

Титульний аркуш

30.10.2020

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 3/2020

(вихідний реєстраційний номер електронного документа)

Проміжна інформація емітента цінних паперів за 3 квартал 2020 року

I. Загальні відомості

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

II. Дані про дату та місце оприлюднення проміжної інформації

Проміжну інформацію розміщено на
власному веб-сайті учасника фондового
ринку

www.energoatom.kiev.ua

(URL-адреса сторінки)

30.10.2020

(дата)

Зміст

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

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

виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)

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

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

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

24. Проміжний звіт керівництва X

25. Твердження щодо проміжної інформації X

26. Примітки:

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

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

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

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

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

III. Основні відомості про емітента

IV. Інформація про одержані ліцензії на окремі види діяльності

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

	установки енергоблоку №4 Рівненської АЕС". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Перевезення радіоактивних матеріалів	ОВ № 001041	18.06.2015	Державна інспекція ядерного регулювання України	05.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Перевезення пасажирів, небезпечних вантажів та небезпечних відходів автомобільним транспортом, міжнародні перевезення пасажирів та вантажів автомобільним транспортом	79	04.04.2012	Державна служба України з безпеки на транспорті (Укртрансбезпека)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Надання послуг і виконання робіт протипожежного призначення за переліком, що визначається Кабінетом Міністрів України	АЕ № 522942	17.02.2015	Державна служба України з надзвичайних ситуацій (ДСНС)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "будівництво та введення в експлуатацію ядерної установки	ЕО № 001060	29.06.2017	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "експлуатація ядерної установки". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Централізоване водопостачання та водовідведення	АЕ № 287995	22.04.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	АЕ № 575876	19.12.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Постачання теплової енергії	АЕ № 575877	19.12.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Придбання, зберігання, перевезення, використання, реалізація (відпуск) прекурсорів (списку 2 таблиці IV) Переліку наркотичних засобів, психотропних речовин і прекурсорів	24584661	22.08.2019	Державна служба України з лікарських засобів та контролю за наркотиками	22.08.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Поводження з небезпечними	458	02.12.2015	Міністерство екології та	

відходами			природних ресурсів України	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Медична практика	703	29.10.2015	Міністерство охорони здоров'я України	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001019	02.12.2013	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на здійснення діяльності на етапі життєвого циклу <зняття з експлуатації ядерної установки>. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001047	09.12.2015	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до завершення етапу життєвого циклу "експлуатація ядерної установки". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001052	14.09.2016	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на здійснення діяльності на етапі життєвого циклу <зняття з експлуатації ядерної установки, енергоблоку № 1 Запорізької АЕС>. Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі експлуатації ядерної установки	ЕО № 001055	03.10.2016	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на здійснення діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки енергоблоку №2 ВП "Запорізька АЕС"". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Виробництво теплової енергії	АЕ № 575874	28.01.2014	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Використання джерел іонізуючого випромінювання (ДІВ)	ОВ № 010973	23.11.2015	Державна інспекція ядерного регулювання України	19.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Підготовка персоналу для експлуатації ядерних установок	ОВ № 000900	19.08.2009	Державна інспекція ядерного регулювання України	19.08.2026
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "будівництво та введення в експлуатацію ядерної установки	ЕО № 001062	03.11.2017	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки енергоблоку №3 Запорізької АЕС"". Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Будівництво об'єктів, що за	АД № 040734	06.07.2012	Державна	

класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми та значними наслідками			архітектурно-будівельна інспекція України (ДАБІ)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Кабельне мовлення	НР № 00128-м	27.05.2011	Національна рада України з питань телебачення і радіомовлення (Національна рада)	27.05.2021
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Провайдер програмної послуги	НР 00751-п	15.11.2018	Національна рада України з питань телебачення і радіомовлення (Національна рада)	15.11.2028
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Надання послуг у галузі криптографічного захисту інформації (крім послуг електронного цифрового підпису) та технічного захисту інформації за переліком, що визначається Кабінетом Міністрів України	№ 33	17.01.2017	Адміністрація Державної служби спеціального зв'язку та захисту інформації України (ДССЗІ)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Освітня діяльність у сфері професійно-технічної освіти	№ 83-Л	19.06.2015	Міністерство освіти та науки України (МОН)	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	17180308202000227	01.02.2020	Державна фіскальна служба України (ДФС)	01.02.2021
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	17180308201903306	12.12.2019	Державна фіскальна служба України	12.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Будівництво об'єктів, що за класом наслідків (відповідальності) належать до об'єктів з середніми та значними наслідками	АД 040734	06.07.2012	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	
Опис	Термін дії ліцензії - безстроковий			
Діяльність експлуатуючої організації на етапі життєвого циклу "експлуатація ядерної установки"	ЕО001069	12.10.2018	Державна інспекція ядерного регулювання України	
Опис	Діє до видачі ліцензії на провадження діяльності на етапі життєвого циклу "зняття з експлуатації ядерної установки енергоблока №4 Запорізької АЕС".			
Зберігання пального	17180414201900049	16.12.2019	Державна фіскальна служба України	16.12.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	14090414201900011	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	17180414201900023	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024

Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	17180414201900022	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	17180414201900024	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	22230414201900006	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	08040414201900015	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	08040414201900016	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	08040414201900017	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	08040414201900018	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	08230414201900026	01.07.2019	Державна фіскальна служба України	01.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	22230414201900045	11.09.2019	Державна фіскальна служба України	11.09.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	22230414201900052	01.10.2019	Державна фіскальна служба України	01.10.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	17180414201900039	03.10.2019	Державна фіскальна служба України	03.10.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	14090414201900035	19.07.2019	Державна фіскальна служба України	19.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	08230414201900039	17.07.2019	Державна фіскальна служба України	17.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	08230414201900040	17.07.2019	Державна фіскальна служба України	17.07.2024
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Спеціальний дозвіл на користування надрами	2263	09.10.2000	Держгеонадра	09.10.2020
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Спеціальний дозвіл на користування надрами	3507	11.11.2004	Держгеонадра	10.11.2034
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Спеціальний дозвіл на користування надрами	1702	22.12.1998	Держгеонадра	22.12.2038
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Дозвіл на використання	НР № 009242	25.11.2017	Національна комісія, що	24.11.2022

номерного ресурсу			здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації	
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Дозвіл на використання номерного ресурсу	НР № 009243	25.11.2017	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері зв'язку та інформатизації	24.11.2022
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420200 0746	20.03.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	20.03.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420200 0747	20.03.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	20.03.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420200 1094	12.06.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	12.06.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1409041420200 0976	16.04.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	16.04.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1418041420200 1075	28.05.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	28.05.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1034041420200 1454	12.08.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	12.08.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Зберігання пального	1718041420200 0600	13.10.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	13.10.2025
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	1409030820200 0672	12.04.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	12.04.2021
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	2223030820200 1242	01.06.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	01.06.2021
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	1702030820200 1200	28.05.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	28.05.2021
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			
Роздрібна торгівля алкогольними напоями	8230308202000 510	05.03.2020	Державна фіскальна служба України (39292197)	05.03.2021
Опис	Прогноз щодо продовження терміну дії ліцензії позитивний			

V. Інформація про посадових осіб емітента

- Посада
Тимчасово виконуючий обов'язки президента
- Прізвище, ім'я, по батькові
Котін Петро Борисович
- Рік народження
1961
- Освіта
вища

5. Стаж роботи (років)

35

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

7. Опис

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

1. Посада

Головний бухгалтер

2. Прізвище, ім'я, по батькові

Вашетіна Наталія Віталіївна

3. Рік народження

1956

4. Освіта

вища

5. Стаж роботи (років)

42

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

ТОВ "Фінансові інвестиції", -, 2003-2005 рр. - головний бухгалтер ТОВ "Валенсьє", ТОВ "Фінансові інвестиції"

7. Опис

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

VI. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

1. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн)	Відсоток від користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	33528967	X	X
у тому числі:				
АТ "Укрексімбанк"	18.08.2016	1838258	8,7	25.11.2020
АТ "Укрексімбанк"	24.11.2016	1839429	8,3	06.11.2020
АТ "Державний ощадний банк України"	02.11.2016	881062	8,5	28.12.2020
ПАТ "Альфа-Банк"	25.06.2020	1377004	7	24.06.2021
АТ "Укрексімбанк"	18.05.2017	282989	8,3	25.11.2020
Європейський Банк реконструкції та розвитку	25.03.2013	7738819	0,56	12.03.2028
Євратом	04.05.2017	6626180	0,82	04.05.2027

АТ "Державний ощадний банк України"	02.11.2016	22500	17	28.12.2020
АТ "Державний ощадний банк України"	20.12.2016	475582	8,5	28.12.2020
АТ "Державний ощадний банк України"	20.12.2016	24500	17	28.12.2020
АТ "Укресімбанк"	04.04.2018	1394230	8,3	19.11.2020
АТ "Ощадбанк"	30.01.2018	15014	17	28.12.2020
АТ "Ощадбанк"	30.01.2018	586903	8,5	28.12.2020
АТ "Ощадбанк"	21.05.2018	489322	8,5	28.12.2020
СЕНТРАЛ СТОРЕДЖ СЕЙФТІ ПРОДЖЕКТ ТРАСТ	21.12.2017	4729742	6,833	01.02.2038
Амстердамський торгівельний банк	26.07.2018	621204	6,55	09.07.2021
АТ "Ощадбанк"	21.05.2018	12500	17	28.12.2020
АТ "Ощадбанк"	07.09.2018	881062	8,5	28.01.2021
АТ "Ощадбанк"	07.09.2018	22501	17	28.01.2021
АТ "Ощадбанк"	30.01.2019	1980923	8,5	28.01.2021
АТ "Ощадбанк"	26.12.2019	1500000	17	24.12.2020
Чеський експортний банк	23.12.2019	189243	2,5	30.10.2025
Зобов'язання за цінними паперами	X	976890	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	976790	X	X
прості іменні облігації	28.12.2012	976790	20,5	16.12.2022
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
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
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	1724204	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	47420395	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	83650456	X	X
Опис	-			

2. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основні види продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	електроенергія	52957244447 кВт/год	41335412	99	52957244447 кВт/год	41335412	99

3. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	витрати на сировину, основні матеріали	7,89
2	витрати на паливо	27,06
3	витрати на електроенергію	0,07
4	витрати на оплату праці	22,61
5	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	4,79
6	витрати на виробничі послуги	3,59
7	амортизація основних засобів і нематеріальних активів	23,15
8	інші витрати	10,84

VII. Відомості про цінні папери емітента

2. Інформація про облігації емітента

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Облігації (відсоткові, цільові, дисконтні)	Номінальна вартість (грн)	Кількість у випуску (шт.)	Форма існування та форма випуску	Загальна номінальна вартість (грн)	Процентна ставка (у відсотках)	Строк виплати процентів	Сума виплаченого процентного доходу у звітному періоді (грн)	Дата погашення облігацій
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
27.12.2012	311/2/12	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000151021	відсоткові	1000	1700000	Документарні іменні	1700000000	20,5	Щоквартально починаючи з 27.03.2013	49923736,9	14.12.2022
Опис	Випуск облігацій здійснено шляхом закритого (приватного) розміщення на внутрішньому ринку України. 30.05.2013 іменні, відсоткові, звичайні облігації ДП "НАЕК "Енергоатом" номінальною вартістю 1000,0 грн у кількості 1700000 штук включено до котирувального списку ПАТ "Фондова біржа ПФТС" 2-го рівня. До котирувального списку включено 100% від загального розміру випуску облігацій.											

		Дата	КОДИ
			01.10.2020
Підприємство	Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"	за ЄДРПОУ	24584661
Територія	м.Київ, Шевченківський р-н	за КОАТУУ	8039100000
Організаційно-правова форма господарювання	Державне підприємство	за КОПФГ	140
Вид економічної діяльності	Виробництво електроенергії	за КВЕД	35.11

Середня кількість працівників: 33927

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

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

<input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на р.
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	348 023	330 695
первісна вартість	1001	572 427	583 256
накопичена амортизація	1002	(224 404)	(252 561)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	16 584 688	18 203 349
Основні засоби	1010	162 942 508	161 273 791
первісна вартість	1011	511 095 442	515 664 869
знос	1012	(348 152 934)	(354 391 078)
Інвестиційна нерухомість	1015	23 761	23 486
первісна вартість	1016	62 542	60 152
знос	1017	(38 781)	(36 666)
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0
первісна вартість	1021	0	0
накопичена амортизація	1022	(0)	(0)
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	249 185	236 342
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	5 760 401	5 816 395

Усього за розділом I	1095	185 908 566	185 884 058
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	28 539 129	26 006 589
Виробничі запаси	1101	28 097 345	25 568 506
Незавершене виробництво	1102	173 651	247 048
Готова продукція	1103	252 775	181 397
Товари	1104	15 358	9 638
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0
Векселі одержані	1120	20	10
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	1 449 341	7 697 456
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	725 839	1 863 872
з бюджетом	1135	155 954	5 495
у тому числі з податку на прибуток	1136	28 322	981
з нарахованих доходів	1140	2 739	1 574
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	152 968	158 803
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	192 601	1 991 562
Готівка	1166	112	67
Рахунки в банках	1167	192 362	1 990 847
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	1 730 511	1 416 069
Усього за розділом II	1195	32 949 102	39 141 430
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	9 382	9 382
Баланс	1300	218 867 050	225 034 870

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	7 771 049	7 769 527
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	-38 541 455	-43 857 484
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0

Усього за розділом I	1495	134 122 148	128 804 597
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	12 522 551	10 869 285
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	5 945 489	6 815 506
Інші довгострокові зобов'язання	1515	6 812 354	11 868 261
Довгострокові забезпечення	1520	25 734 433	27 049 681
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	5 830 899	6 167 702
Цільове фінансування	1525	1 651 565	1 630 028
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	52 666 392	58 232 761
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	11 847 190	13 893 779
Векселі видані	1605	100	100
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	1 422 915	2 184 055
товари, роботи, послуги	1615	3 191 843	3 817 440
розрахунками з бюджетом	1620	1 318 282	1 724 204
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	199 152
розрахунками зі страхування	1625	204 428	166 566
розрахунками з оплати праці	1630	861 524	487 946
одержаними авансами	1635	1 210	1 461 213
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	4 394 643	3 268 366
Доходи майбутніх періодів	1665	79 724	80 504
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	8 756 651	10 913 339
Усього за розділом III	1695	32 078 510	37 997 512
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	218 867 050	225 034 870

Керівник

Х. Якоб

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

Підприємство

Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"

за ЄДРПОУ

Дата

КОДИ

01.10.2020

24584661

Звіт про фінансові результати
(Звіт про сукупний дохід)
за 3 квартал 2020 року
Форма №2
I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	36 415 603	34 773 875
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	(0)	(0)
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(27 768 547)	(26 691 769)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	8 647 056	8 082 106
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	202 900	4 530 136
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	(1 060 643)	(915 997)
Витрати на збут	2150	(69 118)	(20 923)
Інші операційні витрати	2180	(11 055 345)	(3 350 667)
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	8 324 655
збиток	2195	(3 335 150)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0

Інші фінансові доходи	2220	31 331	27 337
Інші доходи	2240	73 002	60 044
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(3 101 232)	(3 182 231)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(122 588)	(3 270)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	0	5 226 535
збиток	2295	(6 454 637)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	1 138 548	-975 329
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	4 251 206
збиток	2355	(5 316 089)	(0)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-1 462	1
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	-1 462	1
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-1 462	1
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-5 317 551	4 251 207

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	8 938 470	10 237 254
Витрати на оплату праці	2505	9 205 743	7 498 315
Відрахування на соціальні заходи	2510	1 959 758	1 599 849
Амортизація	2515	6 678 746	6 236 633
Інші операційні витрати	2520	13 472 647	5 743 870
Разом	2550	40 255 364	31 315 921

IV. 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

Керівник

Х. Якоб

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

Підприємство

Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.10.2020

24584661

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 3 квартал 2020 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	34 527 657	42 696 556
Повернення податків і зборів	3005	31	92
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	10 401	12 159
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	8	1 452
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	2 686 695	1 156 552
Надходження від повернення авансів	3020	135	25 289
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	11 163	30 538
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	9 455	10 970
Надходження від операційної оренди	3040	2 158	2 388
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	606 640	2 192 342
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(9 690 749)	(15 195 914)
Праці	3105	(7 936 995)	(6 179 976)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(2 064 046)	(1 631 508)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(7 912 246)	(7 450 352)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(288 225)	(990 901)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(3 247 657)	(2 631 775)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(4 376 364)	(3 827 676)
Витрачання на оплату авансів	3135	(1 954 338)	(3 844 326)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(13)	(82)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(63 036)	(70 898)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(1 146 420)	(1 418 508)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	7 086 492	10 335 322
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	1 033	1 187
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	1
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(7 001 517)	(9 709 074)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(449 889)	(1 995 623)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(16 927)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-7 467 300	-11 703 509
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	18 611 877	17 233 195
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	27 859	2 783
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	(15 198 586)	(12 735 003)
Сплату дивідендів	3355	(0)	(2 046 678)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(1 253 916)	(1 191 832)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(12 879)	(1 882)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(76 626)	(41 555)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	2 097 729	1 219 028
Чистий рух коштів за звітний період	3400	1 716 921	-149 159
Залишок коштів на початок року	3405	192 601	1 866 496
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	82 040	-103 264
Залишок коштів на кінець року	3415	1 991 562	1 614 073

Керівник

Х. Якоб

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

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	-60	0	0	60	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	-1 522	0	0	-5 316 029	0	0	-5 317 551
Залишок на кінець року	4300	164 875 664	7 769 527	16 890	0	-43 857 484	0	0	128 804 597

Керівник

Х. Якоб

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності

Примітки до проміжної скороченої фінансової звітності ДП "НАЕК "Енергоатом"

за 9 місяців 2020 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) та його фінансової звітності, висвітлення якої вимагає Міжнародний стандарт бухгалтерського обліку (далі - МСБО) 34 "Проміжна фінансова звітність" або яка є суттєвою, на думку Компанії.

1. Організаційна структура та діяльність

Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом", що є виробником електроенергії, підпорядкована Міністерству енергетики 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 напрямків діяльності входять, також, будівництво нових установок і зняття з експлуатації діючих енергоблоків, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 30 вересня 2020 року до структури Компанії входять Дирекція та відокремлені структурні підрозділи, у тому числі чотири атомні станції - Запорізька, Рівненська, Южно-Українська, Хмельницька, а також "Атомремонтсервіс", "Атоменергомаш", "Атомкомплект", "Атомпроектінжиніринг", "Аварійно-технічний центр", "Науково-технічний центр", "Донузлавська ВЕС", "Складське господарство", "КБ "Атомприлад", "Автоматика та машинобудування", "Управління справами", "Енергоатом - Трейдинг" та Представництво в Брюсселі. З початку року структура Компанії не змінилась.

Економічна ситуація в Україні протягом 9 місяців 2020 року перебуває під значним впливом пандемії гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом

SARS-CoV-2, офіційно визнаної Всесвітньою організацією охорони здоров'я 11 березня 2020 року. Ще у 2019 році сформувались загальні тенденції в економіці України, які продовжують її визначати, такі як: незначний спад у промисловій галузі, провадження реформ, нових законодавчих ініціатив внаслідок зміни політичної влади в країні. Все це впливає на ділову активність та несе певні ризики, нехарактерні для ринків зі сталою економікою, зумовлює несприятливий інвестиційний клімат та певний економічний спад. Індекс інфляції за 9 місяців 2020 року склав 101,7%, протягом визначеного періоду відбулись значні коливання курсу гривні по відношенню до долару (станом на 31.12.2019 - 23,6862 грн/долар США, станом на 31.03.2020 - 28,0615 грн/долар США, станом на 30.06.2020 - 26,6922 грн/долар США, станом на 30.09.2020 - 28,2989 грн/долар США).

Оцінити остаточний вплив пандемії та тенденцій, які сформувались ще у 2019 році, на економічну ситуацію в Україні дуже складно, так як результати першого кварталу 2020 року продемонстрували значний спад абсолютно в усіх сферах економіки, тоді як у другому - третьому кварталах спостерігалась деяка стабілізація та зменшення темпів спаду.

Протягом звітного періоду Компанія реалізувала 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, Правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку.

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" (із змінами та доповненнями) у серпні 2020 року було встановлено оновлений порядок визначення обсягів спеціальних обов'язків для ДП "НАЕК "Енергоатом", який розраховується гарантованим покупцем - як погодинний обсяг, необхідний для задоволення потреб побутових споживачів у торговій зоні "об'єднана енергетична система України", та надається Компанії до 20 числа кожного місяця, який передує розрахунковому місяцю. Даний обсяг електричної енергії Компанія зобов'язана реалізувати гарантованому покупцю за ціною 10 гривень за 1 МВт*год. Решта обсягу електричної енергії реалізується на всіх комерційних сегментах ринку на рівні не нижче ціни покриття собівартості. Крім того, 21.07.2020 були внесені зміни до Закону № 2019 щодо зниження граничної межі обсягу реалізації електричної енергії на ринку "на добу наперед" з 15 % до 10 %.

На сьогодні для Компанії склалася досить критична ситуація у зв'язку із значним нарощенням дебіторської заборгованості основних покупців, зокрема ДП "Гарантований покупець" (реалізація електричної енергії на виконання спеціальних обов'язків), ПрАТ НЕК "Укренерго" (реалізація електричної енергії з метою врегулювання небалансів та на балансуєчому ринку), при відсутності ефективних механізмів вирішення питання погашення заборгованості (примітка 7).

17.06.2020 був прийнятий Закон України № 719-IX "Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії", яким передбачені процедури погашення (списання) заборгованості ДП "Енергоринок" перед виробниками електричної енергії, що виникла до початку дії нового ринку електричної енергії, а саме до 30.06.2019. На сьогодні жодних заходів, ініціатором яких мають бути державні інститути, спрямованих на погашення заборгованості, здійснено не було.

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

2. Основа складання проміжної скороченої фінансової звітності

Стисла проміжна фінансова звітність була підготовлена відповідно до вимог МСБО 34 "Проміжна фінансова звітність" на основі принципу безперервності діяльності, який передбачає реалізацію продукції та погашення зобов'язань у ході звичайної діяльності. Проміжна скорочена фінансова звітність не містить всіх розкриттів та її необхідно розглядати разом з річною фінансовою звітністю за 2019 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 відрізнятись від цих оцінок.

Станом на 30 вересня 2020 року Компанія має накопичені збитки у розмірі

43 857 484 тис. грн (на початок 2020 року - 38 541 455 тис. грн). У той же час на 30 вересня 2020 року Компанія має позитивний власний капітал у сумі 128 804 597 тис. грн (на початок 2020 року - 134 122 148 тис. грн) та за 9 місяців 2020 року Компанія генерувала позитивні чисті грошові потоки від операційної діяльності на суму 7 086 492 тис. грн (за 9 місяців 2019 року - 10 335 322 тис. грн).

28 квітня 2020 року Міністерством енергетики та захисту довкілля України було затверджено новий (скоригований) баланс електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України, який передбачає пропорційне зниження обсягів виробництва електроенергії атомною, гідро- та тепловою генерацією, зокрема, прогнозний баланс виробництва атомними електростанціями скорочено на 2020 рік на 8,6%. Зниження обсягів виробництва електроенергії станціями має досягатись виведенням блоків в резерв та роботою решти з обмеженням потужностей.

22 вересня 2020 року Президентом України був підписаний Указ № 406/2020 "Про невідкладні заходи щодо стабілізації ситуації в енергетичній сфері та подальшого розвитку ядерної енергетики". Указ передбачає внесення на розгляд Верховної Ради у двомісячний строк законопроектів про розміщення, проектування та будівництво енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС, внесення змін до законодавства України щодо вдосконалення механізму використання коштів фінансового резерву для зняття з експлуатації атомних блоків, розроблення довгострокової програми розвитку атомної енергетики України в рамках реалізації Енергетичної стратегії України на період до 2035 року, забезпечення вдосконалення управління ДП "НАЕК "Енергоатом", зокрема пришвидшення підготовки і проведення корпоративізації Компанії та опрацювання питання щодо передання функцій з управління Компанії Кабінету Міністрів України, а також вжиття заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася за боргами під час дії ринку електроенергії до 30.06.2019.

На дату затвердження цієї стислої проміжної фінансової звітності, не зважаючи на те, що Компанія працює в нестабільному середовищі, створеному економічними та політичними факторами в Україні, світовою пандемією коронавірусу COVID-19, та в умовах ще не остаточно сформованого нового ринку електроенергії, планове завдання Міненерго України з виробництва електроенергії відповідно до нового (скоригованого) балансу електроенергії за 9 місяців 2020 року виконано на 103%. За 9 місяців 2020 року частка електроенергії ДП "НАЕК "Енергоатом" від загального обсягу виробництва електроенергії в Україні становила 52,9%, що на 0,3 відсоткових пункти менше, ніж за 9 місяців 2019 року (53,2%).

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.

Керівництво вживає наступні заходи для забезпечення здатності Компанії продовжувати

безперервну діяльність:

ў ініціювання регулятивних та законодавчих змін, спрямованих на збільшення доходів від основної діяльності, а саме збільшення частки електроенергії, що може реалізовуватись на інших сегментах ринку, ніж виконання спеціальних обов'язків;

ў залучення кредитних коштів під найбільш вигідні для Компанії відсотки для фінансування дефіциту оборотного капіталу;

ў оптимізація витрат на персонал та експлуатаційних витрат.

Компанія продовжує реалізацію пріоритетних проєктів з капітального будівництва, які спрямовані на збільшення виробництва електроенергії та підтримання безпечного функціонування діючих АЕС.

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. Стисла проміжна фінансова звітність не включає коригування, які були б необхідні, у разі якщо Компанія не була здатна продовжувати безперервну діяльність.

3. Облікова політика

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

У зв'язку з прийняттям змін до Податкового кодексу України (закон України від 16.01.2020 № 466-IX), яким змінено вартісну межу визнання основних засобів, ДП "НАЕК "Енергоатом" також змінило в травні 2020 року мінімальну вартість основних засобів, встановивши її на рівні 20 тис. грн. Встановлення нової мінімальної межі для визнання основних засобів є зміною оцінки та не вимагає ретроспективного перерахунку показників фінансової звітності.

Зміни та оновлення до МСФЗ, які наведені нижче та набрали чинності з 01.01.2020, не мали впливу на діяльність Компанії:

" Концептуальна основа фінансової звітності (КОФЗ);

" Поправки до МСБО 1 "Подання фінансової звітності" та МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки";

" МСБО 10 "Події після звітного періоду";

" МСБО 34 "Проміжна фінансова звітність";

" МСБО 37 "Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи";

" Керівництво із застосування МСФЗ 2 "Виплати на основі акцій";

" Посібник з застосування МСФЗ 4 "Договори страхування";

" Основи для висновків до МСФЗ 17 "Страхові контракти";

" Поправки до МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу";

" МСФЗ 9 "Фінансові інструменти", МСФО 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації", МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" - реформа системи процентних ставок.

4. Виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності

У звітному періоді не відбувалось змін у фінансовій звітності станом на кінець попереднього 2019 року, які б вимагали відображення у цій звітності.

Помилки 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, у застосуванні облікової політики, помилками, допущеними внаслідок недогляду або неправильної інтерпретації фактів, а також унаслідок шахрайства.

5. Необоротні активи

Основні засоби відображені в балансі за переоціненою вартістю.

На 30 вересня 2020 року основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Станом на 30.09.2020 балансова вартість основних засобів, що обліковуються як такі, що перебувають у податковій заставі, становить 987 797 тис. грн та балансова вартість нематеріальних активів, що перебувають у податковій заставі, становить 49 тис. грн.

Загальні майбутні зобов'язання придбати основні засоби станом на 30.09.2020 склали 17 514 682 тис. грн (на 30.09.2019 (перераховано) - 23 885 853 тис. грн).

6. Розкриття інформації про запаси

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

Протягом 9 місяців 2020 року відбулось знецінення запасів до чистої вартості реалізації. Сума знецінення запасів за 9 місяців 2020 року складала 6 994 тис. грн. Крім того відбулось відновлення вартості раніше знецінених запасів на суму 3 864 тис. грн. За аналогічний період 2019 року сума знецінення запасів складала 22 315 тис. грн, відновлення вартості раніше знецінених запасів складало 5 106 тис. грн.

На сьогодні основними дебіторами ДП "НАЕК "Енергоатом" є ДП "Енергоринок" (основний покупець електричної енергії за регульованими тарифами, реалізація здійснювалась до

30.06.2019) та дебітори ДП "Гарантований покупець", ДП "Оператор ринку", ПрАТ НЕК "Укренерго", заборгованість яких сформувався за умови дії нового ринку електричної енергії з 01.07.2019.

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

Станом на 30 вересня 2020 року на всю суму дебіторської заборгованості ДП "Енергоринок" нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 11 624 133 тис. грн. На дебіторську заборгованість, яка сформувався в умовах нового ринку електроенергії починаючи з січня 2020 року, резерв очікуваних кредитних збитків нарахований в сумі 4 324 790 тис. грн.

8. Грошові кошти та їх еквіваленти

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

9. Інші оборотні активи

Представлено в фінансовій звітності.

10. Інформація про необоротні активи, утримувані для продажу

Станом на 30.09.2020 вартість необоротних активів, утримуваних для продажу (квартири в житлових будинках міста Енергодар, отримані на обмін в рахунок погашення заборгованості) становить 9 382 тис. грн. Протягом звітного періоду відбулась реалізація необоротних активів, утримуваних для продажу, на виконання наказів ФДМУ балансовою вартістю 11 082 тис. грн із зарахуванням коштів від реалізації до державного бюджету України (більш детальна інформація щодо необоротних активів розкрита у примітці 5). Протягом відповідного періоду 2019 року Компанією було реалізовано необоротних активів (квартири в житлових будинках, транспортні засоби та об'єкти НЗІ) балансовою вартістю 132 838 тис. грн та отримано дохід від реалізації 170 708 тис. грн. Чистий прибуток від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу, за 9 місяців 2019 року склав 37 870 тис. грн.

Необоротні активи, утримувані для продажу, зокрема квартири, реалізовувались співробітникам Компанії в рамках дії Колективного договору ДП "НАЕК "Енергоатом" на 2019 - 2020 роки.

Збитки від зменшення корисності необоротних активів, утримуваних для продажу, протягом 9 місяців 2020 та відповідного періоду 2019 року не визнавались.

11. Власний капітал

Статутний капітал за 9 місяців 2020 року не змінювався та складає на кінець звітного періоду 164 875 664 тис. грн. Розмір статутного капіталу зафіксований у Статуті ДП "НАЕК "Енергоатом" (у редакції 2020 року), який затверджений наказом Міністерства енергетики України від 31.07.2020 № 476.

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, які можуть бути внесені після повної ліквідації ДП "Автоматика та машинобудування", 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 встановлений постановою Кабінету Міністрів України від 24.04.2019 № 363 (більш детальну інформацію розкрито у примітці 14).

12. Зобов'язання, кредити та позики, відкладений дохід

Довгострокові зобов'язання ДП "НАЕК "Енергоатом" складаються з довгострокових кредитів банків та інших довгострокових зобов'язань.

За 9 місяців 2020 року відбулись такі суттєві зміни у складі заборгованості за кредитами та позиками:

- отримано транші за кредитним договором з Європейським банком реконструкції та розвитку в сумі 449 436 тис. грн;
- отримано транш за кредитним договором з Ceska Exportni Banka, A.S. у сумі 167 033 тис. грн;
- отримано транші за договором про надання позики з Сентрал сторедж сейфті проджект траст у сумі 578 527 тис. грн;
- отримано транш за договором про надання позики з Євратом у сумі 3 218 980 тис. грн.

Станом на 30.09.2020 Компанія не погасила основну суму заборгованості в розмірі 7 500 000 євро за кредитним договором від 26.07.2018, укладеним з "Амстердамським торгівельним банком" (Нідерланди). Крім того, вчасно не були погашені відсотки в розмірі 171 937,50 євро, пені, нараховані на основну суму заборгованості, в розмірі 71 875 євро та пені, нараховані на відсотки, в розмірі 728,93 євро.

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.

Протягом звітнього періоду, як і протягом 9 місяців 2019 року, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались. Усього протягом звітнього періоду було безоплатно отримано необоротних активів на суму 42 456 тис. грн (9 місяців 2019 року - 38 499 тис. грн), у тому числі:

- основні засоби на суму 1 893 тис. грн (9 місяців 2019 року - 720 тис. грн), які надійшли як безоплатна передача майна від Первинних профспілкових організації ВП РАЕС та ВП ХАЕС ДП "НАЕК "Енергоатом" з метою запобігання поширення коронавірусу COVID-19 серед працівників ДП "НАЕК "Енергоатом" та для оздоровлення і відпочинку працівників ВП РАЕС, членів Атомпрофспілки та їх сімей в РОК "Біле озеро";

- активи у стадії створення на суму 40 563 тис. грн (9 місяців 2019 року - 37 779 тис. грн), які надійшли, в тому числі, як міжнародна технічна допомога від Sommer Fassadensysteme - Stahlbau - Sicherheitstechnik GmbH & Co. KG на суму 28 889 тис. грн, від Salzer GmbH на суму 9 960 тис. грн, ТОВ "НТ-Інжиніринг" на суму 679 тис. грн.

За 9 місяців 2020 року були визнані доходом контрактні зобов'язання у сумі 1 024 тис. грн та аванси з оренди у сумі 3 тис. грн.

13. Забезпечення

Забезпечення майбутніх витрат представлені в проміжній звітності.

14. Платежі в бюджет

Станом на 30.09.2020 в Компанії обліковується заборгованість зі сплати податків, зборів та обов'язкових платежів, передбачених Податковим кодексом України, в розмірі 1 724 204 тис. грн (станом на 31.12.2019 - 1 318 282 тис. грн). Крім того, в Компанії станом на 30.09.2020 обліковується дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом у сумі 5 495 тис. грн (станом на 31.12.2019 - 155 954 тис. грн).

Загальна сума нарахованих Компанією податків, зборів та обов'язкових платежів до державного бюджету за 9 місяців 2020 року склала 8 593 733 тис. грн (за 9 місяців 2019 року - 12 125 342 тис. грн), сплачено платежів у звітному періоді 8 033 834 тис. грн (за 9 місяців 2019 року - 9 563 522 тис. грн).

Податок на прибуток

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась дебіторська заборгованість (переплата) за розрахунками з бюджетом з податку на прибуток у сумі 28 322 тис. грн.

За 9 місяців 2020 року Компанією всього нараховано податку на прибуток на загальну суму 514 718 тис. грн. Перераховано за 9 місяців 2020 року до бюджету податку на прибуток на загальну суму 288 225 тис. грн.

Станом на 30.09.2020 обліковується заборгованість з податку на прибуток у сумі 199 152 тис. грн, яка є розстроченою згідно з договором розстрочення від 09.09.2020 № 2, укладеного між Компанією та Офісом великих платників податків ДПС, та строк сплати якої настає в IV кварталі 2020 року. Крім того, обліковується дебіторська заборгованість (переплата) з податку на прибуток у розмірі 981 тис. грн.

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

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась дебіторська заборгованість (переплата) по сплаті частини чистого прибутку (доходу) на суму 126 797 тис. грн.

Частина прибутку, яка повинна відраховуватися до державного бюджету щодо будь-якого звітного періоду, визначається на основі показника чистого прибутку у фінансовій звітності Компанії, підготовленої відповідно до стандартів обліку, які застосовує підприємство (П(С)БО або МСФЗ). Постановою Кабінету Міністрів України від 06.05.2020 № 349, що набрала чинності з 13.05.2020, внесені зміни до пункту 1 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, та визначено частину чистого прибутку (доходу), що відраховується за результатами фінансово-господарської діяльності у 2020 році, в розмірі 30 відсотків за умови спрямування підприємствами 50 відсотків чистого прибутку (доходу) від своєї діяльності на виконання інвестиційної програми.

У зв'язку із отриманням Компанією за підсумками 9 місяців 2020 року збиткового фінансового результату, нарахування частини чистого прибутку (доходу) не здійснювалось.

Переплату, що виникла на 31.12.2019 у сумі 126 797 тис. грн, згідно з рішенням Компанії та за погодженням з податковими органами направлено на погашення заборгованості з інших податків, а саме:

- 121 500 тис. грн - на погашення зобов'язань з акцизного податку;
- 5 297 тис. грн - на погашення зобов'язань з екологічного податку.

Податок на додану вартість

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом з податку на додану вартість на суму 509 873 тис. грн, яка сплачена до бюджету у повному обсязі в строки, передбачені законодавством.

За 9 місяців 2020 року Компанією нарахований податок на додану вартість за даними декларацій на суму 3 122 629 тис. грн. Перераховано 9 місяців 2020 року до бюджету податку на додану вартість на загальну суму 3 247 657 тис. грн. Станом на 30.09.2020 поточна кредиторська заборгованість з податку на додану вартість складає 384 845 тис. грн (строк сплати жовтень 2020 року).

Екологічний податок

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом за екологічним податком на суму 285 951 тис. грн, у тому числі за утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені).

За 9 місяців 2020 року Компанією нарахований екологічний податок за даними декларацій в сумі 724 058 тис. грн, у тому числі за утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені). Перераховано грошовими коштами в звітному періоді до бюджету екологічного податку в сумі 496 978 тис. грн та зараховано переплату з рахунку частини чистого прибутку в сумі 5 297 тис. грн. Станом на 30.09.2020 кредиторська заборгованість з екологічного податку склала 507 734 тис. грн, у т.ч. розстрочена заборгованість згідно з договорами розстрочення від 09.09.2020 № 2, 3, укладеними з Офісом великих платників податків (строк сплати IV квартал 2020 року).

Акцизний податок

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом за акцизним податком на суму 156 645 тис. грн.

За 9 місяців 2020 року Компанією нарахований акцизний податок за даними декларацій в сумі 1

193 129 тис. грн. Перераховано 1 225 511 тис. грн, у т.ч. грошовими коштами в сумі 1 103 961 тис. грн та заліками з рахунків інших податків: транспортного податку 50 тис. грн, частини чистого прибутку в сумі 121 500 тис. грн. Станом на 30.09.2020 поточна кредиторська заборгованість з акцизного податку склала 124 263 тис. грн, у т.ч. розстрочена заборгованість згідно з договором розстрочення від 09.09.2020 № 3, укладеним з Офісом великих платників податків (строк сплати у IV кварталі 2020 року).

15. Доходи, витрати, сукупний дохід

За 9 місяців 2020 року Компанія отримала валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з тепlopостачання, централізованого водopостачання та водовідведення в сумі 8 647 056 тис. грн (за 9 місяців 2019 року - 8 082 106 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат Компанії до оподаткування збитковий (6 454 637) тис. грн (за 9 місяців 2019 року прибуток до оподаткування склав 5 226 535 тис. грн).

Загальна сума фінансових витрат Компанії у звітному періоді склала 3 101 232 тис. грн (9 місяців 2019 року - 3 182 231 тис. грн), крім того капіталізовані витрати в сумі 262 064 тис. грн (9 місяців 2019 року - 204 877 тис. грн), які включені до складу кваліфікованих активів у вигляді об'єктів капітальних інвестицій.

Середня норма капіталізації за квартал по групі запозичень, безпосередньо не пов'язаних зі створенням кваліфікованих активів, у 2020 році склала: I квартал - 5,112%, II квартал - 5,111%, III квартал - 5,167% (2019 рік: I та II квартали - 5,767%, III квартал - 5,83%).

Окремі види доходів та витрат приведені у фінансовій звітності Компанії згорнуто відповідно до вимог МСФЗ.

16. 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.

Крім того, ДП "НАЕК "Енергоатом" визнає орендні платежі від переданих в операційну оренду об'єктів ОЗ як дохід на прямолінійній основі.

17. Операційні сегменти

Згідно з МСФЗ 8 "Операційні сегменти" звітність за операційними сегментами є внутрішньою управлінською звітністю, що подається керівництву Компанії, яке відповідає за операційні рішення. Звітні сегменти повинні розкриватися окремо, якщо їх виручка, дохід або активи складають не менше десяти відсотків від сукупної виручки, сукупного доходу або сукупних активів усіх операційних сегментів.

Компанія визначає один операційний сегмент - Виробництво електроенергії. Інформація щодо операційного сегменту Виробництво теплової енергії, у зв'язку з його невідповідністю критеріям звітного сегменту та не суттєвістю у порівнянні з основним звітним сегментом, об'єднується з доходами від інших видів діяльності і нерозподіленими статтями та включається до статті "Інші". Також Компанія не розкриває інформацію за географічними сегментами, оскільки

працює виключно на території України.

Інформація щодо оцінки сукупних активів та зобов'язань для окремого звітного сегменту з виробництва електричної енергії не розкривається, оскільки стисла проміжна звітність за сегментами не надається вищому керівникові з операційних витрат та суттєвих змін протягом звітного періоду не відбувалось.

18. Інформація щодо пов'язаних осіб

Загальна чисельність провідного управлінського персоналу, щодо якого розкривається інформація, складає 91 особу за посадами не нижче рівня виконавчих директорів та заступників директорів відокремлених підрозділів.

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 "Укресімбанк", ПАТ АБ "Укргазбанк", ДП "Східний ГЗК", АТ "Турбоатом" та інші державні підприємства.

Компанія також здійснює операції з іншими підприємствами, контрольованими державою, які окремо є несуттєвими. Дані операції проводяться в ході звичайної діяльності та включають закупівлю матеріалів, послуг та обладнання. Як правило, на такі операції з іншими підприємствами, контрольованими державою, припадає менше 50% від загальної суми операцій Компанії за рік.

Усі операції з державними підприємствами протягом 9 місяців 2020 року та відповідного періоду 2019 року здійснювались на ринкових умовах.

19. Ризики

Інформація щодо ризиків, яка розкрита в примітках до річної фінансової звітності ДП "НАЕК "Енергоатом" за 2019 рік, суттєво не змінилась протягом 9 місяців 2020 року, крім валютного та кредитного ризиків. Кредитний ризик виникає, в основному, у зв'язку з дебіторською заборгованістю клієнтів перед Компанією.

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

Протягом 9 місяців 2020 року в Компанії збільшено резерв очікуваних кредитних збитків на загальну суму 4 440 684 тис. грн, зменшено резерв на суму 88 730 тис. грн, в основному, у зв'язку з погашенням боргу.

Найбільш суттєвою сумою резерву очікуваних кредитних збитків є резерв за заборгованістю ДП "Енергоринок", який станом на 30.09.2020 складає 11 624 133 тис. грн, та резерв за поточною дебіторською заборгованістю ДП "Гарантований покупець" за електричну енергію, який станом

на 30.09.2020 складає 4 324 790 тис. грн (інформація щодо торговельної дебіторської заборгованості розкрита в примітці 7).

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

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

Вплив зміни валютних курсів за рахунок девальвації гривні склав за 9 місяців 2020 року 5 784 970 тис. грн, збільшивши збитки Компанії (за 9 місяців 2019 року дохід від курсових різниць склав 4 173 917 тис. грн) (примітка 15).

20. Умовні активи та зобов'язання

Суттєві умовні активи та зобов'язання Компанії станом на 30 вересня 2020 та 31 грудня 2019 року, більшість з яких може виникнути внаслідок рішень суду за позовами.

Відповідно до МСФЗ 34 "Проміжна фінансова звітність" підприємством у цих примітках розкривається інформація щодо стану судових справ станом на 30.09.2020 у порівнянні з початком року, сума яких перевищує межу суттєвості у 20 млн. грн:

а) Справа № 904/4285/18 про стягнення з контрагента штрафних санкцій та пені за порушення умов договору від 10.04.2018 № 8-020-08-18-00835 - 69 739 тис. грн. Станом на 30.09.2020 порівняно з початком року відображені зміни відповідно Постанови Центрального апеляційного господарського суду справа 904/4285/18 від 05.02.2020.

Справа № 904/2112/20 про стягнення з контрагента неустойки у розмірі 71 971 тис. грн.

б) Справа № 640/12985/19 про стягнення з ДП "НАЕК "Енергоатом" адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів за 2018 рік - 100 739 тис. грн.

Справа № 640/10944/20 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.

в) Справа № 826/14937/15 про стягнення коштів у розмірі 4 238 715 тис. грн.

Справа (за участю Прокуратури м. Києва) № 826/309/13-а (№ 2а-19424/10/2670, № 7/507) про визнання недійсними податкових повідомлень-рішень на загальну суму 212 051 тис. грн.

Справа № 826/3453/13-а про визнання неправомірним та скасування податкового повідомлення-рішення з податку на прибуток у загальному розмірі 1 537 706 тис. грн.

Справа № 826/6029/17 про визнання протиправними дій щодо нарахування пені у сумі 500 333 тис. грн.

Справа № 640/4563/19 про визнання протиправних дій та скасування ППР про порушення валютного законодавства на суму 25 738 тис. грн.

Справа № 640/14812/19 про стягнення частини прибутку (доходу) у розмірі 1 648 968 тис. грн.

Справа № 640/19757/19 про визнання протиправним та скасування податкового повідомлення-рішення на суму 353 608 тис. грн.

Справа № 640/8743/20 про визнання протиправних дій та скасування ППР №№ 0000284505, 0000274505, 0000294505 на суму 23 319 тис. грн.

Справа № 826/15649/13-а про визнання протиправними та скасування податкових повідомлень-рішень на суму 20 276 тис. грн. Станом на 30.09.2020 справу поновлено.

д) Справа № 910/9796/19 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.

е) Справа № 826/732/15 про визнання протиправною бездіяльністю міжрегіонального головного управління Державної фіскальної служби - Центрального офісу з обслуговування великих платників, що полягає у непідготовці та неподанні до Головного управління Державної казначейської служби у м. Києві висновку про повернення ДП "НАЕК "Енергоатом" надміру сплачених до бюджету коштів з податку на прибуток на суму 241 553 тис. грн.

ф) Справа № 910/4160/20 від 31.03.2020 про стягнення з ДП "Гарантований покупець" суми основного боргу, пені, штрафу та річних процентів за договором від 27.09.2019 № 65-150-SD-19-00063/749/01 та Додаткових угод до нього від 30.01.2020 № 11/76/01/20 та від 14.02.2020 № 14/203/01/20 на загальну суму 3 360 209 тис. грн.

21. Справедлива вартість активів та зобов'язань

Всі 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 2019 року. Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань станом на 30 вересня 2020 року суттєво не відрізняється від їх балансової вартості на звітну дату.

22. Події після дати балансу

Суттєвих подій після дати балансу проміжної звітності не відбувалось.

		Дата	КОДИ
			01.10.2020
Підприємство	Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"	за ЄДРПОУ	24584661
Територія	м.Київ, Шевченківський р-н	за КОАТУУ	8039100000
Організаційно-правова форма господарювання	Державне підприємство	за КОПФГ	140
Вид економічної діяльності	Виробництво електроенергії	за КВЕД	35.11

Середня кількість працівників: 33927

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

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

<input type="checkbox"/>
<input type="checkbox"/>

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на р.
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	348 023	330 695
первісна вартість	1001	572 427	583 256
накопичена амортизація	1002	(224 404)	(252 561)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	16 584 688	18 203 349
Основні засоби	1010	162 942 508	161 273 791
первісна вартість	1011	511 095 442	515 664 869
знос	1012	(348 152 934)	(354 391 078)
Інвестиційна нерухомість	1015	23 761	23 486
первісна вартість	1016	62 542	60 152
знос	1017	(38 781)	(36 666)
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0
первісна вартість	1021	0	0
накопичена амортизація	1022	(0)	(0)
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	249 185	236 342
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	5 760 401	5 816 395

Усього за розділом I	1095	185 908 566	185 884 058
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	28 539 129	26 006 589
Виробничі запаси	1101	28 097 345	25 568 506
Незавершене виробництво	1102	173 651	247 048
Готова продукція	1103	252 775	181 397
Товари	1104	15 358	9 638
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0
Векселі одержані	1120	20	10
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	1 449 341	7 697 456
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	725 839	1 863 872
з бюджетом	1135	155 954	5 495
у тому числі з податку на прибуток	1136	28 322	981
з нарахованих доходів	1140	2 739	1 574
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	152 968	158 803
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	192 601	1 991 562
Готівка	1166	112	67
Рахунки в банках	1167	192 362	1 990 847
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	1 730 511	1 416 069
Усього за розділом II	1195	32 949 102	39 141 430
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	9 382	9 382
Баланс	1300	218 867 050	225 034 870

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	7 771 049	7 769 527
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	-38 541 455	-43 857 484
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0

Усього за розділом I	1495	134 122 148	128 804 597
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	12 522 551	10 869 285
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	5 945 489	6 815 506
Інші довгострокові зобов'язання	1515	6 812 354	11 868 261
Довгострокові забезпечення	1520	25 734 433	27 049 681
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	5 830 899	6 167 702
Цільове фінансування	1525	1 651 565	1 630 028
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	52 666 392	58 232 761
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	11 847 190	13 893 779
Векселі видані	1605	100	100
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	1 422 915	2 184 055
товари, роботи, послуги	1615	3 191 843	3 817 440
розрахунками з бюджетом	1620	1 318 282	1 724 204
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	199 152
розрахунками зі страхування	1625	204 428	166 566
розрахунками з оплати праці	1630	861 524	487 946
одержаними авансами	1635	1 210	1 461 213
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	4 394 643	3 268 366
Доходи майбутніх періодів	1665	79 724	80 504
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	8 756 651	10 913 339
Усього за розділом III	1695	32 078 510	37 997 512
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	218 867 050	225 034 870

Керівник

Х. Якоб

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

Підприємство

Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"

за ЄДРПОУ

Дата

КОДИ

01.10.2020

24584661

Звіт про фінансові результати
(Звіт про сукупний дохід)
за 3 квартал 2020 року
Форма №2
I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	36 415 603	34 773 875
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	(0)	(0)
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(27 768 547)	(26 691 769)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	8 647 056	8 082 106
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	202 900	4 530 136
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	(1 060 643)	(915 997)
Витрати на збут	2150	(69 118)	(20 923)
Інші операційні витрати	2180	(11 055 345)	(3 350 667)
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	8 324 655
збиток	2195	(3 335 150)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0

Інші фінансові доходи	2220	31 331	27 337
Інші доходи	2240	73 002	60 044
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(3 101 232)	(3 182 231)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(122 588)	(3 270)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	0	5 226 535
збиток	2295	(6 454 637)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	1 138 548	-975 329
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	4 251 206
збиток	2355	(5 316 089)	(0)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-1 462	1
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	-1 462	1
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-1 462	1
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-5 317 551	4 251 207

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	8 938 470	10 237 254
Витрати на оплату праці	2505	9 205 743	7 498 315
Відрахування на соціальні заходи	2510	1 959 758	1 599 849
Амортизація	2515	6 678 746	6 236 633
Інші операційні витрати	2520	13 472 647	5 743 870
Разом	2550	40 255 364	31 315 921

IV. 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

Керівник

Х. Якоб

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

Підприємство

Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.10.2020

24584661

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 3 квартал 2020 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	34 527 657	42 696 556
Повернення податків і зборів	3005	31	92
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	10 401	12 159
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	8	1 452
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	2 686 695	1 156 552
Надходження від повернення авансів	3020	135	25 289
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	11 163	30 538
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	9 455	10 970
Надходження від операційної оренди	3040	2 158	2 388
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	606 640	2 192 342
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(9 690 749)	(15 195 914)
Праці	3105	(7 936 995)	(6 179 976)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(2 064 046)	(1 631 508)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(7 912 246)	(7 450 352)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(288 225)	(990 901)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(3 247 657)	(2 631 775)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(4 376 364)	(3 827 676)
Витрачання на оплату авансів	3135	(1 954 338)	(3 844 326)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(13)	(82)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(63 036)	(70 898)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(1 146 420)	(1 418 508)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	7 086 492	10 335 322
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	1 033	1 187
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	1
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(7 001 517)	(9 709 074)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(449 889)	(1 995 623)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(16 927)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-7 467 300	-11 703 509
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	18 611 877	17 233 195
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	27 859	2 783
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	(15 198 586)	(12 735 003)
Сплату дивідендів	3355	(0)	(2 046 678)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(1 253 916)	(1 191 832)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(12 879)	(1 882)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(76 626)	(41 555)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	2 097 729	1 219 028
Чистий рух коштів за звітний період	3400	1 716 921	-149 159
Залишок коштів на початок року	3405	192 601	1 866 496
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	82 040	-103 264
Залишок коштів на кінець року	3415	1 991 562	1 614 073

Керівник

Х. Якоб

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

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	-60	0	0	60	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	-1 522	0	0	-5 316 029	0	0	-5 317 551
Залишок на кінець року	4300	164 875 664	7 769 527	16 890	0	-43 857 484	0	0	128 804 597

Керівник

Х. Якоб

Головний бухгалтер

Н. Вашетіна

Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності

Примітки до проміжної скороченої фінансової звітності ДП "НАЕК "Енергоатом"

за 9 місяців 2020 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) та його фінансової звітності, висвітлення якої вимагає Міжнародний стандарт бухгалтерського обліку (далі - МСБО) 34 "Проміжна фінансова звітність" або яка є суттєвою, на думку Компанії.

1. Організаційна структура та діяльність

Державне підприємство "Національна атомна енергогенеруюча компанія "Енергоатом", що є виробником електроенергії, підпорядкована Міністерству енергетики 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 напрямків діяльності входять, також, будівництво нових установок і зняття з експлуатації діючих енергоблоків, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 30 вересня 2020 року до структури Компанії входять Дирекція та відокремлені структурні підрозділи, у тому числі чотири атомні станції - Запорізька, Рівненська, Южно-Українська, Хмельницька, а також "Атомремонтсервіс", "Атоменергомаш", "Атомкомплект", "Атомпроектінжиніринг", "Аварійно-технічний центр", "Науково-технічний центр", "Донузлавська ВЕС", "Складське господарство", "КБ "Атомприлад", "Автоматика та машинобудування", "Управління справами", "Енергоатом - Трейдинг" та Представництво в Брюсселі. З початку року структура Компанії не змінилась.

Економічна ситуація в Україні протягом 9 місяців 2020 року перебуває під значним впливом пандемії гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом

SARS-CoV-2, офіційно визнаної Всесвітньою організацією охорони здоров'я 11 березня 2020 року. Ще у 2019 році сформувались загальні тенденції в економіці України, які продовжують її визначати, такі як: незначний спад у промисловій галузі, провадження реформ, нових законодавчих ініціатив внаслідок зміни політичної влади в країні. Все це впливає на ділову активність та несе певні ризики, нехарактерні для ринків зі сталою економікою, зумовлює несприятливий інвестиційний клімат та певний економічний спад. Індекс інфляції за 9 місяців 2020 року склав 101,7%, протягом визначеного періоду відбулись значні коливання курсу гривні по відношенню до долару (станом на 31.12.2019 - 23,6862 грн/долар США, станом на 31.03.2020 - 28,0615 грн/долар США, станом на 30.06.2020 - 26,6922 грн/долар США, станом на 30.09.2020 - 28,2989 грн/долар США).

Оцінити остаточний вплив пандемії та тенденцій, які сформувались ще у 2019 році, на економічну ситуацію в Україні дуже складно, так як результати першого кварталу 2020 року продемонстрували значний спад абсолютно в усіх сферах економіки, тоді як у другому - третьому кварталах спостерігалась деяка стабілізація та зменшення темпів спаду.

Протягом звітного періоду Компанія реалізувала 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, Правилами ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку.

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" (із змінами та доповненнями) у серпні 2020 року було встановлено оновлений порядок визначення обсягів спеціальних обов'язків для ДП "НАЕК "Енергоатом", який розраховується гарантованим покупцем - як погодинний обсяг, необхідний для задоволення потреб побутових споживачів у торговій зоні "об'єднана енергетична система України", та надається Компанії до 20 числа кожного місяця, який передує розрахунковому місяцю. Даний обсяг електричної енергії Компанія зобов'язана реалізувати гарантованому покупцю за ціною 10 гривень за 1 МВт*год. Решта обсягу електричної енергії реалізується на всіх комерційних сегментах ринку на рівні не нижче ціни покриття собівартості. Крім того, 21.07.2020 були внесені зміни до Закону № 2019 щодо зниження граничної межі обсягу реалізації електричної енергії на ринку "на добу наперед" з 15 % до 10 %.

На сьогодні для Компанії склалася досить критична ситуація у зв'язку із значним нарощенням дебіторської заборгованості основних покупців, зокрема ДП "Гарантований покупець" (реалізація електричної енергії на виконання спеціальних обов'язків), ПрАТ НЕК "Укренерго" (реалізація електричної енергії з метою врегулювання небалансів та на балансуєчому ринку), при відсутності ефективних механізмів вирішення питання погашення заборгованості (примітка 7).

17.06.2020 був прийнятий Закон України № 719-IX "Про заходи, спрямовані на погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії", яким передбачені процедури погашення (списання) заборгованості ДП "Енергоринок" перед виробниками електричної енергії, що виникла до початку дії нового ринку електричної енергії, а саме до 30.06.2019. На сьогодні жодних заходів, ініціатором яких мають бути державні інститути, спрямованих на погашення заборгованості, здійснено не було.

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

2. Основа складання проміжної скороченої фінансової звітності

Стисла проміжна фінансова звітність була підготовлена відповідно до вимог МСБО 34 "Проміжна фінансова звітність" на основі принципу безперервності діяльності, який передбачає реалізацію продукції та погашення зобов'язань у ході звичайної діяльності. Проміжна скорочена фінансова звітність не містить всіх розкриттів та її необхідно розглядати разом з річною фінансовою звітністю за 2019 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 відрізнятись від цих оцінок.

Станом на 30 вересня 2020 року Компанія має накопичені збитки у розмірі

43 857 484 тис. грн (на початок 2020 року - 38 541 455 тис. грн). У той же час на 30 вересня 2020 року Компанія має позитивний власний капітал у сумі 128 804 597 тис. грн (на початок 2020 року - 134 122 148 тис. грн) та за 9 місяців 2020 року Компанія генерувала позитивні чисті грошові потоки від операційної діяльності на суму 7 086 492 тис. грн (за 9 місяців 2019 року - 10 335 322 тис. грн).

28 квітня 2020 року Міністерством енергетики та захисту довкілля України було затверджено новий (скоригований) баланс електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України, який передбачає пропорційне зниження обсягів виробництва електроенергії атомною, гідро- та тепловою генерацією, зокрема, прогнозний баланс виробництва атомними електростанціями скорочено на 2020 рік на 8,6%. Зниження обсягів виробництва електроенергії станціями має досягатись виведенням блоків в резерв та роботою решти з обмеженням потужностей.

22 вересня 2020 року Президентом України був підписаний Указ № 406/2020 "Про невідкладні заходи щодо стабілізації ситуації в енергетичній сфері та подальшого розвитку ядерної енергетики". Указ передбачає внесення на розгляд Верховної Ради у двомісячний строк законопроектів про розміщення, проектування та будівництво енергоблоків № 3 та № 4 Хмельницької АЕС, внесення змін до законодавства України щодо вдосконалення механізму використання коштів фінансового резерву для зняття з експлуатації атомних блоків, розроблення довгострокової програми розвитку атомної енергетики України в рамках реалізації Енергетичної стратегії України на період до 2035 року, забезпечення вдосконалення управління ДП "НАЕК "Енергоатом", зокрема пришвидшення підготовки і проведення корпоративізації Компанії та опрацювання питання щодо передання функцій з управління Компанії Кабінету Міністрів України, а також вжиття заходів, спрямованих на погашення заборгованості, що утворилася за боргами під час дії ринку електроенергії до 30.06.2019.

На дату затвердження цієї стислої проміжної фінансової звітності, не зважаючи на те, що Компанія працює в нестабільному середовищі, створеному економічними та політичними факторами в Україні, світовою пандемією коронавірусу COVID-19, та в умовах ще не остаточно сформованого нового ринку електроенергії, планове завдання Міненерго України з виробництва електроенергії відповідно до нового (скоригованого) балансу електроенергії за 9 місяців 2020 року виконано на 103%. За 9 місяців 2020 року частка електроенергії ДП "НАЕК "Енергоатом" від загального обсягу виробництва електроенергії в Україні становила 52,9%, що на 0,3 відсоткових пункти менше, ніж за 9 місяців 2019 року (53,2%).

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.

Керівництво вживає наступні заходи для забезпечення здатності Компанії продовжувати

безперервну діяльність:

ў ініціювання регулятивних та законодавчих змін, спрямованих на збільшення доходів від основної діяльності, а саме збільшення частки електроенергії, що може реалізовуватись на інших сегментах ринку, ніж виконання спеціальних обов'язків;

ў залучення кредитних коштів під найбільш вигідні для Компанії відсотки для фінансування дефіциту оборотного капіталу;

ў оптимізація витрат на персонал та експлуатаційних витрат.

Компанія продовжує реалізацію пріоритетних проєктів з капітального будівництва, які спрямовані на збільшення виробництва електроенергії та підтримання безпечного функціонування діючих АЕС.

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. Стисла проміжна фінансова звітність не включає коригування, які були б необхідні, у разі якщо Компанія не була здатна продовжувати безперервну діяльність.

3. Облікова політика

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

У зв'язку з прийняттям змін до Податкового кодексу України (закон України від 16.01.2020 № 466-IX), яким змінено вартісну межу визнання основних засобів, ДП "НАЕК "Енергоатом" також змінило в травні 2020 року мінімальну вартість основних засобів, встановивши її на рівні 20 тис. грн. Встановлення нової мінімальної межі для визнання основних засобів є зміною оцінки та не вимагає ретроспективного перерахунку показників фінансової звітності.

Зміни та оновлення до МСФЗ, які наведені нижче та набрали чинності з 01.01.2020, не мали впливу на діяльність Компанії:

" Концептуальна основа фінансової звітності (КОФЗ);

" Поправки до МСБО 1 "Подання фінансової звітності" та МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки";

" МСБО 10 "Події після звітного періоду";

" МСБО 34 "Проміжна фінансова звітність";

" МСБО 37 "Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи";

" Керівництво із застосування МСФЗ 2 "Виплати на основі акцій";

" Посібник з застосування МСФЗ 4 "Договори страхування";

" Основи для висновків до МСФЗ 17 "Страхові контракти";

" Поправки до МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу";

" МСФЗ 9 "Фінансові інструменти", МСФО 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації", МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" - реформа системи процентних ставок.

4. Виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності

У звітному періоді не відбувалось змін у фінансовій звітності станом на кінець попереднього 2019 року, які б вимагали відображення у цій звітності.

Помилки 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, у застосуванні облікової політики, помилками, допущеними внаслідок недогляду або неправильної інтерпретації фактів, а також унаслідок шахрайства.

5. Необоротні активи

Основні засоби відображені в балансі за переоціненою вартістю.

На 30 вересня 2020 року основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Станом на 30.09.2020 балансова вартість основних засобів, що обліковуються як такі, що перебувають у податковій заставі, становить 987 797 тис. грн та балансова вартість нематеріальних активів, що перебувають у податковій заставі, становить 49 тис. грн.

Загальні майбутні зобов'язання придбати основні засоби станом на 30.09.2020 склали 17 514 682 тис. грн (на 30.09.2019 (перераховано) - 23 885 853 тис. грн).

6. Розкриття інформації про запаси

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

Протягом 9 місяців 2020 року відбулось знецінення запасів до чистої вартості реалізації. Сума знецінення запасів за 9 місяців 2020 року складала 6 994 тис. грн. Крім того відбулось відновлення вартості раніше знецінених запасів на суму 3 864 тис. грн. За аналогічний період 2019 року сума знецінення запасів складала 22 315 тис. грн, відновлення вартості раніше знецінених запасів складало 5 106 тис. грн.

На сьогодні основними дебіторами ДП "НАЕК "Енергоатом" є ДП "Енергоринок" (основний покупець електричної енергії за регульованими тарифами, реалізація здійснювалась до

30.06.2019) та дебітори ДП "Гарантований покупець", ДП "Оператор ринку", ПрАТ НЕК "Укренерго", заборгованість яких сформувався за умови дії нового ринку електричної енергії з 01.07.2019.

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

Станом на 30 вересня 2020 року на всю суму дебіторської заборгованості ДП "Енергоринок" нарахований резерв очікуваних кредитних збитків у сумі 11 624 133 тис. грн. На дебіторську заборгованість, яка сформувався в умовах нового ринку електроенергії починаючи з січня 2020 року, резерв очікуваних кредитних збитків нарахований в сумі 4 324 790 тис. грн.

8. Грошові кошти та їх еквіваленти

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

9. Інші оборотні активи

Представлено в фінансовій звітності.

10. Інформація про необоротні активи, утримувані для продажу

Станом на 30.09.2020 вартість необоротних активів, утримуваних для продажу (квартири в житлових будинках міста Енергодар, отримані на обмін в рахунок погашення заборгованості) становить 9 382 тис. грн. Протягом звітного періоду відбулась реалізація необоротних активів, утримуваних для продажу, на виконання наказів ФДМУ балансовою вартістю 11 082 тис. грн із зарахуванням коштів від реалізації до державного бюджету України (більш детальна інформація щодо необоротних активів розкрита у примітці 5). Протягом відповідного періоду 2019 року Компанією було реалізовано необоротних активів (квартири в житлових будинках, транспортні засоби та об'єкти НЗІ) балансовою вартістю 132 838 тис. грн та отримано дохід від реалізації 170 708 тис. грн. Чистий прибуток від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу, за 9 місяців 2019 року склав 37 870 тис. грн.

Необоротні активи, утримувані для продажу, зокрема квартири, реалізовувались співробітникам Компанії в рамках дії Колективного договору ДП "НАЕК "Енергоатом" на 2019 - 2020 роки.

Збитки від зменшення корисності необоротних активів, утримуваних для продажу, протягом 9 місяців 2020 та відповідного періоду 2019 року не визнавались.

11. Власний капітал

Статутний капітал за 9 місяців 2020 року не змінювався та складає на кінець звітного періоду 164 875 664 тис. грн. Розмір статутного капіталу зафіксований у Статуті ДП "НАЕК "Енергоатом" (у редакції 2020 року), який затверджений наказом Міністерства енергетики України від 31.07.2020 № 476.

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, які можуть бути внесені після повної ліквідації ДП "Автоматика та машинобудування", 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 встановлений постановою Кабінету Міністрів України від 24.04.2019 № 363 (більш детальну інформацію розкрито у примітці 14).

12. Зобов'язання, кредити та позики, відкладений дохід

Довгострокові зобов'язання ДП "НАЕК "Енергоатом" складаються з довгострокових кредитів банків та інших довгострокових зобов'язань.

За 9 місяців 2020 року відбулись такі суттєві зміни у складі заборгованості за кредитами та позиками:

- отримано транші за кредитним договором з Європейським банком реконструкції та розвитку в сумі 449 436 тис. грн;
- отримано транш за кредитним договором з Ceska Exportni Banka, A.S. у сумі 167 033 тис. грн;
- отримано транші за договором про надання позики з Сентрал сторедж сейфті проджект траст у сумі 578 527 тис. грн;
- отримано транш за договором про надання позики з Євратом у сумі 3 218 980 тис. грн.

Станом на 30.09.2020 Компанія не погасила основну суму заборгованості в розмірі 7 500 000 євро за кредитним договором від 26.07.2018, укладеним з "Амстердамським торгівельним банком" (Нідерланди). Крім того, вчасно не були погашені відсотки в розмірі 171 937,50 євро, пені, нараховані на основну суму заборгованості, в розмірі 71 875 євро та пені, нараховані на відсотки, в розмірі 728,93 євро.

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.

Протягом звітнього періоду, як і протягом 9 місяців 2019 року, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались. Усього протягом звітнього періоду було безоплатно отримано необоротних активів на суму 42 456 тис. грн (9 місяців 2019 року - 38 499 тис. грн), у тому числі:

- основні засоби на суму 1 893 тис. грн (9 місяців 2019 року - 720 тис. грн), які надійшли як безоплатна передача майна від Первинних профспілкових організації ВП РАЕС та ВП ХАЕС ДП "НАЕК "Енергоатом" з метою запобігання поширення коронавірусу COVID-19 серед працівників ДП "НАЕК "Енергоатом" та для оздоровлення і відпочинку працівників ВП РАЕС, членів Атомпрофспілки та їх сімей в РОК "Біле озеро";

- активи у стадії створення на суму 40 563 тис. грн (9 місяців 2019 року - 37 779 тис. грн), які надійшли, в тому числі, як міжнародна технічна допомога від Sommer Fassadensysteme - Stahlbau - Sicherheitstechnik GmbH & Co. KG на суму 28 889 тис. грн, від Salzer GmbH на суму 9 960 тис. грн, ТОВ "НТ-Інжиніринг" на суму 679 тис. грн.

За 9 місяців 2020 року були визнані доходом контрактні зобов'язання у сумі 1 024 тис. грн та аванси з оренди у сумі 3 тис. грн.

13. Забезпечення

Забезпечення майбутніх витрат представлені в проміжній звітності.

14. Платежі в бюджет

Станом на 30.09.2020 в Компанії обліковується заборгованість зі сплати податків, зборів та обов'язкових платежів, передбачених Податковим кодексом України, в розмірі 1 724 204 тис. грн (станом на 31.12.2019 - 1 318 282 тис. грн). Крім того, в Компанії станом на 30.09.2020 обліковується дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом у сумі 5 495 тис. грн (станом на 31.12.2019 - 155 954 тис. грн).

Загальна сума нарахованих Компанією податків, зборів та обов'язкових платежів до державного бюджету за 9 місяців 2020 року склала 8 593 733 тис. грн (за 9 місяців 2019 року - 12 125 342 тис. грн), сплачено платежів у звітному періоді 8 033 834 тис. грн (за 9 місяців 2019 року - 9 563 522 тис. грн).

Податок на прибуток

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась дебіторська заборгованість (переплата) за розрахунками з бюджетом з податку на прибуток у сумі 28 322 тис. грн.

За 9 місяців 2020 року Компанією всього нараховано податку на прибуток на загальну суму 514 718 тис. грн. Перераховано за 9 місяців 2020 року до бюджету податку на прибуток на загальну суму 288 225 тис. грн.

Станом на 30.09.2020 обліковується заборгованість з податку на прибуток у сумі 199 152 тис. грн, яка є розстроченою згідно з договором розстрочення від 09.09.2020 № 2, укладеного між Компанією та Офісом великих платників податків ДПС, та строк сплати якої настає в IV кварталі 2020 року. Крім того, обліковується дебіторська заборгованість (переплата) з податку на прибуток у розмірі 981 тис. грн.

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

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась дебіторська заборгованість (переплата) по сплаті частини чистого прибутку (доходу) на суму 126 797 тис. грн.

Частина прибутку, яка повинна відраховуватися до державного бюджету щодо будь-якого звітного періоду, визначається на основі показника чистого прибутку у фінансовій звітності Компанії, підготовленої відповідно до стандартів обліку, які застосовує підприємство (П(С)БО або МСФЗ). Постановою Кабінету Міністрів України від 06.05.2020 № 349, що набрала чинності з 13.05.2020, внесені зміни до пункту 1 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, та визначено частину чистого прибутку (доходу), що відраховується за результатами фінансово-господарської діяльності у 2020 році, в розмірі 30 відсотків за умови спрямування підприємствами 50 відсотків чистого прибутку (доходу) від своєї діяльності на виконання інвестиційної програми.

У зв'язку із отриманням Компанією за підсумками 9 місяців 2020 року збиткового фінансового результату, нарахування частини чистого прибутку (доходу) не здійснювалось.

Переплату, що виникла на 31.12.2019 у сумі 126 797 тис. грн, згідно з рішенням Компанії та за погодженням з податковими органами направлено на погашення заборгованості з інших податків, а саме:

- 121 500 тис. грн - на погашення зобов'язань з акцизного податку;
- 5 297 тис. грн - на погашення зобов'язань з екологічного податку.

Податок на додану вартість

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом з податку на додану вартість на суму 509 873 тис. грн, яка сплачена до бюджету у повному обсязі в строки, передбачені законодавством.

За 9 місяців 2020 року Компанією нарахований податок на додану вартість за даними декларацій на суму 3 122 629 тис. грн. Перераховано 9 місяців 2020 року до бюджету податку на додану вартість на загальну суму 3 247 657 тис. грн. Станом на 30.09.2020 поточна кредиторська заборгованість з податку на додану вартість складає 384 845 тис. грн (строк сплати жовтень 2020 року).

Екологічний податок

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом за екологічним податком на суму 285 951 тис. грн, у тому числі за утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені).

За 9 місяців 2020 року Компанією нарахований екологічний податок за даними декларацій в сумі 724 058 тис. грн, у тому числі за утворення радіоактивних відходів (включаючи вже накопичені). Перераховано грошовими коштами в звітному періоді до бюджету екологічного податку в сумі 496 978 тис. грн та зараховано переплату з рахунку частини чистого прибутку в сумі 5 297 тис. грн. Станом на 30.09.2020 кредиторська заборгованість з екологічного податку склала 507 734 тис. грн, у т.ч. розстрочена заборгованість згідно з договорами розстрочення від 09.09.2020 № 2, 3, укладеними з Офісом великих платників податків (строк сплати IV квартал 2020 року).

Акцизний податок

Станом на 31.12.2019 в Компанії обліковувалась кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом за акцизним податком на суму 156 645 тис. грн.

За 9 місяців 2020 року Компанією нарахований акцизний податок за даними декларацій в сумі 1

193 129 тис. грн. Перераховано 1 225 511 тис. грн, у т.ч. грошовими коштами в сумі 1 103 961 тис. грн та заліками з рахунків інших податків: транспортного податку 50 тис. грн, частини чистого прибутку в сумі 121 500 тис. грн. Станом на 30.09.2020 поточна кредиторська заборгованість з акцизного податку склала 124 263 тис. грн, у т.ч. розстрочена заборгованість згідно з договором розстрочення від 09.09.2020 № 3, укладеним з Офісом великих платників податків (строк сплати у IV кварталі 2020 року).

15. Доходи, витрати, сукупний дохід

За 9 місяців 2020 року Компанія отримала валовий прибуток від реалізації електро- та теплоенергії, з надання послуг з тепlopостачання, централізованого водопостачання та водовідведення в сумі 8 647 056 тис. грн (за 9 місяців 2019 року - 8 082 106 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат Компанії до оподаткування збитковий (6 454 637) тис. грн (за 9 місяців 2019 року прибуток до оподаткування склав 5 226 535 тис. грн).

Загальна сума фінансових витрат Компанії у звітному періоді склала 3 101 232 тис. грн (9 місяців 2019 року - 3 182 231 тис. грн), крім того капіталізовані витрати в сумі 262 064 тис. грн (9 місяців 2019 року - 204 877 тис. грн), які включені до складу кваліфікованих активів у вигляді об'єктів капітальних інвестицій.

Середня норма капіталізації за квартал по групі запозичень, безпосередньо не пов'язаних зі створенням кваліфікованих активів, у 2020 році склала: I квартал - 5,112%, II квартал - 5,111%, III квартал - 5,167% (2019 рік: I та II квартали - 5,767%, III квартал - 5,83%).

Окремі види доходів та витрат приведені у фінансовій звітності Компанії згорнуто відповідно до вимог МСФЗ.

16. 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.

Крім того, ДП "НАЕК "Енергоатом" визнає орендні платежі від переданих в операційну оренду об'єктів ОЗ як дохід на прямолінійній основі.

17. Операційні сегменти

Згідно з МСФЗ 8 "Операційні сегменти" звітність за операційними сегментами є внутрішньою управлінською звітністю, що подається керівництву Компанії, яке відповідає за операційні рішення. Звітні сегменти повинні розкриватися окремо, якщо їх виручка, дохід або активи складають не менше десяти відсотків від сукупної виручки, сукупного доходу або сукупних активів усіх операційних сегментів.

Компанія визначає один операційний сегмент - Виробництво електроенергії. Інформація щодо операційного сегменту Виробництво теплової енергії, у зв'язку з його невідповідністю критеріям звітного сегменту та не суттєвістю у порівнянні з основним звітним сегментом, об'єднується з доходами від інших видів діяльності і нерозподіленими статтями та включається до статті "Інші". Також Компанія не розкриває інформацію за географічними сегментами, оскільки

працює виключно на території України.

Інформація щодо оцінки сукупних активів та зобов'язань для окремого звітного сегменту з виробництва електричної енергії не розкривається, оскільки стисла проміжна звітність за сегментами не надається вищому керівникові з операційних витрат та суттєвих змін протягом звітного періоду не відбувалось.

18. Інформація щодо пов'язаних осіб

Загальна чисельність провідного управлінського персоналу, щодо якого розкривається інформація, складає 91 особу за посадами не нижче рівня виконавчих директорів та заступників директорів відокремлених підрозділів.

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 "Укресімбанк", ПАТ АБ "Укргазбанк", ДП "Східний ГЗК", АТ "Турбоатом" та інші державні підприємства.

Компанія також здійснює операції з іншими підприємствами, контрольованими державою, які окремо є несуттєвими. Дані операції проводяться в ході звичайної діяльності та включають закупівлю матеріалів, послуг та обладнання. Як правило, на такі операції з іншими підприємствами, контрольованими державою, припадає менше 50% від загальної суми операцій Компанії за рік.

Усі операції з державними підприємствами протягом 9 місяців 2020 року та відповідного періоду 2019 року здійснювались на ринкових умовах.

19. Ризики

Інформація щодо ризиків, яка розкрита в примітках до річної фінансової звітності ДП "НАЕК "Енергоатом" за 2019 рік, суттєво не змінилась протягом 9 місяців 2020 року, крім валютного та кредитного ризиків. Кредитний ризик виникає, в основному, у зв'язку з дебіторською заборгованістю клієнтів перед Компанією.

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

Протягом 9 місяців 2020 року в Компанії збільшено резерв очікуваних кредитних збитків на загальну суму 4 440 684 тис. грн, зменшено резерв на суму 88 730 тис. грн, в основному, у зв'язку з погашенням боргу.

Найбільш суттєвою сумою резерву очікуваних кредитних збитків є резерв за заборгованістю ДП "Енергоринок", який станом на 30.09.2020 складає 11 624 133 тис. грн, та резерв за поточною дебіторською заборгованістю ДП "Гарантований покупець" за електричну енергію, який станом

на 30.09.2020 складає 4 324 790 тис. грн (інформація щодо торговельної дебіторської заборгованості розкрита в примітці 7).

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

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

Вплив зміни валютних курсів за рахунок девальвації гривні склав за 9 місяців 2020 року 5 784 970 тис. грн, збільшивши збитки Компанії (за 9 місяців 2019 року дохід від курсових різниць складав 4 173 917 тис. грн) (примітка 15).

20. Умовні активи та зобов'язання

Суттєві умовні активи та зобов'язання Компанії станом на 30 вересня 2020 та 31 грудня 2019 року, більшість з яких може виникнути внаслідок рішень суду за позовами.

Відповідно до МСФЗ 34 "Проміжна фінансова звітність" підприємством у цих примітках розкривається інформація щодо стану судових справ станом на 30.09.2020 у порівнянні з початком року, сума яких перевищує межу суттєвості у 20 млн. грн:

а) Справа № 904/4285/18 про стягнення з контрагента штрафних санкцій та пені за порушення умов договору від 10.04.2018 № 8-020-08-18-00835 - 69 739 тис. грн. Станом на 30.09.2020 порівняно з початком року відображені зміни відповідно Постанови Центрального апеляційного господарського суду справа 904/4285/18 від 05.02.2020.

Справа № 904/2112/20 про стягнення з контрагента неустойки у розмірі 71 971 тис. грн.

б) Справа № 640/12985/19 про стягнення з ДП "НАЕК "Енергоатом" адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів за 2018 рік - 100 739 тис. грн.

Справа № 640/10944/20 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.

в) Справа № 826/14937/15 про стягнення коштів у розмірі 4 238 715 тис. грн.

Справа (за участю Прокуратури м. Києва) № 826/309/13-а (№ 2а-19424/10/2670, № 7/507) про визнання недійсними податкових повідомлень-рішень на загальну суму 212 051 тис. грн.

Справа № 826/3453/13-а про визнання неправомірним та скасування податкового повідомлення-рішення з податку на прибуток у загальному розмірі 1 537 706 тис. грн.

Справа № 826/6029/17 про визнання протиправними дій щодо нарахування пені у сумі 500 333 тис. грн.

Справа № 640/4563/19 про визнання протиправних дій та скасування ППР про порушення валютного законодавства на суму 25 738 тис. грн.

Справа № 640/14812/19 про стягнення частини прибутку (доходу) у розмірі 1 648 968 тис. грн.

Справа № 640/19757/19 про визнання протиправним та скасування податкового повідомлення-рішення на суму 353 608 тис. грн.

Справа № 640/8743/20 про визнання протиправних дій та скасування ППР №№ 0000284505, 0000274505, 0000294505 на суму 23 319 тис. грн.

Справа № 826/15649/13-а про визнання протиправними та скасування податкових повідомлень-рішень на суму 20 276 тис. грн. Станом на 30.09.2020 справу поновлено.

д) Справа № 910/9796/19 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.

е) Справа № 826/732/15 про визнання протиправною бездіяльністю міжрегіонального головного управління Державної фіскальної служби - Центрального офісу з обслуговування великих платників, що полягає у непідготовці та неподанні до Головного управління Державної казначейської служби у м. Києві висновку про повернення ДП "НАЕК "Енергоатом" надміру сплачених до бюджету коштів з податку на прибуток на суму 241 553 тис. грн.

ф) Справа № 910/4160/20 від 31.03.2020 про стягнення з ДП "Гарантований покупець" суми основного боргу, пені, штрафу та річних процентів за договором від 27.09.2019 № 65-150-SD-19-00063/749/01 та Додаткових угод до нього від 30.01.2020 № 11/76/01/20 та від 14.02.2020 № 14/203/01/20 на загальну суму 3 360 209 тис. грн.

21. Справедлива вартість активів та зобов'язань

Всі 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 2019 року. Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань станом на 30 вересня 2020 року суттєво не відрізняється від їх балансової вартості на звітну дату.

22. Події після дати балансу

Суттєвих подій після дати балансу проміжної звітності не відбувалось.

XV. Проміжний звіт керівництва

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 напрямків діяльності входять, також, будівництво нових установок і зняття з експлуатації діючих енергоблоків, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 30 вересня 2020 року до структури Компанії входять Дирекція та відокремлені структурні підрозділи, у тому числі чотири атомні станції - Запорізька, Рівненська, Южно-Українська, Хмельницька, а також "Атомремонтсервіс", "Атоменергомаш", "Атомкомплект", "Атомпроектінжиніринг", "Аварійно-технічний центр", "Науково-технічний центр", "Донузлавська ВЕС", "Складське господарство", "КБ "Атомприлад", "Автоматика та машинобудування", "Управління справами", "Енергоатом - Трейдинг" та Представництво в Брюсселі. З початку року структура Компанії не змінилась.

Економічна ситуація в Україні протягом 3 кварталу 2020 року перебувала під значним впливом пандемії гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом

SARS-CoV-2, офіційно визнаної Всесвітньою організацією охорони здоров'я 11 березня 2020 року. У 2019 році сформувались такі загальні тенденції в економіці України як: незначний спад у промисловій галузі, провадження реформ, нових законодавчих ініціатив внаслідок зміни політичної влади в країні. Все це впливає на ділову активність та несе певні ризики, нехарактерні для ринків зі сталою економікою, зумовлює несприятливий інвестиційний клімат та певний економічний спад. Хоча індекс інфляції за 3 квартал 2020 року склав 100.5%, відбулась значна девальвація гривні, курс гривні по відношенню до долару зріс на 19,47% (станом на 31.12.2019 - 23,6862 грн/долар, станом на 30.09.2020 - 28,2989 грн/долар).

Оцінити остаточний вплив пандемії та тенденцій, які сформувались ще у 2019 році, на економічну ситуацію в Україні дуже складно, так як результати трьох кварталів 2020 року демонструють значний спад абсолютно в усіх сферах економіки, і глибина спаду буде залежить від тривалості даної пандемії.

З 1 липня 2019 року Компанія працює в умовах нового ринку електричної енергії, порядок дії якого визначений Законом України від 13.04.2017 № 2019-VIII "Про ринок електричної енергії" (далі - Закон № 2019). Постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.19 № 483 "Про затвердження Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії" (із змінами) затверджені спеціальні обов'язки, які покладені на ДП "НАЕК "Енергоатом", зокрема, реалізація електроенергії за граничними цінами гарантованому покупцю. При цьому, відповідно до Закону України № 2019 (зі змінами) частину обсягу виробленої електричної енергії Компанія може продавати через оператора ринку за вільними цінами на ринку "на добу наперед" (не менше 15 % місячного обсягу продажу), а також на внутрішньодобовому та балансуєчому ринках, тобто за вільними цінами.

З огляду на неефективність існуючого ПСО Постановою КМУ від 19.08.2020 №749 "Про внесення зміни до Положення про покладання спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії" було прийнято перехідне ПСО, яке діятиме до кінця 2020-го року. Згідно його умов ДП "НАЕК "Енергоатом" має відпускати до 50-55% (залежно від потреби)

виробленої електроенергії ДП "Гарантований покупець" для забезпечення потреб побутових споживачів, 35% - ринок двосторонніх договорів (з них 5% по ПСО реалізуємо на спеціальних сесіях електронних аукціонів для великих підприємств, які використовуватимуть е/е у виробництві), 10% - ринок на добу наперед та внутрішньодобовий ринок, та залишок - небаланси.

В цілому впровадження нового ринку електроенергії не дало змоги Компанії суттєво збільшити свою доходність у зв'язку з провадженням граничних цін реалізації для 85% виробленого об'єму електроенергії. Крім того, модель нового ринку електроенергії виявилась не достатньо ефективною, що призвело до значного нарощення дебіторської заборгованості основних покупців, зокрема ДП "Гарантований покупець", при відсутності ефективних механізмів вирішення питання погашення заборгованості. Однак після впровадження змін до ПСО в серпні очікується, що заборгованість перед ДП "НАЕК "Енергоатом" за фактично відпущену електричну енергію до кінця поточного року більше збільшуватись не буде. Так, ДП "Гарантований покупець" починаючи з 15.08.2020 сплачує на рівні 100% за фактично відпущену електричну енергію, ПрАТ "НЕК "Укренерго" - здійснює оплату за фактично відпущену електричну енергію з затримкою в 70 днів.

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.

Зміни та оновлення до МСФЗ, які наведені нижче та набрали чинності з 01.01.2020 року, не мали впливу на діяльність Компанії:

- " Концептуальна основа фінансової звітності (КОФЗ);
- " Поправки до МСБО 1 "Подання фінансової звітності" та МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки";
- " МСБО 10 "Події після звітного періоду";
- " МСБО 34 "Проміжна фінансова звітність";
- " МСБО 37 "Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи";
- " Керівництво із застосування МСФЗ 2 "Виплати на основі акцій";
- " Посібник з застосування МСФЗ 4 "Договори страхування";
- " Основи для висновків до МСФЗ 17 "Страхові контракти";
- " Поправки до МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу";
- " МСФЗ 9 "Фінансові інструменти", МСФО 7 "Фінансові інструменти: розкриття інформації", МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" - реформа системи процентних ставок

Опис основних ризиків та невизначеностей, що впливають на фінансову звітність.

Інформація щодо ризиків, яка розкрита в примітках до річної фінансової звітності ДП "НАЕК "Енергоатом" за 2019 рік, Основні ризики та невизначеності суттєво не змінились протягом 3 кварталів 2020 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 3 кварталів 2020 року в Компанії збільшено резерв очікуваних кредитних збитків на загальну суму 4 351 954 тис. грн.

Станом на кінець жовтня прострочена заборгованість за фактично відпущену електричну енергію ДП "НАЕК "Енергоатом" у поточному році становить 12 323 171 тис. грн, у тому числі:

- ДП "Гарантований покупець" - 8 965 095 тис. грн;
- ПрАТ "НЕК "Укренерго" - 3 358 076 тис. гривень.

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

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

Вплив зміни валютних курсів за рахунок девальвації гривні за 3 півріччя 2020 року склав 5 784 970 тис. грн, збільшивши збитки Компанії (у 1 півріччі 2019 року дохід від курсових різниць складав 1 471 377 тис. грн).

XVI. Твердження щодо проміжної інформації

Керівництво Компанії заявляє, про те, що, наскільки це нам відомо, проміжна фінансова звітність, підготовлена відповідно до стандартів бухгалтерського обліку, згідно із Законом України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність", містить достовірне та об'єктивне подання інформації про стан активів, пасивів, фінансовий стан, прибутки та збитки емітента, і що проміжний звіт керівництва включає достовірне та об'єктивне подання інформації відповідно до частини четвертої статті 40-1 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок".