнюються вiдомостi щодо участi емiтента у створеннi юридичних осiб.2) Оскiльки ДП "НАЕК Енергоатом" є державним пiдприємством, у структурi Компанiї вiдсутня посада корпоративного секретаря.3) Iнформацiя про прийнятi рiшення про попереднє надання згоди, про надання згоди на вчинення значних правочинiв, про прийняття рiшення про надання згоди на вчинення правочинiв, щодо вчинення яких є заiнтересованiсть не заповнюється оскiльки ДП "НАЕК "Енергоатом" не є акцiонерним товариством.4) Iнформацiя про забезпечення випуску боргових цiнних паперiв не заповнюється, у зв'язку з вiдсутнiстю забезпечення випуску боргових цiнних паперiв.5) Вiдповiдно до вимог Закону України "Про бухгалтерський облiк та фiнансову звiтнiсть в Українi" ДП "НАЕК "Енергоатом" проводить аудит рiчної фiнансової звiтностi. Аудит промiжної фiнансової звiтностi не проводиться.  |

**ІІІ. 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 енергiї | 772 | 01.07.2019 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергтеики та комунальних послуг |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 000064 | 19.07.2002 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачи лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi ЖЦ "зняття з експлуатацiї ядерної установки"енергоблока № 3 ЮУ АЕС |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 000196 | 10.08.2004 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до завершення етапу життевого циклу "експлуатацiя ядерної установки Запорiзька АЕС". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 000943 | 10.12.2010 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України | 31.12.2031 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 000944 | 10.12.2010 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу <зняття з експлуатацiї ядерної установки енергоблока № 3 Рiвненської АЕС>. Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 000220 | 05.10.2004 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу "зняття з експлуатацiї ядерної установки" енергоблока№1 Хмельницької АЕС. Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 000289 | 15.12.2005 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки енергоблоку № 2 Хмельницької АЕС". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 000313 | 06.04.2006 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки енергоблоку№4 Рiвненської АЕС". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Перевезення радiоактивних матерiалiв | ОВ № 001041 | 18.06.2015 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України | 05.12.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Первезення пасажирiв, небезпечних вантажiв та небезпечних вiдходiв автомобiльним транспортом, мiжнароднi перевезення пасажирiв та вантажiв автомобiльним транспортом | 79 | 04.04.2012 | Державна служба України з безпеки на транспортi (Укртрансбезпека) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Надання послуг i виконання робiт протипожежного призначення за перелiком, що визначається Кабiнетом Мiнiстрiв України | АЕ № 522942 | 17.02.2015 | Державна служба України з надзвичайних ситуацiй (ДСНС) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "будiвництво та введення в експлуатацiю ядерної установки | ЕО № 001060 | 29.06.2017 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис |  до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Централiзоване водопостачання та водовiдведення | АЕ № 287995 | 22.04.2015 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергтеики та комунальних послуг |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Транспортування теплової енергiї магiстральними та мiсцевими (розподiльчими) тепловими мережами | АЕ № 575876 | 19.12.2014 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергтеики та комунальних послуг |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Постачання теплової енергiї | АЕ № 575877 | 19.12.2014 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергетики та комунальних послуг |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Придбання, зберiгання, перевезення, використання, реалiзацiя (вiдпуск) прекурсорiв (списку 2 таблицi IV) Перелiку наркотичних засобiв, психотропних речовин i прекурсорiв | 24584661 | 22.08.2019 | Державна служба України з лiкарських засобiв та контролю за наркотиками | 22.08.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Поводження з небезпечними вiдходами | 458 | 02.12.2015 | Мiнiстерство екологiї та природних ресурсiв України |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Медична практика  | 703 | 29.10.2015 | Мiнiстерство охорони здоров'я України |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 001019 | 02.12.2013 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на здiйснення дiяльностi на етапi життєвого циклу <зняття з експлуатацiї ядерної установки>. Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 001047 | 09.12.2015 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 001052 | 14.09.2016 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на здiйснення дiяльностi на етапi життєвого циклу <зняття з експлуатацiї ядерної установки , енергоблоку № 1 Запорiзької АЕС>. Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi експлуатацiї ядерної установки | ЕО № 001055 | 03.10.2016 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на здiйснення дiяльностi на етапi життєвого циклу "зняття з експлуатацiї ядерної установки енергоблока №2 ВП "Запорiзька АЕС"". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Виробництво теплової енергiї | АЕ № 575874 | 28.01.2014 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi енергтеики та комунальних послуг (НКРЕКП |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Використання джерел iонiзуючого випромiнювання (ДIВ) | ОВ № 010973 | 23.11.2015 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України | 19.12.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Пiдготовка персоналу для експлуатацiї ядерних установок | ОВ № 000900 | 19.08.2009 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України | 19.08.2026 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "будiвництво та введення в експлуатацiю ядерної установки | ЕО № 001062 | 03.11.2017 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу "зняття з експлуатацiї ядерної установки енергоблока №3 Запорiзької АЕС"". Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Будiвництво об'єктiв, що за класом наслiдкiв (вiдповiдальностi) належать до об'єктiв з середнiми та значними наслiдками | АД № 040734 | 06.07.2012 | Державна архiтектурно-будiвельна iнспекцiя України (ДАБI) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Провайдер програмної послуги | НР 00751-п | 15.11.2018 | Нацiональна рада України з питань телебачення i радiомовлення (Нацiональна рада) | 15.11.2028 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Надання послуг у галузi криптографiчного захисту iнформацiї (крiм послуг електронного цифрового пiдпису) та технiчного захисту iнформацiї за перелiком, що визначається Кабiнетом Мiнiстрiв України | № 33 | 17.01.2017 | Адмiнiстрацiя Державної служби спецiального зв'язку та захисту iнформацiї України (ДССЗЗI) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Освiтня дiяльнiсть у сферi професiйно-технiчної освiти | № 83-Л | 19.06.2015 | Мiнiстество освiти та науки України (МОН) |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життєвого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО001069 | 12.10.2018 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | Дiє до видачi лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi життєвого циклу "зняття з експлуатацiї ядерної установки енергоблока №4 Запорiзької АЕС"". |
| Зберiгання пального | 17180414201900049 | 16.12.2019 | Державна фiскальна служба України | 16.12.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 17180414201900023 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 17180414201900024 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 22230414201900006 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 08040414201900015 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 08040414201900016 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 08040414201900017 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 08040414201900018 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 08230414201900026 | 01.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 22230414201900045 | 11.09.2019 | Державна фiскальна служба України | 11.09.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 22230414201900052 | 01.10.2019 | Державна фiскальна служба України | 01.10.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 08230414201900039 | 17.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 17.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 08230414201900040 | 17.07.2019 | Державна фiскальна служба України | 17.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Спецiальний дозвiл на користування надрами | 3507 | 11.11.2004 | Держгеонадра | 10.11.2034 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Спецiальний дозвiл на користування надрами | 1702 | 22.12.1998 | Держгеонадра | 22.12.2038 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дозвiл на використання номерного ресурсу | НР № 009242 | 25.11.2017 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi звязку та iнформатизацiї | 24.11.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Дозвiл на використання номерного ресурсу | НР № 009243 | 25.11.2017 | Нацiональна комiсiя, що здiйснює державне регулювання у сферi звязку та iнформатизацiї | 24.11.2022 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 14090414202000746 | 20.03.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 20.03.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 14090414202000747 | 20.03.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 20.03.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 14090414202001094 | 12.06.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 12.06.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 14090414202000976 | 16.04.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 16.04.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 14180414202001075 | 28.05.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 28.05.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 10340414202001454 | 12.08.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 12.08.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 17180414202000608 | 13.10.2020 | Державна фiскальна служба України (39292197) | 13.10.2025 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Зберiгання пального | 140904142019000035 | 19.07.2019 | Державна фiскальна служба Укпаїни | 19.07.2024 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Виробництво лiкарських засобiв | б/н | 17.03.2021 | Державна служба України з лiкарських засобiв та контролю за наркотиками |  |
| Опис | Дiє безстроково |
| Дiяльнiсть експлуатуючої органiзацiї на етапi життевого циклу "експлуатацiя ядерної установки" | ЕО 001090 | 05.01.2021 | Державна iнспекцiя ядерного регулювання України |  |
| Опис | дiє до видачи лiцензiї на провадження дiяльностi на етапi ЖЦ "Зняття з експлуатацiї ядерної установки" енергоблока №5 Запорiзької АЕС |
| Виробництво кисню медичного | б/н | 17.03.2021 | Держлiкслужба |  |
| Опис | Термiн дiї лiцензiї - безстроковий |
| Кабельне мовлення | НР № 01643-м | 15.06.2021 | Нацрада з питань телебачення i радiомовлення | 15.06.2031 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Провайдер програмної послуги | НР № 00900-п | 15.06.2021 | Нацрада з питань телебачення i радiомовлення | 15.05.2031 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Роздрiбна торгiвля алкогольними напоями | 17180308202200201 | 23.05.2022 | Державна фiскальна служба України | 23.05.2023 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Роздрiбна торгiвля алкогольними напоями | 22230308202200974 | 01.06.2022 | Державна фiскальна служба України | 01.06.2023 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |
| Роздрiбна торгiвля алкогольними напоями | 14090308202100717 | 16.07.2022 | Державна фiскальна служба України | 16.07.2023 |
| Опис | Прогноз щодо продовження термiну дiї лiцензiї позитивний |

**V. Інформація про посадових осіб емітента**

1. Посада

 Президент

2. Прізвище, ім'я, по батькові

 Котiн 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 "Запорiзька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом", 24584661, серпень 2019 - березень 2020 рр. - генеральний директор ВП "Запорiзька АЕС" ДП "НАЕК "Енергоатом"

7. Опис

 Здiйснює оперативне управлiння господарською дiяльнiстю Пiдприємства i несе вiдповiдальнiсть у межах покладених на нього повноважень згiдно з чинним законодавством, дiє без доручення вiд iменi Пiдприємства, представляє його iнтереси в органах державної влади, органах мiсцевого самоврядування, судах, пiдприємствах, установах та органiзацiях, у вiдносинах з iншими юридичними особами i громадянами як в Українi, так i за її межами, здiйснює вiд iменi Пiдприємства усi юридично значимi дiї, учиняє правочини, укладає договори, контракти тощо.Згоду на розкриття паспортних даних не надано. Непогашеної судимостi за корисливi та посадовi злочини немає.

1. Посада

 Головний бухгалтер

2. Прізвище, ім'я, по батькові

 Вашетiна Наталiя Вiталiївна

3. Рік народження

 1956

4. Освіта

 вища

5. Стаж роботи (років)

 45

6. Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав

 ТОВ "Фiнансовi iнвестицiї", -, 2003-2005 рр. - головний бухгалтер ТОВ "Валєнсьє", ТОВ "Фiнансовi iнвестицiї"

7. Опис

 Згоду на розкриття паспортних даних не надано. Непогашеної судимостi за корисливi та посадовi 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 | 33744102 | X | X |
| у тому числі: |  |
| АТ "Укрексiмбанк" | 18.08.2016 | 1900359 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Укрексiмбанк" | 24.11.2016 | 1901569 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Державний ощадний банк України" | 02.11.2016 | 910826 | 7,5 | 22.12.2023 |
| АТ "Альфа-Банк" | 27.08.2021 | 1462745 | 7 | 25.08.2022 |
| АТ "Укрексiмбанк" | 18.05.2017 | 292549 | 7,5 | 03.11.2022 |
| Європейський Банк реконструкцiї та розвитку | 25.03.2013 | 5794502 | 0,573 | 12.03.2028 |
| Євратом | 04.05.2017 | 9233280 | 0,89 | 04.05.2027 |
| АТ "Державний ощадний банк України" | 20.12.2016 | 491648 | 7,5 | 27.12.2023 |
| АТ"Укрексiмбанк" | 04.04.2018 | 1441330 | 7,5 | 03.11.2022 |
| АТ "Ощадбанк" | 30.01.2018 | 604545 | 7,5 | 23.12.2024 |
| АТ "Ощадбанк" | 21.05.2018 | 504390 | 7,5 | 23.12.2024 |
| СЕНТРАЛ СТОРЕДЖ СЕЙФТI ПРОДЖЕКТ ТРАСТ | 21.12.2017 | 5600744 | 6,833 | 01.02.2038 |
| Амстердамський торгiвельний банк | 26.07.2018 | 257125 | 6 | 19.11.2022 |
| АТ "Ощадбанк" | 07.09.2018 | 909086 | 7,5 | 24.01.2025 |
| АТ "Ощадбанк" | 30.01.2019 | 2047843 | 7,5 | 24.01.2025 |
| Чеський експортний банк | 23.12.2019 | 123061 | 2,5 | 30.10.2025 |
| АБ "УКРГАЗБАНК" | 17.05.2022 | 200000 | 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 | 745375 | X | X |
| у тому числі: |  |
| за облігаціями (за кожним власним випуском): | X | 745275 | X | X |
| простi iменнi облiгацiї | 28.12.2012 | 745275 | 14,4 | 16.12.2022 |
| за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском): | X | 0 | X | X |
| вiдсутнi | 30.12.1899 | 0 | 0 | 30.06.2022 |
| за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском): | X | 0 | X | X |
| вiдсутнi | 30.12.1899 | 0 | 0 | 30.06.2022 |
| за векселями (усього) | X | 100 | X | X |
| за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом): | X | 0 | X | X |
| вiдсутнi | 30.12.1899 | 0 | 0 | 30.06.2022 |
| за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом): | X | 0 | X | X |
| вiдсутнi | 30.12.1899 | 0 | X | 30.06.2022 |
| Податкові зобов'язання | X | 2645354 | X | X |
| Фінансова допомога на зворотній основі | X | 0 | X | X |
| Інші зобов'язання та забезпечення | X | 62119313 | X | X |
| Усього зобов'язань та забезпечень | X | 99254144 | X | X |
| Опис | Iнши зобов'язання та забезпечення вiдсутнi |

***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 | електроенергiя | 32625213345 кВт/год | 67106086 | 99,5 | 32625213345 кВт/год | 67106086 | 99,5 |

***3. Інформація про собівартість реалізованої продукції***

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ з/п** | **Склад витрат** | **Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)** |
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | матерiальнi витрати (сировина, ядерне паливо, електроенергiя) | 34,6 |
| 2 | витрати на оплату працi | 28,2 |
| 3 | вiдрахування на соцiальнi заходи | 6,1 |
| 4 | амортизацiя основних засобiв i нематерiальних активiв | 20,5 |
| 5 | iншi операцiйнi витрати | 10,6 |

**VІІ. 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 | Нацiональна комiсiя з цiнних паперiв та фондового ринку | UA4000151021 | відсоткові | 1000 | 1700000 | Документарні іменні | 1700000000 | 14,4 | Щоквартально починаючи з 27.03.2013 | 29320822,4 | 14.12.2022 |
| Опис | Випуск облiгацiй здiйснено шляхом закритого (приватного) розмiщення на внутрiшньому ринку України. 30.05.2013 iменнi, вiдсотковi, звичайнi облiгацiї ДП "НАЕК "Енергоатом" номiнальною вартiстю 1000,0 грн у кiлькостi 1700000 штук включено до котирувального списку ПАТ "Фондова бiржа ПФТС" 2-го рiвня. До котирувального списку включено 100% вiд загального розмiру випуску облiгацiй.  |

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 03.08.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |
| **Територія** |   | **за КАТОТТГ** | UA80000000001078669 |
| **Організаційно-правова форма господарювання** | Державне підприємство | **за КОПФГ** | 140 |
| **Вид економічної діяльності** | Виробництво електроенергії | **за КВЕД** | 35.11 |

**Середня кількість працівників:** 33605

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

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

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

|  |  |
| --- | --- |
| за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку |  |
| за міжнародними стандартами фінансової звітності |  |

**Баланс**

**(Звіт про фінансовий стан)**

на 05.06.2022 p.

Форма №1

|  |  |
| --- | --- |
| Код за ДКУД | 1801001 |
| Актив | Код рядка | На початок звітного періоду | На кінець звітного періоду |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  I. Необоротні активи |  |  |  |
| Нематеріальні активи | 1000 | 362 481 | 339 583 |
|  первісна вартість | 1001 | 678 929 | 684 175 |
|  накопичена амортизація | 1002 | ( 316 448 ) | ( 344 592 ) |
| Незавершені капітальні інвестиції | 1005 | 20 767 514 | 21 565 048 |
| Основні засоби | 1010 | 164 345 424 | 161 871 870 |
|  первісна вартість | 1011 | 529 524 592 | 531 726 977 |
|  знос | 1012 | ( 365 179 168 ) | ( 369 855 107 ) |
| Інвестиційна нерухомість | 1015 | 21 692 | 20 120 |
|  первісна вартість | 1016 | 49 342 | 48 998 |
|  знос | 1017 | ( 27 650 ) | ( 28 878 ) |
| 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 | 174 954 |
| Довгострокова дебіторська заборгованість | 1040 | 258 724 | 235 383 |
| 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 | 5 646 466 | 5 707 880 |
| Усього за розділом I | 1095 | 191 402 301 | 189 914 838 |
|  II. Оборотні активи |  |  |  |
| Запаси | 1100 | 27 657 691 | 25 315 073 |
| Виробничі запаси | 1101 | 26 824 040 | 24 330 021 |
| Незавершене виробництво | 1102 | 383 894 | 480 978 |
| Готова продукція | 1103 | 430 011 | 484 923 |
| Товари | 1104 | 19 746 | 19 151 |
| Поточні біологічні активи | 1110 | 0 | 0 |
| Депозити перестрахування | 1115 | 0 | 0 |
| Векселі одержані | 1120 | 21 | 10 |
| Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги | 1125 | 2 623 297 | 12 385 267 |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками: |  |  |  |
|  за виданими авансами | 1130 | 7 393 053 | 2 892 263 |
|  з бюджетом | 1135 | 4 170 | 5 263 |
|  у тому числі з податку на прибуток | 1136 | 981 | 981 |
|  з нарахованих доходів | 1140 | 9 525 | 5 404 |
|  із внутрішніх розрахунків | 1145 | 0 | 0 |
| Інша поточна дебіторська заборгованість | 1155 | 1 123 409 | 1 267 603 |
| Поточні фінансові інвестиції | 1160 | 0 | 0 |
| Гроші та їх еквіваленти | 1165 | 4 877 684 | 2 279 196 |
| Готівка | 1166 | 65 | 53 |
| Рахунки в банках | 1167 | 4 877 598 | 2 279 078 |
| 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 | 3 829 110 |
| Усього за розділом II | 1195 | 45 215 155 | 47 979 189 |
|  III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття | 1200 | 7 | 7 |
| Баланс | 1300 | 236 617 463 | 237 894 034 |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Пасив | Код рядка | На початок звітного періоду | На кінець звітного періоду |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
|  I. Власний капітал |  |  |  |
| Зареєстрований (пайовий) капітал | 1400 | 164 875 664 | 164 875 664 |
| Внески до незареєстрованого статутного капіталу | 1401 | 0 | 0 |
| Капітал у дооцінках | 1405 | 9 672 295 | 9 672 295 |
| 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 | -41 804 781 | -46 563 894 |
| Неоплачений капітал | 1425 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Вилучений капітал | 1430 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Інші резерви | 1435 | 0 | 0 |
| Усього за розділом I | 1495 | 132 760 068 | 128 000 955 |
|  II. Довгострокові зобов’язання і забезпечення |  |  |  |
| Відстрочені податкові зобов’язання | 1500 | 9 882 240 | 8 855 860 |
| Пенсійні зобов’язання | 1505 | 0 | 0 |
| Довгострокові кредити банків | 1510 | 10 634 370 | 10 415 862 |
| Інші довгострокові зобов’язання | 1515 | 13 291 240 | 14 427 189 |
| Довгострокові забезпечення | 1520 | 28 328 144 | 29 256 747 |
| Довгострокові забезпечення витрат персоналу | 1521 | 7 480 957 | 7 744 670 |
| Цільове фінансування | 1525 | 1 723 549 | 1 699 889 |
| 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 | 63 859 543 | 64 655 547 |
|  IІІ. Поточні зобов’язання і забезпечення |  |  |  |
| Короткострокові кредити банків | 1600 | 6 521 493 | 7 195 513 |
| Векселі видані | 1605 | 100 | 100 |
| Поточна кредиторська заборгованість за: |  |  |  |
|  довгостроковими зобов’язаннями | 1610 | 2 540 676 | 2 217 048 |
|  товари, роботи, послуги | 1615 | 4 307 112 | 18 225 955 |
|  розрахунками з бюджетом | 1620 | 6 359 290 | 2 645 354 |
|  у тому числі з податку на прибуток | 1621 | 1 154 760 | 1 154 760 |
|  розрахунками зі страхування | 1625 | 272 220 | 154 681 |
|  розрахунками з оплати праці | 1630 | 1 167 320 | 613 908 |
|  одержаними авансами | 1635 | 5 718 950 | 1 061 545 |
|  розрахунками з учасниками | 1640 | 0 | 0 |
|  із внутрішніх розрахунків | 1645 | 0 | 0 |
|  страховою діяльністю | 1650 | 0 | 0 |
| Поточні забезпечення | 1660 | 2 847 237 | 2 462 521 |
| Доходи майбутніх періодів | 1665 | 83 732 | 83 186 |
| Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків | 1670 | 0 | 0 |
| Інші поточні зобов’язання | 1690 | 10 179 722 | 10 577 721 |
| Усього за розділом IІІ | 1695 | 39 997 852 | 45 237 532 |
| ІV. Зобов’язання, пов’язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття | 1700 | 0 | 0 |
| Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду | 1800 | 0 | 0 |
| Баланс | 1900 | 236 617 463 | 237 894 034 |

Примітки: Довiдково: На початок звiтного перiоду На кiнець звiтного перiоду

Зобов"язання за кредитами та

позиками iз рядка 1610 (тис.грн.): 2 501 912 2 179 482

ПДВ iз рядка 1690 (тис.грн.): 1 967 766 3 977 327

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 27.07.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |

**Звіт про фінансові результати**

**(Звіт про сукупний дохід)**

за перше півріччя 2022 року

Форма №2

І. 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 | 67 618 431 | 24 011 287 |
| Чисті зароблені страхові премії | 2010 | 0 | 0 |
| Премії підписані, валова сума | 2011 | 0 | 0 |
| Премії, передані у перестрахування | 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 | ( 23 414 429 ) | ( 21 277 537 ) |
| Чисті понесені збитки за страховими виплатами | 2070 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| **Валовий:** прибуток | 2090 | 44 204 002 | 2 733 750 |
|  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 | 2 268 840 | 2 355 038 |
| 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 | ( 847 165 ) | ( 780 548 ) |
| Витрати на збут | 2150 | ( 47 287 996 ) | ( 55 527 ) |
| Інші операційні витрати | 2180 | ( 2 412 784 ) | ( 1 080 820 ) |
| 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 |
| **Фінансовий результат від операційної діяльності:** прибуток | 2190 | 0 | 3 171 893 |
|  збиток | 2195 | ( 4 075 103 ) | ( 0 ) |
| Дохід від участі в капіталі | 2200 | 0 | 0 |
| Інші фінансові доходи | 2220 | 53 279 | 20 913 |
| Інші доходи | 2240 | 45 147 | 49 722 |
| Дохід від благодійної допомоги | 2241 | 0 | 0 |
| Фінансові витрати | 2250 | ( 1 745 017 ) | ( 1 810 721 ) |
| Втрати від участі в капіталі | 2255 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Інші витрати | 2270 | ( 63 799 ) | ( 10 272 ) |
| Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті | 2275 | 0 | 0 |
| **Фінансовий результат до оподаткування:** прибуток | 2290 | 0 | 1 421 535 |
|  збиток | 2295 | ( 5 785 493 ) | ( 0 ) |
| Витрати (дохід) з податку на прибуток | 2300 | 1 026 380 | -297 898 |
| Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування | 2305 | 0 | 0 |
| **Чистий фінансовий результат:** прибуток | 2350 | 0 | 1 123 637 |
|  збиток | 2355 | ( 4 759 113 ) | ( 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 | 11 012 519 |
| 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 | 11 012 519 |
| Податок на прибуток, пов’язаний з іншим сукупним доходом | 2455 | ( 0 ) | ( 1 982 312 ) |
| Інший сукупний дохід після оподаткування | 2460 | 0 | 9 030 207 |
| Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460) | 2465 | -4 759 113 | 10 153 844 |

III. Елементи операційних витрат

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Назва статті | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Матеріальні затрати | 2500 | 55 029 809 | 7 513 043 |
| Витрати на оплату праці | 2505 | 7 917 489 | 6 908 523 |
| Відрахування на соціальні заходи | 2510 | 1 713 653 | 1 491 240 |
| Амортизація | 2515 | 4 875 950 | 4 631 806 |
| Інші операційні витрати | 2520 | 4 651 886 | 2 860 999 |
| Разом | 2550 | 74 188 787 | 23 405 611 |

ІV. Розрахунок показників прибутковості акцій

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Назва статті | Код рядка | За звітний період | За аналогічний 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 |

Примітки: Вiдсутнi

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 20.07.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |

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

За перше півріччя 2022 року

Форма №3

|  |  |
| --- | --- |
| Код за ДКУД | 1801004 |
| Стаття | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| **I. Рух коштів у результаті операційної діяльності**Надходження від: |  |  |  |
| Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) | 3000 | 67 062 383 | 31 184 032 |
| Повернення податків і зборів | 3005 | 370 | 271 |
|  у тому числі податку на додану вартість | 3006 | 0 | 0 |
| Цільового фінансування | 3010 | 6 975 | 8 427 |
| Надходження від отримання субсидій, дотацій | 3011 | 3 | 4 |
| Надходження авансів від покупців і замовників | 3015 | 1 286 688 | 1 774 277 |
| Надходження від повернення авансів | 3020 | 2 568 | 219 |
| Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках | 3025 | 81 481 | 9 966 |
| Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені) | 3035 | 14 001 | 11 260 |
| Надходження від операційної оренди | 3040 | 1 317 | 1 611 |
| 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 | 232 016 | 612 433 |
| Витрачання на оплату:  |  |  |  |
| Товарів (робіт, послуг) | 3100 | ( 43 661 400 ) | ( 8 503 741 ) |
| Праці | 3105 | ( 6 790 772 ) | ( 6 423 321 ) |
| Відрахувань на соціальні заходи | 3110 | ( 1 866 942 ) | ( 1 724 756 ) |
| Зобов'язань з податків і зборів | 3115 | ( 9 093 662 ) | ( 6 214 972 ) |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток | 3116 | ( 0 ) | ( 657 709 ) |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість | 3117 | ( 3 955 498 ) | ( 2 300 099 ) |
| Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів | 3118 | ( 5 138 164 ) | ( 3 257 164 ) |
| Витрачання на оплату авансів | 3135 | ( 1 544 558 ) | ( 1 981 667 ) |
| Витрачання на оплату повернення авансів | 3140 | ( 0 ) | ( 15 ) |
| Витрачання на оплату цільових внесків | 3145 | ( 1 420 ) | ( 7 082 ) |
| Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами | 3150 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Витрачання фінансових установ на надання позик | 3155 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Інші витрачання | 3190 | ( 1 172 286 ) | ( 1 080 505 ) |
| **Чистий рух коштів від операційної діяльності** | 3195 | 4 556 759 | 7 666 437 |
| **II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності**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 | 1 868 | 1 039 |
| 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 | ( 4 205 300 ) | ( 5 008 497 ) |
| Виплати за деривативами | 3270 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Витрачання на надання позик | 3275 | ( 82 841 ) | ( 756 202 ) |
| Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці | 3280 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Інші платежі | 3290 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| **Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності** | 3295 | -4 286 273 | -5 763 660 |
| **III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності**Надходження від: |  |  |  |
| Власного капіталу | 3300 | 0 | 0 |
| Отримання позик | 3305 | 5 845 649 | 12 238 099 |
| 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 | ( 5 575 794 ) | ( 13 590 305 ) |
| Сплату дивідендів | 3355 | ( 2 598 170 ) | ( 395 324 ) |
| Витрачання на сплату відсотків | 3360 | ( 523 798 ) | ( 823 644 ) |
| Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди | 3365 | ( 18 986 ) | ( 36 024 ) |
| Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві | 3370 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах | 3375 | ( 0 ) | ( 0 ) |
| Інші платежі | 3390 | ( 27 815 ) | ( 32 925 ) |
| **Чистий рух коштів від фінансової діяльності** | 3395 | -2 897 571 | -2 637 687 |
| **Чистий рух коштів за звітний період** | 3400 | -2 627 085 | -734 910 |
| Залишок коштів на початок року | 3405 | 4 877 684 | 894 822 |
| Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів | 3410 | 28 597 | 3 516 |
| Залишок коштів на кінець року | 3415 | 2 279 196 | 163 428 |

Примітки: Вiдсутнi

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

|  |
| --- |
| КОДИ |
| **Дата** | 01.07.2022 |
| **Підприємство** | Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом" | **за ЄДРПОУ** | 24584661 |

**Звіт про власний капітал**

За перше півріччя 2022 року

Форма №4

|  |  |
| --- | --- |
| Код за ДКУД | 1801005 |
| Стаття | Код рядка | Зареєстрований капітал | Капітал у дооцінках | Додатковий капітал | Резервний капітал | Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) | Неоплачений капітал | Вилучений капітал | Всього |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| **Залишок на початок року** | 4000 | 164 875 664 | 9 672 295 | 16 890 | 0 | -41 804 781 | 0 | 0 | 132 760 068 |
| **Коригування:**Зміна облікової політики | 4005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Виправлення помилок  | 4010 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Інші зміни  | 4090 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Скоригований залишок на початок року**  | 4095 | 164 875 664 | 9 672 295 | 16 890 | 0 | -41 804 781 | 0 | 0 | 132 760 068 |
| **Чистий прибуток (збиток) за звітний період**  | 4100 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4 759 113 | 0 | 0 | -4 759 113 |
| **Інший сукупний дохід за звітний період**  | 4110 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Дооцінка (уцінка) необоротних активів  | 4111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів  | 4112 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Накопичені курсові різниці  | 4113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств  | 4114 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Інший сукупний дохід  | 4116 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Розподіл прибутку:** Виплати власникам  | 4200 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| **Внески учасників:** Внески до капіталу  | 4240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Погашення заборгованості з капіталу  | 4245 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| **Вилучення капіталу:** Викуп акцій  | 4260 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 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 |
| **Разом змін у капіталі**  | 4295 | 0 | 0 | 0 | 0 | -4 759 113 | 0 | 0 | -4 759 113 |
| **Залишок на кінець року**  | 4300 | 164 875 664 | 9 672 295 | 16 890 | 0 | -46 563 894 | 0 | 0 | 128 000 955 |

Примітки: Вiдсутнi

Керівник П. Котiн

Головний бухгалтер Н. Вашетiна

## Примітки до проміжної скороченої фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом»

**за І півріччя 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.

# 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 червня 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».

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 30.06.2022 та на дату затвердження цієї фінансової звітності необхідні дозволи Антимонопольного комітету не були отримані, тому контроль над вищезазначеними товариствами не був отриманий.

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 ІІ кварталі 2022 року почало реалізацію електричної енергії на експорт.

У 2021 році економіка України, як і світова економіка, перебувала під впливом пандемії гострої респіраторної хвороби COVID-19. Але деякі тенденції пожвавлення в економічному середовищі, особливо наприкінці 2021 року, та законодавчі ініціативи на ринку електричної енергії, зокрема, впровадження фінансової моделі покладання спеціальних обов’язків на виробників електричної енергії, позитивно вплинули на результати роботи Компанії за підсумками 2021 року. Компанія отримала позитивний фінансовий результат. За оцінками Міністерства економіки України наприкінці 2021 року зростання валового внутрішнього продукту країни у 2022 році мало скласти 3,6%.

Але акт військової агресії з боку російської федерації (далі – рф), який стався 24 лютого 2022 року, та введення Законом України від 24 лютого 2022 року № 2102-ІХ «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні» № 64/2022 воєнного стану на всій території України повністю змінили економічні очікування та прогнози не тільки для України, але й для світової економіки.

Відповідно до звіту про фінансову стабільність Національного Банку України, який було представлено в червні 2022 року, вже очевидний вплив військової агресії на економіку України, а саме за прогнозами ВВП України може впасти більш як на третину, інфляція прискорюється, зростають витрати та знижуються доходи державного бюджету, що призводить до його значного дефіциту. На тлі нестабільності зростають ризики фінансового сектору, як то макроекономічний ризик зріс до 8 пунктів з 10 максимально можливих, кредитний ризик домогосподарств зріс до 6 пунктів, кредитний ризик підприємств зріс до 8 пунктів.

Всесвітній банк у своїй доповіді в червні 2022 року також погіршив прогноз глобального зростання економіки з 5,7% у 2021 році до 2,9% у 2022році, що є нижче рівня 4,1%, який ще прогнозувався на 2022 рік у січні цього року.

Індекс інфляції в Україні за І півріччя 2022 року склав 117,4 % (за І півріччя 2021 року – 106,4 %) та облікова ставка Національного банку України (далі – НБУ) збільшилась з 9% станом на 31.12.2021 до 25,0 % станом на 30.06.2022.

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** |
| долар США | 27,2782 | 29,2549 | 29,2549 |
| євро | 30,9226 | 32,5856 | 30,7776 |

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 Національною комісією, 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 М-3, де М - 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», та остаточний 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 угрупування тимчасово взяли під контроль зону відчуження, ЧАЕС та територію, на якій розташоване Централізоване сховище відпрацьованого ядерного палива (далі – ЦСВЯП). Станом на 30.06.2022 зазначені території під контролем України.

З початку березня 2022 року місто Енергодар, включаючи майданчик Запорізької АЕС, захоплений російськими військовими угрупуваннями, 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 сучасної 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 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 (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.

Проте Компанія 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 у питанні будівництва на Хмельницькій АЕС нових, 5-го та 6-го, енергоблоків за технологією АР1000.

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».

Також внаслідок введення воєнного стану в Україні стало неможливим виконання 230 заходів, що залишилось здійснити за програмою КзПБ (Комплексна зведена програма підвищення безпеки), для фінансування яких у грудні 2021 року було отримано черговий (фінальний) транш Євратома у 100 млн євро.

У процесі реалізації проєкту будівництва «Завершення будівництва Ташлицької ГАЕС. Введення гідроагрегатів №№ 3-6» (м. Южноукраїнськ Миколаївської області)» 24.02.2022 планувалось проведення засідання громадської ради при Міністерстві довкілля з питань добудови ТГАЕС, яке не відбулось. Хоча роботи в цьому напрямку ускладнені у зв’язку з російською військовою агресією, в липні 2022 року щодо 3-го гідроагрегату Ташлицької ГАЕС отримано акт готовності об’єкта до експлуатації, а також сертифікат, який засвідчує відповідність закінченого будівництвом об’єкта проектній документації та підтверджує його готовність до експлуатації.

Слід зазначити, що наразі надання адміністративних послуг у сфері будівництва через бойові дії заблоковано у ряді областей України, у тому числі і там, де розташовані деякі об’єкти будівництва ДП «НАЕК «Енергоатом». У результаті встановлених обмежень, реалізація низки проєктів або значно затягується, або взагалі стає неможливою.

 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 діб з плановим завершенням 26.04.2022, але який фактично було не 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. Таким чином, обсяг реалізованої електричної енергії за І півріччя 2022 року склав 32 625 213 тис. кВт\*год, що на 17,44% нижче за І півріччя минулого року – 39 516 290 тис. кВт\*год.

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 концентрату. Урановий концентрат українського походження також буде використаний при виробництві ядерного палива компанії Westinghouse.

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.

# 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 червня 2022 року Компанія має накопичені збитки в розмірі
46 563 894 тис. грн (на початок 2022 року – 41 804 781 тис. грн). У той же час на 30 червня 2022 року Компанія має позитивний власний капітал у сумі 128 000 955 тис. грн (на початок 2022 року – 132 760 068 тис. грн) та за І півріччя 2022 року Компанія генерувала позитивні чисті грошові потоки від операційної діяльності на суму 4 556 759 тис. грн (за І півріччя 2021 року – 7 666 437 тис. грн).

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 був скоригований.

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 проєкті 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 Компанії, станцією та 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. Також у планах Компанії значно збільшити обсяги експорту в Європу, зокрема за прогнозами за рік-півтора значні обсяги електричної енергії можна буде поставляти в Польщу.

Також керівництво Компанії має наміри реалізовувати заплановані інвестиційні проєкти. Так, після відновлення контролю на початку квітня над об’єктами незавершеного будівництва, що є складовою інвестиційних проєктів «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 проєктами 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. Слід зазначити, що даний прогноз готувався в червні 2022 року, до дати випуску приміток до фінансової звітності за 2021 рік. Ключові припущення, на яких ґрунтується прогноз грошових потоків, й сам прогноз розкриті у примітках до фінансової звітності за 2021 рік та актуальні й на дату підготовки звітності за І півріччя 2022 року.

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.

# 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.

# 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».

# Виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності

У звітному періоді Компанією отриманий аудиторський звіт ТОВ «ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)», опрацювання зауважень якого з високою вірогідністю вимагатиме коригувань облікових підходів ДП «НАЕК «Енергоатом», визначених обліковою політикою. Відповідно зміни в обліковій політиці, які мають бути погоджені з органом управління – КМУ, призведуть до коригувань у фінансових звітах попередніх звітних періодів. Станом на 30.06.2022 Компанія не має достовірних оцінок коригувань, які вимагатимуться за результатами аудиту, та не відображала в цій звітності зміни станом на кінець попереднього 2021 року.

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 недогляду або неправильної інтерпретації фактів, а також унаслідок шахрайства.

# Необоротні активи

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

Рух **основних засобів** за І півріччя 2022 та відповідний період 2021 року відображений в таблиці:

*тис. грн*

|  | **І півріччя 2022** | **І півріччя 2021** |
| --- | --- | --- |
|  | **Первісна вартість** | **Знос** | **Залишкова вартість** | **Первісна вартість** | **Знос** | **Залишкова вартість** |
| **На початок звітного періоду** |  **529 524 592**  |  **(365 179 168)**  | **164 345 424** | **518 416 422** | **(356 421 560)** | **161 994 862** |
| Надходження | 2 416 956 | - | 2 416 956 | 3 712 144 | - | 3 712 144 |
| Вибуття основних засобів \* | (216 430) | 167 321 | (49 109) | (281 090) | 205 282 | (75 808) |
| *в т.ч. безоплатно передані\** | *(1 195)* | *1 195* | *-* | *(1 185)* | *1 101* | *(84)* |
| *переведено до необоротних активів, утримуваних для продажу (чиста сума)\*\** |  |  |  | *(742)* | *713* | *(29)* |
| Знецінення\*\* | - | (9 969) | (9 969) | - | (1 040) | (1 040) |
| Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості | 1 859 | 1 228 | 3 087 | 2 563 | (2 499) | 64 |
| Нарахована амортизація | - | (4 834 519) | (4 834 519) | - | (4 586 712) | (4 586 712) |
| **На кінець звітного періоду** | **531 726 977** | **(369 855 107)** | **161 871 870** | **521 850 039** | **(360 806 529)** | **161 043 510** |

\* безоплатна передача: у І півріччі 2022 року здійснилась безоплатна передача майна-обладнання ВП РАЕС за рішенням уповноваженого органу управління у комунальну власність міським територіальним громадам Рівненської області балансовою вартістю 0 тис. грн (первісна вартість – 1 195 тис. грн);

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

Рух нематеріальних активів за І півріччя 2022 та відповідний період 2021 року приведений в таблиці:

*тис. грн*

|  | **І півріччя 2022** | **І півріччя 2021** |
| --- | --- | --- |
|  | **Первісна вартість** | **Амортизація** | **Залишкова вартість** | **Первісна вартість** | **Амортизація** | **Залишкова вартість** |
| **На початок звітного періоду** |  **678 929**  |  **(316 448)**  |  **362 481**  | **584 397** | **(265 429)** | **318 968** |
| Надходження | 5 254 | - | 5 254 | 57 050 | - | 57 050 |
| Вибуття | (8) | 4 | (4) | (4) | 1 | (3) |
| Нарахована амортизація | - | (28 148) | (28 148) | - | (26 169) | (26 169) |
| **На кінець звітного періоду** | **684 175** | **(344 592)** | **339 583** | **641 443** | **(291 597)** | **349 846** |

Рух інвестиційної нерухомості за І півріччя 2022 та відповідний період 2021 року приведений в таблиці:

 *тис. грн*

|  | **І півріччя 2022**  | **І півріччя 2021**  |
| --- | --- | --- |
| **На початок звітного періоду** | **21 692** | **25 498** |
| Переведено з/до ОЗ | (3 087)  | (64)  |
| Визначення справедливої вартості | 1 515 | (170) |
| **На кінець звітного періоду** | **20 120**  | **25 264** |

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

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **І півріччя 2022**  | **І півріччя 2021** |
|  | **Будівлі** | **Споруди** | **Будівлі** | **Споруди** |
| Дохід від оренди | 581 | 8 | 976 | 10 |
| Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням інвестнерухомості, яка генерує дохід від оренди протягом звітного року (обслуговування об’єктів)  | (65) | - | (91) | - |

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

*тис. грн*

|  | **І півріччя 2022** | **І півріччя 2021** |
| --- | --- | --- |
| **На початок звітного періоду** | **20 767 514** | **19 627 224** |
| ***Інвестиції за звітний період*,** у т. ч. | **3 286 065** | **5 207 146** |
|  капіталізовані фінансові витрати | 229 170 | 199 618 |
|  безоплатно отримані | 19 717 | 89 202 |
| ***Вибуття капітальних інвестицій*,** в т. ч. | **(2 483 762)** | **(3 802 955)** |
| введено в експлуатацію | (2 422 126) | (3 758 967) |
|  *у т. ч. безоплатно отримані* | *(8 993)* | *(20 130)* |
| ***Знецінення/відновлення корисності\****  | **(4 769)** | ***565*** |
| **На кінець звітного періоду** | **21 565 048** | **21 031 980** |

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

Ускладнення в реалізації інвестиційної програми ДП «НАЕК «Енергоатом», які виникли внаслідок впливу російської військової агресії, обумовили те, що план фінансування відповідно до затверджених інвестпроєктів на 2022 рік у сумі 16 524 млн грн наразі виконано лише на 24 % або на 3998 млн грн.

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

Загальні майбутні зобов’язання придбати основні засоби станом на 30.06.2022 склали 18 307 004 тис. грн (на 30.06.2021 – 26 003 692 тис. грн).

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

*тис. грн*

|  |  **30.06.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| Довгострокові позики працівникам: | 143 048 | 153 259 |
| *номінальна вартість* | *275 354* | *296 935* |
| *дисконт* | *(132 306)* | *(143 676)* |
| Реструктуризована дебіторська заборгованість: | 88 556 | 102 990 |
| *номінальна вартість* | *114 236* | *132 180* |
| *дисконт* | *(25 680)* | *(29 190)* |
| Інша довгострокова дебіторська заборгованість, включаючи довгострокові векселі отримані: | 1 025 | 984 |
| *номінальна вартість* | *3 196* | *3 207* |
| *дисконт* | *(2 171)* | *(2 223)* |
| Аванси із строком погашення більше року: | 2 754 | 1 491 |
| *номінальна вартість* | *4 114* | *2 851* |
| *податковий кредит з ПДВ* | *(1 360)* | *(1 360)* |
| **Всього** | **235 383** | **258 724** |

До складу інших необоротних активів увійшли:

*тис. грн*

|  | **30.06.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| Грошові кошти з обмеженим використанням, у т. ч. | 17 580 | 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* | *17 580* | *17 663* |
| Аварійний, незнижувальний та централізований запаси, СЯП та інші запаси, які не очікується використовувати протягом 12 місяців | 2 366 019 | 2 260 474 |
| Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації: | 2 248 978 | 2 178 211 |
| *номінальна вартість* | *5 096 468* | *5 096 468* |
| *дисконт* | *(2 847 490)* | *(2 918 257)* |
| Аванси на капітальні інвестиції: | 1 070 902 | 1 156 537 |
| *номінальна вартість* | *1 100 219* | *1 191 409* |
| *податковий кредит з ПДВ* | *(29 317)* | *(34 872)* |
| Активи у вигляді права користування, первісна вартість\*  | 130 370 | 138 961 |
| Активи у вигляді права користування, амортизація  | (126 575) | (105 986) |
| Інші необоротні активи | 606 | 606 |
| **Всього** | **5 707 880** | **5 646 466** |

\*Активи у вигляді права користування – приміщення, які використовуються в господарській діяльності. Зміни балансової вартості на 30.06.2022 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).

# Запаси

Ядерне паливо та ядерні матеріали станом на 30.06.2022 та 31.12.2021 представлені таким чином:

 *тис. грн*

|  | **30.06.2022** | **31.12.2021**  |
| --- | --- | --- |
| Ядерне паливо на складі | 15 101 633 | 18 255 813 |
| Ядерне паливо в активній зоні | 6 507 966 | 4 880 141  |
| Ядерні матеріали | 432 331 | 1 213 761 |
| **Всього поточний запас ядерного палива та ядерних матеріалів** | **22 041 930** | **24 349 715** |

Запаси, крім ядерного палива та ядерних матеріалів, станом на 30.06.2022 та 31.12.2021 представлені таким чином:

*тис. грн*

|  | **30.06.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| Запас ТМЦ для поточних виробничих та господарських потреб | 2 288 091  | 2 474 325 |
| Незавершене виробництво | 480 978 | 383 894 |
| Готова продукція | 484 923 | 430 011 |
| Товари  | 19 151 | 19 746 |
| **Всього поточні запаси** | **3 273 143** | **3 307 976** |

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

Протягом І півріччя 2022 року відбулось знецінення запасів до чистої вартості реалізації. Сума знецінення запасів за І півріччя 2022 року склала 749 тис. грн. Крім того відбулось відновлення вартості раніше знецінених запасів на суму 1 097 тис. грн. За аналогічний період 2021 року сума знецінення запасів складала 118 тис. грн, відновлення вартості раніше знецінених запасів складало 684 тис. грн.

# Дебіторська заборгованість

**Торговельна дебіторська заборгованість**

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

*тис. грн*

|  | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- |
| Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація е/е до 30.06.2019) | 11 492 882 | 11 523 116 |
| Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами ДП «Гарантований покупець» (спеціальні обов’язки) | 6 451 010 | 3 981 755 |
| Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (спеціальні обов’язки) з ОСП, ОСР, ПУП  | 7 439 884 | - |
| Дебіторська заборгованість за е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуючому ринках  | 1 395 278 | 1 365 643 |
| Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (комерційні договори) | 159 850 | - |
| 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 продукцію\* | 363 421 | 313 467  |
| Дебіторська заборгованість за послуги з регулювання частоти та активної потужності | 85 579 | - |
| Всього первісна вартість | 27 467 849 | 17 263 935 |
| Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію ДП «Енергоринок» | (11 492 882) | (11 523 116) |
| Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію | (3 313 341) | (2 870 002) |
| Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію | (276 359) | (247 520) |
| Балансова вартість  | 12 385 267 | 2 623 297 |

\*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 червня 2022 року на всю суму дебіторської заборгованості ДП «Енергоринок» нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 11 492 882 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 30.06.2022 становить 15 446 022 тис. грн, у тому числі ДП «Гарантований покупець» - 6 452 212 тис. грн та ПрАТ «НЕК «Укренерго» -1 395 277 тис. грн. Щодо цієї заборгованості створений резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 3 233 432 тис. грн. (у тому числі по дебіторській заборгованості ДП «Гарантований покупець» - 2 182 913 тис. грн, ПрАТ «НЕК «Укренерго» - 1 010 857 тис. грн).

**Аванси видані** на 30.06.2022 та 31.12.2021 представлені таким чином:

*тис. грн*

|  |  | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- |
| Аванси на придбання ядерного палива та матеріалів | 2 511 776 | 3 093 971 |
| Аванси за роботи, послуги інші | 783 307 | 5 387 334 |
| *в т. ч. аванси за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (фінансове ПСО)* | *-* | *5 264 446* |
| Аванси за ТМЦ | 67 642 | 84 695 |
| Податковий кредит (відстрочений ПДВ)\* | (469 860) | (1 172 345) |
| Резерв під знецінення | (602) | (602) |
| Балансова вартість | 2 892 263 | 7 393 053 |

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

Інша поточна дебіторська заборгованість станом на 30.06.2022 та 31.12.2021 складається з таких видів заборгованості:

*тис. грн*

|  | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- |
| Розрахунки за претензіями виставленими | 803 681 | 699 851 |
| Розрахунки з іншими дебіторами | 688 032 | 681 149 |
| *в т.ч. фінансова допомога ДП «Укрвугілля»\** | *500 000* | *500 000* |
| Розрахунки з працівниками за виданими позиками (поточна частина), інші розрахунки  | 48 281 | 45 599 |
| Розрахунки за страхуванням | 60 869 | 36 443 |
| Всього первісна вартість | 1 600 863 | 1 463 042 |
| Резерв під знецінення | (333 260) | (339 633) |
| Балансова вартість | 1 267 603 | 1 123 409 |

**\***  у грудні 2021 року Компанією був укладений договір про надання поворотної фінансової допомоги з ДП «Укрвугілля», згідно з яким ДП «НАЕК «Енергоатом» 30.12.2021 була перерахована безвідсоткова фінансова допомога у розмірі 500 000 тис грн. Згідно з умовами договору ця сума має бути повернута до 20 грудня 2022 року. 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».

# 9. Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти Компанії складаються з таких статей:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **30.06.2022** | **31.12.2021** |
| Рахунки в банках | 2 279 078 | 4 877 598 |
| Готівка | 53 | 65 |
| Грошові кошти в дорозі | 65 | 21 |
| **Грошові кошти разом**  | **2 279 196** | **4 877 684** |

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):***

*тис. грн*

|   | **І півріччя 2022**  | **І півріччя 2021**  |
| --- | --- | --- |
| інша реалізація (урановий концентрат) | - | 388 180 |
| відшкодування втрат від тимчасової непрацездатності, інші надходження від фонду соціального страхування | 119 023 | 143 891 |
| інша реалізація | 38 133 | 66 357  |
| повернення коштів з акредитивів | 15 372 | 94 |
| купівля/продаж валюти | 12 773 | 2 814 |
| кошти з арештованих рахунків у банках  | 11 824 | - |
| повернення наданих позик | 5 322 | 4 983 |
| інші | 29 569 | 6 114  |
| **Всього**  | **232 016** | **612 433** |

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

*тис. грн*

|   | **І півріччя 2022** | **І півріччя 2021** |
| --- | --- | --- |
| перерахування інших утримань із заробітної плати  | 613 936 | 416 007 |
| відшкодування Пенсійному фонду на виплату та доставку пільгових пенсій | 266 006 | 195 464 |
| соціальні потреби згідно з колективним договором (крім виплат на оплату праці) та відрахування профкому | 165 253 | 202 660 |
| сплата гарантійного депозиту | 4 954 | 60 286 |
| купівля/продаж валюти | 39 613 | 51 281 |
| сплата штрафів, пені, неустойок | 23 482 | 60 667 |
| орендна плата (короткострокова та малоцінних ОЗ)  | 40 363 | 53 542 |
| відрядження | 17 329 | 21 898 |
| інші | 1 350 | 18 700 |
| **Всього** | **1 172 286** | **1 080 505** |

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

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **І півріччя 2022** | **І півріччя 2021** |
| інші надходження (зокрема, % банків по депозитам; премія по позиковим коштам) | 1 343 | 2 436 |
| **Всього**  | **1 343** | **2 436** |

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

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|   | **І півріччя 2022** |  **І півріччя 2021** |
| обслуговування кредитів та інших довгострокових фінансових зобов’язань | 20 308 | 23 702 |
| оплата за надання державних гарантій | 7 507 | 9 223 |
| **Всього** | **27 815** | **32 925** |

# Інші оборотні активи

Інші оборотні активи представлені в звітності таким чином:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **30.06.2022** | **31.12.2021** |
| Податковий кредит з ПДВ за касовим методом | 3 727 569 | 1 444 736 |
| Акредитиви поточні | 70 806 | 21 662 |
| Кошти на рахунках, на які накладено арешт | 20 248 | 31 955 |
| Фінансові гарантії врегулювання небалансів електричної енергії | 4 354 | 23 740 |
| Контрактні активи | 3 710 | 3 710 |
| Одноразові комісії за кредитами | 1 952 | - |
| Інші оборотні активи | 471 | 502 |
| **Інші оборотні активи разом**  | **3 829 110** | **1 526 305** |

Кошти на рахунках Компанії, на які накладено арешт:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **30.06.2022**  | **Контрагент**  |
| АТ «Укрексімбанк» | 20 160 | ЗАТ Спільне українсько-американське підприємство з іноземними інвестиціями «Укрелектроват».Виконавче провадження від 28.01.2016 ВП № 34029225\*  |
| ПАТ «Альфа-Банк» | 49 |
| АТ «Ощадбанк» | 2 |
| ПАТ «Райффайзен Банк Аваль» | 30 |
| АБ «Укргазбанк» | 7 |
| **Всього** | **20 248** |  |

\*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.

# 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 І півріччя 2022 року та аналогічного періоду 2021 року реалізація необоротних активів Компанією не здійснювалась.

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

# Власний капітал

Статутний (зареєстрований) капітал за І півріччя 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 30.06.2022 капітал у дооцінках складає 9 672 295 тис грн. 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](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/138-2011-%D0%BF) (далі – Порядок № 138) (більш детальну інформацію розкрито у примітці 15).

# 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**  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **30.06.2022** | **31.12.2021** | min | max |
| ***Довгострокові кредити*** |   | **10 415 862** | **10 634 370** |  |  |  |  |  |
| ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development) | EUR | 4 812 012 | 5 305 442 | 0,5 | 0,837 | 12.03.2028 | державні гарантії |  - |
| Чеський експортний банк (Ceska Exportni Banka, A.S.) | EUR | 67 013 | 82 774 | 2,50 | 2,50 | 31.10.2025 | банківська гарантія | 17 580 |
| АТ «Державний ощадний банк» | USDUAH | 5 536 837 | 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\* |
| ***Позики у складі інших довгострокових зобов’язань***  | **14 315 325** | **13 287 692** |  |  |  |  |  |
| Євратом (European Commission – EURATOM) | EUR | 9 254 318 | 9 299 202 | 0 | 0,89 | 17.12.2031 | державні гарантії |  - |
| Сентрал сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust) | USD | 5 061 007 | 3 988 490 | 6,833 | 6,833 | 01.02.2038 | державні гарантії |  - |
| ***Зобов’язання з оренди*** | UAH | **3 097** | **3 366** | 14,00 | 22,00 | 30.09.2026 | відсутня | - |
| ***Довгострокові зобов'язання за фінансовими інвестиціями*** | UAH | **108 579** | **-** | - | - | 2026 | відсутня | - |
| ***Інші*** | UAH | **188** | **182** | - | - |  2024 |  відсутня |  - |
| **Всього довгострокових зобов’язань**  | **24 843 051** | **23 925 610** |  |   |   |   |  |
| ***Короткострокові кредити банків*** | **7 195 513** | **6 521 493** |  |  |  |  |  |
| АТ «Укрексімбанк» | USD | 5 534 091 | 5 157 583 | 7,50 | 7,50 | 03.11.2022 | е/енергія | 11 746 829 |
| АТ «Альфа-Банк» | USD | 1 462 745 | 1 363 910 | 7,00 | 7,00 | 25.08.2022 | е/енергія | 2 236 658 |
| АБ ПАТ «Укргазбанк» | UAH | 198 677 | - | 16,0 | 16,0 | 17.05.2023 | е/енергія | 3 023 629 |
| ***Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями*** | **2 217 048** | **2 540 676** |  |  |  |  |  |
| Поточна частина довгострокових запозичень | 1 434 207 | 1 685 176 | - | - | - | - | - |
| Зобов’язання за облігаціями | 745 275 | 816 736 | - | - | - | - | **-** |
| Зобов’язання з оренди | 4 051 | 38 764 |  | - | - | - | **-** |
| Поточні зобов’язання за фінансовими інвестиціями  | 33 515 | - |  | - | - | - | **-** |
| **Всього короткострокових зобов’язань** | **9 412 561** | **9 062 169** |  |  |  |  |  |

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

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

* отримані транші за кредитним договором з Європейським банком реконструкції та розвитку в сумі 5 318 тис. грн (172 тис. євро);
* списано заборгованість за кредитним договором з Амстердам Трейд Банк Н.В. в сумі 257 125 тис. грн (8 354 тис. євро) та за процентами 1 800 тис.грн (58 тис. євро).

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 30.06.2022 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 І квартал 2022 року за кредитом перед АТ «Альфа-Банк» у березні-травні 2022 року, але 31 травня 2022 року було узгоджено перенесення терміну погашення основного боргу до 25 серпня 2022 року.

Рух довгострокових зобов’язань, поточної частини довгострокових зобов’язань, поточних кредитів ДП «НАЕК «Енергоатом» протягом І півріччя 2022 року представлений в таблиці:

*тис. грн*

|  | **31.12.2021** | **Рух** | **30.06.2022** |
| --- | --- | --- | --- |
| **Довгострокові кредити банків,** в т. ч.  | **10 634 370** | **(218 508)** | **10 415 862** |
| Кредити в іноземній валюті, в т.ч. | 10 659 899 | (292 490) | 10 367 409 |
|  *курсові різниці* |  -  | *378 206* | - |
|  *переведено в поточну*  |  -  | *(530 449)* | - |
|  *погашено*  |  -  | *(140 247)*  | - |
| Кредити в національній валюті, в т.ч. | - | 68 500 | 68 500 |
|  *отримано* | *-* | *68 500* | *68 500* |
| Первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація | (25 529)  | 5 482 | (20 047) |
| *в т. ч. курсові різниці* | *-* | *(31)* | *-* |
| **Відстрочені податкові зобов'язання**  | **9 882 240** | **(1 026 380)** | **8 855 860** |
| **Інші довгострокові зобов'язання,** в т. ч. | **13 291 240** | **1 135 949** | **14 427 189** |
| довгострокові зобов'язання за позиками, в т. ч. | 13 287 692 | 1 027 633 | 14 315 325 |
|  *курсові різниці* |  -  | *291 456* | - |
|  *переведено в поточну*  | - | *(231 109)* | - |
|  *отримано* | - | *971 972* | - |
|  *первісні витрати/ премії за позиками та їх амортизація* | *(83 380)* | *(4 686)* | *(88 066)* |
| *в т. ч. курсові різниці* | *-* | *(7 715)* | *-* |
| зобов’язання з оренди відповідно до МСФЗ 16 | 3 366 | (269) | 3 097 |
| довгострокові зобов’язання за фінансовими інвестиціями | - | 108 579 | 108 579 |
|  *номінальна вартість* | *-* | *139 963* | *139 963* |
|  *дисконт*  | *-* | *(31 384)* | *(31 384)* |
| інші довгострокові зобов'язання | 182  | 6 | 188 |
| **Короткострокові кредити банків, в т. ч.** | **6 521 493** | **674 020** | **7 195 513** |
|  *курсові різниці* | - | 465 342 | - |
|  *отримано*  | - | 4 792 014  | - |
|  *погашено* | - | (4 584 477) | - |
|  *первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація* | *(4 180)* | *(811)* | *(4 991)* |
| **Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями, в т. ч.** | **2 540 676** | **(323 628)** | **2 217 048** |
| кредити, в т. ч. | 1 313 145 | (300 483) | 1 012 662 |
|  *курсові різниці* | - | *(14 972)* | - |
|  *переведено з довгострокової* | - | *530 449* | - |
|  *погашено* | - | *(559 192)* | - |
|  *списано* | - | *(257 125)* |  |
|  *первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація* | *(6 185)* | *357* | *(5 828)* |
|  *в т.ч. курсові різниці* | *-* | *(10)* | *-* |
| позики, в т.ч. | 372 031 | 49 514 | 421 545 |
|  *курсові різниці* | - | *24 878* | - |
|  *переведено з довгострокової* | - | *231 109* | *-* |
|  *погашено* | - | *(207 254)* | *-* |
|  *первісні витрати/премії за позиками та їх амортизація* | *(9 868)* | *781* | *(9 087)* |
|  *в т.ч. курсові різниці* | - | *(715)* | *-* |
| поточна заборгованість за облігаціями | 816 736 | *(71 461)* | 745 275 |
| зобов’язання з оренди відповідно до МСФЗ 16 | 38 764 | (34 713) | 4 051 |
| поточні зобов’язання за фінансовими інструментами | - | 33 515 | 33 515 |
| *номінальна вартість* | *-* | *34 991* | *34 991* |
| *дисконт*  | *-* | *(1 476)* | *(1 476)* |
| **Всього** | **42 870 019** | **241 453** | **43 111 472** |

**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.

*тис. грн*

|  | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- |
| *Довгостроковий відкладений дохід* | *1 699 889* | *1 723 549* |
| Державні гранти на капітальні інвестиції  | 793 696 | 806 928 |
| Безоплатно отримані необоротні активи | 906 193 | 916 621 |
| *Поточний відкладений дохід* | *83 186* | *83 732* |
| Державні гранти на капітальні інвестиції  | 26 436 | 26 899 |
| Безоплатно отримані необоротні активи | 56 484 | 56 206 |
| Інший відкладений дохід | 266 | 627 |
| Відкладений дохід всього | 1 783 075 | 1 807 281 |

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

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | І півріччя 2022 | І півріччя 2021 |
| Державні гранти на капітальні інвестиції  | 13 695 | 13 658 |
| Безоплатно отримані необоротні активи | 29 867 | 30 698 |

Протягом звітного періоду, як і протягом І півріччя 2021 року, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались. Усього протягом звітного періоду було безоплатно отримано необоротних активів на суму 19 717 тис. грн (І півріччя 2021 року – 92 161 тис. грн), зокрема, активи в стадії створення, які надійшли, в тому числі, як міжнародна технічна допомога.

Склад та суми інших поточних зобов’язань:

*тис. грн*

|  | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- |
| Розрахунки з кредиторами з капітальних вкладень | 5 988 623 | 7 578 496 |
| Відкладений податок на додану вартість  | 3 977 327 | 1 967 766 |
| Розрахунки з іншими кредиторами | 486 136 | 523 957 |
| Розрахунки за нарахованими відсотками | 123 248 | 106 644 |
| Розрахунки з підзвітними особами та інші розрахунки з працівниками | 2 387 | 2 859 |
| Інші поточні зобов’язання всього | 10 577 721 | 10 179 722 |

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

*тис. грн*

|  | **30.06.2022** | **31.12.2021** |
| --- | --- | --- |
| Одержані аванси за електроенергію  | 1 048 018 | 5 251 867 |
| Контрактні зобов'язання | 13 253 | 467 013 |
| Одержані аванси з оренди | 274 | 70 |
| **Всього** | **1 061 545** | **5 718 950** |

За І півріччя 2022 рокубули визнані доходом контрактні зобов’язання в сумі 5 251 945 тис. грн та аванси з оренди в сумі 10 тис. грн.

# Забезпечення

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

*тис. грн*

|  | 31.12.2021 | Збільшено | Використано | Сторновано | 30.06.2022 |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Довгострокові забезпечення** | **28 328 144** | **928 603** | **-** | **-** | **29 256 747**  |
| Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок | 19 797 514 | 643 187 | - | - | 20 440 701 |
| Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій | 5 715 462 | 212 005 | - | - | 5 927 467 |
| Забезпечення одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію | 1 765 495 | 51 708 | - | - | 1 817 203 |
| Забезпечення витрат на поводження з ВЯП | 1 049 673 | 21 703 | - | - | 1 071 376 |
| Поточні забезпечення | 2 847 237 | 1 845 369 | (2 102 514) | (127 571) | 2 462 521 |
| Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік | 909 121 | 466 089 | (906 816) | (32) | 468 362 |
| Забезпечення на виплату відпусток працівникам | 880 744 | 951 380 | (728 054) | - | 1 104 070 |
| Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій (поточна частина) | 462 065 | 276 696 | (266 006) | - | 472 755  |
| Забезпечення одноразових виплат у зв’язку з виходом на пенсію (поточна частина) | 293 635 | 123 662 | (150 837) | - | 266 460 |
| Забезпечення ймовірних витрат під судові позови | 211 902 | - | (7 434) | (80 842) | 123 626 |
| Забезпечення витрат за неодержаними документами | 85 627 | 20 912 | (43 111) | (46 697) | 16 731 |
| Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим паливом (поточна частина) | 4 124 | 6 630 | (256) | - | 10 498 |
| Забезпечення наступних витрат на виконання гарантійних зобов’язань | 19 | - | - | - | 19 |

# Платежі в бюджет

Розрахунки з бюджетом за І півріччя 2022 року представлені таким чином:

*тис. грн*

|  | **При-мітка** |  **31.12.2021** | **Нараховано до сплати** | **Сплачено до бюджету** | **Повернуто з бюджету** | **30.06.2022** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Дт** | **Кт** |  |  |  | **Дт** | **Кт** |
| Податок на прибуток | a | 981 | 1 154 760 | - | - | - | 981 | 1 154 760 |
| ПДВ |  | - | 1 181 598 | 3 359 993 | 3 955 498 | - | - | 586 093 |
| Акцизний податок |  | - | 565 469 | 1 799 525 | 2 268 554 | - | - | 96 440 |
| 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 |  1 684 458  |  1 827 542  | (14) | - |  141 277  |
| Екологічний податок |  | 2 | 308 816 | 294 625 | 310 435 | - | 1 | 293 005 |
| Плата за землю |  | 80 | 15 229 | 69 458 | 75 929 | - | 4 | 8 682 |
| Збір на соціально-економічну компенсацію населенню | c | - | 175 971 | 652 090 | 520 418 | - | - | 307 643 |
| Інші податки та збори |  | 233 | 72 389 | 171 248 | 188 985 | (356) | 183 | 54 958 |
| Відшкодування з бюджету |  | 2 874 | 45 | (8 256) | - | (6 991) | 4 094 | - |
| **Всього податки та збори** |  | **4 170** | **6 359 290** | **8 023 141** | **11 745 531** | **(7 361)** | **5 263** | **2 645 354** |
| Єдиний соціальний внесок |  | - | 270 376 | 1 778 890 | 1 896 394 | - | - | 152 872 |
| Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах |  | - | - | 266 066 | 266 066 | - | - | - |
| **Разом платежі до бюджету** |  | **4 170** | **6 629 666** | **10 068 037** | **13 907 931** | **(7 361)** | **5 263** | **2 798 226** |

1. Станом на 30.06.2022 з податку на прибуток обліковується кредиторська заборгованість у сумі 1 154 760 тис грн (та переплата у розмірі 981 тис грн), частина якої в сумі – 1 133 353 тис грн є розстроченою 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.
2. 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 № 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%). У фінансовій звітності Компанії, підготовленій відповідно до МСФЗ, у зв’язку із отриманням збиткового фінансового результату за підсумками І півріччя 2022 року в сумі 4 869 971 тис грн нарахування частини чистого прибутку (доходу) не здійснювалось.
3. Збір на соціально-економічну компенсацію населенню нараховується відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 19.05.2010 № 352 «Про порядок справляння збору на соціально-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає на території зони спостереження» (далі – Постанова № 352). Постанова № 352 прийнята на виконання вимог ч. 7 ст. 1 Закону України «Про систему оподаткування» та ст. 121 Закону України «Про використання ядерної енергії та радіаційну безпеку» від 08.02.1995 № 39/95-ВР.

Для експлуатуючих організацій (операторів) ядерних установок Постановою № 352 встановлено нарахування податкового зобов’язання зі сплати збору експлуатуючою організацією (оператором) ядерних установок під час реалізації електричної енергії за ставкою – 1% від обсягу (вартості) реалізованої у податковому (звітному) періоді електроенергії, що виробляється на атомних електростанціях, без врахування ПДВ, визначеного на підставі актів продажу електроенергії.

Розрахунки з бюджетом за І півріччя 2021 року представлені таким чином:

*тис. грн*

|  | **31.12.2020** | **Нараховано до сплати** | **Сплачено до бюджету** | **Повернуто з бюджету/****відновлено**  | **30.06.2021** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Дт** | **Кт** |  |  |  | **Дт** | **Кт** |
| Податок на прибуток | 327 873 | - | 1 052 659 | 383 759 | 1 269 078 | 1 270 059 | 342 008 |
| ПДВ | - | 267 439 | 2 517 093 | 2 448 435 | - | - | 336 097 |
| Акцизний податок | - | 104 073 | 760 964 | 756 522 | - | -  | 108 515 |
| Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету | - | - | 485 067 | 395 324 | - | -  | 89 743 |
| Податок з доходів фізичних осіб, військовий збір | - | 273 455 | 1 554 821 | 1 700 652 | - | 1 195 | 128 819 |
| Екологічний податок | - | 247 749 | 535 144 | 525 487 | - | -  | 257 406 |
| Плата за землю | 1 | 15 639 | 91 729 | 92 091 | - | 1 | 15 277 |
| Збір на соціально-економічну компенсацію населенню | - | 392 288 | 235 557 | 207 087 | - | -  | 420 758 |
| Інші податки та збори | 249 | 71 948 | 181 297 | 190 120 | 268 384 | 268 880 | 63 372 |
| Відшкодування з бюджету | 1 350 | 57 | (8 627) | -  | (8 181) | 1 739 | - |
| **Всього податки та збори** | **329 473** | **1 372 648** | **7 405 704** | **6 699 477** | **1 529 281** | **1 541 874** | **1 761 995** |
| Єдиний соціальний внесок | - | 258 019 | 1 644 946 | 1 756 213 | - | - | 146 752 |
| Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах | - | 36 765 | 239 231 | 195 464 | - | - | 80 532 |
| **Разом платежі до бюджету** | **329 473** | **1 667 432** | **9 289 881** | **8 651 154** | **1 529 281** | **1 541 874** | **1 989 279** |

# Доходи та витрати, сукупний дохід

За І півріччя 2022 року Компанія отримала валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення в сумі 44 204 002 тис. грн (за І півріччя 2021 року – 2 733 750 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат Компанії до оподаткування збитковий (5 785 493) тис. грн (за І півріччя 2021 року прибуток складав 1 421 535 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 І квартал, І півріччя 2022 року та відповідні періоди 2021 року приведені в таблицях:

*тис. грн*

|  |  | **2 квартал 2022** | **І півріччя 2022** |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Доходи** | **Витрати** | **Доходи** | **Витрати** |
| ***Реалізація основного виду продукції***  | ***23 788 073*** | ***10 942 267*** | ***67 618 431*** | ***23 414 429*** |
|  | електроенергія | 23 500 391 | 10 865 995 | 67 106 086 | 23 240 133 |
|  | *електроенергія власного виробництва* | *-* | *10 588 141* | *-* | *22 461 281* |
|  | *покупна електроенергія* | *-* | *277 854* | *-* | *778 852* |
|  | послуги з регулювання частоти та активної потужності | 230 250 | - | 342 675 | - |
|  | теплова енергія (виробництво, транспортування, постачання) | 18 697 | 22 704 | 81 987 | 67 463 |
|  | централізоване водопостачання, централізоване водовідведення та комунальні послуги | 38 735 | 53 568 | 87 683 | 106 833 |
| ***Адміністративні витрати***  | ***-*** | **414 587** | ***-*** | **847 165** |
| ***Витрати на збут*** | ***-*** | ***14 246 388*** | ***-*** | ***47 287 996*** |
| *в т.ч. послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів* | *-* | *14 197 654* | *-* | *47 204 992* |
| ***Дохід/Витрати від знецінення вартості фінансових активів*** | ***112 918*** | ***-*** | ***-*** | ***450 734*** |
| ***Інші операційні доходи та витрати\**** | ***3 136 344*** | ***404 870*** | ***2 268 840*** | ***1 962 050*** |
|   | Купівля-продаж іноземної валюти | - | 13 569 | - | 26 853 |
|   | Продаж товарів, ТМЦ, інша реалізація робіт, послуг | - | 6 385 | - | 10 822 |
|   | Операційна оренда активів | 194 | - | 1 138 | - |
|   | Курсові різниці | 968 445 | - | - | 1 172 543 |
|  | Дохід від відновлення, витрати від знецінення ТМЦ, нестачі, втрати | - | 68 | 348 | - |
|   | Штрафи, пені, неустойки | 14 038 | - | 58 282 | - |
|   | Відшкодування раніше списаних активів | 84 962 | - | 87 645 | - |
|   | Списання дебіторської та кредиторської заборгованості | 1 898 090 | 16 | 1 911 002 | - |
|   | Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення і соціально-культурні заходи | - | 201 877 |  - | 447 980 |
|   | Відсотки банка | 117 353 | - | 153 781 | - |
|  | Середня заробітна плата та ЄСВ працівників, пов’язана з мобілізацією та виконанням військового обов’язку, що не відшкодовується  | - | 86 884 | - | 110 848 |
|   | Інші доходи та витрати операційної діяльності | 53 262 | 96 071 | 56 644 | 193 004 |
| ***Фінансові доходи та витрати***  | ***8 767*** | ***863 876*** | ***53 279*** | ***1 745 017*** |
|   | Відсотки нараховані | 654 | 303 153 | 1 326 | 613 317 |
|   | Витрати, пов’язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов’язань | - | 13 549 | - | 30 156 |
|   | Інші фінансові доходи та витрати: | 8 113 | 547 174 | 51 953 | 1 101 544 |
|   | *Відсотковий дохід та витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою вартістю* | *7 754* | *56* | *15 368* | *436* |
|  | *Витрати на відсотки та дохід від первісного визнання довгострокової кредиторської заборгованості за амортизованою вартістю* | *8* | *3 028* | *35 896* | *3 028* |
|   | *Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію* | - | *243 598*  | *-* | *487 197* |
|  | *Витрати на відсотки від зміни забезпечення на поводження з ВЯП у зв’язку з плином часу* | - | *14 082* | *-* | *28 126* |
|  | *Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, відсотковий дохід та зміна дисконту від активу з ФЗЕ* | - | *285 296* | *-* | *572 420* |
|  | *Інші фінансові доходи та витрати* | 351 | *1 114* | *689* | *10 337* |
| ***Інші доходи та витрати***  | ***22 139*** | ***48 121*** | ***45 147*** | ***63 799*** |
|  | Зменшення корисності активів | - | 542 | - | 14 738 |
|   | Безоплатно отримані необоротні активи (у т.ч. визнання доходу пропорційно амортизації) | 22 139 | - | 43 632 | - |
|  | Дооцінка необоротних активів | - | - | 1 515 | - |
|  | Списання необоротних активів | - | 40 193 | - | 38 496 |
|   | Інші доходи та витрати | - | 7 386 | - | 10 565 |
| ***Податок на прибуток*** | **-** | **37 274** | **1 026 380** | **-** |
| ***ЧИСТИЙ ПРИБУТОК /ЗБИТОК*** | **110 858** | **-** | **-** | **4 759 113** |

*тис. грн*

|  |  | **2 квартал 2021** | **І півріччя 2021** |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Доходи** | **Витрати** | **Доходи** | **Витрати** |
| ***Реалізація основного виду продукції***  | ***11 197 717*** | ***10 452 806*** | ***24 011 287*** | ***21 277 537*** |
|  | електроенергія | 11 151 499 | 10 398 773 | 23 866 357 | 21 141 638 |
|  | *електроенергія власного виробництва* | *-* | *10 278 579* | *-* | *21 015 866* |
|  | *покупна електроенергія* | *-* | *120 194* | *-* | *125 772* |
|  | теплова енергія (виробництво, транспортування, постачання) | 18 250 | 16 904 | 79 370 | 55 444 |
|  | централізоване водопостачання, централізоване водовідведення та комунальні послуги | 27 968 | 37 129 | 65 560 | 80 455 |
| ***Адміністративні витрати***  | ***-*** | **379 973** | ***-*** | **780 548** |
| ***Витрати на збут*** | ***-*** | ***30 476*** | ***-*** | ***55 527*** |
| ***Дохід/Витрати від знецінення вартості фінансових активів*** | ***227 257*** | ***-*** | ***-*** | ***546 822*** |
| ***Інші операційні доходи та витрати\**** | ***991 775*** | ***239 379*** | ***2 355 038*** | ***533 998*** |
|   | Купівля-продаж іноземної валюти | - | 14 702 | - | 48 467 |
|   | Продаж товарів, ТМЦ, інша реалізація робіт, послуг | 18 306 | - | 18 314 | - |
|  | Реалізація необоротних активів, утриманих для продажу | - | 29 | - | 1 024 |
|   | Операційна оренда активів | 779 | - | 1 583 | - |
|   | Курсові різниці | 677 854 | - | 2 021 218 | - |
|  | Дохід від відновлення, витрати від знецінення ТМЦ, нестачі, втрати | 65 | - | 566 | - |
|   | Штрафи, пені, неустойки | - | 10 578 | 1 852 | - |
|   | Відшкодування раніше списаних активів | 274 622 | - | 275 244 | - |
|   | Списання дебіторської та кредиторської заборгованості | 2 146 | - | 2 346 | - |
|   | Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення і соціально-культурні заходи | - | 166 798 |  - | 382 898 |
|   | Відсотки банка | 2 669 | - | 10 276 | - |
|  | Середня заробітна плата та ЄСВ працівників, пов’язана з мобілізацією та виконанням військового обов’язку, що не відшкодовується  | - | 7 986 | - | 16 115 |
|   | Інші доходи та витрати операційної діяльності | 15 334 | 39 286 | 23 639 | 85 494 |
| ***Фінансові доходи та витрати***  | ***10 901*** | ***1 170 549*** | ***20 913*** | ***1 810 721*** |
|   | Відсотки нараховані | 637 | 404 638 | 1 277 | 835 310 |
|   | Витрати, пов’язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов’язань | - | 16 625 | - | 35 599 |
|   | Інші фінансові доходи та витрати: | 10 264 | 749 286 | 19 636 | 939 812 |
|   | *Відсотковий дохід та витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою вартістю* | *9 929* | *2 568* | *18 865* | *3 046* |
|   | *Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію* | - | *211 704*  | *-* | *423 408* |
|  | *Витрати на відсотки від зміни забезпечення на поводження з ВЯП у зв’язку з плином часу* | - | *11 373* | *-* | *22 739* |
|  | *Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, відсотковий дохід та зміна дисконту від активу з ФЗЕ* | - | *521 755* | *-* | *487 286* |
|  | *Інші фінансові доходи та витрати* | 335 | *1 886* | *771* | *3 333* |
| ***Інші доходи та витрати***  | ***29 087*** | ***6 891*** | ***49 722*** | ***10 272*** |
|  | Відновлення корисності активів | 565 | - | 202 | - |
|   | Безоплатно отримані необоротні активи (у т.ч. визнання доходу пропорційно амортизації) | 28 522 | - | 49 520 | - |
|  | Уцінка необоротних активів | - | 170 | - | 170 |
|  | Списання необоротних активів | - | 6 720 | - | 10 100 |
|   | Інші доходи та витрати | - | 1 | - | 2 |
| ***Податок на прибуток*** | **-** | **64 485** | **-** | **297 898** |
| ***ЧИСТИЙ ПРИБУТОК /ЗБИТОК*** | **112 178** | **-** | **1 123 637** | **-** |

\* Підсумки інших операційних доходів та інших операційних витрат отримані шляхом підсумовування показників відповідних доходів та витрат за 9 місяців 2021 та 2020 років, які приведені у цих примітках, а не як арифметична різниця між підсумками (ряд. 2120, 2180 форми 2) за 1 півріччя та 9 місяців звітного та попереднього років.

Загальна сума **фінансових витрат** Компанії у звітному періоді склала 1 745 017 тис. грн (І півріччя 2021 року – 1 810 721 тис. грн), крім того капіталізовані витрати в сумі 229 170 тис. грн (І півріччя 2021 року – 199 618 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: І квартал – 3,643%, ІІ квартал – 3,762% (2021 рік: І квартал– 3,835%, ІІ квартал – 3,699%).

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

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **І півріччя 2022** | **І півріччя 2021** |
| Витрати з поточного податку на прибуток | - | (1 052 659) |
| Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний з виникненням і зменшенням тимчасових різниць | 1 026 380 | 754 761 |
| **Дохід (витрати) з податку на прибуток**  | **1 026 380** | **(297 898)** |

# Інформація щодо пов’язаних осіб

Види, обсяг операцій, які відбулись у І півріччі 2022 та у відповідному періоді 2021 року з пов’язаними особами, приведені в таблиці:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **І півріччя 2022**  | **І півріччя 2021**  |
| Продаж пов’язаним особам готової продукції (товарів, робіт, послуг) | 50 | 63 |
| Надання гарантій та застав\* | (29 646) | (26 092) |

\* 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*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **30.06.2022** | **31.12.2021** | **Строк та характер відшкодування** | **Наявність гарантії, застави** | **Сума застави**  |
| Довгострокова дебіторська заборгованість  | 1 308 | 1 504 | щомісячне утримання із зарплати до 2039 року | іпотечні договори  | 6 540 |
| Торгівельна заборгованість за відпущену продукцію | 7 | 8 | - | - | - |
| Інша поточна дебіторська заборгованість (перераховано) | 260 | 533 | протягом 12 місяців | іпотечні договори  | 6 540 |
| Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (довгострокова частина) |  16 639 |  17 487 | середньозважений строк погашення 7,2 років  | - | - |
| Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (поточна частина) | 2 765 | 1 840 | протягом 12 місяців  | - | - |

Загальна чисельність провідного управлінського персоналу, щодо якого розкривається інформація за І півріччя 2022 року та відповідний період 2021 року, складає 62 та 70 особи відповідно, за посадами не нижче рівня виконавчих директорів та заступників директорів відокремлених підрозділів.

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

*тис. грн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **2 квартал 2022** | **І півріччя 2022** | **2 квартал 2021** | **І півріччя 2021** |
| Короткострокові виплати працівникам | 32 858 | 71 431 | 30 269 | 72 919 |
| Виплати по закінчені трудової діяльності | 1 142 | 1 142 | - | - |
| Нарахування, пов’язані з виплатами  | 3 595 | 7 245 | 3 248 | 6 636 |

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 червня 2022 року та 31 грудня 2021 року представлені таким чином:

*тис. грн*

|  | **30.06.2022** | **31.12.2021****(доповнено)** |
| --- | --- | --- |
| **Довгострокові фінансові інвестиції** | 174 954 | **-** |
| **Довгострокові активи** |  |  |
| Грошові кошти обмежені у використанні  | 17 580 | 17 663 |
| **Поточні активи** |  |  |
| Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» |  - | - |
| первісна вартість | 11 492 882 | 11 523 116 |
| резерв очікуваних кредитних збитків  | (11 492 882) | (11 523 116) |
| Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Гарантований покупець» | 4 269 299 | 2 063 323 |
| первісна вартість | 6 452 212 | 3 981 755 |
| резерв очікуваних кредитних збитків | (2 182 913) | (1 918 432) |
| Торговельна дебіторська заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго»  | 470 001 | 492 234 |
| первісна вартість | 1 480 858 | 1 363 894 |
| резерв очікуваних кредитних збитків  | (1 010 857) | (871 660) |
| Торговельна дебіторська заборгованість інших державних підприємств  | 666 733 | 1 773 |
| первісна вартість | 688 115 | 23 147 |
| резерв очікуваних кредитних збитків | (21 382) | (21 374) |
| Аванси, видані ДП «Гарантований покупець» | - | 4 387 038 |
| Аванси, видані ДП «Східний ГЗК»  | 1 728 764 | 1 361 743 |
| Аванси, видані іншим державним підприємствам  | 607 221 | 488 |
| Інша поточна заборгованість, фіндопомога ДП «Укрвугілля» | 500 000 | 500 000 |
| Інша поточна заборгованість, претензії виставлені | 247 945 | 233 388 |
|  первісна вартість | 271 025 | 256 072 |
|  резерв очікуваних кредитних збитків \* | (23 080) | (22 684) |
| Грошові кошти в державних банках | 1 978 586 | 4 874 322 |
| Поточні акредитиви та кошти на арештованих рахунках  | 90 975 | 49 112 |
| **Довгострокові зобов'язання** |  |  |
| Довгострокові зобов'язання за фінансовими інвестиціями | (108 579) | - |
| Кредити, отримані в АТ «Державний ощадний банк України» | (5 536 837) | (5 246 154) |
| Визнане орендне зобов’язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда» | (2 947) | (2 995) |
| **Поточні зобов'язання** |  |  |
| Кредити, отримані в державних банках | (5 732 768) | (5 161 763) |
| Облігації, випущені та розміщені в державних банках | (745 275) | (816 736) |
| Аванси отримані від ПрАТ «НЕК «Укренерго» | (39 348) | (161 319) |
| Аванси отримані від інших державних підприємств | (115 826) |  (623 182) |
| Торговельна та інша заборгованість перед АТ «Укренергомашини»  | (969 525) | (1 071 192) |
| Торговельна заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго» | (2 455 439) | (835 765) |
| Торгівельна заборгованість перед ДП «Гарантований покупець» | (13 662 901) | - |
| Торгівельна заборгованість перед іншими державними підприємствами | (172 988) | (236 775) |
| Поточна частина довгострокових зобов'язань за фінансовими інвестиціями | (33 515) | - |
| Визнане орендне зобов’язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда» | (965) | (1 096) |

Обсяги операцій з державними підприємствами за 2 квартал та І півріччя 2022 року приведені в таблиці:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Операції (+ дохід, - витрати):** | **2 квартал 2022** |  **І півріччя 2022** |
| ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії)  | 2 913 952 | 3 014 366 |
| ДП «Гарантований покупець» (за послуги із забезпечення доступності електроенергії) | (14 197 654) | (47 204 992) |
| ДП «Оператор ринку» (реалізація електроенергії)  | 826 536 | 7 767 611 |
| ДП «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії)  | (19 129) | (131 522) |
| ПрАТ «НЕК Укренерго» (реалізація електроенергії)  | 479 613 | 2 221 342 |
| ПрАТ «НЕК Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії)  | (1 065 334) | (2 739 147) |
| Реалізація електроенергії іншим державним підприємствам | 3 306 882 | 4 212 983  |
| ДП «Східний ГЗК» (закупівля уранового оксидного концентрату, послуг з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату)  | (57 585) | (189 075) |
| Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам | 11 746 | 19 394 |
| Купівля товарів, робіт, послуг  | (636 299) | (962 474) |
| Придбання необоротних активів  | (8 058) | (17 243) |
| Відсотки, нараховані за облігаціями та отриманими кредитами в державних банках | (240 840) | (475 344) |
| 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) | (3 023 629) |

Обсяги операцій з державними підприємствами за 2 квартал та І півріччя 2021 приведені в таблиці:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Операції (+ дохід, - витрати):** | **2 квартал** **2021 року** |  **І півріччя****2021 року** |
| ДП «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії)  | 1 382 490 | 2 921 241 |
| ДП «Оператор ринку» (реалізація електроенергії)  | 1 352 885 | 3 650 606 |
| ДП «Оператор ринку» (закупівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії)  | (36 844) | (44 139) |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація електроенергії)  | 356 466 | 1 240 433 |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» (закупівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії)  | (860 990) | (1 713 218) |
| ДП «Східний ГЗК» (закупівля уранового оксидного концентрату, послуг з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату)  | (333 621) | (664 129)  |
| Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам | 4 680 | 9 361  |
| Купівля товарів, робіт, послуг  | (194 038) | (427 891) |
| Придбання необоротних активів  | (180 025) | (253 172) |
| Відсотки, нараховані за облігаціями та отриманими кредитами в державних банках | (304 549) | (618 938) |

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

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

# 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:

*тис. грн*

|  | **31.12.2021** | **Коригування** | **Нараховано амортизації** | **30.06.2022** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Будівлі, споруди** | **32 975** | **(8 591)** | **(20 589)** | **3 795** |
| первісна вартість | 138 961 | (8 591) | - | 130 370 |
| амортизація | (105 986) | - | (20 589) | (126 575) |

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

*тис. грн*

|  | **31.12.2021** | **Збільшення** | **Зменшення/ коригування** | **30.06.2022** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Довгострокові зобов’язання** | **3 366** | **-** | **(269)** | **3 097** |
| **Поточна заборгованість за довгостроковими зобов’язаннями** | **38 764** | **-** |  **(34 713)** | **4 051** |
| *в т. ч. ПДВ та % на поточну частину заборгованості* | *-* | *-* | *(7 620)* | *-* |

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 І півріччя 2022 року та відповідний період 2021 року, представлена наступним чином:

*тис. грн*

|  | **І півріччя 2022**  | **І півріччя 2021** |
| --- | --- | --- |
| Дохід від оренди | 757 | 1 091 |
| Витрати, пов’язані з орендою | (143) | (403) |

# 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 справедливу вартість відносяться до найбільш низького рівня ієрархії та базуються прямо або опосередковано на ринкових даних;

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

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 червня 2022 року суттєво не відрізняється від їх балансової вартості на річну звітну дату.

# Ризики

Інформація щодо ризиків, яка розкрита в примітках до річної фінансової звітності ДП «НАЕК «Енергоатом» за 2021 рік, суттєво не змінилась протягом І півріччя 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 І півріччя 2022 року в Компанії збільшено резерв очікуваних кредитних збитків та резерв під знецінення фінансових активів на загальну суму 1 582 508 тис. грн, зменшено резерв на суму 1 131 774 тис. грн.

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

*тис. грн*

|  | **І півріччя 2022** | **І півріччя 2021** |
| --- | --- | --- |
| **На початок звітного періоду** | **15 000 806** | **12 995 945** |
| Збільшення резерву за поточною торговельною дебіторською заборгованістю  | 441 944  | 1 057 393 |
| Збільшення резерву за іншою дебіторською заборгованістю, векселями | 8 790 | (510 571) |
| Списання дебіторської заборгованості за рахунок резерву  | (2 361) | (7) |
| **На кінець звітного періоду** | **15 449 179** | **13 542 760** |

Найбільш суттєвою сумою резерву очікуваних кредитних збитків є резерв за заборгованістю ДП «Енергоринок», який станом на 30.06.2022 складає 11 492 882 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» - 2 182 913 тис. грн та дебіторську заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго» - 1 010 857 тис. грн (інформація щодо торговельної дебіторської заборгованості розкрита в примітці 8). Протягом І півріччя 2022 року було нараховано резерв очікуваних кредитних збитків на торговельну дебіторську заборгованість на суму 1 572 156 тис. грн та зменшено відповідний резерв на 1 130 212 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 І півріччя 2022 року резерв зменшився на 12 792 тис. грн та відповідно склав на 30.06.2022 – 4 655 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 І півріччя 2022 року 1 172 543 тис. грн, збільшивши збиток Компанії у звітному періоді (за І півріччя 2021 року доходи від курсових різниць складали 2 021 218 тис. грн) (примітка 16).

# 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:

*тис. грн*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **30.06.2022** | **31.12.2021** |
| **Умовні активи** |  |  |
| ДП «Гарантований покупець» по справам щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів за прострочення виконання грошового зобов'язання | 1 712 973 | 1 673 892 |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» по справам щодо претензій за прострочення виконання грошового зобов'язання | 571 777 | 446 676 |
| ТОВ «Юнайтед Енерджі» по справам щодо претензій за прострочення виконання грошового зобов'язання | 26 272 | - |
| 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 | 27 451 |
| Частка у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут» згідно з договором від 23.11.2021 №37-023-08-21-01511 | - | 69 787 |
| Частка у статутному капіталі ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» згідно з договором від 16.12.2021 №37-023-08-21-01522 | - | 105 167 |
| Частка у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» згідно з договором від 08.02.2022 №37-023-08-22-01546 | 89 258 | - |
| **Умовні зобов'язання** |  |  |
| Фонд зняття з експлуатації (відрахування за 2007-2009 рр. та за 2020-2022рр.) | (2 624 032) | (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. | (196 399) | (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 | (296 278) | (296 278) |
| Зобов`язання сплатити вартість частки у статутному капіталіТОВ «Хмельницькобленерго» згідно з договором від 23.11.2021 № 37-023-08-21-01511 | - | (69 787) |
| Зобов`язання сплатити вартість частки у статутному капіталіТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» згідно з договором від 16.12.2021 № 37-023-08-21-01522 | - | (105 167) |
| Зобов`язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» згідно з договором від 08.02.2022 № 37-023-08-22-01546 | (89 258) | - |

Відповідно до МСФЗ 34 «Проміжна фінансова звітність» підприємством у цих примітках розкривається інформація на 31.03.2022 у порівнянні з початком року щодо стану суттєвих судових справ, яка приведена в таблиці:

*тис. грн*

|  |  | 30.06.2022 | 31.12.2021 |
| --- | --- | --- | --- |
|  | **Примітка** | **Сума позову Компанії до контрагента**  | **Сума позову контрагента до Компанії** | **Сума позову Компанії до контрагента**  | **Сума позову контрагента до Компанії** |
| ДП «Східний гірничо-збагачувальний комбінат» | a | 343 033 | 46 610 | 343 033 | 46 610 |
| Київське міське відділення Фонду Соціального захисту інвалідів | b | -  | 296 278 | -  | 296 278 |
| Центральне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків (перераховано) | c | 2 504 978 | 353 697 | 2 506 947 | 353 697 |
| ДП «Енергоринок» | d | 19 002 033 | - | 19 002 033 | - |
| ПрАТ «НЕК «Укренерго» | e  | 1 524 375 | - | 510 102 | - |
| ДП «Гарантований покупець» | f  | 10 925 048 | - | 10 925 048 | - |
| Інші (доповнено) |  | 493 262 | 910 961 | 378 576 | 839 609 |

1. 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. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом».
2. 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. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом».
3. Станом на 30.06.2022 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 2 504 978 тис. грн. Позов з вимогою Центрального міжрегіонального управління ДПС по роботі з великими платниками податків про стягнення з ДП «НАЕК «Енергоатом» заборгованості зі сплати збору на соціально-економічну компенсацію ризику населення, яке проживає на території зони спостереження, складає 353 697 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом» на суму 2 491 329 тис. грн, не на користь
ДП «НАЕК «Енергоатом» на суму 367 346 тис. грн.
4. 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».
5. Станом на 30.06.2022 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ
про стягнення з ПрАТ «НЕК «Укренерго» за порушення зобов`язань за Договором про врегулювання небалансів електричної енергії і штрафу за прострочення виконання грошового зобов’язання в частині дотримання строків оплати та за порушення умов Договору про участь у балансуючому ринку на загальну суму 1 524 375 тис. грн. Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь ДП «НАЕК «Енергоатом», в частині стягнення штрафних санкцій можливо зменшення розміру.
6. Станом на 30.06.2022 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 10 925 048 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.

# 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 липня 2022 року між ДП «НАЕК «Енергоатом» та Центральним міжрегіональним управлінням ДПС по роботі з великими платниками податків було укладено договір розстрочення податкового боргу з податку на прибуток. Для забезпечення застави 12 липня 2022 року податковим органом було здійснено опис майна Компанії, переданого в заставу. Майно (будівлі та споруди) обліковується у ВП РАЕС, ВП ПАЕС та ВП ХАЕС на загальну суму 1 304 855 тис. грн.

12 липня 2022 року ухвалою Верховного Суду закрито провадження у справі ДП «НАЕК «Енергоатом» до ДП «Східний ГЗК» щодо стягнення загальної суми 343 828 тис. грн пені, штрафу та судового збору за договором на поставку уранового оксидного концентрату та ДП «Східний ГЗК» до ДП «НАЕК «Енергоатом» щодо стягнення 47 309 тис. грн інфляційних витрат, 3% та судовий збір за договором на поставку уранового оксидного концентрату.

Президент Петро КОТІН

Головний бухгалтер Наталія ВАШЕТІНА

**Проміжний звіт керівництва**

Державне пiдприємство "Нацiональна атомна енергогенеруюча компанiя "Енергоатом", що є виробником електроенергiї, пiдпорядковане Кабiнету Мiнiстрiв України. Компанiя була заснована 17 жовтня 1996 року вiдповiдно до Постанови Кабiнету мiнiстрiв України № 1268 та призначена оператором ядерних установок, вiдповiдальним за всi дiючi українськi атомнi електростанцiї.

Основна дiяльнiсть Компанiї полягає у виробництвi електроенергiї на атомних електростанцiях, якi знаходяться в рiзних областях України, забезпечення безпечної експлуатацiї та пiдвищення ефективностi роботи атомних електростанцiй, безперебiйного енергопостачання суб'єктiв господарювання та населення, а також, у межах своєї компетенцiї, забезпечення постiйної готовностi України до швидких ефективних дiй у разi виникнення аварiй на пiдприємствах атомної енергетики, радiацiйних аварiй у промисловостi. До напрямiв дiяльностi входять, також, будiвництво нових установок i зняття з експлуатацiї дiючих енергоблокiв, закупiвля ядерного палива, фiзичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцiй. Станом на 30 червня 2022 року до структури Компанiї входять Дирекцiя та вiдокремленi структурнi пiдроздiли, у тому числi чотири атомнi станцiї - Запорiзька, Рiвненська, Пiвденноукраїнська, Хмельницька, а також "Атомремонтсервiс", "Атоменергомаш", "Атомпроектiнжинiринг", "Аварiйно-технiчний центр", "Науково-технiчний центр", "Донузлавська ВЕС", "Складське господарство", "КБ "Атомприлад", "Автоматика та машинобудування", "Управлiння справами", "Централiзованi закупiвлi", "Енергоатом - Трейдинг" та "Представництво "ДП "НАЕК "Енергоатом" в Брюсселi (Королiвство Бельгiя)".

21 лютого 2022 року було прийнято рiшення щодо внесення змiн до органiзацiйної структури Компанiї, а саме шляхом припинення дiяльностi ВП "КБ "Атомприлад" та передачi його функцiй до ВП "Атоменергомаш".

Компанiя зареєстрована за адресою: 01032, м. Київ, вул. Назарiвська, буд. 3.

У рамках реалiзацiї Рiшення Ради нацiональної безпеки i оборони України вiд 30.07.2021 "Про заходи з нейтралiзацiї загроз в енергетичнiй сферi", введеного в дiю Указом Президента України 28.08.2021 № 452/2021, у листопадi та груднi 2021 року Компанiєю було укладено договори щодо купiвлi-продажу часток у статутних капiталах ТОВ "Хмельницькенергозбут" та ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанiя" та корпоративнi договори щодо управлiння даними товариствами. Вiдповiдно до умов корпоративних договорiв Компанiя має право здiйснювати управлiння над Товариствами, але вiдповiдно до ЗУ "Про захист економiчної конкуренцiї" придбання та одержання в управлiння товариств може бути здiйснено виключно за дозволом Антимонопольного комiтету України. У 2022 роцi Компанiєю були пiдписанi акти приймання-передачi часток у статутному капiталi ТОВ "Хмельницькенергозбут" - 100% частки з оцiночною вартiстю 69 787 тис. грн та ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанiя" - 100% частки з оцiночною вартiстю 105 167 тис. грн. Станом на 30.06.2022 та на дату затвердження цiєї фiнансової звiтностi необхiднi дозволи Антимонопольного комiтету не були отриманi, тому контроль над вищезазначеними товариствами не був отриманий.

Також у лютому 2022 року був пiдписаний договiр купiвлi-продажу 100% частки в статутному капiталi ТОВ "Черкасиенергозбут" з оцiночною вартiстю частки 89 258 тис. грн та корпоративний договiр щодо управлiння даною компанiєю. Станом на дату затвердження фiнансової звiтностi акт приймання-передачi частки в статутному капiталi не був пiдписаний та контроль над товариством не отриманий.

ДП "НАЕК "Енергоатом" здiйснює свою виробничу дiяльнiсть в Українi та у II кварталi 2022 року почало реалiзацiю електричної енергiї на експорт.

У 2021 роцi економiка України, як i свiтова економiка, перебувала пiд впливом пандемiї гострої респiраторної хвороби COVID-19. Але деякi тенденцiї пожвавлення в економiчному середовищi, особливо наприкiнцi 2021 року, та законодавчi iнiцiативи на ринку електричної енергiї, зокрема, впровадження фiнансової моделi покладання спецiальних обов'язкiв на виробникiв електричної енергiї, позитивно вплинули на результати роботи Компанiї за пiдсумками 2021 року. Компанiя отримала позитивний фiнансовий результат. За оцiнками Мiнiстерства економiки України наприкiнцi 2021 року зростання валового внутрiшнього продукту країни у 2022 роцi мало скласти 3,6%.

Але акт вiйськової агресiї з боку росiйської федерацiї (далi - рф), який стався 24 лютого 2022 року, та введення Законом України вiд 24 лютого 2022 року № 2102-IХ "Про затвердження Указу Президента України "Про введення воєнного стану в Українi" № 64/2022 воєнного стану на всiй територiї України повнiстю змiнили економiчнi очiкування та прогнози не тiльки для України, але й для свiтової економiки.

Вiдповiдно до звiту про фiнансову стабiльнiсть Нацiонального Банку України, який було представлено в червнi 2022 року, вже очевидний вплив вiйськової агресiї на економiку України, а саме за прогнозами ВВП України може впасти бiльш як на третину, iнфляцiя прискорюється, зростають витрати та знижуються доходи державного бюджету, що призводить до його значного дефiциту. На тлi нестабiльностi зростають ризики фiнансового сектору, як то макроекономiчний ризик зрiс до 8 пунктiв з 10 максимально можливих, кредитний ризик домогосподарств зрiс до 6 пунктiв, кредитний ризик пiдприємств зрiс до 8 пунктiв.

Всесвiтнiй банк у своїй доповiдi в червнi 2022 року також погiршив прогноз глобального зростання економiки з 5,7% у 2021 роцi до 2,9% у 2022роцi, що є нижче рiвня 4,1%, який ще прогнозувався на 2022 рiк у сiчнi цього року.

Iндекс iнфляцiї в Українi за I пiврiччя 2022 року склав 117,4 % (за I пiврiччя 2021 року - 106,4 %) та облiкова ставка Нацiонального банку України (далi - НБУ) збiльшилась з 9% станом на 31.12.2021 до 25,0 % станом на 30.06.2022

Протягом звiтного перiоду Компанiя реалiзовувала власну вироблену електричну енергiю на всiх сегментах ринку, порядок дiї якого визначений Законом України вiд 13.04.2017 № 2019-VIII "Про ринок електричної енергiї" (далi - Закон № 2019), Правилами ринку, якi затвердженi постановою Нацiональною комiсiєю, що здiйснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далi - НКРЕКП) вiд 14.03.2018 № 307 (зi змiнами), Правилами ринку "на добу наперед" та внутрiшньодобовому ринку, якi затвердженi постановою НКРЕКП вiд 14.03.2018 № 308 (зi змiнами), за якими ринок перейшов вiд жорстко-регульованого цiноутворення до ринкової моделi.

Крiм того, на ДП "НАЕК "Енергоатом", як виробника електричної енергiї, покладенi спецiальнi обов'язки для забезпечення доступностi цiни на електричну енергiю для населення, що визначено Постановою Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 05.06.2019 № 483 "Про затвердження Положення про покладання спецiальних обов'язкiв на учасникiв ринку електричної енергiї для забезпечення загальносуспiльних iнтересiв у процесi функцiонування ринку електричної енергiї" (зi змiнами) (далi - Постанова № 483).

11 серпня 2021 року Кабiнет Мiнiстрiв України ухвалив змiни до Постанови № 483, вiдповiдно до яких з 1 жовтня 2021 року впроваджено нову модель ПСО, що передбачає перехiд вiд товарного до фiнансового механiзму її реалiзацiї.

Вiдповiдно до фiнансової моделi ПСО виробники електричної енергiї, на яких покладено спецiальнi обов'язки для забезпечення загальносуспiльних iнтересiв, реалiзують 100% електричної енергiї на ринкових умовах, а за рахунок отриманого доходу забезпечують компенсацiю рiзницi мiж тарифами для населення i ринковою цiною електричної енергiї для постачальника унiверсальних послуг.

До спецiальних обов'язкiв ДП "НАЕК "Енергоатом" у фiнансовiй моделi належать:

- оплата ДП "Гарантований покупець" вартостi послуги iз забезпечення доступностi електричної енергiї для побутових споживачiв, яка визначається як рiзниця мiж вартiстю послуги, що надається постачальниками унiверсальних послуг та цiною на електроенергiю для побутових споживачiв, помножену на обсяг споживання електроенергiї побутовими споживачами, вiдкоригований на частку компенсацiї ДП "НАЕК "Енергоатом" мiж виробниками електричної енергiї, на яких покладено спецiальнi обов'язки;

- продаж постачальникам унiверсальних послуг (далi - ПУП), що дiють в об'єднанiй енергетичнiй системi України, стандартних продуктiв BASE\_M (базового навантаження протягом мiсяця) для постачання побутовим споживачам в обсязi їх мiнiмального споживання електричної енергiї в торговiй зонi "об'єднаної енергосистеми України" за годину в аналогiчному мiсяцi попереднього року за цiною iндекс РДН BASE (цiновий iндекс базового навантаження на ринку на добу наперед) в торговiй зонi "об'єднаної енергосистеми України" за перiод М-3, де М - розрахунковий мiсяць;

- продаж операторам системи розподiлу (далi - ОСР) стандартних продуктiв BASE\_Q (базового навантаження протягом кварталу) або BASE\_Y (базового навантаження протягом року) для компенсацiї їх технологiчних витрат електричної енергiї в об'єднанiй енергетичнiй системi України, за цiною 1 700,00 грн/МВт\*год, скоригованої на iндекс iнфляцiї. Зазначена цiна пiдлягає iндексацiї на iндекс цiн виробникiв промислової продукцiї.

Також 7 липня 2022 року постановою КМУ № 775 було затверджене "Положення про покладання спецiальних обов'язкiв на учасникiв ринку електричної енергiї, що здiйснюють операцiї з експорту електричної енергiї, за забезпечення загальносуспiльних iнтересiв у процесi функцiонування ринку електричної енергiї протягом дiї воєнного стану". Положення передбачає покладання спецiальних обов'язкiв на суб'єктiв господарювання, що здiйснюють експорт електричної енергiї до держав - членiв Європейського Союзу. До спецiальних обов'язкiв належить надання гарантованим покупцем експортерам електричної енергiї послуг iз забезпечення безпеки постачання електричної енергiї за вiдповiдними договорами.

Вплив вiйськової агресiї з боку рф на дiяльнiсть Компанiї

Вiйськова агресiя з боку РФ безпосередньо вплинула на дiяльнiсть та стан ДП "НАЕК "Енергоатом", та остаточний вплив та збитки вiд якої ще не пiдлягають точнiй оцiнцi. На сьогоднi спостерiгається вплив вiйськової агресiї на дiяльнiсть Компанiї щодо всiх аспектiв роботи, як то: призупинення iнвестицiйних проєктiв, подовження строкiв їх реалiзацiї, зростання їх кошторисної вартостi, зменшення обсягiв виробництва, а отже доходу Компанiї, що ймовiрно призведе до збiльшення заборгованостi за зобов'язаннями перед кредиторами, постачальниками, зростання операцiйних та фiнансових витрат.

Зокрема, з 24 лютого по 31 березня 2022 року вiйськовi угрупування тимчасово взяли пiд контроль зону вiдчуження, ЧАЕС та територiю, на якiй розташоване Централiзоване сховище вiдпрацьованого ядерного палива (далi - ЦСВЯП). Станом на 30.06.2022 зазначенi територiї пiд контролем України.

З початку березня 2022 року мiсто Енергодар, включаючи майданчик Запорiзької АЕС, захоплений росiйськими вiйськовими угрупуваннями, якими пiд час обстрiлiв пошкоджено декiлька об'єктiв ВП ЗАЕС. На дату затвердження фiнансової звiтностi суму збиткiв через росiйську агресiю внаслiдок руйнування/знищення/вилучення окремих об'єктiв необоротних активiв та запасiв, зокрема по ВП ЗАЕС, неможливо остаточно оцiнити через вiдсутнiсть сучасної затвердженої методики розрахунку цих збиткiв. Також вiдсутня можливiсть залучити до проведення незалежної оцiнки професiйних оцiнювачiв у зв'язку з тим, що майно знаходиться на окупованiй територiї. Загалом, визначення обсягiв шкоди та збиткiв Компанiї буде здiйснюватися вiдповiдно до методики, що буде затверджена згiдно з Порядком визначення шкоди та збиткiв, завданих Українi внаслiдок збройної агресiї росiйської федерацiї, затвердженим постановою Кабiнету Мiнiстрiв України вiд 20.03.2022 № 326.

Так, внаслiдок росiйської вiйськової агресiї у 2022 роцi суттєво погiршились умови реалiзацiї iнвестицiйних проєктiв Компанiї, через скорочення прибутку Компанiї, у тому числi, що спрямовується на iнвестицiйну дiяльнiсть, суттєве подорожчання будiвельних матерiалiв, мобiлiзацiю та перемiщення квалiфiкованих робiтникiв будiвельної галузi, пiдрядних та проектувальних органiзацiй, погiршення логiстики, блокування надання адмiнiстративних послуг у сферi будiвництва.

Зокрема, у зв'язку iз вiйськовими дiями були призупиненi роботи з добудови енергоблокiв № 3 та № 4 на ХАЕС. А саме: проведення Аналiзу розбiжностей (термiн виконання - 2022 рiк); отримання висновку щодо результатiв обстеження iснуючих споруд, конструкцiй i устаткування енергоблоку № 3 ХАЕС (термiн виконання - липень 2022 року); виконання будiвельних робiт пiдготовчого перiоду за окремими проєктами власними силами та iз залученням пiдрядних органiзацiй зi збереження будiвельних конструкцiй блоку № 3.

Проте Компанiя продовжує розширювати спiвпрацю з Westinghouse Electric Company на шляху до енергетичної незалежностi України. 11 липня 2022 року ДП "НАЕК "Енергоатом" та Westinghouse Electric Company пiдписали новий контракт щодо поглиблення спiвробiтництва у питаннi будiвництва на Хмельницькiй АЕС нових, 5-го та 6-го, енергоблокiв за технологiєю АР1000.

Було призупинено реалiзацiю двох iнших прiоритетних iнвестицiйних проєктiв: "Будiвництво централiзованого сховища вiдпрацьованого ядерного палива реакторiв типу ВВЕР вiтчизняних атомних електростанцiй" та "Реконструкцiя залiзничної дiльницi вiд станцiї "Вiльча" до станцiї "Янiв" у зонi вiдчуження Iванкiвського району Київської областi".

Також внаслiдок введення воєнного стану в Українi стало неможливим виконання 230 заходiв, що залишилось здiйснити за програмою КзПБ (Комплексна зведена програма пiдвищення безпеки), для фiнансування яких у груднi 2021 року було отримано черговий (фiнальний) транш Євратома у 100 млн євро.

У процесi реалiзацiї проєкту будiвництва "Завершення будiвництва Ташлицької ГАЕС. Введення гiдроагрегатiв №№ 3-6" (м. Южноукраїнськ Миколаївської областi)" 24.02.2022 планувалось проведення засiдання громадської ради при Мiнiстерствi довкiлля з питань добудови ТГАЕС, яке не вiдбулось. Хоча роботи в цьому напрямку ускладненi у зв'язку з росiйською вiйськовою агресiєю, в липнi 2022 року щодо 3-го гiдроагрегату Ташлицької ГАЕС отримано акт готовностi об'єкта до експлуатацiї, а також сертифiкат, який засвiдчує вiдповiднiсть закiнченого будiвництвом об'єкта проектнiй документацiї та пiдтверджує його готовнiсть до експлуатацiї.

Слiд зазначити, що наразi надання адмiнiстративних послуг у сферi будiвництва через бойовi дiї заблоковано у рядi областей України, у тому числi i там, де розташованi деякi об'єкти будiвництва ДП "НАЕК "Енергоатом". У результатi встановлених обмежень, реалiзацiя низки проєктiв або значно затягується, або взагалi стає неможливою.

 Акт вiйськової агресiї безпосередньо вплинув на обсяги виробництва електричної енергiї. Недовиробництво електричної енергiї оцiнюється як неможливiсть пiд час воєнного стану виробляти обсяг електричної енергiї вiдповiдно до нормативних потужностей енергоблокiв, зокрема, якi знаходяться на тимчасово окупованiй територiї. Так, недовиробництво електричної енергiї розраховується по енергоблоку ЗАЕС-1, на якому тривалiсть ремонту було скорочено з 124 по 59 дiб з плановим завершенням 26.04.2022, але який фактично було не можливо завершити. Також по енергоблоку ЗАЕС -3 розраховується недовиробництво через неможливiсть формально оформити ремонт, який завершився 19.06.2022. Таким чином, через вiйськову агресiю з боку рф у вимушеному резервi перебував енергоблок ЗАЕС-2, у вимушеному ремонтi - енергоблоки ЗАЕС-1, 3, а енергоблоки ЗАЕС-4, 5, 6 та ПАЕС -3 працювали на зниженiй потужностi. Таким чином, обсяг реалiзованої електричної енергiї за I пiврiччя 2022 року склав 32 625 213 тис. кВт\*год, що на 17,44% нижче за I пiврiччя минулого року - 39 516 290 тис. кВт\*год.

Крiм того, в наслiдок вiйськової агресiї, Компанiя вiдмовилась вiд спiвпрацi з росiйськими пiдприємствами, якi постачали урановий продукт та ядерне паливо для енергоблокiв. Натомiсть, було пiдписано угоди з Westinghouse Electric Sweden AB щодо постачання збiльшеного обсягу паливних збiрок для реакторiв типу ВВЕР-1000, а також для реакторiв типу ВВЕР-440, починаючи з 2023 року. Для забезпечення виробництва збiльшеного обсягу постачання ядерного палива компанiєю Westinghouse Electric Sweden AB ведуться переговори з iншими постачальниками щодо закупiвлi збагаченого уранового концентрату. Урановий концентрат українського походження також буде використаний при виробництвi ядерного палива компанiї Westinghouse.

Загалом, в наслiдок вiйськової агресiї з боку рф, Компанiї довелось розiрвати 29 договiрних вiдносин, пiдписати 284 угоди щодо перенесення виконання контрагентом своїх зобов'язань та укласти 75 додаткових угод щодо зменшення зобов'язань з боку контрагентiв.

**ХVІ. Твердження щодо проміжної інформації**

Керiвництво Компанiї несе вiдповiдальнiсть за пiдготовку фiнансової звiтностi, яка достовiрно вiдображає в усiх суттєвих аспектах фiнансовий стан Компанiї станом на 30 червня 2022 року

Стисла промiжна фiнансова звiтнiсть була пiдготовлена вiдповiдно до вимог МСБО 34 "Промiжна фiнансова звiтнiсть" на основi принципу безперервностi дiяльностi, який передбачає реалiзацiю продукцiї та погашення зобов'язань у ходi звичайної дiяльностi. Промiжна скорочена фiнансова звiтнiсть не мiстить всiх розкриттiв та її необхiдно розглядати разом з рiчною фiнансовою звiтнiстю за 2021 рiк.

Пiдготовка фiнансової звiтностi вiдповiдно до мiжнародних стандартiв фiнансової звiтностi (далi - МСФЗ) вимагає вiд керiвництва формування суджень, оцiнок та припущень, якi впливають на застосування облiкової полiтики та на суми активiв, зобов'язань, доходiв i витрат, що вiдображаються у звiтностi, а також на розкриття iнформацiї про непередбаченi активи i зобов'язання. Фактичнi результати можуть вiдрiзнятися вiд цих оцiнок.

Оцiнки i пов'язанi з ними припущення постiйно переглядаються. Змiни бухгалтерських оцiнок визнаються в тому перiодi, в якому цi оцiнки були переглянутi, а також у майбутнiх перiодах, якщо цi змiни здiйснюють на них вплив.

Повний текств промiжної фiнансової звiтностi за 1 пiврiччя 2022 року розмiщено на офiцiйному сайтi ДП "НАЕК "Енергоатом" за посиланням: https://www.energoatom.com.ua