			КОДИ
		Дата (рік, місяць, число)	2026 I 10 I 01
Підприємство	АТ «НАЕК «Енергоатом»	за ЄДРПОУ	24584661
Територія	*Україна*	за КАТОТТГ	UA80000000001078669
Організаційно-правова форма господарювання	*Акціонерне товариство*	за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності	*Виробництво електроенергії*	за КВЕД	35.11
Середня кількість працівників[1]	24667		
Адреса, телефон	*01032 м.Київ, вул. Назарівська, 3, тел.(44)277-78-83*		
Одиниця виміру	тис. грн. без десяткового знака		

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку	
за міжнародними стандартами фінансової звітності	v

КОНСОЛІДОВАНИЙ БАЛАНС (Звіт про фінансовий стан)

на 30 вересня 2026 р.

ФОРМА № 1 Код за ДКУД 1801001

	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	763 400	790 545
первісна вартість	1001	1 395 523	1 488 324
накопичена амортизація	1002	(632 123)	(697 779)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	35 632 680	42 862 721
Основні засоби	1010	313 865 875	301 836 027
первісна вартість	1011	805 144 380	810 374 031
знос	1012	(491 278 505)	(508 538 004)
Інвестиційна нерухомість	1015	99 899	96 552
первісна вартість	1016	149 513	145 375
знос	1017	(49 614)	(48 823)
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-
Довгострокові фінансові інвестиції:		-	-
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-
інші фінансові інвестиції	1035	-	-
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	763 259	837 957
Відстрочені податкові активи	1045	832	-
Інші необоротні активи	1090	7 012 849	6 201 104
Усього за розділом I	1095	358 138 794	352 624 906
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	40 510 764	49 490 950
у тому числі		-	-
виробничі запаси	1101	38 849 250	47 826 262
незавершене виробництво	1102	887 540	990 745
готова продукція	1103	738 389	649 456
товари	1104	35 585	24 487
Поточні біологічні активи	1110	-	-
Векселі одержані	1120	21	11
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	3 008 212	3 598 867
Дебіторська заборгованість за розрахунками:		-	-
за виданими авансами	1130	14 534 819	7 367 729
з бюджетом	1135	16 107	15 668
у тому числі з податку на прибуток	1136	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140	154 739	46 163
Дебіторська заборгованість за розрахунками із внутрішніх розрахунків	1145	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1 406 379	615 132
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	16 333 390	4 407 684
у тому числі		-	-
готівка	1166	60	41
рахунки в банках	1167	16 333 157	4 407 277
Витрати майбутніх періодів	1170	-	-
Інші оборотні активи	1190	854 011	496 490
Усього за розділом II	1195	76 818 442	66 038 694
III.Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	-	-
Баланс	1300	434 957 236	418 663 600

Продовження додатка

	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	306 245 378	306 245 378
Капітал у дооцінках	1405	289 250 647	289 240 625
Додатковий капітал	1410	-	-
Резервний капітал	1415	-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(331 012 639)	(329 181 007)
Неоплачений капітал	1425	-	-
Вилучений капітал	1430	-	-
Усього за розділом I	1495	264 483 386	266 304 996
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відсрочені податкові зобов'язання	1500	25 402 764	21 803 926
Довгострокові кредити банків	1510	7 011 551	4 261 893
Інші довгострокові зобов'язання	1515	21 353 983	19 020 458
Довгострокові забезпечення	1520	55 087 042	59 914 397
у тому числі довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	8 402 097	8 988 056
Цільове фінансування	1525	3 003 620	3 575 387
Усього за розділом II	1595	111 858 960	108 576 061
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	8 467 221	9 522 458
Векселі видані	1605	100	100
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	6 591 515	8 504 688
товари, роботи, послуги	1615	2 327 528	2 131 603
розрахунками з бюджетом	1620	7 095 319	6 015 943
у тому числі з податку на прибуток	1621	3 371 779	1 533 597
розрахунками зі страхування	1625	348 286	307 873
розрахунками з оплати праці	1630	1 317 595	1 108 915
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	5 131 111	3 149 212
Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1645	-	-
Поточні забезпечення	1660	5 280 898	3 642 095
Доходи майбутніх періодів	1665	184 797	216 809
Інші поточні зобов'язання	1690	21 870 520	9 182 847
Усього за розділом III	1695	58 614 890	43 782 543
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-
Баланс	1900	434 957 236	418 663 600

[1] Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

Керівник _____ **Олександр ОСТАПОВЕЦЬ**
(підпис)

Головний бухгалтер _____ **Наталія ВАШЕТІНА**

	Дата (рік, місяць, число)	КОДИ
		2026 I 10 I 01
Підприємство АТ «НАЕК «Енергоатом»	за ЄДРПОУ	24584661

КОНСОЛІДОВАНИЙ Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за 9 місяців 2026 р.

ФОРМА № 2 код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	222 646 374	173 873 856
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(60 328 486)	(53 029 287)
Валовий: прибуток	2090	162 317 888	120 844 569
збиток	2095	-	-
Інші операційні доходи	2120	3 298 109	2 996 486
Адміністративні витрати	2130	(2 605 860)	(2 325 416)
Витрати на збут	2150	(140 751 807)	(96 105 542)
Витрати від знецінення/доходи з відновлення вартості фінансових активів	2160	(2 346 783)	870 719
Інші операційні витрати	2180	(6 025 988)	(4 522 428)
Фінансовий результат від операційної діяльності:		-	-
прибуток	2190	13 885 559	21 758 388
збиток	2195	-	-
Дохід від участі у капіталі	2200	-	-
Інші фінансові доходи	2220	25 573	27 137
Інші доходи	2240	161 231	129 510
Фінансові витрати	2250	(7 256 176)	(6 196 418)
Втрати від участі у капіталі	2255	-	-
Інші витрати	2270	(122)	(1 718)
Фінансовий результат до оподаткування:		-	-
прибуток	2290	6 816 065	15 716 899
збиток	2295	-	-
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	(1 256 560)	(2 877 614)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-
Чистий фінансовий результат:		-	-
прибуток	2350	5 559 505	12 839 285
збиток	2355	-	-

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	2	1 435
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	-	-
Накопичені курсові різниці	2410	-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	-	-
Інший сукупний дохід	2445	-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	2	1 435
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(236)	(302)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(234)	1 133
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	5 559 271	12 840 418

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	18 959 188	15 127 139
Витрати на оплату праці	2505	17 119 387	15 102 416
Відрахування на соціальні заходи	2510	3 683 967	3 267 140
Амортизація	2515	17 358 570	17 103 400
Інші операційні витрати	2520	156 082 784	106 233 495
Разом	2550	213 203 896	156 833 590

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	-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-	-
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-

Керівник _____ Олександр ОСТАПОВЕЦЬ
підпис

М.П.

Головний бухгалтер _____ Наталія ВАШЕТІНА
підпис

	Коди
Дата (рік, місяць, число)	2026 I 10 I 01
за ЄДРПОУ	24584661

Підприємство **АТ «НАЕК «Енергоатом»**

КОНСОЛІДОВАНИЙ Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

за 9 місяців 2026 р.

Стаття	Код	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	266 369 647	207 967 479
Повернення податків і зборів	3005	1 007	3 232
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	32 306	24 325
у тому числі надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Авансів від покупців і замовників	3015	3 896 332	4 764 896
Повернення авансів	3020	304 747	151 941
Відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	1 331 656	940 823
Боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	1 969 478	1 641 607
Операційної оренди	3040	4 211	4 146
Інші надходження	3095	653 525	598 225
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(189 579 964)	(135 281 398)
Праці	3105	(13 399 112)	(11 742 701)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(3 793 070)	(3 352 370)
Зобов"язань з податків і зборів	3115	(35 350 885)	(28 421 464)
витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(6 692 984)	(4 888 445)
витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(13 312 551)	(11 746 702)
витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(15 345 350)	(11 786 317)
Авансів	3135	(7 034 026)	(8 028 877)
Повернення авансів	3140	-	-
Цільових внесків	3145	(58 818)	(93 640)
Інші витрачання	3190	(6 518 121)	(4 966 523)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	18 828 913	24 209 701
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:		-	-
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	1 599	2 148
Інші надходження	3250	95 388	150 638
Витрачання на придбання:		-	-
фінансових інвестицій	3255	-	-
необоротних активів	3260	(17 605 514)	(15 711 094)
Виплати за деривативами	3270	-	-
Витрачання на надання позик, у т. ч. аванси на капітальні інвестиції	3275	(715 205)	(1 925 670)
Інші платежі	3290	-	-
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	(18 223 732)	(17 483 978)
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	5 250 877	15 018 961
Інші надходження	3340	-	2 804
Витрачання на:		-	-
Викуп власних акцій	3345	-	-
Погашення позик	3350	(9 196 089)	(21 332 521)
Сплату дивідендів	3355	(7 101 556)	-

Стаття	Код	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Сплату відсотків	3360	(1 375 356)	(1 666 657)
Сплату заборгованості з оренди відповідно до МСФЗ 16	3365	(762)	(707)
Інші платежі	3390	(118 505)	(137 662)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	(12 541 391)	(8 115 782)
Чистий рух коштів за звітний період	3400	(11 936 210)	(1 390 059)
Залишок коштів на початок року	3405	16 333 390	8 616 753
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	10 504	311 473
Залишок коштів на кінець року	3415	4 407 684	7 538 167
		4 407 684	16 333 390

Керівник **Олександр ОСТАПОВЕЦЬ**

Головний бухгалтер **Наталія ВАШЕТІНА**

	КОДИ
Дата (рік, місяць, число)	2026 I 10 I 01
за ЄДРПОУ	24584661

Підприємство *АТ «НАЕК «Енергоатом»*

КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ

за 9 місяців 2026 р.

Форма № 4 Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Разом
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	**4000**	**306 245 378**	**289 250 647**	**-**	**-**	**(331 012 639)**	**-**	**-**	**264 483 386**
Коригування:		-	-	-	-	-	-	-	-
зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	**4095**	**306 245 378**	**289 250 647**	**-**	**-**	**(331 012 639)**	**-**	**-**	**264 483 386**
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	**4100**	-	-	-	-	5 559 505	-	-	**5 559 505**
Інший сукупний дохід за звітний період	**4110**	-	(234)	-	-	-	-	-	**(234)**
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	-	(234)	-	-	-	-	-	**(234)**
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:		-	-	-	-	-	-	-	-
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(3 737 661)	-	-	**(3 737 661)**
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових фондів)	4220	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:		-	-	-	-	-	-	-	-
внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Внутрішні передачі (683)		-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:		-	-	-	-	-	-	-	-
викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	**4290**	-	(9 788)	-	-	9 788	-	-	-
Разом зміни в капіталі	**4295**	-	(10 022)	-	-	1 831 632	-	-	**1 821 610**
Залишок на кінець року	**4300**	**306 245 378**	**289 240 625**	**-**	**-**	**(329 181 007)**	**-**	**-**	**266 304 996**
контроль		306 245 378	289 240 625	0		-329 181 007	0	0	266 304 996

Керівник _____ **Олександр ОСТАПОВЕЦЬ**
підпис прізвище, ім'я, по батькові

М.П.

Головний бухгалтер _____ **Наталія ВАШЕТІНА**
підпис прізвище, ім'я, по батькові

Примітки до скороченої консолідованої проміжної фінансової звітності АТ «НАЕК «Енергоатом» за 9 місяців 2026 року

У цих Примітках додатково до основних форм звітності: Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан), Консолідований звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід), Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом), Консолідований звіт про власний капітал – розкривається інформація щодо АТ «НАЕК «Енергоатом» (далі – АТ «НАЕК «Енергоатом», «Материнське підприємство» або «товариство») та його дочірнього підприємства ТОВ «ЕА ТРЕЙД» (далі – ТОВ «ЕА ТРЕЙД» або «дочірнє підприємство») (далі разом – «Група») та їх фінансової звітності, висвітлення якої вимагає Міжнародний стандарт бухгалтерського обліку (далі – МСБО) 34 «Проміжна фінансова звітність» та МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» або яка є суттєвою, на думку Групи.

1. Організаційна структура та діяльність

Склад Групи та основна діяльність

Група складається з АТ «НАЕК «Енергоатом» та дочірнього підприємства ТОВ «ЕА ТРЕЙД», засновником та єдиним учасником якого є товариство. Група здійснює свою діяльність в Україні.

Державне підприємство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» (ДП «НАЕК «Енергоатом») було засновано 17 жовтня 1996 року відповідно до постанови Кабінету Міністрів України № 1268 та призначене оператором ядерних установок, відповідальним за всі діючі українські атомні електростанції.

Відповідно до Закону України «Про акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» у 2023 році відбувся процес перетворення ДП «НАЕК «Енергоатом» в акціонерне товариство, 100% акцій якого належать державі в особі Кабінету Міністрів України. 11.01.2024 на виконання постанови Кабінету Міністрів України від 29.12.2023 № 1420 зареєстровано акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом», про що здійснено запис в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб підприємців та громадських формувань. Згідно із Законом України «Про акціонерне товариство «Національна атомна енергогенеруюча компанія «Енергоатом» акціонерне товариство є правонаступником усіх прав та обов'язків ДП «НАЕК «Енергоатом» із дня державної реєстрації товариства. Відповідно до рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 21.02.2024 № 212 здійснено реєстрацію випуску акцій АТ «НАЕК «Енергоатом» на загальну суму 306 245 378 000 грн, номінальною вартістю 1 000 грн, у кількості 306 245 378 штук, про що видано відповідне свідоцтво. Постановою Кабінету Міністрів України від 29.07.2026 № 982 Статут АТ «НАЕК «Енергоатом» затверджено в новій редакції.

Основна діяльність Групи полягає у виробництві електроенергії на атомних електростанціях, які знаходяться в різних областях України, забезпеченні безпечної експлуатації та підвищенні ефективності роботи атомних електростанцій, безперебійного енергопостачання суб'єктів господарювання та населення, купівлі-продажу електричної енергії, створенні та адмініструванні балансуючої групи на ринку електроенергії, а також, у межах своєї компетенції, забезпеченні постійної готовності України до швидких ефективних дій у разі виникнення аварій на підприємствах атомної енергетики, радіаційних аварій у промисловості. До сфери діяльності входять також будівництво нових і зняття з експлуатації діючих ядерних установок, закупівля ядерного палива, фізичний захист ядерних установок та навчання персоналу атомних електростанцій. Станом на 30 вересня 2026 року до структури товариства входять Дирекція та філії, в тому числі чотири атомні станції — Запорізька, Рівненська, Південноукраїнська, Хмельницька, а також «Атомремонтсервіс», «Атоменергомаш», «Атомпроектінжиніринг», «Аварійно-технічний центр», «Донузлавська ВЕС» (на окупованій території АР Крим), «Науково-технічний центр», «Складське господарство», «Централізовані закупівлі», «Управління справами», «Енергоатом – Трейдинг» та «Представництво «АТ «НАЕК «Енергоатом» в Брюсселі (Королівство Бельгія)».

ТОВ «ЕА ТРЕЙД» було утворено відповідно до рішення наглядової ради АТ «НАЕК «Енергоатом» від 11.08.2025. АТ «НАЕК «Енергоатом» є засновником та єдиним учасником дочірнього підприємства із статутним капіталом, який сформований за рахунок грошового вкладу засновника (учасника), у розмірі 50 000 000,00 грн. ТОВ «ЕА ТРЕЙД» зареєстровано в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань 23.09.2025.

ТОВ «ЕА ТРЕЙД» є учасником оптового енергетичного ринку та здійснює купівлю-продаж електричної енергії, як виробленої АТ «НАЕК «Енергоатом», так і придбаної в інших виробників/трейдерів України та/або імпортованої з сусідніх країн ЄС.

Дочірнє підприємство самостійно визначає власну торговельну стратегію на ринку електричної енергії.

З метою забезпечення виконання Закону України «Про акціонерне товариство «Східний гірничо-збагачувальний комбінат (далі – АТ «СхідГЗК)» від 19.08.2026 № 4952-IX товариством розпочато організаційну підготовку до подальшого приєднання АТ «СхідГЗК» після його корпоратизації до Групи.

У межах реалізації рішення Ради національної безпеки і оборони України від 30.07.2021 «Про заходи з нейтралізації загроз в енергетичній сфері», введеного в дію Указом Президента України від 28.08.2021 № 452/2021, у листопаді та грудні 2021 року ДП «НАЕК «Енергоатом» було укладено договори щодо купівлі-продажу часток у статутних капіталах ТОВ «Хмельницькенергозбут» та ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» та корпоративні договори щодо управління даними товариствами. У 2022 році ДП «НАЕК «Енергоатом» були підписані акти приймання-передачі часток у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут» - 100% частки з оціночною вартістю 69 787 тис. грн та ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» - 100% частки з оціночною вартістю 105 167 тис. грн. Також у лютому 2022 року був підписаний договір купівлі-продажу 100% частки в статутному капіталі ТОВ «Черкасиенергозбут» з оціночною вартістю частки 89 258 тис. грн та корпоративний договір щодо управління даною компанією.

Згідно з діючою редакцією розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» від 17.04.2017 № 2019-VIII продаж зазначених корпоративних прав здійснюється акціонерному товариству, визначеному Кабінетом Міністрів України, яке повинно мати ліцензію на постачання електричної енергії споживачу, за поданням центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі, без необхідності отримання попереднього дозволу.

На дату складання звітності відповідного подання здійснено не було, договори залишаються невиконаними в частині розрахунків та оформлення переходу корпоративних прав. АТ «НАЕК «Енергоатом» не реалізувало права участі в управлінні зазначеними товариствами та не зареєстроване в Єдиному державному реєстрі як їх учасник (власник). У зв'язку зі змінами законодавства мета зазначених договорів втратила актуальність, а питання подальшого врегулювання договірних відносин і переходу корпоративних прав залишається невирішеним. Станом на дату цієї проміжної фінансової звітності рішення Кабінету Міністрів України щодо визначення товариства - набувача відповідних корпоративних прав відсутнє.

Економічна ситуація в Україні протягом 9 місяців 2026 року знаходилась під цілковитим впливом широкомасштабної військової агресії з боку Російської Федерації (далі – РФ), яка розпочалася 24 лютого 2022 року, та воєнного стану на всій території України, введеного Законом України від 24 лютого 2022 року № 2102-IX «Про затвердження Указу Президента України «Про введення воєнного стану в Україні».

Індекс інфляції в Україні за 9 місяців 2026 року склав 108,4 % (за 9 місяців 2025 року – 106,4 %). Облікова ставка Національного банку України (далі – НБУ) станом на 31.12.2025 становила 15,5 % і збільшилась порівняно з початком року до 16,0 % станом на 30.09.2026.

Курс гривні змінився по відношенню до євро та долара США:

	31.12.2025	31.03.2026	30.06.2026	30.09.2026
долар США	42,3878	43,7955	44,8478	44,8624
євро	49,8565	50,3123	51,1669	50,9278

Група протягом звітного періоду здійснювала продаж електричної енергії на ринку двосторонніх договорів, ринку «на добу на перед», внутрішньодобовому ринку, балансуючому ринку, а також на ринку допоміжних послуг.

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

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

Постановою Кабінету Міністрів України від 07.10.2026 № 1245 продовжено до 30.04.2027 дію Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого Постановою № 483. До спеціальних обов'язків АТ «НАЕК «Енергоатом» у фінансовій моделі належать:

- оплата АТ «Гарантований покупець»[1] вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, яка визначається як різниця між вартістю послуги, що надається постачальниками універсальних послуг (далі – ПУП), та ціною на електроенергію для побутових споживачів, помножена на обсяг споживання електроенергії побутовими споживачами, відкоригована на частку компенсації АТ «НАЕК «Енергоатом» між виробниками електричної енергії, на яких покладено спеціальні обов'язки;

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

У звітному періоді постановою Кабінету Міністрів України від 02.01.2026 № 1 внесені зміни до Порядку проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 499 (далі – Порядок № 499), згідно з якими товариство здійснює продаж електричної енергії ПрАТ «НЕК «Укренерго» для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу в обсязі не більше 400 МВт базового навантаження (на місяць), за ціною, що відповідає середньозваженій ціні за двосторонніми договорами за останні 3 місяці, з урахуванням знижки 30 %. Обсяг реалізованої електричної енергії ПрАТ «НЕК «Укренерго» протягом звітного періоду склав 1,9 млн МВт*год на суму 7 148 166 тис. грн.

Також, постановою Кабінету Міністрів України від 08.07.2026 № 884 внесено зміни до Порядку № 499, якими, як виняток, передбачено проведення спеціальних сесій з продажу пакетів лотів стандартних продуктів за двосторонніми договорами. Встановлено такі обсяги продажу електричної енергії залежно від строку постачання: 2 % - на серпень – вересень 2026 року, 1 % - на серпень – грудень 2026 року та 0,5 % на серпень 2026 року - червень 2027 року від запланованого

[1] відповідно до постанови Кабінету Міністрів України «Про утворення акціонерного товариства «Гарантований покупець»» від 10.12.2025 № 1633 у квітні 2026 року ДП «Гарантований покупець» перетворено на АТ «Гарантований покупець».

обсягу виробництва на відповідний період. Для АТ «НАЕК «Енергоатом» та ПрАТ «Укргідроенерго» визначено обов'язок щодо здійснення продажу електричної енергії за двосторонніми договорами зі строками виконання (період відпуску/відбору електричної енергії) три, шість і дванадцять послідовних календарних місяців.

Разом з тим, 23 квітня 2026 року набрав чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо імплементації норм європейського права з інтеграції енергетичних ринків, підвищення безпеки постачання та конкурентоспроможності у сфері енергетики» від 07.04.2026 № 4834-IX, яким закладено правові основи для подальшої інтеграції українського та європейського енергетичних ринків. Закон матиме суттєвий вплив на подальший розвиток українського ринку електричної енергії, зокрема, на діяльність АТ «НАЕК «Енергоатом» в частині торгівлі електричною енергією на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку.

Загалом, за підсумками 9 місяців 2026 року Групою реалізовано електричної енергії на всіх видах ринку в обсязі 36,1 млн МВт·год (за 9 місяців 2025 року – 35,4 млн МВт·год).

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

Вплив військової агресії з боку РФ на діяльність Групи

Повномасштабне вторгнення РФ на територію України вплинуло на всі сфери життя та економіки України. Території Київської, Чернігівської, Сумської, Харківської, Запорізької та Херсонської областей були частково або повністю окуповані на початку війни, але згодом звільнені (окремі частково). Станом на 30 вересня 2026 року АР Крим та частина територій Донецької, Луганської, Херсонської та Запорізької областей залишаються під окупацією, і там, а також на території Сумської та Харківської областей, тривають активні військові дії.

Керівництво АТ «НАЕК «Енергоатом» та України у співробітництві з міжнародними організаціями та партнерами протягом 2022-2025 років та звітного періоду 2026 року здійснювало кроки щодо нівелювання впливу військової агресії на діяльність товариства, насамперед, у напряму безпеки експлуатації та безперервної роботи.

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

У товаристві прийнято рішення щодо залучення переміщених працівників ЗАЕС для проєктування та будівництва нових енергоблоків Хмельницької АЕС (далі – ХАЕС). У зв'язку з необхідністю забезпечення житлом працівників ЗАЕС, задіяних у роботах на ХАЕС, здійснюється реалізація проєктів зі створення модульних містечок на ділянках ХАЕС для розміщення тимчасово переселеного в м. Нетішин персоналу ВП ЗАЕС.

Керівництво товариства, найвище керівництво України за допомогою міжнародних партнерів, зокрема, МАГАТЕ, домагається створення демілітаризованої зони навколо ЗАЕС. 6 лютого, 25 червня та 17 вересня 2026 року МАГАТЕ провела чергові ротації групи експертів Агентства на ЗАЕС. Також, відповідно до домовленостей, досягнутих у вересні 2024 року між генеральним директором МАГАТЕ і Президентом України, та зважаючи на продовження російських терористичних атак на енергетичну інфраструктуру України, МАГАТЕ, із залученням фахівців АТ «НАЕК «Енергоатом», Держатомрегулювання та ПрАТ «НЕК «Укренерго», проводить спеціальні моніторингові місії з підтримки та допомоги на об'єктах енергетичної інфраструктури, що мають вплив на безпеку АЕС, зокрема, на електричних підстанціях НЕК «Укренерго».

На дату складання фінансової звітності усі шість реакторів ЗАЕС переведені у режим «холодний зупин». Після деокупації та відновлення рівня безпеки ядерних установок майданчику ЗАЕС, експлуатуюча організація – АТ «НАЕК «Енергоатом» має наміри продовжити підготовку всіх енергоблоків філії «ВП ЗАЕС» до довгострокової експлуатації.

Протягом звітного періоду внаслідок збройної агресії РФ зафіксовані пошкодження майна товариства. Зокрема, внаслідок влучання ударного БПЛА на майданчику Централізованого сховища відпрацьованого ядерного палива (далі – ЦСВЯП) пошкоджено будівлі технічного обслуговування зі складом зберігання багатоцільових контейнерів, адміністративного корпусу, КПП-1, комплексу споруд охорони, будівлі приймання та інше майно. Інформацію щодо пошкодженого майна 15.06.2026 внесено товариством до Реєстру пошкодженого та знищеного майна.

Група докладає всіх зусиль щодо втілення планів, які можливо реалізувати в умовах воєнного стану. Протягом 9 місяців 2026 року відбулись такі події:

- 5 січня 2026 року було укладено договір між АТ «НАЕК «Енергоатом» та ТОВ «ЕА ТРЕЙД» про участь АТ «НАЕК «Енергоатом» у балансуючій групі, згідно з яким ТОВ «ЕА ТРЕЙД» є стороною, відповідальною за баланс, а АТ «НАЕК «Енергоатом» – учасником балансуючої групи. 21.02.2026 АТ «НАЕК «Енергоатом» увійшло до балансуючої групи ТОВ «ЕА ТРЕЙД»;
- У березні 2026 року отримано схвалення КМУ на будівництво сучасного технологічного комплексу з виробництва тепловидільних збірок для українських АЕС, відповідно до постанови КМУ від 26.03.2026 № 274-р «Про розміщення, проектування та будівництво ядерної установки з виробництва тепловидільних збірок ядерних реакторів атомних електростанцій»;
- У березні 2026 року товариство розпочало роботу з підготовки нової угоди з компанією Holtec International щодо продовження постачання систем зберігання відпрацьованого ядерного палива (далі – ВЯП) для ЦСВЯП;
- 26 квітня 2026 року Міністерством енергетики України та МАГАТЕ підписано Меморандум про співпрацю у сфері підтримки відновлення України, який, зокрема, передбачає підтримку проєктів будівництва нових АЕС, впровадження малих модульних реакторів (ММР), модернізації конструкцій, систем та компонентів АЕС тощо;
- Триває підготовка до реалізації проєкту з модернізації циліндра високого тиску турбіни енергоблока № 2 Хмельницької АЕС за участю Arabelle Solutions із залученням коштів Уряду Франції через Фонд підтримки енергетики України;
- Виконується чергова періодична переоцінка безпеки енергоблока № 3 філії «ВП РАЕС» та комплекс заходів для обґрунтування можливості подальшої безпечної експлуатації енергоблока № 3 філії «ВП РАЕС» відповідно до Програми з переоцінки безпеки у період довгострокової експлуатації, погодженої Держатомрегулювання;
- Отримано сертифікат готовності до експлуатації за об’єктом «Комплекс проектних та будівельних робіт на ВРП-750 кВ ВП ХАЕС з переведення ПЛ «ХАЕС-Жешув» на напругу 420 кВ»;
- 28 травня 2026 року товариством отримано ліцензію на етап життєвого циклу «експлуатація ядерної установки» ЦСВЯП;
- У червні 2026 року уряд Великої Британії підтвердив надання гарантій через експортно-кредитне агентство United Kingdom Export Finance (UKEF) під виділення кредиту в розмірі 240 млн євро для забезпечення стабільних поставок збагаченого урану компанією Urenco українським АЕС протягом наступних двох років;
- 26 червня 2026 року в рамках Ukraine Recovery Conference 2026 АТ «НАЕК «Енергоатом» та ŠKODA JS (Чехія) підписано Меморандум про співробітництво, який передбачає розширення співпраці щодо спорудження, експлуатації та технічного обслуговування енергоблоків українських АЕС, науково-технічної співпраці, реалізації проєктів з підвищення безпеки, реконструкції та модернізації атомних станцій, а також поводження з відпрацьованим ядерним паливом і радіоактивними відходами.

2. Основа складання консолідованої проміжної скороченої фінансової звітності

Консолідована стисла проміжна фінансова звітність була підготовлена відповідно до вимог МСБО 34 «Проміжна фінансова звітність» та МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» на основі принципу безперервності діяльності, який передбачає реалізацію продукції та погашення зобов'язань у ході звичайної діяльності. Консолідована проміжна скорочена фінансова звітність не

містить усіх розкриттів та її необхідно розглядати разом з річною фінансовою звітністю Групи за 2025 рік.

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

Станом на 30 вересня 2026 року поточні активи перевищували поточні зобов'язання Групи на 22 256 151 тис. грн через зменшення кредиторської заборгованості з капітальних вкладень, одержаних авансів за електроенергію та з виплати дивідендів, що належать державі, а також через збільшення вартості запасів.

Станом на 30 вересня 2026 року Група має непокриті збитки в розмірі 329 181 007 тис. грн (на початок 2026 року непокриті збитки – 331 012 639 тис. грн). У той же час на 30 вересня 2026 року Група має позитивний власний капітал у сумі 266 304 996 тис. грн та за 9 місяців 2026 року Група генерувала позитивні чисті грошові потоки від операційної діяльності на суму 18 828 913 тис. грн (за 9 місяців 2025 року – 24 209 701 тис. грн).

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

Товариство на постійній основі виконує заходи, які спрямовані на безпечну експлуатацію енергоблоків на визначених у проєкті рівнях потужності, а також заходи з підготовки до експлуатації енергоблоків понад строк, передбачений ліцензіями, відповідно до погоджених Держатомрегулювання України програм.

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

Наразі товариство, єдиним засновником та акціонером якого є держава, володіє об'єктами критичної інфраструктури та несе суттєве соціальне навантаження щодо спеціальних обов'язків, упевнено в підтримці держави наразі та в майбутньому і не має ані наміру, ані потреби ліквідуватися чи суттєво звужувати масштаби своєї діяльності.

Ураховуючи наявну інформацію, дана консолідована стисла проміжна фінансова звітність АТ «НАЕК «Енергоатом» складалась відповідно до принципу безперервності, виходячи з припущення, що підприємства, що входять до складу Групи, є безперервно діючими і залишатимуться такими у майбутньому. Ця консолідована стисла проміжна фінансова звітність не включає коригування, які були б необхідні, у разі якщо Група не була здатна продовжувати безперервну діяльність.

3. Облікова політика

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

Згідно зі Статутом ТОВ «ЕА ТРЕЙД» облікова політика дочірнього підприємства відповідає обліковій політиці товариства, як засновника.

Під час складання консолідованої стислої проміжної фінансової звітності за 9 місяців 2026 року керівництво застосовувало професійне судження щодо суттєвості інформації з урахуванням кількісних критеріїв та якісних характеристик операцій і подій, які визначені обліковими

політиками АТ «НАЕК «Енергоатом» та дочірнього підприємства та розкриті в останній річній фінансовій звітності.

Для визначення кількісних ознак суттєвості окремих видів облікової інформації в абсолютних величинах керівництвом товариства та дочірнього підприємства застосовувалися показники меж суттєвості, установлені обліковими політиками АТ «НАЕК «Енергоатом» та ТОВ «ЕА ТРЕЙД» відповідно, на підставі показників річних окремих фінансових звітів. Оцінка суттєвості здійснюється з урахуванням конкретних обставин звітного періоду, характеру та величини відповідних статей, а також сукупного впливу окремих операцій на показники консолідованої фінансової звітності. Інформація може визнаватися суттєвою незалежно від її кількісного значення, якщо її не розкриття або викривлення може вплинути на рішення користувачів консолідованої проміжної фінансової звітності.

4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації

Зміни та оновлення до МСФЗ, які приведені нижче та набрали чинності з 01.01.2026 та пізніших періодах:

- Зміни до МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації» та МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» – «Класифікація та оцінка фінансових інструментів» та «Контракти, що стосуються електроенергії, залежно від природних умов» (2026);
- МСФЗ (IFRS) 18 «Подання та розкриття інформації у фінансовій звітності» (2027);
- МСФЗ (IFRS) 19 «Дочірні підприємства, що не є підзвітними громадськості: розкриття інформації» (2027).

Група не застосовувала ці стандарти та інтерпретації до початку їх обов'язкового застосування для річних періодів. Також Групою проаналізовано поправки та удосконалення, що починаються з 1 січня 2026 року або після цієї дати, та зроблено висновок, що суттєвого пливу на фінансову звітність у період їх первісного застосування не очікується.

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

5. Виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності

У звітному періоді не відбувалось змін у фінансовій звітності станом на кінець попереднього 2025 року, які б вимагали відображення у цій звітності.

Протягом звітного періоду завершено аудит консолідованої фінансової звітності Групи за 2025 рік, за результатами якого, зокрема, було висловлено зауваження щодо ненарахування резерву очікуваних кредитних збитків у 2025 році, що, на думку аудиторів, призвело до завищення активів Групи у фінансовій звітності на суму 1 854 847 тис. грн.

АТ «НАЕК «Енергоатом» є підприємством, 100 % акцій якого належать державі. Відповідно до Статуту АТ «НАЕК «Енергоатом» єдиним засновником та акціонером товариства є держава в особі Кабінету Міністрів України. Постановою Кабінету Міністрів України від 03.10.2012 № 899 (далі – постанова № 899) встановлені обмеження щодо здійснення витрат суб'єктами господарювання державного сектору економіки у разі незатвердження (непогодження) річних фінансових планів у встановленому порядку.

Зокрема, заборонено здійснення відрахувань до резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків). У зв'язку з цим та за відсутності затвердженого фінансового плану на 2026 рік Група не здійснювала а ні коригувань станом на початок звітного періоду, а ні нарахувань до

резерву очікуваних кредитних збитків до дати затвердження фінансових планів АТ «НАЕК «Енергоатом» та ТОВ «ЕА ТРЕЙД» на 2026 рік.

Відповідно до протоколу засідання наглядової ради АТ «НАЕК «Енергоатом» від 25.08.2026 № 31 затверджено фінансовий план АТ «НАЕК «Енергоатом» на 2026 рік. Також згідно з рішенням правління АТ «НАЕК «Енергоатом», оформленого протоколом від 22.06.2026 № 31, затверджено фінансовий план ТОВ «ЕА ТРЕЙД» на 2026 рік. Станом на 30.09.2026 Групою здійснено оцінку спроможності дебіторів та відповідне створення резерву очікуваних кредитних збитків, зокрема щодо заборгованості, стосовно якої за результатами аудиту було висловлено застереження (примітка 20).

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

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

6. Необоротні активи

Основні засоби відображені в балансі за переоціненою вартістю.

Рух **основних засобів** за 9 місяців 2026 та відповідний період 2025 року відображений в таблиці:

тис. грн

	9 місяців 2026			9 місяців 2025		
	Первісна вартість	**Знос**	**Залишкова вартість**	**Первісна вартість**	**Знос**	**Залишкова вартість**
На початок звітного періоду	**805 144 380**	**(491 278 505)**	**313 865 875**	**790 120 677**	**(468 930 286)**	**321 190 391**
Надходження	5 282 008	-	5 282 008	10 253 441	-	10 253 441
в т. ч. безоплатно отримані	*-*	*-*	*-*	*21*	*-*	*21*
Вибуття основних засобів	(56 495)	54 927	(1 568)	(81 390)	74 641	(6 749)
Переведено до/зі складу інвестиційної нерухомості	4 138	(791)	3 347	-	-	-
Знецінення (-)/ відновлення (+)	-	2	2	-	(105)	(105)
Нарахована амортизація	-	(17 313 637)	(17 313 637)	-	(17 048 202)	(17 048 202)
На кінець звітного періоду	**810 374 031**	**(508 538 004)**	**301 836 027**	**800 292 728**	**(485 903 952)**	**314 388 776**

Рух нематеріальних активів за 9 місяців 2026 та відповідний період 2025 року приведений в таблиці:

тис. грн

	9 місяців 2026			9 місяців 2025		
	Первісна вартість	**Знос**	**Залишкова вартість**	**Первісна вартість**	**Амортизація**	**Залишкова вартість**
На початок звітного періоду	**1 395 523**	**(632 123)**	**763 400**	**1 186 834**	**(516 449)**	**670 385**
Надходження	117 805	-	117 805	57 458	-	57 458
Вибуття	(25 004)	24 995	(9)	(264)	264	-
Нарахована амортизація	-	(90 651)	(90 651)	-	(86 783)	(86 783)
На кінець звітного періоду	**1 488 324**	**(697 779)**	**790 545**	**1 244 028**	**(602 968)**	**641 060**

Інвестиційна нерухомість, яка обліковується у Групі за справедливою вартістю, на дату балансу представлена будівлями та спорудами. Рух інвестиційної нерухомості за 9 місяців 2026 та відповідний період 2025 року приведений в таблиці:

тис. грн

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
На початок звітного періоду	**99 899**	**89 005**
Переведено до ОЗ	(3 347)	-
На кінець звітного періоду	**96 552**	**89 005**

Інша інформація за 9 місяців 2026 року та відповідний період 2025 року, що вимагається МСБО 40 «Інвестиційна нерухомість» для розкриття, приведена в таблиці:

тис. грн

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
Дохід від оренди	3 148	2 916
Прямі витрати, що визнані у зв'язку з утриманням інвестиційної нерухомості, яка генерує дохід від оренди, протягом звітного року (обслуговування об'єктів)	(311)	(287)

Рух **активів у стадії створення** (незавершених капітальних інвестицій) за 9 місяців 2026 та відповідний період 2025 року представлений нижче:

тис. грн

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
На початок звітного періоду	**35 632 680**	**30 018 811**
Інвестиції за звітний період, у т. ч.	**12 971 579**	**10 370 527**
безоплатно отримані	768 961	242 444
оприбутковано за результатом інвентаризації	-	4 312
Вибуття капітальних інвестицій, в т. ч.	**(5 741 416)**	**(10 454 324)**
введено в експлуатацію	(5 399 673)	(10 310 878)
у т. ч. безоплатно отримані	*(353 250)*	*(700 466)*
Знецінення/відновлення корисності	**(122)**	**1 592**
На кінець звітного періоду	**42 862 721**	**29 936 606**

На 30 вересня 2026 року основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

Загальні майбутні зобов'язання придбати основні засоби станом на 30.09.2026 склали 21 394 818 тис. грн (на 30.09.2025 – 31 933 546 тис. грн).

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

тис. грн

	30.09.2026	31.12.2025
Довгострокові позики працівникам:	164 899	160 993
номінальна вартість	*309 716*	*307 281*
дисконт	*(144 817)*	*(146 288)*
Реструктуризована дебіторська заборгованість:	8 469	14 715
номінальна вартість	*44 029*	*51 870*
дисконт	*(14 313)*	*(15 666)*
резерв очікуваних кредитних збитків	*(21 247)*	*(21 489)*
Інша довгострокова дебіторська заборгованість, включаючи довгострокові векселі отримані:	1 044	845
номінальна вартість	*3 001*	*2 687*
дисконт	*(1 957)*	*(1 842)*
Аванси із строком погашення більше року:	663 545	586 706
номінальна вартість	*665 132*	*588 293*
податковий кредит з ПДВ	*(1 587)*	*(1 587)*
Всього	**837 957**	**763 259**

До складу **інших необоротних активів** увійшли:

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025**
Грошові кошти з обмеженим використанням, у т. ч.	-	-
у банках в стадії ліквідації, інших проблемних банках (первісна вартість)	*844*	*844*
знецінення коштів у банках, що знаходяться в стадії ліквідації, інших проблемних банках	*(844)*	*(844)*
Аварійний, незнижувальний та централізований запаси, СЯП та інші запаси, які не очікується використовувати протягом 12 місяців	2 454 641	2 668 041
первісна вартість	*2 732 070*	*2 945 470*
знецінення	*(277 429)*	*(277 429)*
Кошти, перераховані до фінансового резерву зняття з експлуатації:	2 159 113	1 806 870
номінальна вартість	*6 470 918*	*5 881 868*
дисконт	*(4 311 805)*	*(4 074 998)*
Аванси на капітальні інвестиції:	1 580 474	2 537 938
номінальна вартість	*1 660 322*	*2 757 913*
податковий кредит з ПДВ	*(79 848)*	*(141 640)*
знецінення	-	(78 335)
Активи у вигляді права користування, первісна вартість*	9 834	2 958
Активи у вигляді права користування, амортизація	(2 958)	(2 958)
Всього	**6 201 104**	**7 012 849**

*Активи у вигляді права користування – орендовані приміщення, які використовуються в господарській діяльності.

7. Запаси

Ядерне паливо та ядерні матеріали станом на 30.09.2026 та 31.12.2025 представлені таким чином:

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025**
Ядерне паливо на складі	11 059 092	14 432 059
Ядерні матеріали	23 270 063	14 786 989
Ядерне паливо в активній зоні	10 165 546	6 445 853
Всього поточний запас ЯП та ЯМ	**44 494 701**	**35 664 901**

Запаси, крім ядерного палива та ядерних матеріалів, станом на 30.09.2026 та 31.12.2025 представлені таким чином:

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025**
Запаси для поточних потреб	3 331 561	3 184 349
Незавершене виробництво	990 745	887 540
Готова продукція	649 456	738 389
Товари	24 487	35 585
Всього поточні запаси	**4 996 249**	**4 845 863**

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 2026 року відбувалось знецінення запасів на суму 8 736 тис. грн, відновлення вартості раніше знецінених запасів на суму 1 288 тис. грн. За аналогічний період 2025 року сума знецінення запасів склала 258 тис. грн, відновлення вартості (сторнування) раніше знецінених запасів - 2 198 тис. грн.

8. Дебіторська заборгованість

Торговельна дебіторська заборгованість

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

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025**
Дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація е/е до 01.07.2019)	10 996 459	11 033 267
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами з ОСР, ПУП (спеціальні обов'язки)	2 204 833	2 229 832
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами АТ «Гарантований покупець»	1 239 042	708 938
Дебіторська заборгованість за е/е на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому та балансуючому ринках	3 437 267	1 877 618
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (комерційні договори)	225 746	225 746
Дебіторська заборгованість за е/е за двосторонніми договорами (експортні договори)	274 390	123 869
Дебіторська заборгованість за е/е інших контрагентів (до 01.07.2019)	77 036	77 045
Дебіторська заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію*	296 977	302 248
Дебіторська заборгованість за послуги з регулювання частоти та активної потужності	42	583
Всього первісна вартість	**18 751 792**	**16 579 146**
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію ДП «Енергоринок»	(10 996 459)	(11 033 267)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за електричну енергію інших контрагентів	(3 894 205)	(2 335 996)
Резерв очікуваних кредитних збитків на дебіторську заборгованість за теплову енергію та іншу продукцію	(262 261)	(201 671)
Балансова вартість	**3 598 867**	**3 008 212**

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

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

Станом на 30.09.2026 дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» (реалізація електричної енергії до 30.06.2019) становить 10 996 459 тис. грн, щодо якої резерв очікуваних кредитних збитків складає 100 % обсягу заборгованості.

Дебіторська заборгованість, яка сформувалась під час дії ринку електричної енергії, станом на 30.09.2026 становить 7 381 278 тис. грн, щодо неї резерв очікуваних кредитних збитків складає 3 817 196 тис. грн.

Основними дебіторами Групи за електричну енергію є:

- АТ «Гарантований покупець» – дебіторська заборгованість за електричну енергію, реалізовану за двосторонніми договорами згідно з наказом Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 станом на 30.09.2026 складає 1 239 042 тис. грн (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2025 – 708 938 тис. грн). Заборгованість не прострочена, резерв очікуваних кредитних збитків не створювався.
- ПрАТ «НЕК «Укренерго» – дебіторська заборгованість щодо продажу електричної енергії на балансуючому ринку станом на 30.09.2026 складає 3 295 494 тис. грн, на частину якої нарахований резерв очікуваних кредитних збитків в сумі 1 282 580 тис. грн. (дебіторська заборгованість станом на 31.12.2025 – 1 343 862 тис. грн, резерв очікуваних кредитних збитків не створювався);
- Підприємства, що належать до ПУП, реалізація електричної енергії яким здійснюється в рамках дії фінансової моделі ПСО. Станом на 30.09.2026 найбільш значною є дебіторська заборгованість ТОВ «Херсонська обласна ЕК» – 1 082 678 тис. грн, щодо якої резерв очікуваних кредитних збитків складає 100% обсягу заборгованості (станом на 31.12.2025 первісна вартість - 1 082 678 тис. грн; нарахований резерв очікуваних кредитних збитків - 1 010 024 тис. грн) та ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» – 1 029 081 тис. грн, на яку нарахований резерв очікуваних

кредитних збитків 1 006 589 тис. грн (станом на 31.12.2025 первісна вартість - 1 054 081 тис. грн, нарахований резерв очікуваних кредитних збитків - 851 425 тис. грн).

Аванси видані на 30.09.2026 та 31.12.2025 представлені таким чином:

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025 (уточнено)**
Аванси на придбання ядерного палива та матеріалів	6 093 323	5 264 441
Аванси за роботи, послуги	4 102 125	11 735 582
в т.ч. аванси сплачені АТ «Гарантований покупець» за послугу із забезпечення доступності е/е побутовим споживачам	*3 882 855*	*11 575 219*
Аванси за ТМЦ	20 529	39 840
Податковий кредит (відстрочений ПДВ)*	(1 436 432)	(2 501 945)
Резерв під знецінення	(1 411 816)	(3 099)
Балансова вартість	**7 367 729**	**14 534 819**

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

Інша поточна дебіторська заборгованість станом на 30.09.2026 та 31.12.2025 складається з таких видів заборгованості:

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025**
Розрахунки за претензіями виставленими,	11 656 465	11 661 448
в т.ч. дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок» за визнаними інфляційними витратами, судовим збором	*9 189 508*	*9 189 508*
Розрахунки з іншими дебіторами,	446 495	418 752
в т.ч. фінансова допомога	-	*29 278*
Розрахунки з працівниками за виданими позиками (поточна частина), інші розрахунки	77 513	60 462
Розрахунки за страхуванням	5 068	4 041
Всього первісна вартість	**12 185 541**	**12 144 703**
Резерв під знецінення*	(11 570 409)	(10 738 324)
Балансова вартість	**615 132**	**1 406 379**

* основна сума резерву – це сума резерву під дебіторську заборгованість за претензіями виставленими 11 357 007 тис. грн, у т.ч. під дебіторську заборгованість ДП «Енергоринок» за визнаними інфляційними втратами, судовим збором у сумі 9 189 508 тис. грн.

9. Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти Групи складаються з таких статей:

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025**
Рахунки в банках	4 407 277	16 333 157
Готівка	41	60
Грошові кошти в дорозі	366	173
Грошові кошти разом	**4 407 684**	**16 333 390**

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

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

тис. грн

	9 місяців 2026	**9 місяців 2025**
відшкодування втрат від тимчасової непрацездатності, інші надходження від Пенсійного фонду	239 877	191 682
інша реалізація	176 159	137 960
безповоротна допомога	164 000	-
кошти з арештованих рахунків у банках	33 821	20 165

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
повернення поточних депозитів	-	51 408
купівля/продаж валюти	4 416	31 097
повернення наданих позик	2 255	2 096
повернення грошових внесків та фінансових гарантій на ринку е/е	-	156 748
інші	32 997	7 069
Всього	**653 525**	**598 225**

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

тис. грн

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
сплата штрафів, пені, неустойок	2 849 983	1 930 398
соціальні потреби згідно з Колективним договором (крім виплат на оплату праці) та відрахування профкому	1 626 357	1 323 241
перерахування інших утримань із заробітної плати	1 122 295	920 657
відшкодування Пенсійному фонду на виплату та доставку пільгових пенсій	490 944	469 902
орендна плата (короткострокова та малоцінних ОЗ)	159 410	119 442
купівля/продаж валюти	118 224	105 312
відрядження	99 540	95 885
грошові внески та фінансові гарантії на ринку е/е	24 591	-
інші	26 777	1 686
Всього	**6 518 121**	**4 966 523**

Інші надходження в результаті інвестиційної діяльності (рядок 3250 Форми 3):

тис. грн

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
Інші надходження, у т. ч.:	95 388	150 638
повернення авансів на НКІ згідно коригуючих актів	*65 744*	-
повернення фінансової допомоги	*29 278*	*145 250*
цільове фінансування, не пов'язане з операційною діяльністю (національний кешбек від придбання необоротних активів)	-	*5 388*
інше	*366*	-
Всього	**95 388**	**150 638**

Інші витрачання в результаті інвестиційної діяльності (рядок 3275 Форми 3):

тис. грн

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
Витрачання на надання позик, у т.ч.:	715 205	1 925 670
аванси по капітальним вкладенням	*673 226*	*1 890 271*
надання довгострокових позик працівникам	*41 979*	*35 399*
Всього	**715 205**	**1 925 670**

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

тис. грн

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
інші надходження (% банків по депозитам)	-	2 804
Всього	**-**	**2 804**

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

тис. грн

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
обслуговування кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	66 592	83 837
оплата за надання державних гарантій	51 913	53 825
Всього	**118 505**	**137 662**

10. Інші оборотні активи

Інші оборотні активи представлені в звітності таким чином:

тис. грн

	30.09.2026	31.12.2025
Податковий кредит з ПДВ за касовим методом	468 842	815 727
Грошові внески та фінансові гарантії на ринку електричної енергії	24 807	216
Контрактні активи	2 512	2 512
Кошти на рахунках, на які накладено арешт	-	32 656
Інші оборотні активи	329	2 900
Інші оборотні активи разом	**496 490**	**854 011**

На початок звітного періоду на рахунках товариства обліковувалися кошти, на які було накладено арешт, у сумі 32 656 тис. грн. У червні 2026 року арешт з усіх арештованих рахунків товариства знято згідно з постановою головного державного виконавця «Про зняття арешту коштів» від 02.06.2026 № 71049127.

11. Інформація про необоротні активи, утримувані для продажу

Станом на 30.09.2026 та на початок звітного року в Групі не обліковуються необоротні активи, утримувані для продажу.

Протягом 9 місяців 2026 та відповідного періоду 2025 року реалізація необоротних активів Групою не здійснювалась.

12. Власний капітал

Статутний (зареєстрований) капітал за 9 місяців 2026 року не змінювався та складає на кінець звітного періоду 306 245 378 тис. грн. Розмір статутного капіталу зафіксований в Статуті АТ «НАЕК «Енергоатом», який затверджений постановою Кабінету Міністрів України від 29.12.2023 № 1420 (в редакції постанови Кабінету Міністрів України від 29.07.2026 № 982).

Станом на початок звітного періоду капітал у дооцінках складав 289 250 647 тис. грн. Протягом 9 місяців 2026 року відбулось вибуття капіталу в дооцінках на суму 9 788 тис. грн шляхом зарахування сум дооцінки до нерозподіленого прибутку у зв'язку з вибуттям дооцінених основних засобів, зменшення капіталу в дооцінках на суму 236 тис. грн через визнання відстрочених податкових зобов'язань від операцій дооцінки ОЗ та збільшення капіталу в дооцінках на суму 2 тис. грн внаслідок відновлення корисності ОЗ. Станом на 30.09.2026 капітал у дооцінках складав 289 240 625 тис. грн.

Відповідно до вимог пункту 6 Державної дивідендної політики вищий орган управління товариства приймає рішення про виплату дивідендів (відрахування частини чистого прибутку) у розмірі не менше 75 % чистого прибутку товариства, у статутному капіталі якого більше 50 відсотків акцій (часток) належать державі за відповідний звітний період. Спеціальними законами або рішеннями Кабінету Міністрів України може бути визначений інший розмір виплати дивідендів, але не менше 30 %. Таким чином, показник непокритого збитку Групи, який станом на 31.12.2025 складав 331 012 639 тис. грн, збільшено на зобов'язання з виплати дивідендів, що належать державі, у сумі 5 606 492 тис. грн - мінімальному розмірі 30 % від консолідованого чистого прибутку за 2025 рік, який складав 18 688 306 тис. грн. Зобов'язання було відображено у складі поточних зобов'язань товариства (примітка 13).

Однак рішенням загальних зборів розмір відрахувань може бути збільшений до 75 %. Більш того, відповідно до ст. 20 Закону України «Про державний бюджет України на 2026 рік» господарські товариства, у статутному капіталі яких 100 відсотків акцій (часток) належать державі, які не прийняли рішення про виплату дивідендів та затвердження розміру річних дивідендів до 1 травня року, що настає за звітним періодом, сплачують до загального фонду державного бюджету частину чистого прибутку на державну частку в розмірі 90 %.

Остаточний розмір дивідендів залежить від рішення загальних зборів, функції яких виконує Кабінет Міністрів України. Рішення загальних зборів щодо визначення розміру виплати дивідендів до державного бюджету та розподілу прибутку Групи за 2025 рік прийнято розпорядженнями Кабінету Міністрів України від 29.04.2026 № 393-р, № 399-р (далі – розпорядження КМУ від 29.04.2026 № 393-р, № 399-р), згідно з якими АТ «НАЕК «Енергоатом» зобов'язано спрямувати 50 % від консолідованого чистого прибутку за 2025 рік до державного бюджету у вигляді дивідендів у сумі 9 344 153 тис. грн, а решту 50 % суми прибутку в розмірі 9 344 153 тис. грн спрямувати на фінансування діяльності товариства відповідно до його статутних цілей, зокрема на здійснення заходів із забезпечення фізичного захисту та укріплення оборонних споруд на об'єктах атомної енергетики, а також на закупівлю ядерного палива.

У зв'язку з цим, за рахунок нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) у звітному періоді збільшено зобов'язання з виплати дивідендів на суму 3 737 661 тис. грн. Загальна сума зобов'язання щодо сплати дивідендів у сумі 9 344 153 тис. грн відображена у складі розрахунків з бюджетом (примітка 15).

Показник непокритого збитку зменшився протягом 9 місяців 2026 року на 1 831 632 тис. грн та склав 329 181 007 тис. грн станом на 30.09.2026.

Прибуток Групи до оподаткування за 9 місяців 2026 року склав 6 816 065 тис. грн, чистий прибуток – 5 559 505 тис. грн (за відповідний період 2025 року – прибуток до оподаткування складав 15 716 899 тис. грн, чистий прибуток – 12 839 285 тис. грн).

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

Загальний розмір зобов'язань (довгострокові та поточні зобов'язання перед кредиторами, включаючи позикові кошти) Групи станом на 30.09.2026 склав 60 666 982 тис. грн.

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

тис. грн

	Валюта	Сума		%		Кінцева дата погашення	Опис застави	Сума застави
		30.09.2026	31.12.2025	min	max			
Довгострокові кредити		**4 261 893**	**7 011 551**					
ЄБРР (European Bank for Reconstruction and Development)	EUR	807 976	2 366 819	3,806	3,806	12.03.2028	державні гарантії	-
Deutsche Bank AG	EUR	3 453 917	4 134 116	4,0960	4,0960	24.05.2029	-	
АТ «Державний ощадний банк»	USD	-	510 616	-	-	-	-	-
Позики у складі інших довгострокових зобов'язань		**19 015 348**	**21 353 824**					
Євратом (European Commission – EURATOM)	EUR	12 748 631	14 976 396	0,00	0,89	17.12.2031	державні гарантії	
Сентрал сторедж сейфті проджект траст (Central Storage Safety Project Trust)	USD	6 266 717	6 377 428	6,833	6,833	01.02.2038	державні гарантії	-
Визнане орендне зобов'язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	UAH	**4 959**	**-**	18,4	18,4	30.09.2031		
Інші	UAH	**151**	**159**			16.12.2029	відсутня	-
Всього довгострокових зобов'язань		**23 282 351**	**28 365 534**					

	Валюта	Сума		%		Кінцева дата погашення	Опис застави	Сума застави
		30.09.2026	31.12.2025	min	max			
Короткострокові кредити банків та позики		**9 522 458**	**8 467 221**					
АТ «Укрексімбанк»	USD	7 177 362	7 195 587	8,00	8,00	01.11.2026	е/енергія	33 433 217
АТ «СЕНС БАНК»	USD	1 345 872	1 271 634	8,50	8,50	10.09.2028	е/енергія	2 350 000
ПАТ «Укргазбанк»	UAH	999 224	-	17,00	17,00	25.02.2027	е/енергія	9 185 858
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями:		**8 504 688**	**6 591 515**					
Поточна частина довгострокових запозичень		8 502 764	6 590 533	-	-	-	е/енергія, майнові права*	8 818 644*
Зобов'язання з оренди		1 924	982	14,00	18,40	30.09.2027	-	-
Всього короткострокових зобов'язань		**18 027 146**	**15 058 736**					

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

Зміни у зобов'язаннях, обумовлених фінансовою діяльністю протягом 9 місяців 2026 року, представлені в таблиці:

тис. грн

	31.12.2025	Рух	30.09.2026
Довгострокові кредити банків, в т. ч.	**7 011 551**	**(2 749 658)**	**4 261 893**
Кредити в іноземній валюті, в т.ч.	7 392 067	(2 896 702)	4 495 365
курсові різниці	-	*159 348*	-
переведено в поточну	-	*(3 063 394)*	-
отримано	-	*7 344*	-
Первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація	(380 516)	147 044	(233 472)
в т. ч. курсові різниці	-	*(9 451)*	-
Відстрочені податкові зобов'язання	**25 402 764**	**(3 598 838)**	**21 803 926**
Інші довгострокові зобов'язання, в т. ч.	**21 353 983**	**(2 333 525)**	**19 020 458**
довгострокові зобов'язання за позиками, в т. ч.	21 353 824	(2 338 476)	19 015 348
курсові різниці	-	712 805	-
переведено в поточну	-	*(3 055 036)*	-
первісні витрати/ премії за позиками та їх амортизація	*(78 808)*	*3 755*	*(75 053)*
в т.ч. курсові різниці	-	*(5 093)*	-
інші довгострокові зобов'язання	164	(10)	154
дисконт за іншими довгостроковими зобов'язаннями	(5)	2	(3)
зобов'язання з оренди	-	4 959	4 959
Короткострокові кредити банків, в т. ч.	**8 467 221**	**1 055 237**	**9 522 458**
курсові різниці	-	487 937	-
отримано	-	5 243 533	-
погашено	-	(4 680 936)	-
первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація	*(8 510)*	*7 112*	*(1 398)*
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями, в т. ч.	**6 591 515**	**1 913 173**	**8 504 688**
кредити, в т. ч.	5 976 051	(670 524)	5 305 527
курсові різниці	-	*261 483*	-
відображено поточну частину зобов'язання	-	*3 063 394*	-
погашено	-	*(4 030 387)*	-
первісні витрати/премії за кредитами та їх амортизація	*(153 143)*	*34 986*	*(118 157)*
в т.ч. курсові різниці	-	*(3 068)*	-
позики, в т.ч.	614 482	2 582 755	3 197 237
курсові різниці	-	12 546	-
переведено з довгострокової	-	*3 055 036*	-

	31.12.2025	Рух	30.09.2026
погашено	-	*(484 766)*	-
первісні витрати/премії за позиками та їх амортизація	*(9 466)*	*(61)*	*(9 527)*
в т.ч. курсові різниці	-	*(550)*	-
зобов'язання з оренди відповідно до МСФЗ 16	982	942	1924
Всього	**68 827 034**	**(5 713 611)**	**63 113 423**

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

тис. грн

	30.09.2026	31.12.2025
Довгостроковий відкладений дохід	***3 575 387***	***3 003 620***
Державні гранти на капітальні інвестиції	641 803	666 854
Безоплатно отримані необоротні активи	2 933 584	2 336 766
Поточний відкладений дохід	***216 809***	***184 797***
Державні гранти на капітальні інвестиції	33 594	34 875
Безоплатно отримані необоротні активи	182 811	147 934
Інший відкладений дохід	404	1 988
Відкладений дохід всього	**3 792 196**	**3 188 417**

Доходи, отримані протягом 9 місяців 2026 та відповідного періоду 2025 року, в т. ч. нараховані пропорційно амортизації необоротних активів, придбаних за рахунок відповідних джерел, склали:

тис. грн

	9 місяців 2026	9 місяців 2025
Державні гранти на капітальні інвестиції	26 332	26 271
Безоплатно отримані необоротні активи	137 266	95 052

Протягом звітного періоду, як і протягом 9 місяців 2025 року, державні гранти на капітальні інвестиції не отримувались. Усього протягом звітного періоду було безоплатно отримано необоротних активів на суму 768 961 тис. грн (9 місяців 2025 року – 242 465 тис. грн), а саме активів у стадії створення, в основному, які надійшли як міжнародна допомога (9 місяців 2025 року – 242 244 тис. грн), основні засоби та нематеріальні активи протягом звітного періоду безоплатно не отримувались (9 місяців 2025 року - безоплатно отримані основні засоби на суму 21 тис. грн, нематеріальні активи не отримувалися).

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

тис. грн

	30.09.2026	31.12.2025
Заборгованість за роботи, послуги та інша торговельна заборгованість, у т.ч.	698 680	940 539
за послугу з диспетчерського управління	*168 046*	*226 583*
за електричну енергію	*218 204*	*196 907*
Заборгованість за запаси, включаючи ядерне паливо	1 432 923	1 386 989
Всього	**2 131 603**	**2 327 528**

Склад поточної **кредиторської заборгованості за одержаними авансами** (без ПДВ та акцизного податку) на звітну дану приведений в таблиці:

тис. грн

	30.09.2026	31.12.2025
Одержані аванси за електроенергію	3 106 397	5 122 176
Інші контрактні зобов'язання	42 725	8 842
Одержані аванси з оренди	90	93
Всього	**3 149 212**	**5 131 111**

Протягом 9 місяців 2026 року були визнані доходом контрактні зобов'язання на суму 5 129 235 тис. грн (за 9 місяців 2025 року – 6 575 460 тис. грн).

Інші поточні зобов'язання на 30 червня 2026 року та 31 грудня 2025 року представлені таким чином:

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025**
Розрахунки з кредиторами з капітальними інвестиціями	3 215 667	8 994 325
Розрахунки з іншими кредиторами*	3 169 021	4 906 152
Відкладений податок на додану вартість та акцизний податок	2 539 008	2 124 251
Розрахунки за нарахованими відсотками	186 005	172 791
Розрахунки з підзвітними особами та інші розрахунки з працівниками	73 146	66 509
Зобов'язання у мінімальному розмірі 30 % згідно із законодавством щодо розподілу прибутку 2025 року (дивіденди) (примітка 12)	-	5 606 492
Всього	**9 182 847**	**21 870 520**

*у тому числі 2 943 935 тис. грн - заборгованість перед АТ «Гарантований покупець» згідно з рішенням суду.

14. Забезпечення

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

тис. грн

	31.12.2025	**Збільшено**	**Використано**	**Сторновано**	**30.09.2026**
Довгострокові забезпечення	**55 087 042**	**4 827 355**	**-**	**-**	**59 914 397**
Забезпечення витрат на зняття з експлуатації ядерних установок	38 007 240	3 423 502	-	-	41 430 742
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом	8 677 705	817 894	-	-	9 495 599
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій	5 650 998	358 556	-	-	6 009 554
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію	2 751 099	227 403	-	-	2 978 502
Поточні забезпечення	**5 280 898**	**3 778 552**	**(5 411 968)**	**(5 387)**	**3 642 095**
Забезпечення на виплату відпусток працівникам	1 774 614	1 940 007	(2 085 379)	-	1 629 242
Забезпечення виплат винагороди за підсумками роботи за рік	1 117 148	972 828	(1 100 829)	-	989 147
Забезпечення ймовірних витрат під судові позови	808 463	56 136	(829 007)	(5 387)	30 205
Забезпечення витрат на поводження з відпрацьованим ядерним паливом (поточна частина)	654 451	50 608	(479 110)	-	225 949
Забезпечення відшкодування витрат на виплату і доставку пільгових пенсій (поточна частина)	596 083	447 061	(490 944)	-	552 200
Забезпечення одноразових виплат у зв'язку з виходом на пенсію (поточна частина)	215 753	161 814	(223 073)	-	154 494
Забезпечення витрат за неодержаними документами	114 386	150 098	(203 626)		60 858

15. Платежі в бюджет та до Пенсійного фонду

Розрахунки з бюджетом та Пенсійним фондом за 9 місяців 2026 року представлені таким чином:

тис. грн

	Примітка	31.12.2025		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	Повернуто з бюджету(-)/ відновлено(+)	30.09.2026	
		Дт	Кт				Дт	Кт
Податок на прибуток	a	-	3 371 779	4 854 802	6 692 984	-	-	1 533 597
ПДВ	b	-	1 903 236	12 346 787	13 306 977	-	-	943 046
Акцизний податок		-	869 172	6 896 617	7 227 081	-	-	538 708
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	c	1 334	-	-	-	-	1 334	-
Дивіденди	d			9 344 153	7 101 556	-	-	2 242 597
Податок на доходи з фізичних осіб, військовий збір		-	410 569	4 416 259	4 468 897	-	-	357 931
Екологічний податок		-	212 210	519 203	574 444	-	-	156 969
Плата за землю		1	13 016	126 939	126 539	-	611	14 026
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню		-	265 636	2 168 483	2 253 814	-	-	180 305
Інші податки та збори, санкції		7 507	49 701	864 078	867 390	(1 007)	8 875	48 764
Відшкодування з бюджету		7 265	-	(24 820)	-	(27 237)	4 848	-
Всього податки та збори		**16 107**	**7 095 319**	**41 512 501**	**42 619 682**	**(28 244)**	**15 668**	**6 015 943**
Єдиний соціальний внесок		-	346 399	3 866 945	3 907 392	-	-	305 952
Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах		-	-	490 944	490 944	-	-	-
Інші платежі (Пенсійний фонд*, штрафи із соціального страхування)		-	-	881	1 967	(1 086)	-	-
Разом платежі до бюджету та фондів		**16 107**	**7 441 718**	**45 871 271**	**47 019 985**	**(29 330)**	**15 668**	**6 321 895**

*у т. ч. компенсація комунальних послуг для ВПО згідно з постановою Кабінету Міністрів України № 616 від 27.05.2025 у сумі 1 086 тис. грн.

a) Станом на 30.09.2026 обліковується поточна кредиторська заборгованість (термін сплати – листопад 2026 року) з податку на прибуток за 9 місяців 2026 року в сумі 1 533 597 тис. грн.

За результатами діяльності Групи протягом 9 місяців 2026 року нараховано податку на прибуток у сумі 4 854 802 тис. грн (у т. ч. за рішенням суду – 9 652 тис. грн). За аналогічний період попереднього року було нараховано податку 5 113 615 тис. грн.

b) Станом на 30.09.2026 обліковується кредиторська заборгованість зі сплати Групою податку на додану вартість до бюджету в сумі 943 046 тис. грн.

c) Станом на 31.12.2025 та 30.09.2026 обліковується дебіторська заборгованість (переплата до бюджету) з частини чистого прибутку в сумі 1 334 тис. грн, що була нарахована за результатами 2023 року, оскільки державне підприємство «НАЕК «Енергоатом» у цьому звітному періоді було платником частини чистого прибутку (доходу).

d) На виконання розпоряджень КМУ від 29.04.2026 № 393-р, № 399-р зобов'язання щодо сплати дивідендів протягом звітного періоду відображено у складі розрахунків з бюджетом у сумі 9 344 153 тис. грн (Примітка 12).

Станом на 30.09.2026 обліковується поточна кредиторська заборгованість перед бюджетом зі сплати дивідендів у сумі 2 242 597 тис. грн, що належать державі та строк сплати яких визначений акціонером в особі КМУ до кінця 2026 року.

Відповідно до пункту 2 розпорядження КМУ від 29.04.2026 № 393-р платежі з виплати дивідендів до державного бюджету розстрочено, а саме: дивіденди в сумі 5 606 492 тис. грн потрібно сплатити до державного бюджету у строк до 30.07.2026, решту суми дивідендів - 3 737 660 тис. грн необхідно перерахувати до державного бюджету рівними частинами по 747 532 тис. грн у термін до 30.08.2026, 30.09.2026, 30.10.2026, 30.11.2026 та 30.12.2026. Загальна сума дивідендів, які перераховано товариством до державного бюджету із дотриманням сум та строків, визначених розпорядженням КМУ від 29.04.2026 № 393-р, станом на 30.09.2026 склала 7 101 556 тис. грн.

Розрахунки з бюджетом та Пенсійним фондом за 9 місяців 2025 року представлені таким чином:

тис. грн

	31.12.2024		Нараховано до сплати	Сплачено до бюджету	Повернуто з бюджету(-)/ відновлено(+)	30.09.2025	
	Дт	Кт				Дт	Кт
Податок на прибуток	-	415 938	5 113 615	3 839 445	-	-	1 690 108
ПДВ	-	1 012 867	11 014 884	11 746 702	-	-	281 049
Акцизний податок	-	786 599	5 433 262	5 713 951	-	-	505 910
Частина чистого прибутку, що підлягає сплаті до бюджету	1 334	-	-	-	-	1 334	-
Податок на доходи з фізичних осіб, військовий збір	-	405 867	3 841 669	3 915 470	-	-	332 066
Екологічний податок	-	210 997	514 222	572 209	-	-	153 010
Плата за землю	1 033	10 247	116 167	112 392	-	1	12 990
Збір на соціально-економічну компенсацію населенню	-	261 556	1 711 065	1 799 157	-	-	173 464
Інші податки та збори, санкції	4 874	49 884	843 209	849 500	(3 232)	7 467	49 418
Відшкодування з бюджету	2 404	-	(19 814)	-	(18 458)	3 760	-
Всього податки та збори	**9 645**	**3 153 955**	**28 568 279**	**28 548 826**	**(21 690)**	**12 562**	**3 198 015**
Єдиний соціальний внесок	-	331 987	3 395 989	3 430 815	-	-	297 161
Пенсійний фонд	-	-	822	822	-	-	-
Відшкодування пенсій, призначених на пільгових умовах	-	-	469 902	469 902	-	-	-
Разом платежі до бюджету та фондів	**9 645**	**3 485 942**	**32 434 992**	**32 450 365**	**(21 690)**	**12 562**	**3 495 176**

16. Доходи та витрати, сукупний дохід

За результатами діяльності за 9 місяців 2026 року Група отримала валовий прибуток від реалізації електричної та теплової енергії, з надання послуг з теплопостачання, централізованого водопостачання та водовідведення в сумі 162 317 888 тис. грн (за 9 місяців 2025 року – 120 844 569 тис. грн). З урахуванням інших операційних, фінансових та інших доходів і витрат фінансовий результат Групи до оподаткування становить прибуток 6 816 065 тис. грн (за 9 місяців 2025 року прибуток до оподаткування складав 15 716 899 тис. грн).

Окремі види доходів та витрат приведені у фінансовій звітності Групи згорнуто відповідно до вимог МСФЗ та облікової політики. Основні види доходів та витрат відповідно до вимог МСБО 34 «Проміжна фінансова звітність», отримані у ІІІ кварталі, за 9 місяців 2026 року та у відповідних періодах 2025 року:

тис. грн

	3 квартал 2026		9 місяців 2026	
	Доходи	Витрати	Доходи	Витрати
Реалізація основного виду продукції	***55 676 382***	***20 360 129***	***222 646 374***	***60 328 486***
електроенергія	55 609 701	20 240 069	222 353 164	59 892 627
електроенергія власного виробництва	-	*19 520 058*	-	*58 134 890*
покупна електроенергія	-	*720 011*	-	*1 757 737*
послуги з регулювання частоти та активної потужності	622	-	1 701	-
теплова енергія (виробництво, транспортування, постачання)	4 366	26 564	67 898	114 785
централізоване водопостачання, централізоване водовідведення та комунальні послуги	61 693	93 496	223 611	321 074
Адміністративні витрати	**-**	**920 333**	**-**	**2 605 860**
Витрати на збут	***-***	***27 957 975***	***-***	***140 751 807***
в т.ч. послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	-	*27 876 456*	-	*140 518 957*
Витрати від знецінення вартості фінансових активів	***-***	***2 498 144***	***-***	***2 346 783***
Інші операційні доходи та витрати	***1 463 459***	***2 363 676***	***3 298 109***	***6 025 988***
Купівля-продаж іноземної валюти	-	38 086	-	113 943
Продаж товарів, ТМЦ, інша реалізація робіт, послуг	4	6 769	5	18 267
Операційна оренда активів	627	-	1 874	-

	3 квартал 2026		9 місяців 2026	
	Доходи	**Витрати**	**Доходи**	**Витрати**
Курсові різниці	92 300	-	-	1 865 221
Штрафи, пені, неустойки	1 194 446	-	1 869 603	-
Відшкодування раніше списаних активів	1 835	-	26 780	-
Нарахування резерву під знецінення нефінансових активів	-	1 408 717	-	1 408 717
Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення і соціально-культурні заходи	-	807 830	-	2 236 732
Відсотки банка	189 697	-	1 223 081	-
Середня заробітна плата та ЄСВ працівників, пов'язана з мобілізацією та виконанням військового обов'язку, що не відшкодовується	-	840	-	3 150
Безоплатно отримані оборотні активи	20 137	-	238 936	-
Внески в Українське ядерне товариство, ВАО АЕС та інші членські внески	-	7 093	-	58 912
Інші доходи та витрати операційної діяльності	(35 587)	94 341	(62 170)	321 046
Фінансові доходи та витрати	***9 313***	***2 415 177***	***25 573***	***7 256 176***
Відсотки нараховані	1 081	526 565	3 200	1 600 309
Витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	-	39 894	-	118 619
Відсотковий дохід та витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою вартістю	*8 232*	*9 439*	*22 373*	*19 664*
Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію	-	*338 612*	-	*1 015 836*
Витрати на відсотки від зміни забезпечення на поводження з ВЯП у зв'язку з плином часу	-	*280 198*	-	*840 594*
Дисконт від первісного визнання актива з ФЗЕ	-	*133 187*		*399 561*
Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, відсотковий дохід та зміна дисконту від активу з ФЗЕ	-	*1 086 916*	-	*3 260 748*
Інші фінансові доходи та витрати	-	*366*	-	*845*
Інші доходи та витрати	***53 700***	**-**	***161 231***	***122***
Зменшення корисності активів	-	-	-	122
Безоплатно отримані необоротні активи (у т.ч. визнання доходу пропорційно амортизації)	52 299	-	153 676	-
Списання необоротних активів	1 401	-	7 313	-
Інші доходи та витрати	-	-	242	-
Податок на прибуток	**-**	**129 010**	**-**	**1 256 560**
ЧИСТИЙ ПРИБУТОК /ЗБИТОК	**558 410**	**-**	**5 559 505**	**-**

тис. грн

	3 квартал 2025		9 місяців 2025	
	Доходи	**Витрати**	**Доходи**	**Витрати**
Реалізація основного виду продукції	***48 691 523***	***18 001 699***	***173 873 856***	***53 029 287***
електроенергія	48 637 322	17 893 634	173 640 040	52 674 637
електроенергія власного виробництва	-	*17 672 211*	-	*52 127 572*
покупна електроенергія	-	*221 423*	-	*547 065*
послуги з регулювання частоти та активної потужності	1 713	-	5 008	-
теплова енергія (виробництво, транспортування, постачання)	3 640	24 480	55 829	96 060
централізоване водопостачання, централізоване водовідведення та комунальні послуги	48 848	83 585	172 979	258 590
Адміністративні витрати	**-**	**851 898**	**-**	**2 325 416**
Витрати на збут	**-**	***21 918 266***	**-**	***96 105 542***
в т.ч. послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	-	*21 746 600*	-	*95 824 425*
Доходи з відновлення вартості фінансових активів	***43 567***	**-**	***870 719***	**-**
Інші операційні доходи та витрати*	***1 238 409***	***988 307***	***2 996 486***	***4 522 428***
Купівля-продаж іноземної валюти	-	19 397	-	74 246
Продаж товарів, ТМЦ, інша реалізація робіт, послуг	-	7 567	-	16 496

	3 квартал 2025		9 місяців 2025	
	Доходи	**Витрати**	**Доходи**	**Витрати**
Операційна оренда активів	324	-	743	-
Курсові різниці	352 477	-	-	1 875 136
Штрафи, пені, неустойки	641 765	-	1 176 906	-
Відшкодування раніше списаних активів	2 547	-	798 380	-
Об'єкти житлово-комунального господарства і соціально-культурного призначення і соціально-культурні заходи	-	825 338	-	1 793 708
Відсотки банка	230 790	-	934 339	-
Середня заробітна плата та ЄСВ працівників, пов'язана з мобілізацією та виконанням військового обов'язку, що не відшкодовується	-	1 226	-	3 683
Безоплатно отримані оборотні активи	4 916	-	79 509	-
Внески в Українське ядерне товариство, ВАО АЕС та інші членські внески	-	1 615	-	93 628
Інші доходи та витрати операційної діяльності	5 590	133 164	6 609	665 531
в т.ч. витрати на вимушений простій	-	24 045	-	342 569
Фінансові доходи та витрати	***7 192***	***2 043 420***	***27 137***	***6 196 418***
Відсотки нараховані	1 017	590 171	2 916	1 866 908
Витрати, пов'язані з обслуговуванням кредитів та інших довгострокових фінансових зобов'язань	-	44 435	-	133 562
Відсотковий дохід та витрати від первісного визнання довгострокової дебіторської заборгованості за амортизованою вартістю	6 429	19 813	23 466	27 824
Витрати на відсотки за програмою виплат працівникам при виході на пенсію	-	300 050	-	900 144
Витрати на відсотки від зміни забезпечення на поводження з ВЯП у зв'язку з плином часу	-	192 515	-	577 545
Дисконт від первісного визнання актива з ФЗЕ	-	139 122		417 366
Витрати на відсотки за забезпеченням на зняття з експлуатації, відсотковий дохід та зміна дисконту від активу з ФРЗЕ	-	757 305	-	2 271 915
Інші фінансові доходи та витрати	-254	9	755	1 154
Інші доходи та витрати	***48 279***	***2 024***	***129 510***	***1 718***
Відновлення корисності активів	-	-	1 054	-
Безоплатно отримані необоротні активи (у т.ч. визнання доходу пропорційно амортизації)	48 279	-	125 596	-
Дооцінка/уцінка необоротних активів		-	-	1 718
Списання необоротних активів	-	2 024	2 587	-
Інші доходи та витрати	-	-	273	-
Податок на прибуток	**-**	**1 157 855**	**-**	**2 877 614**
ЧИСТИЙ ПРИБУТОК /ЗБИТОК	**5 065 501**	**-**	**12 839 285**	**-**

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

тис. грн

	9 місяців 2026	**9 місяців 2025**
Витрати з поточного податку на прибуток	(4 854 802)	(5 113 615)
Відстрочений податок на прибуток, пов'язаний з виникненням і зменшенням тимчасових різниць	3 598 242	2 236 001
Дохід (витрати) з податку на прибуток	**(1 256 560)**	**(2 877 614)**

17. Інформація щодо пов'язаних осіб

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

Під час формування інформації щодо пов'язаних сторін та її розкриття у фінансовій звітності пов'язаними сторонами вважаються Кабінет Міністрів України, дочірнє підприємство – ТОВ «ЕА ТРЕЙД»; члени наглядової ради та близькі члени їх родин; члени правління та близькі члени їх родин; керівники материнського та дочірнього підприємств, що мають право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близькі члени їх родин.

За 9 місяців 2026 року інформація щодо пов'язаних осіб розкривалась відносно Кабінету Міністрів України, членів наглядової ради та керівників АТ «НАЕК «Енергоатом», ТОВ «ЕА ТРЕЙД», що мали право на встановлення, зміну або зупинення правових відносин, та близьких членів їх родин.

Види, обсяг операцій, які відбулись протягом 9 місяців 2026 та у відповідному періоді 2025 року з пов'язаними особами, приведені в таблиці:

тис. грн

	9 місяців 2026	**9 місяців 2025**
Продаж пов'язаним особам готової продукції (товарів, робіт, послуг)	97	98
Сплата за надання гарантій та застави*	(55 805)	(56 985)

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

Відповідно до п. 18 МСБО 24 «Розкриття інформації про пов'язані сторони» інформація про заборгованість з пов'язаними сторонами Групи приведена в таблиці.

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025** (уточнено)	**Строк та характер відшкодування**	**Наявність гарантії, застави**	**Сума застави**
Довгострокова дебіторська заборгованість	7 053	8 167	утримання із зарплати до 31.12.2037	іпотечні договори	11 687
Торгівельна заборгованість за відпущену продукцію	15	9	поточна, грошові кошти	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1 356	1 170	утримання із зарплати протягом 12 місяців	іпотечні договори	11 687
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (довгострокова частина)	(29 452)	(28 119)	середньозважений строк погашення 8.1 років	-	-
Забезпечення витрат на виплати працівникам по закінченню трудової діяльності (поточна частина)	(1 052)	(825)	протягом 12 місяців	-	-

Загальна чисельність **провідного управлінського персоналу**, щодо якого нижче розкривається інформація за 9 місяців 2026 року та відповідний період 2025 року, складає 73 та 65 осіб відповідно, за посадами не нижче рівня виконавчих директорів підприємств Групи та заступників директорів філій.

Інформація про нарахування виплат провідному управлінському персоналу протягом 9 місяців 2026 року та відповідного періоду 2025 року приведена в таблиці:

тис. грн

	3 квартал 2026	**9 місяців 2026**	**3 квартал 2025**	**9 місяців 2025**
Короткострокові виплати працівникам	69 736	203 525	60 204	163 262
Нарахування, пов'язані з виплатами	7 655	21 963	6591	17 941

Крім того, протягом 9 місяців 2026 року здійснювалось нарахування винагороди за виконання обов'язків шістьом членам **наглядової ради** (за 9 місяців 2025 року здійснювались виплати винагороди за виконання обов'язків трьом членам наглядової ради).

Інформація про нарахування виплат членам наглядової ради протягом 9 місяців 2026 року та відповідного періоду 2025 року приведена в таблиці:

тис. грн

	3 квартал 2026	**9 місяців 2026**	**3 квартал 2025**	**9 місяців 2025**
Винагорода членам наглядової ради	4 655	11 877	3 376	8 793
Нарахування, пов'язані з виплатами	419	1 103	317	845

У звітному періоді та відповідному періоді попереднього року згідно з вимогами українського законодавства Група нараховувала та сплачувала єдиний соціальний внесок за ставкою 22 % (8,41 % для працюючих інвалідів) від суми нарахованої заробітної плати.

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

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

Залишки за розрахунками та операціями з державними підприємствами за балансовою вартістю станом на 30 вересня 2026 року та 31 грудня 2025 року представлені таким чином:

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025 (уточнено)**
Довгострокові активи		
Довгострокова заборгованість державних підприємств, включаючи аванси довгострокові та на капітальні інвестиції	60 942	445 037
Поточні активи		
Торговельна дебіторська заборгованість ДП «Енергоринок»	-	-
первісна вартість	10 996 459	11 033 267
резерв очікуваних кредитних збитків*	(10 996 459)	(11 033 267)
Торговельна дебіторська заборгованість АТ «Гарантований покупець»	1 239 042	708 938
Торговельна дебіторська заборгованість ПрАТ «НЕК «Укренерго»	2 012 956	1 344 445
первісна вартість	3 295 536	1 344 445
резерв очікуваних кредитних збитків*	(1 282 580)	-
Торговельна дебіторська заборгованість інших ДП	163 644	736 258
первісна вартість	1 191 658	1 609 108
резерв очікуваних кредитних збитків	(1 028 014)	(872 850)
Аванси видані ДП «Східний ГЗК»	2 390 797	2 733 758
первісна вартість	3 799 493	2 733 758
резерв очікуваних кредитних збитків	(1 408 696)	-
Аванси видані АТ «Гарантований покупець»	3 235 712	7 100 935
Аванси видані іншим державним підприємствам	35 621	17 727
первісна вартість	35 639	17 727
резерв очікуваних кредитних збитків	(18)	-
Інша поточна заборгованість за претензіями визнаними ДП «Енергоринок»	-	-
первісна вартість	9 189 508	9 189 508
резерв очікуваних кредитних збитків	(9 189 508)	(9 189 508)
Інша поточна заборгованість, претензії виставлені АТ «Гарантований покупець»	1 229	-
Інша поточна заборгованість, претензії виставлені іншим ДП	74 483	167 795
первісна вартість	1 086 087	1 024 951
резерв очікуваних кредитних збитків	(1 011 604)	(857 156)
Дебіторська заборгованість з нарахованих доходів державними банками	45 843	148 977
Грошові кошти в державних банках	4 398 541	12 538 529
Поточні акредитиви та депозити і кошти на арештованих рахунках в державних банках	-	32 626
Довгострокові зобов'язання		
Кредити, отримані в АТ «Державний ощадний банк України»	-	(510 616)
Визнане орендне зобов’язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(4 959)	-
Поточні зобов'язання		
Кредити, отримані в державних банках з урахуванням заборгованості за відсотками та обслуговуванням	(11 575 890)	(11 303 962)

	30.09.2026	31.12.2025 (уточнено)
Застави, надані під кредити державних банків	(53 787 719)	(53 031 075)
Аванси отримані від ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(255 554)	-
Аванси отримані від ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	(44 913)	(155 402)
Аванси отримані від ТОВ «Харківенергозбут»	(69 294)	(179 576)
Аванси отримані від ТОВ «Хмельницькенергозбут»	(81 077)	(141 226)
Аванси отримані від ТОВ «Черкасиенергозбут»	(38 496)	(168 352)
Аванси отримані від ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»	(55 165)	(136 754)
Аванси отримані від інших державних підприємств	(198 014)	(120 893)
Торгівельна та інша заборгованість перед АТ «Укренергомашини»	(21 252)	(26 489)
Торгівельна та інша заборгованість перед ПрАТ «НЕК «Укренерго»	(403 941)	(390 328)
Торгівельна заборгованість перед іншими державними підприємствами	(32 714)	(106 465)
Інші зобов'язання перед АТ «Гарантований покупець»	(2 943 935)	(4 380 393)
Інші зобов'язання перед іншими державними підприємствами	(4 812)	(6 739)
Визнане орендне зобов’язання відповідно до МСФЗ 16 «Оренда»	(1 924)	(982)

Обсяги операцій з державними підприємствами у 3 кварталі та за 9 місяців 2026 року приведені в таблиці:

тис. грн

Операції (+ дохід, - витрати):	**3 квартал 2026**	**9 місяців 2026**
АТ «Гарантований покупець» (реалізація електроенергії)	4 940 156	22 535 057
АТ «Гарантований покупець» (купівля послуг із забезпечення доступності електроенергії для побутових споживачів)	(27 876 456)	(140 518 957)
АТ «Оператор ринку» (реалізація електроенергії)	10 878 855	55 856 559
АТ «Оператор ринку» (купівля електроенергії та послуг з організації купівлі-продажу електроенергії)	(366 214)	(776 262)
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація електроенергії)	1 509 333	9 642 852
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (реалізація допоміжних послуг)	622	1 701
ПрАТ «НЕК «Укренерго» (купівля електроенергії та послуг з диспетчерського управління встановлених генеруючих потужностей, послуг з розподілу/передачі електроенергії)	(1 689 849)	(5 433 375)
ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» (реалізація електроенергії)	648 735	2 746 659
ТОВ «Хмельницькенергозбут» (реалізація електроенергії)	605 178	2 638 552
ТОВ «Черкасиенергозбут» (реалізація електроенергії)	542 436	2 402 294
ТОВ «Енерго Збут Транс» (реалізація електроенергії)	1 353 445	3 701 533
АТ «Енергетична компанія України» (реалізація електроенергії)	75 471	143 766
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» (реалізація електроенергії)	707 526	2 853 255
ТОВ «Тернопільелектропостач» (реалізація електроенергії)	403 906	1 461 910
ТОВ «Харківенергозбут» (реалізація електроенергії)	974 149	3 997 916
Реалізація електроенергії іншим державним підприємствам	134 131	638 004
Купівля електроенергії у інших державних підприємств	(124 179)	(127 347)
ДП «Східний ГЗК» (послуги з транспортування та зберігання уранового оксидного концентрату, операційна оренда)	(493)	(188 502)
Продаж товарів, робіт, послуг іншим державним підприємствам	1 501	5 822
Купівля товарів, робіт, послуг у інших державних підприємств	(1 358 969)	(4 000 462)
Придбання необоротних активів у державних підприємств	(243 896)	(1 444 594)
Відсотки банків, нараховані на залишки коштів на поточних рахунках в державних банках	166 328	959 940
Відсотки, нараховані за отриманими кредитами в державних банках	(233 790)	(697 718)
Нараховані штрафні санкції по державним підприємствам	1 214 093	1 886 086

Нараховані штрафні санкції на користь державних підприємств	(457)	(28 303)
Надано/вилучено протягом звітного періоду заставу у вигляді електроенергії та права вимоги оплати під отримання кредитів в державних банківських установах	1 163 288	756 644

Усі операції з державними підприємствами протягом 9 місяців 2026 року та відповідного періоду 2025 року здійснювались на ринкових умовах.

Інші відносини та розрахунки Групи з державою, у тому числі за розрахунками по нарахованих дивідендах за результатами діяльності АТ «НАЕК «Енергоатом» за 2025 рік, розкриті в примітках 12, 15.

18. Оренда

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

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

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

тис. грн

	31.12.2025	**Збільшення (модифікація)**	**Нараховано амортизації**	**30.09.2026**
Будівлі, споруди	**-**	**6 876**	**-**	**6 876**
первісна вартість	2 958	6 876	-	9 834
амортизація	(2 958)	-	-	(2 958)

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

тис. грн

	31.12.2025	**Збільшення**	**Зменшення(-)**	**30.09.2026**
Довгострокові зобов'язання	**-**	**6 876**	**(1 917)**	**4 959**
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	**982**	**2 131**	**(1 189)**	**1 924**
-зміна вартості зобов'язання	**-**	*1 917*	*(242)*	**-**
-ПДВ та % на поточну частину заборгованості	-	*214*	*(185)*	-
-сплачено орендодавцю	-		*(762)*	-
Всього зобов'язань	**982**	**9 007**	**(3 106)**	**6 883**

Крім того, АТ «НАЕК «Енергоатом» визнає орендні платежі від переданих в операційну оренду об'єктів ОЗ як дохід на прямолінійній основі. Інша інформація щодо основних засобів, переданих в оренду, яка вимагається МСФЗ 16 «Оренда», за 9 місяців 2026 року та відповідний період 2025 року представлена таким чином:

тис. грн

	9 місяців 2026	**9 місяців 2025**
Дохід від оренди	1 137	1 020
Витрати, пов'язані з орендою	(2 100)	(2 906)

19. Справедлива вартість активів та зобов'язань

Усі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у консолідованій 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 консолідованій фінансовій звітності станом на 31 грудня 2025 року. Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань станом на 30 вересня 2026 року суттєво не відрізняється від їх балансової вартості на річну звітну дату.

20. Ризики

Інформація щодо ризиків, яка розкрита в примітках до річної фінансової звітності Групи за 2025 рік, суттєво не змінилась протягом 9 місяців 2026 року, крім кредитного та валютного ризику.

Кредитний ризик виникає, в основному, у зв'язку з дебіторською заборгованістю клієнтів перед Групою. Кредитний ризик являє собою ризик фінансового збитку для Групи в результаті невиконання клієнтом або контрагентом свого зобов'язання перед Групою за договором про фінансовий інструмент.

Найбільш суттєвими сумами резерву очікуваних кредитних збитків (РОКЗ) (знецінення) станом на 30.09.2026 є:

тис. грн

Найменування контрагента	**Предмет дебіторської заборгованості**	**Первісна вартість щодо якої створений резерв**	**Сума РОКЗ (знецінення)**
	електрична енергія	10 996 459	10 996 459
ДП «Енергоринок»	штрафні санкції	9 189 508	9 189 508
	електрична енергія	3 257 725	1 282 580
ПрАТ «НЕК «Укренерго»	штрафні санкції	70 465	28 186
	аванс на ядерні матеріали	1 408 696	1 408 696
АТ «СхідГЗК»	штрафні санкції	14 898	14 898
	електрична енергія	1 029 081	1 006 589
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»	штрафні санкції	123 331	98 665
ТОВ «Херсонська обласна ЕК»	електрична енергія	1 082 678	1 082 678
ПАТ «Центренерго»	штрафні санкції	845 268	845 268

Інформація щодо змін резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення фінансових активів за видами заборгованості за 9 місяців 2026 року та відповідний період 2025 року приведена в таблиці:

тис. грн

	9 місяців 2026	**9 місяців 2025**
На початок звітного періоду	**24 367 883**	**25 210 905**
Зміна резерву за довгостроковою дебіторською заборгованістю	(242)	-
Зміна резерву за поточною торговельною дебіторською заборгованістю	1 581 991	(113 649)
Зміна резерву за іншою дебіторською заборгованістю та активами	852 214	(724 434)
Списання дебіторської заборгованості за рахунок резерву	(23 319)	-
На кінець звітного періоду	**26 778 527**	**24 372 822**

Збільшення резерву протягом звітного періоду у порівнянні з початком року, в основному, відбулось за рахунок створення резерву очікуваних кредитних збитків щодо торговельної та іншої

дебіторської заборгованостей материнського підприємства на звітну дату. До затвердження фінансового плану АТ «НАЕК «Енергоатом» на 2026 рік, відповідно до вимог постанови № 899, нарахування резерву очікуваних кредитних збитків та резерву під знецінення дебіторської заборгованості не здійснювалось (примітка 5).

Також Група оцінює зменшення корисності активів, що не є фінансовими активами, зокрема дебіторську заборгованість за виданими авансами та іншу поточну дебіторську заборгованість.

Станом на 31.12.2025 резерв під знецінення активів, що не є фінансовими, складав 82 414 тис. грн, протягом 9 місяців 2026 року резерв збільшився на 1 330 382 тис. грн за рахунок знецінення авансів виданих та, відповідно, склав 1 412 796 тис. грн.

Також у товаристві виникає **валютний ризик** у зв'язку з продажами, купівлями та позиками у валютах, які не є функціональною валютою товариства. 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 товариства, також, в основному, представлені в євро та доларах США.

Вплив зміни валютних курсів за рахунок девальвації гривні за 9 місяців 2026 року склав 1 865 221 тис. грн, зменшивши прибуток товариства на цю суму (за 9 місяців 2025 року витрати від курсових різниць складали 1 875 136 тис. грн) (примітка 16).

21. Умовні активи та зобов’язання

Суттєві умовні активи та зобов’язання Групи станом на 30 вересня 2026 року та 31 грудня 2025 року, які можуть бути визнаними внаслідок рішень суду за позовами або відповідно до договірних умов, розкриті в цій примітці та приведені в таблиці:

тис. грн

	30.09.2026	**31.12.2025**
Умовні активи		
АТ «Гарантований покупець» щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договорів по простроченню грошового зобов'язання	555 364	438 987
ПрАТ «НЕК «Укренерго» щодо часткового задоволення касаційної скарги про стягнення основної заборгованості та штрафних санкцій за договором щодо надання послуг з диспетчерського управління	454 785	454 785
ПАТ «Центренерго» щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договору по простроченню грошового зобов'язання	189 366	-
ТОВ «Харківенергозбут» щодо стягнення штрафних санкцій через порушення умов договору по простроченню грошового зобов'язання	104 701	
Частка у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут»	69 787	69 787
Частка у статутному капіталі ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	105 167	105 167
Умовні зобов'язання		
Фінансовий резерв зняття з експлуатації (відрахування за 2007-2009 рр. та за 2020-2024 рр.)	(4 243 467)	(4 587 532)
Позови Миколаївського обласного відділення фонду соціального захисту осіб з інвалідністю про стягнення адміністративно-господарських (штрафних) санкцій та пені за невиконання нормативу робочих місць для працевлаштування інвалідів у 2023 -2025 роках	(224 413)	(127 046)
Зобов`язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Хмельницькенергозбут»*	(69 787)	(69 787)
Зобов`язання сплатити вартість частки у статутному капіталі ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»*	(105 167)	(105 167)

*розгорнута інформація приведена в примітці 1

Відповідно до МСФЗ 34 «Проміжна фінансова звітність» Групою у цих примітках розкривається інформація на 30.09.2026 у порівнянні з початком року щодо стану суттєвих судових справ, яка приведена в таблиці:

тис. грн

	Примітки	30.09.2026		31.12.2025	
		Сума позову товариства до контрагента	**Сума позову контрагента до товариства**	**Сума позову товариства до контрагента**	**Сума позову контрагента до товариства**
ТОВ «Світло Груп М»	a	230 094	1 763	230 094	1 763
ТОВ «Херсонська обласна компанія»	b	7 997	-	1 174 457	-
Центральне міжрегіональне управління ДПС по роботі з великими платниками податків	c	60 809	-	78 943	-
ПрАТ «НЕК «Укренерго»	d	3 204 205	177 299	109 581	683 074
АТ «Гарантований покупець»	e	3 440 683	642	4 372 596	2 274
АТ «Укренергомашини»	f	3 512 625	255 512	3 512 625	255 512
Інші		431 117	799 456	534 144	474 630

a) Станом на 30.09.2026 в суді розглядається справа про стягнення з ТОВ «Світло Груп М» за договором купівлі-продажу електричної енергії основного боргу, річних відсотків, інфляційних втрат на суму 230 094 тис. грн та зустрічні вимоги до АТ «НАЕК «Енергоатом» по справі про стягнення майнової шкоди за неналежне виконання умов цього договору на суму 1 763 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішення на користь товариства.

b) Станом на 30.09.2026 в суді розглядається справа про визнання конкурсних грошових вимог товариства у справі про банкрутство ТОВ «Херсонська обласна компанія» за договором купівлі-продажу електричної енергії в сумі 7 997 тис. грн (основний борг, річні відсотки). Ухвалою Господарського суду Одеської області від 09.04.2026 відмовлено товариству у задоволені кредиторських вимог у сумі 1 166 458 тис. грн у справі про банкрутство ТОВ «Херсонська обласна компанія».

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справи – прийняття рішення на користь контрагента.

c) Станом на 30.09.2026 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про визнання недійсними податкових повідомлень-рішень на загальну суму 60 809 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь товариства на суму 60 809 тис. грн.

d) Станом на 30.09.2026 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з ПрАТ «НЕК «Укренерго» за порушення умов договорів щодо участі в балансуючому ринку, договору про врегулювання небалансів електричної енергії на загальну суму 3 204 205 тис. грн та зустрічні вимоги до АТ «НАЕК «Енергоатом» по справах про стягнення основної заборгованості та штрафних санкцій за договором щодо надання послуг з диспетчерського управління на загальну суму 177 299 тис. грн.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь товариства на суму 3 204 205 тис. грн, вірогідність прийняття рішення не на користь товариства на суму 177 299 тис. грн.

e) Станом на 30.09.2026 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з АТ «Гарантований покупець» сум основного боргу, пені, штрафу та річних відсотків за договорами на загальну суму 3 440 683 тис. грн та зустрічні вимоги до АТ «НАЕК «Енергоатом» на суму 642 тис. грн по справі про стягнення річних відсотків за договором про надання послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів АТ «Гарантованим покупцем».

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішення на користь товариства на суму 2 262 828 тис. грн, вірогідність прийняття рішення на користь товариства про часткове задоволення позовних вимог на суму 1 177 855 тис. грн, не на користь товариства на суму 642 тис. грн.

f) Станом на 30.09.2026 в судах на різних стадіях розгляду знаходиться ряд справ про стягнення з АТ «НАЕК «Енергоатом» за договорами поставок основного боргу та заборгованості у вигляді прострочення авансу та судового збору на суму 255 512 тис. грн (у тому числі заборгованості у вигляді прострочення авансу в розмірі 240 000 тис. грн) та зустрічні вимоги до АТ «Укренергомашини» на суму 3 512 625 тис. грн по справі про стягнення понесених збитків за договором постачання ТМЦ.

Очікуваний вірогідний результат від розгляду справ – прийняття рішень на користь АТ «Укренергомашини» на суму 14 573 тис. грн, вірогідність прийняття рішення на користь товариства на суму 3 753 564 тис. грн.

22. Події після дати балансу

У період після дати балансу та до дати підписання консолідованої фінансової звітності не було подій, які потребують розкриття.

Тимчасово виконуючий обов'язки голови правління — Олександр ОСТАПОВЕЦЬ

Головний бухгалтер, тимчасово виконуюча обов'язки члена правління — Наталія ВАШЕТІНА

«05» листопада 2026 року