



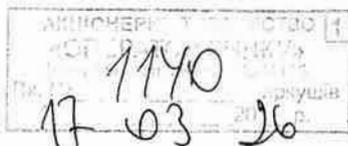
Smart decisions. Lasting value.

ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ ЗА РІК,  
ЩО ЗАКІНЧИВСЯ  
31 ГРУДНЯ 2025 РОКУ  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
«ОПЕРАТОР РИНКУ»  
та

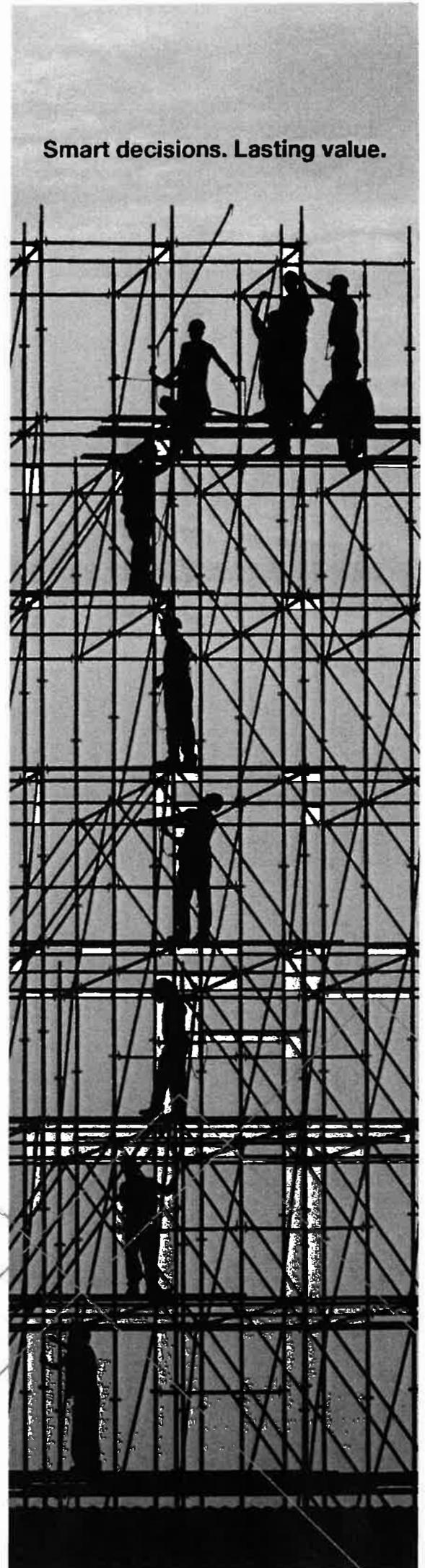
ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

AC Crowe Ukraine

04210 Київ, Україна  
Оболонська набережна, 33  
тел: +38 044 391 3003  
office@crowe-ac.com.ua



Audit / Tax / Advisory



## Зміст

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА.....	3
<b>ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ.....</b>	<b>3</b>
Думка.....	3
Основа для думки.....	3
Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності.....	3
Інша інформація.....	4
Відповідальність управлінського персоналу та Наглядової ради за фінансову звітність.....	4
Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності.....	4
<b>ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ І НОРМАТИВНИХ АКТІВ .....</b>	<b>5</b>
ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2025 РОКУ, АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР РИНКУ».....	8

## ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку  
Акціонерам та управлінському персоналу  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР РИНКУ»

### ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

#### Думка

Ми провели аудит фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР РИНКУ» (далі - Товариство), що складається із звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2025 року, звіту про сукупний дохід, звіту про зміни у власному капіталі та звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства на 31 грудня 2025 року, її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – МСФЗ) та відповідає вимогам Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» щодо складання фінансової звітності.

#### Основа для думки

Ми провели аудит відповідно Міжнародних стандартів аудиту (далі - МСА).

Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності» цього звіту. Ми є незалежними по відношенню до Товариства згідно з Міжнародним кодексом етики професійних бухгалтерів (включаючи міжнародні стандарти незалежності) Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки.

#### Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Ми звертаємо увагу на Примітку 2.2 «Безперервність діяльності Товариства» до фінансової звітності, в якій зазначено що діяльність Товариства, як і діяльність інших підприємств в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу невизначеності, спричиненою повномасштабною збройною агресією Російської Федерації проти України. Керівництво Товариства стежить за розвитком подій і, за необхідності, вживає заходи для мінімізації будь-яких негативних наслідків, наскільки це можливо.

Передбачається, що подальший негативний розвиток політичної ситуації, падіння макроекономічних показників у світі, погіршення умов зовнішньої та внутрішньої торгівлі може і далі негативно впливати на діяльність Товариства у такий спосіб, що наразі не може бути визначений. Керівництво вважає, що ним здійснюються всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Товариства.

Ці події або умови, разом із іншими питаннями, викладеними в Примітці 2.2, вказують, що існує суттєва невизначеність, що може поставити під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

## Інша інформація

Управлінський персонал Товариства відповідно до вимог законодавства України несе відповідальність за подання разом з фінансовою звітністю іншої інформації:

- 1) Звіту про управління – відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», який отримано аудитором до дати цього звіту;
- 2) Регулярної річної інформації емітента цінних паперів - відповідно до вимог Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», яка на дату цього звіту не надана аудитором (крім фінансової звітності та звіту про корпоративне управління).

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на таку іншу інформацію та ми не робимо висновку з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення або невідповідність законодавству.

Якщо на основі проведеної нами роботи стосовно іншої інформації, отриманої до дати звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Стосовно звіту про управління ми не виявили фактів, які потрібно було б включити до нашого звіту, крім питання описаного в розділі «Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності».

Стосовно річної інформації емітента цінних паперів, ми очікуємо отримати таку інформацію після дати цього звіту. Після нашого ознайомлення зі змістом регулярної річної інформації Товариства, як емітента цінних паперів, якщо ми дійдемо висновку, що така інформація містить суттєве викривлення, ми повідомимо інформацію про це питання додатково Наглядовій раді.

## Відповідальність управлінського персоналу та Наглядової ради за фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ і вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Наглядова рада несе відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариства.

## Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, якщо воно існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки; вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони

можуть впливати на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;
- оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;
- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, робимо висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість Товариства продовжити безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Товариство припинити свою діяльність на безперервній основі;
- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо Наглядової раді, разом з іншими питаннями інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

## **ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ І НОРМАТИВНИХ АКТІВ**

### **Закон України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність»**

Відповідно до Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» аудитори мають надати додаткову інформацію та запевнення.

#### *Основні відомості про аудиторську фірму*

Повне найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСКА  
КОМПАНІЯ «КРОУ УКРАЇНА»

Місцезнаходження

04210, м. Київ, Оболонська набережна, 33

Інформація про реєстрацію в реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності

Номер реєстрації в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 3681

Суб'єкт аудиторської діяльності, який має право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності

Суб'єкт аудиторської діяльності, який має право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес

**Вимоги до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків, нагляд за якими здійснює Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку**

Відповідно до Вимог до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків, нагляд за якими здійснює Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку, які затверджені рішенням НКЦПФР від 22.07.2021 №555 в редакції рішення НКЦПФР від 19.12.2025 №09/21/3398/К03, аудиторі мають надати додаткову інформацію та запевнення.

*Інформація про суб'єкта аудиторської діяльності та умови договору*

Ідентифікаційний код юридичної особи суб'єкта аудиторської діяльності	33833362
Вебсайт суб'єкта аудиторської діяльності	www.crowe.com.ua
Дата та номер договору на проведення аудиту	19.02.2026 №12/11-То
Дата початку та дата закінчення проведення аудиту	19.02.2026 – 16.03.2026
Обов'язковий аудит фінансової звітності	Так
Завдання з надання обґрунтованої впевненості	Ні

Партнером завдання з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Костенко Сергій.

**За та від імені ТОВ АК «КРОУ УКРАЇНА»**

**Директор з аудиту/ Партнер з аудиту**  
№ 100613 в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності

**Партнер із завдання**  
№ 100561 в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності



**Ольга САМУСЄВА**

**Сергій КОСТЕНКО**

**17 березня 2026 року**



## Контактна інформація

**Київський офіс**  
04210 Київ, Україна  
Оболонська набережна, 33  
Тел: +38 044 391 3003  
[office@crowe-ac.com.ua](mailto:office@crowe-ac.com.ua)

**Одеський офіс**  
65048 Одеса, Україна  
вул. Велика Арнаутська, 2а, оф. 319  
Тел: +38 048 728 8225  
[odesa@crowe-ac.com.ua](mailto:odesa@crowe-ac.com.ua)

**Харківський офіс**  
61072 Харків, Україна  
вул. Тобольська, 42  
Тел: +38 057 720 5991  
[kharkiv@crowe-ac.com.ua](mailto:kharkiv@crowe-ac.com.ua)

**Crowe AVR, Ukraine**  
04210 Київ, Україна  
Оболонська набережна, 33  
Тел: +38 044 391 3003  
[avr@crowe-ac.com.ua](mailto:avr@crowe-ac.com.ua)

**Crowe Accounting Ukraine**  
04210 Київ, Україна  
Оболонська набережна, 33  
Тел: +38 044 391 3003  
[account@crowe-ac.com.ua](mailto:account@crowe-ac.com.ua)

[www.crowe.com.ua/croweacu](http://www.crowe.com.ua/croweacu)

## Про нас

AC Crowe Ukraine - член міжнародної аудиторської мережі Crowe Global, 9-а у світі за величиною, яка складається з незалежних фірм, що надають аудиторські та консультаційні послуги у більш ніж 140 країнах світу через 800 офісів.

AC Crowe Ukraine спеціалізується на наданні професійних послуг – аудит, податки, консалтинг.

У зв'язку з агресією Російської Федерації на території України, Crowe Global прийнято рішення щодо виключення з мережі представників Російської Федерації та Республіки Білорусь.

Посилання на офіційне джерело:

<https://www.crowe.com/global/news/crowe-global-statement-on-conflict-in-ukraine>

AC Crowe Ukraine is a member of Crowe Global, a Swiss Verein. Each member firm of Crowe Global is a separate and independent legal entity. AC Crowe Ukraine and its affiliates are not responsible or liable for any acts or omissions of Crowe Global or any other member of Crowe Global. Crowe Global does not render any professional services and does not have an ownership or partnership interest in AC Crowe Ukraine.

© 2026 AC Crowe Ukraine

**Акціонерне товариство «ОПЕРАТОР РИНКУ»**

**Фінансова звітність за рік, що закінчився 31 грудня 2025 року**

## Зміст

<b>ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН СТАНОМ НА 31 ГРУДНЯ 2025 РОКУ</b> .....	3
<b>ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД ЗА 2025 РІК</b> .....	5
<b>ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ЗА 2025 РІК</b> .....	7
<b>ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ ЗА 2025 РІК</b> .....	9
<b>ЗАЯВА ПРО ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ КЕРІВНИЦТВА ЗА ПІДГОТОВКУ І ЗАТВЕРДЖЕННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ</b> .....	11
<b>ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА 2025 РІК</b> .....	12
1. Інформація про Товариство.....	12
2. Основа для підготовки фінансової звітності.....	14
3. Облікова політика, основні облікові оцінки та припущення .....	17
4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації .....	35
5. виправлення помилок і зміни у фінансовій звітності.....	36
6. Нематеріальні активи .....	37
7. Основні засоби .....	39
8. Запаси .....	40
9. Дебіторська заборгованість.....	41
10. Грошові кошти та їх еквіваленти .....	41
11. Інші оборотні активи .....	43
12. Зміни у власному капіталі.....	43
13. Інші довгострокові зобов'язання.....	44
14. Визнані зобов'язання .....	44
15. Кредиторська заборгованість.....	45
16. Дохід від реалізації.....	45
17. Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг).....	46
18. Інші операційні доходи .....	46
19. Адміністративні витрати.....	46
20. Інші операційні витрати.....	47
21. Фінансові витрати .....	47
22. Витрати (дохід) з податку на прибуток.....	47
23. Розрахунки з бюджетом .....	48
24. Поточні забезпечення.....	48
25. Інформація щодо пов'язаних осіб.....	49
26. Цілі та політика управління фінансовими ризиками.....	50
27. Справедлива вартість фінансових інструментів .....	54
28. Події після звітного періоду .....	57

## ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН СТАНОМ НА 31 ГРУДНЯ 2025 РОКУ

(суми наведені в тисячах гривень, якщо не зазначено інше)

Підприємство	<b>АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"</b>	за ЄДРПОУ	Коди		
Територія	<b>ШЕВЧЕНКІВСЬКИЙ РАЙОН М.КИЇВ</b>	за КАТОТТГ	2026	01	01
Організаційно-правова форма господарювання	<b>Акціонерне товариство</b>	за КОПФГ	43064445		
Вид економічної діяльності	<b>Торгівля електроенергією</b>	за КВЕД	UA8000000001078669		
Середня кількість працівників <sup>2</sup>	139		230		
Адреса, телефон	<b>вулиця Симона Петлюри, буд. 27, м. КИЇВ, 01032, Україна, (044)2050118</b>				

Одиниця виміру: тис. грн без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма N 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками).

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

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

V

Актив	Код рядка	Прим.	31.12.2024	31.12.2025
1	2	3	4	5
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи	1000	6	45 458	26 022
первісна вартість	1001		77 255	79 954
накопичена амортизація	1002		(31 797)	(53 932)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	6	708	3 025
Основні засоби	1010	7	67 905	71 871
первісна вартість	1011		110 952	130 394
знос	1012		(43 047)	(58 523)
Інвестиційна нерухомість	1015		-	-
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		5 748	-
Відстрочені податкові активи	1045	22	43	5
Інші необоротні активи	1090		-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>		<b>119 862</b>	<b>100 923</b>
<b>II. Оборотні активи</b>				
Запаси	1100	8	911	1 349
Поточні біологічні активи	1110		-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	9	604 023	1 358 520
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	9	6 182	9 855
з бюджетом	1135	23	692	754
у тому числі з податку на прибуток	1136		-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	9	2 935	2 744
Поточні фінансові інвестиції	1160		-	-
Гроші та їх еквіваленти	1165	10	34 122	51 010

## ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН СТАНОМ НА 31 ГРУДНЯ 2025 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)

(суми наведені в тисячах гривень, якщо не зазначено інше)

Актив	Код рядка	Прим.	31.12.2024	31.12.2025
Рахунки в банках	1167	10	34 122	51 010
Витрати майбутніх періодів	1170		11 968	16 818
Інші оборотні активи	1190	11	74 277	60 157
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>		<b>735 110</b>	<b>1 501 207</b>
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>	<b>1200</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>		<b>854 972</b>	<b>1 602 130</b>

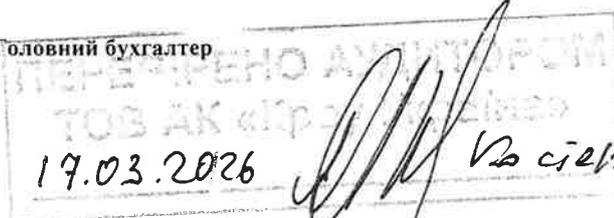
Пасив	Код рядка	Прим.	31.12.2024	31.12.2025
1	2	3	4	5
<b>I. Власний капітал</b>				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	12	103 921	103 921
Капітал у дооцінках	1405		-	-
Додатковий капітал	1410		-	-
Резервний капітал	1415	12	4 750	7 160
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420		50 595	36 678
Неоплачений капітал	1425		-	-
Вилучений капітал	1430		-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>		<b>159 266</b>	<b>147 759</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	22	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505		-	-
Довгострокові кредити банків	1510		-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	13	11 285	6 878
Довгострокові забезпечення	1520		-	-
Цільове фінансування	1525		-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>		<b>11 285</b>	<b>6 878</b>
<b>III. Поточні зобов'язання і забезпечення</b>				
Короткострокові кредити банків	1600		-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:				
довгостроковими зобов'язаннями	1610	14	19 194	13 774
товари, роботи, послуги	1615	15	602 635	1 356 740
розрахунками з бюджетом	1620	23	26 620	34 325
у тому числі з податку на прибуток	1621	23	3 139	48
розрахунками зі страхування	1625		1 624	1 814
розрахунками з оплати праці	1630		8 384	8 871
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	15	4 502	5 214
Поточні забезпечення	1660	24	20 665	26 086
Доходи майбутніх періодів	1665		390	253
Інші поточні зобов'язання	1690		407	416
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>		<b>684 421</b>	<b>1 447 493</b>
<b>IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття</b>	<b>1700</b>		<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>		<b>854 972</b>	<b>1 602 130</b>

В.о. генерального директора

Олександр ГАВВА

Головний бухгалтер

Юлія ЛИТВИНЧУК



**ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД ЗА 2025 РІК**

(суми наведені в тисячах гривень, якщо не зазначено інше)

Дата (рік, місяць, число)

Код за ЄДРПОУ

Коди		
2026	01	01
43064445		

Підприємство

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР  
РИНКУ"**

(найменування)

КВЕД:

35.14

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2025 рік**

Форма №2 Код за ДКУД

1801003

Стаття	Код рядка	Прим.	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	16	445 924	391 363
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	17	(157 477)	(125 111)
<b>Валовий :</b>				
прибуток	2090		288 447	266 252
збиток	2095		-	-
Інші операційні доходи	2120	18	60 792	7 214
Адміністративні витрати	2130	19	(152 380)	(149 999)
Витрати на збут	2150		-	-
Інші операційні витрати	2180	20	(144 067)	(62 047)
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>				
прибуток	2190		52 792	61 420
збиток	2195		-	-
Доход від участі в капіталі	2200		-	-
Інші фінансові доходи	2220		-	-
Інші доходи	2240		137	171
Дохід від благодійної допомоги	2241		-	-
Фінансові витрати	2250	21	(2 012)	(1 746)
Втрати від участі в капіталі	2255		-	-
Інші витрати	2270		-	-
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>				
прибуток	2290		50 917	59 845
збиток	2295		-	-
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	22	(10 187)	(11 645)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>				
прибуток	2350		40 730	48 200
збиток	2355		-	-

## ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД ЗА 2025 РІК (ПРОДОВЖЕННЯ)

(суми наведені в тисячах гривень, якщо не зазначено інше)

Найменування показника	Код рядка	Прим.	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400		-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		-	-
Накопичені курсові різниці	2410		-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		-	-
Інший сукупний дохід	2445		-	-
<b>Інший сукупний дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>		-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		-	-
<b>Інший сукупний дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>		-	-
<b>Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>		<b>40 730</b>	<b>48 200</b>

Найменування показника	Код рядка	Прим.	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Матеріальні затрати	2500		944	1 490
Витрати на оплату праці	2505		193 365	175 338
Відрахування на соціальні заходи	2510		31 832	27 475
Амортизація	2515		40 916	36 472
Інші операційні витрати	2520		186 867	96 382
<b>Разом</b>	<b>2550</b>		<b>453 924</b>	<b>337 157</b>

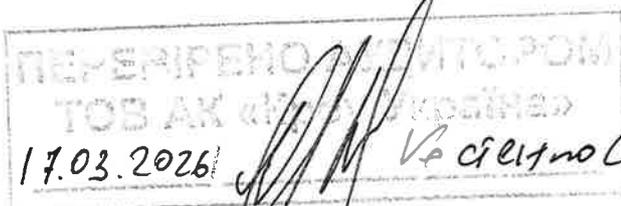
Назва статті	Код рядка	Прим.	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Середньорічна кількість простих акцій	2600		103 921	103 921
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605		103 921	103 921
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610		391.93	463.81
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615		391.93	463.81
Дивіденди на одну просту акцію	2650		-	-

В.о. генерального директора

Олександр ГАВВА

Головний бухгалтер

Юлія ЛИТВИНЧУК



# ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ЗА 2025 РІК

(суми наведені в тисячах гривень, якщо не зазначено інше)

Дата (рік, місяць, число)  
за ЄДРПОУ

2026	01	01
43064445		

## АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"

Підприємство

(найменування)

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2025 рік

Форма №3

Код за ДКУД

1801004

Стаття	Код рядка	Прим.	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2		3	4
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>				
Надходження від:			530 325	466 899
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	10		
Повернення податків і зборів	3005		-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006		-	-
Цільового фінансування	3010	10	539	984
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	10	539	984
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	10	5 214	4 502
Надходження від повернення авансів	3020	10	635	6
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	10	59 893	7 289
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	10	49	274
Інші надходження	3095	10	225 823 474	160 701 556
Витрачання на оплату:				
Товарів (робіт, послуг)	3100	10	(28 196)	(29 066)
Праці	3105	10	(141 944)	(128 950)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	10	(34 717)	(28 924)
Зобов'язань із податків і зборів	3115		(139 379)	(156 204)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	10	(13 239)	(4 353)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	10	(82 198)	(119 104)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	10	(43 942)	(32 747)
Витрачання на оплату авансів	3135	10	(16 612)	(19 794)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	10	(176)	(91)
Інші витрачання	3190	10	(225 957 144)	(160 761 395)
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>		<b>101 961</b>	<b>57 086</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>				
Надходження від реалізації:				
фінансових інвестицій	3200		-	-
необоротних активів	3205		-	-
Надходження від отриманих:				
відсотків	3215		-	-
дивідендів	3220		-	-
Надходження від деривативів	3225		-	-
Інші надходження	3250		-	-
Витрачання на придбання:				
фінансових інвестицій	3255		-	-
необоротних активів	3260	10	(28 319)	(27 203)
Виплати за деривативами	3270		-	-
Витрачання на надання позик	3275		-	-
Інші платежі	3290		-	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>		<b>(28 319)</b>	<b>(27 203)</b>

## ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ЗА 2025 РІК (ПРОДОВЖЕННЯ)

(суми наведені в тисячах гривень, якщо не зазначено інше)

III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності				
Надходження від:				
Власного капіталу	3300		-	-
Отримання позик	3305		-	-
Інші надходження	3340		-	-
Витрачання на:				
Викуп власних акцій	3345		-	-
Погашення позик	3350		-	-
Сплату дивідендів	3355	10	(36 150)	(31 366)
Інші платежі	3390	10	(20 604)	(19 013)
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>10</b>	<b>(56 754)</b>	<b>(50 379)</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>10</b>	<b>16 888</b>	<b>(20 496)</b>
Залишок коштів на початок року	3405		34 122	54 618
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410		-	-
Залишок коштів на кінець року	3415		51 010	34 122

В.о. генерального директора

Головний бухгалтер



Олександр ГАВВА

Юлія ЛИТВИНЧУК

ПЕРЕКРИЄНО  
ТОВ АК «К...»  
17.03.2026  
Косієнко С.А.

# ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ ЗА 2025 РІК

(суми наведені в тисячах гривень, якщо не зазначено інше)

Коди		
2026	01	01
43064445		

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

Підприємство

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"**

(найменування)

## Звіт про власний капітал за 2025 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

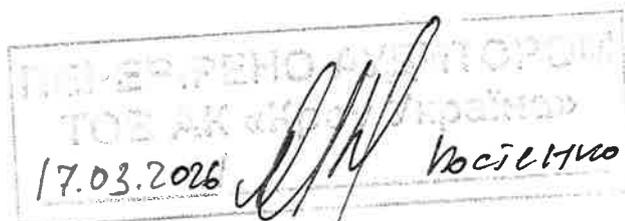
Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	103 921	-	-	4 750	50 595	-	-	159 266
<b>Коригування :</b>									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	103 921	-	-	4 750	50 595	-	-	159 266
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	40 730	-	-	40 730
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Розподіл прибутку :</b>									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(52 238)	-	-	(52 238)
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	2 410	(2 410)	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b>									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	1	-	-	1
<b>Разом змін в капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2 410</b>	<b>(13 917)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(11 507)</b>
Залишок на кінець року	4300	103 921	-	-	7 160	36 678	-	-	147 759

В.о. генерального директора

Олександр ГАВВА

Головний бухгалтер

Юлія ЛИТВИНЧУК



# ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ ЗА 2024 РІК

(суми наведені в тисячах гривень, якщо не зазначено інше)

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

Коди		
2025	01	01
43064445		

Підприємство

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР РИНКУ"**

(найменування)

## Звіт про власний капітал за 2024 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	103 921	-	-	2 937	36 213	-	-	143 071
<b>Коригування :</b>									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	2 942	-	-	2 942
Скоригований залишок на початок року	4095	103 921	-	-	2 937	39 155	-	-	146 013
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	48 200	-	-	48 200
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Розподіл прибутку:</b>									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(34 947)	-	-	(34 947)
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	1 813	(1 813)	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b>									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Разом змін в капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1 813</b>	<b>11 440</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>13 253</b>
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>103 921</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>4 750</b>	<b>50 595</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>159 266</b>

В.о. генерального директора

Олександр ГАВВА

Головний бухгалтер

Юлія ЛИТВИНЧУК

17.03.2026

Васильчук С.Н.

## ЗАЯВА ПРО ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ КЕРІВНИЦТВА ЗА ПІДГОТОВКУ І ЗАТВЕРДЖЕННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Керівництво несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, яка достовірно відображає фінансовий стан Акціонерного товариства «Оператор ринку» (далі – АТ «Оператор ринку», Товариство) станом на 31 грудня 2025 року, а також результати її діяльності, рух грошових коштів та зміни у власному капіталі за рік, що закінчився на цю дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – «МСФЗ»).

При підготовці фінансової звітності керівництво Товариства несе відповідальність за:

- Вибір належних принципів бухгалтерського обліку та їх послідовне застосування;
- Застосування обґрунтованих оцінок і припущень;
- Дотримання відповідних МСФЗ і розкриття всіх суттєвих відхилень в примітках до фінансової звітності;
- Підготовку фінансової звітності, виходячи з допущення, що Товариство продовжуватиме свою діяльність в найближчому майбутньому, за винятком випадків, коли таке допущення неправомірне.

Керівництво Товариства також несе відповідальність за:

- Розробку, впровадження і забезпечення функціонування ефективної і надійної системи внутрішнього контролю в Товаристві;
- Підтримку системи бухгалтерського обліку, що дозволяє у будь-який момент підготувати з достатнім ступенем точності інформацію про фінансове положення Товариства і забезпечити відповідність фінансової звітності вимогам МСФЗ;
- Вживання заходів в межах своєї компетенції для забезпечення збереження активів Товариства;
- Запобігання і виявлення фактів шахрайства та інших зловживань.

Фінансова звітність Товариства за 2025 рік була затверджена 12 лютого 2026 року від імені Товариства.

**В.о. генерального директора**



Олександр ГАВВА

**Головний бухгалтер**



Юлія ЛИТВИНЧУК

---

**ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА 2025 РІК**

**1. Інформація про Товариство**

Дана фінансова звітність АТ «Оператор ринку» за рік, що закінчився 31 грудня 2025 року.

На виконання Закону України від 13 квітня 2017 року № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон України № 2019-VIII) Кабінетом Міністрів України постановою від 17 квітня 2019 року № 324 було утворено державне Товариство «Оператор ринку» шляхом виділу з Державного підприємства «Енергоринок».

28 липня 2021 року Кабінет Міністрів України розпорядженням № 832-р визначив Міністерство енергетики України уповноваженим органом управління єдиного майнового комплексу державного підприємства «Оператор ринку».

20 грудня 2021 року ДП «Оператор ринку» перетворено в акціонерне товариство «Оператор ринку» (далі – АТ «Оператор ринку» або Товариство).

Постановою Кабінету Міністрів України від 22 травня 2019 року № 454 затверджений Статут ДП «Оператор ринку», наказом Міністерства енергетики України від 20 грудня 2021 року № 344 затверджено Статут АТ «Оператор ринку», де зазначено, що Товариство є правонаступником усіх прав та обов'язків державного підприємства «Оператор ринку».

30 грудня 2023 року наказом Міністерства енергетики України № 408 затверджено нову редакцію Статуту АТ «Оператор ринку».

Наказом Міністерства енергетики України від 25 вересня 2025 року №388 затверджено нову редакцію Статуту Товариства, яка є чинною станом на кінець 2025 року.

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 12 червня 2019 року № 403-р затверджено розподільчий баланс виділу державного підприємства «Гарантований покупець» і державного підприємства «Оператор ринку» станом на 31.05.2019. 18 червня 2019 року ДП «Оператор ринку» набуло статусу юридичної особи шляхом внесення відомостей до Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань.

Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 24 червня 2019 року № 1169 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308» затверджені Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (далі – Правила РДН/ВДР); постановою НКРЕКП від 25 червня 2019 року № 1216 ДП «Оператор ринку» видано ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку.

Запуск нової моделі ринку електричної енергії, який передбачено Законом України № 2019-VIII, відбувся вчасно у термін 01.07.2019, при цьому, перші торги на ринку «на добу наперед» розпочались вже 30.06.2019.

01 липня 2019 року ДП «Оператор ринку» набуло статусу платника податку на додану вартість шляхом включення його до Реєстру платників ПДВ.

Відповідно до Статуту Товариство діє на принципах повної господарської самостійності і самоокупності, несе відповідальність за наслідки своєї господарської діяльності та виконання зобов'язань перед партнерами і державою.

Основними напрямками діяльності АТ «Оператор ринку» є забезпечення функціонування ринку «на добу наперед» (далі - ринок «на добу наперед», РДН) та внутрішньодобового ринку (далі - внутрішньодобовий ринок, ВДР), та організацію купівлі-продажу електричної енергії на цих сегментах ринку.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інакше)

На ринку «на добу наперед» купівля-продаж електроенергії здійснюється на наступну добу за днем проведення торгів. Ціна на цьому сегменті ринку визначається за принципом граничного ціноутворення із забезпеченням мінімізації ціни та максимізації обсягів торгівлі.

На внутрішньодобовому ринку купівля-продаж електроенергії здійснюється безперервно після завершення торгів на ринку «на добу наперед» та впродовж доби фізичного постачання електричної енергії. Цей сегмент ринку дає змогу учасникам ринку скорегувати свої торгівельні позиції.

На виконання Закону України № 2019-VIII та відповідно до Правил РДН/ВДР, які затверджені постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 розрахунки за куповану та продану електричну енергію на РДН та ВДР здійснюються з використанням банківських рахунків умовного зберігання – рахунків ЄСКРОУ, які відкриті учасниками ринку в Уповноважених банках – АТ «Ощадбанк» та АБ «Укргазбанк».

ЄСКРОУ рахунки унеможливили появу боргів на сегментах нового енергоринку РДН та ВДР, мінімізували ризики для АТ «Оператор ринку» та забезпечили виконання учасниками ринку фінансових зобов'язань. З 01 січня 2025 до 31 грудня 2025 року АТ «Оператор ринку» забезпечено 100% розрахунки за електричну енергію на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку.

Вартість послуг АТ «Оператор ринку» складається з двох складових — фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку, а також платежу за здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на цих сегментах ринку. Розмір фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку та тариф за здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР на 2025 рік погоджено постановою НКРЕКП від 10 грудня 2024 року № 2103.

У 2024 році, відповідно до постанов НКРЕКП від 04 червня 2024 року № 1092 «Про включення АТ «Оператор ринку» до реєстру адміністраторів платформ інсайдерської інформації» та від 28 червня 2024 року № 1232 «Про набуття АТ «Оператор ринку» статусу адміністратора передачі даних», відповідно до Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1466 (зі змінами), АТ «Оператор ринку» включено до реєстру адміністраторів платформ інсайдерської інформації та надано статус адміністратора передачі даних.

Крім того, відповідно до Закону України від 30 червня 2024 року № 3220-IX «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» та ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, Оператор ринку здійснює функції із забезпечення функціонування торгової площадки з купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.

Також, Наказом Міністерства енергетики України від 29 січня 2025 року № 41 на виконання Закону України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів» АТ «Оператор ринку» визначено адміністратором електронної системи репортингу.

Система внутрішнього контролю в АТ «Оператор ринку» є комплексним механізмом, спрямованим на забезпечення ефективного та ефективного управління ризиками, контролю за виконанням процедур та політик, а також забезпечення відповідності діяльності Товариства вимогам законодавства та стандартам внутрішнього управління.

В Товаристві існують такі рівні внутрішнього контролю:

1-а лінія захисту – перша лінія захисту – на рівні бізнес-підрозділів та підрозділів підтримки діяльності Товариства. Ці підрозділи ініціюють, здійснюють або відображають операції, приймають ризики в процесі своєї діяльності та несуть відповідальність за поточне управління цими ризиками, здійснюють заходи з контролю;

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

2-а лінія захисту – на рівні підрозділу з управління ризиками та підрозділу контролю за дотриманням норм (комплаєнс). Ці підрозділи забезпечують впевненість керівника Товариства, що впроваджені першою лінією захисту заходи з контролю та управління ризиками були розроблені та функціонують належним чином;

3-а лінія захисту – на рівні підрозділу внутрішнього аудиту, який здійснює незалежну оцінку ефективності діяльності першої та другої ліній захисту та загальну оцінку ефективності системи внутрішнього контролю з урахуванням вимог, установлених положенням про порядок організації та здійснення внутрішнього аудиту.

## **2. Основа для підготовки фінансової звітності**

### *2.1 Заява про відповідність*

Зазначена фінансова звітність була підготована у відповідності з Міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ), виданими Радою з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (РМСБО).

При підготовці даної фінансової звітності керівництво ґрунтувалося на своєму кращому знанні розумінні Міжнародних стандартів фінансової звітності та інтерпретацій, фактів і обставин, які могли вплинути на цю фінансову звітність, які були випущені та вступили в силу на момент підготовки цієї фінансової звітності.

Фінансова звітність складена станом на 31 грудня 2025 року й охоплює період з 01 січня 2025 по 31 грудня 2025 року.

Фінансова звітність складена у національній валюті України – гривні. Вся фінансова інформація, представлена в українських гривнях, округляється до найближчої тисячі («тис. грн»), якщо не вказано інше.

### *2.2 Безперервність діяльності Товариства*

Дана фінансова звітність складена за припущенням щодо безперервності діяльності Товариства, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань під час звичайної господарської діяльності.

Товариство здійснює свою діяльність в Україні. 2025 рік для України проходив у важких умовах війни. Військове вторгнення російської федерації в Україну створює суттєві ризики для економічної, фінансової та соціальної інфраструктури України та її територіальної цілісності. Внаслідок цього, здійснення діяльності пов'язане з ризиками, які нетипові для інших країн. Вищезазначене питання вказує на те, що існує суттєва невизначеність, яка може поставити під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі. В свою чергу, керівництво продовжує докладати зусиль для виявлення та пом'якшення впливу на Товариство та впевнене в здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

З часу запровадження воєнного стану Товариство працювало і продовжує працювати в штатному режимі, всі розрахунки з учасниками РДН та ВДР проводяться за розкладом.

Фінансова звітність не містить будь-яких коригувань, які стосуються можливості відшкодування та класифікації відображених сум активів або сум та класифікації зобов'язань, які могли б знадобитися, якби Товариство не було здатне продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Ця фінансова звітність була підготовлена на основі припущення безперервності діяльності, спираючись на впевненість керівництва в тому, що Товариство буде продовжувати звичайну господарську і операційну діяльність протягом наступних 12 місяців з моменту складання цієї фінансової звітності.

## Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік (у тисячах українських гривень, якщо не вказано інакше)

При складанні цієї фінансової звітності враховувалися відомі та такі, що можливо оцінити, результати впливу зазначених факторів на фінансовий стан і результати діяльності Товариства у звітному періоді. Керівництво не може передбачити всі зміни, які можуть мати вплив на економіку в цілому, а також те, які наслідки вони можуть мати на фінансовий стан Товариства в майбутньому. Керівництво вважає, що здійснює всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Товариства. Дана фінансова звітність не включає коригувань, які можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про такі коригування буде повідомлено, якщо вони стануть відомі і зможуть бути оцінені.

В умовах воєнного стану Україна забезпечує покращення ключових боргових показників, попри об'єктивно неминуче зростання обсягу державного боргу, зумовлене суттєво підвищеними потребами державного бюджету у сфері безпеки та оборони.

Станом на 31 грудня 2025 року загальна сума державного та гарантованого державою боргу України становила 9 042,7 млрд грн (213,3 млрд дол США), що на 29,5% (28,4% в доларовому еквіваленті) більше, ніж на кінець 2024 року.

Протягом 2025 року обсяг державного та гарантованого державою боргу України збільшився у гривневому еквіваленті на 2,061 трлн грн (47,3 млрд дол. США) в основному внаслідок збільшення довгострокового пільгового фінансування від міжнародних партнерів.

Найбільшим джерелом фінансування державного бюджету у 2025 році стали кредити ERA від країн G7 в обсязі 37,9 млрд дол. США, які частково обліковуються як державний борг, а також фінансування від Європейського Союзу в обсязі 12,1 млрд дол. США.

У 2025 році Міністерство фінансів України залучило зовнішнє фінансування у розмірі 52,4 млрд доларів США. Міжнародна підтримка дозволила в повному обсязі забезпечити видатки соціально-гуманітарного напрямку. У той самий час всі внутрішні фінансові ресурси були спрямовані на сектор безпеки й оборони.

Загалом від початку повномасштабної війни, міжнародні партнери спрямували до України майже 168 млрд доларів США бюджетної підтримки.

Курс гривні до долара на кінець 2025 року був близьким до рівня, який був на його початку, упродовж року він коливався, реагуючи на зміну ринкових умов. Упродовж шести місяців року гривня зміцнювалася, в інші шість – послаблювалася. Динаміка зумовлювалася фундаментальними та сезонними чинниками.

Впливали також глобальні тенденції. У 2025 році відбулося послаблення долара США на світових валютних ринках. У результаті гривня послабилася до інших валют.

Так, коливання курсу гривні до долара США не були величезними, попри те, що ми надалі посилювали параметри гнучкості обмінного курсу. Водночас ситуація все більше визначалася ринком, а частка операцій без участі НБУ стабільно перевищувала 50%.

Загалом валютний ринок України у 2025 році залишався досить стійким. Це підтримало відновлення економіки та зниження інфляції. Маємо достатньо інструментів та ресурсів для збереження стійкості.

За попередніми оцінками Міністерства економіки, докілья та сільського господарства України, у 2025 році реальний ВВП України зріс на 2,2%. Економіка України у 2025 році продовжувала працювати в умовах атак на енергетичну інфраструктуру, складної логістики та високих безпекових ризиків. Тим не менш, економіка України показала зростання близьке до прогнозованого, яке підтримувалось позитивною динамікою.

Широкі проблеми безпеки стали викликом для подальшого стабільного розвитку економічного та фінансового сегментів в Україні, а операційне середовище відтоді залишається ризикованим і має високий рівень невизначеності.

## **Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік (у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

Для оцінки економічних наслідків знадобиться час, враховуючи швидкий характер розвитку ситуації та непередбачуваність війни.

Діяльність Товариства регулюється державою у частині встановлення відпускних тарифів та в частині здійснення загального контролю з ліцензованих видів діяльності. Товариство здійснює ліцензійну діяльність оператора ринку електричної енергії відповідно до постанов НКРЕКП.

Станом на 31.12.2025, активи Товариства знаходяться у місті Києві за межами зони активних бойових дій. Активи, які знаходяться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією на територіях (АР Крим, Донецька обл., Запорізька обл., Луганська обл., Харківська обл., Херсонська обл., м. Севастополь) у АТ «Оператор ринку» станом на 31.12.2025 відсутні.

### **Інформація про вторгнення**

У зв'язку повномасштабним вторгненням російської федерації в Україну, вся енергетична галузь країни знаходиться під сильною загрозою атак зі сторони ворогів. Наслідки цих подій важко передбачити, але вони можуть мати у подальшому серйозний вплив на українську економіку та бізнес Товариства.

Умови діяльності в Україні залишаються складними: війна продовжується, а росія надалі застосовує тактику терору. Масштабні обстріли населених пунктів та руйнування інфраструктури посилюють ризики для економіки та фінансової стабільності.

Масштаб та затяжний характер війни в Україні надалі підвищує ризики для світової економіки. Посилена війною глобальна інфляція та відповідне посилення монетарної політики сповільнюють економіку та загрожують рецесією ключовим партнерам України. Проте фінансова, військова та гуманітарна допомога Україні залишається на високому рівні, як і санкційний тиск на росію.

Війна привела до втрат фізичного капіталу від руйнувань підприємств, житла та інфраструктури. Також дуже суттєвими є втрати людського капіталу через міграцію та загибель громадян. Для відновлення від наслідків війни економіці може знадобитися дуже тривалий період та допомога з боку міжнародних партнерів.

Війна в Україні не зайшла в глухий кут — бойові дії тривають на суші, в повітрі та на морі.

2025 рік був складним для України, однак Силам оборони вдалося стримати противника, зокрема на Покровському напрямку, і провести власні наступальні операції.

У 2025 році Росія не захопила в Україні значних територій. Лінія фронту стала розмитою, перетворившись на сіру зону, де важко зрозуміти реальну ситуацію. Активно застосовувалися дрони й безпілотники, але російські сили часто мали перевагу завдяки підтримці Китаю та тактиці малих груп.

Росія у 2025 році окупувала понад 3 тисячі квадратних кілометрів української території, здебільшого на Сумщині, Харківщині, Донеччині та Запоріжжі. Найскладніша ситуація на півдні, зокрема навколо Гуляйполя та Запоріжжя, де окупанти змогли просунути на десятки кілометрів, а українські війська намагаються стабілізувати оборону.

На окремих напрямках, таких як Куп'янськ і Костянтинівка, ЗСУ дали ефективну відсіч, знищивши прориви росіян і зберігши стратегічні позиції. Проте в багатьох районах фронту тривають локальні бої, а ворог систематично застосовує FPV-дрони та нові тактики для порушення логістики ЗСУ.

Наслідки військового вторгнення росії на територію України охопили всі сфери життя та суттєво вплинули на український бізнес. Ситуація розвивається швидко та іноді не передбачувано — керівництву Товариства необхідно постійно оцінювати вплив ситуації на бізнес для подальшого прийняття правильних та своєчасних управлінських рішень.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

Керівництво стежить за розвитком поточної ситуації і, за необхідності, наскільки це можливо, вживає заходів для мінімізації будь-яких негативних наслідків. Подальший негативний розвиток цих подій та їх негативний вплив на фінансовий стан та результати діяльності Товариства наразі неможливо передбачити.

Ринок РДН та ВДР працює стабільно з першого дня вторгнення в Україну. АТ «Оператор ринку» продовжує працювати в штатному режимі 24/7 задля забезпечення електричною енергією усіх об'єктів критичної інфраструктури України.

**3. Облікова політика, основні облікові оцінки та припущення**

Товариство прийняло документ «Розкриття інформації про облікові політики», який вніс зміни до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» з 01 січня 2023 року. Хоча поправки не призвели до змін у самій обліковій політиці, вони вплинули на інформацію про облікову політику, що розкривається у фінансовій звітності. Поправки вимагають розкриття інформації про «суттєві», а не «значні» аспекти облікової політики. Поправки також надають керівництво щодо застосування принципу суттєвості до розкриття інформації про облікову політику, допомагаючи компаніям надавати корисну інформацію про облікову політику, характерну для конкретної компанії, яка необхідна користувачам для розуміння іншої інформації у фінансовій звітності. Керівництво переглянуло розкриття облікової політики та оновило інформацію, розкрити у примітці «Основні облікові оцінки та припущення».

Оціночні судження і припущення, включають:

- терміни експлуатації основних засобів;
- зобов'язання з пенсійного забезпечення та інші виплати працівникам.

Витрати за пенсійним забезпеченням за програмою з фіксованою сумою виплат визначаються з використанням актуарних оцінок. Актуарна методика розрахунку передбачає здійснення припущень щодо ставки дисконтування, очікуваного рівня доходності активів, майбутнього збільшення заробітної плати, рівня смертності та майбутнього збільшення пенсій. У зв'язку з тим, що такі програми є довгостроковими за своєю природою, зроблені припущення містять елемент невизначеності.

Усі припущення переглядаються на звітну дату. При визначенні відповідної ставки дисконтування керівництво Товариства бере до уваги поточні відсоткові ставки по державним позикам. Рівень смертності базується на публічно наявних таблицях рівня смертності для України.

Підготовка фінансової звітності Товариства вимагає від її керівництва винесення суджень та визначення оціночних значень і припущень на кінець звітного періоду, які впливають на відображені у звітності суми доходів, витрат, активів і зобов'язань, а також на розкриття інформації про умовні зобов'язання. Проте невизначеність у відношенні цих припущень і оціночних значень може привести до результатів, які можуть зажадати в майбутньому істотних коригувань до балансової вартості активу або зобов'язання, щодо яких приймаються подібні припущення та оцінки.

Допущення і оцінні значення Товариства засновані на вихідних даних, які воно мало в своєму розпорядженні на момент підготовки фінансової звітності. Проте поточні обставини і допущення відносно майбутнього можуть змінюватися зважаючи на ринкові зміни або непередбачувані обставини Товариству. Такі зміни відображаються в допущеннях у міру того, як вони відбуваються. Професійні судження, які чинять найбільш суттєвий вплив на суми, що відображаються у фінансовій звітності, та оцінки, результатом яких можуть бути значні коригування балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року, включають:

### **Визнання виручки від операцій**

Товариство є оператором ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку електричної енергії, обов'язки якого полягають у організації та проведенні торгів. Зважаючи на те, що:

- Товариство не впливає на формування ціни на електричну енергію, а саме не подає заявки з цінами купівлі-продажу електричної енергії;
- Товариство здійснює купівлю-продаж електричної енергії виключно за запитом та в обсягах визначених продавцем та/або покупцем;
- відповідальність за небаланси електричної енергії несе оператор системи передачі;
- Товариство виконує функцію із організації купівлі-продажу електричної енергії та відповідає лише за проведення розрахунків за результатами торгів.

За договорами купівлі-продажу електричної енергії Товариство виступає агентом та не визнає виручку від купівлі-продажу електричної енергії. Виручка Товариства визнається як агентська винагорода у розмірі змінного та фіксованого платежів від учасників ринку.

Також, Товариство виступає агентом та не визнає виручку від операцій купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії (далі - ГПЕЕ) зважаючи на те, що:

- Товариство не впливає на формування ціни на ГПЕЕ;
- Товариство здійснює купівлю-продаж ГПЕЕ виключно за запитом та в обсягах визначених продавцем та/або покупцем;
- функції Товариства полягають лише у наданні Учасникам доступу до площадки з продажу ГПЕЕ, забезпеченні організації і проведенні торгів ГПЕЕ відповідно до Правил продажу ГПЕЕ.

### **Строк корисного використання нематеріальних активів та основних засобів**

Амортизація нематеріальних активів та знос основних засобів нараховуються протягом строку їх корисного використання. Строки корисного використання засновані на оцінках керівництва того періоду, протягом якого актив приносить прибуток. Ці строки періодично переглядаються на предмет подальшої відповідності.

### **Знецінення торгової та іншої дебіторської заборгованості**

Керівництво оцінює збитки від знецінення шляхом оцінки можливості погашення дебіторської заборгованості на основі аналізу строків виникнення дебіторської заборгованості та відповідного коефіцієнту знецінення стосовно кожного часового інтервалу. Факти, що приймаються до уваги в ході оцінки платоспроможності відповідної групи дебіторів за часом виникнення, враховують аналіз дебіторської заборгованості за строками виникнення, а також очікувану вірогідність не погашення заборгованості групою дебіторів у відповідному часовому проміжку. Якщо фактичне погашення заборгованості виявиться меншим ніж за оцінкою управлінського персоналу, Товариство відображає в своєму обліку додаткові витрати у зв'язку із знеціненням заборгованості.

### **Обов'язкові платежі в бюджет**

Товариство, як акціонерне товариство, у статутному капіталі якого 50 і більше відсотків акцій (часток) належать державі, сплачує до державного бюджету дивіденди не пізніше 1 липня року, що настає за звітним.

Розрахунок дивідендів на державну частку складається та подається до контролюючих органів разом з фінансовою звітністю до 1 липня року, що настає за звітним згідно з підпунктом 49.19 статті 49 Податкового кодексу України.

## **Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік (у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

Відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності», розмір та порядок виплати дивідендів Товариства, як акціонерного товариства, у статутному капіталі якого є акції (частки), що прямо чи опосередковано належать державі, приймається вищим органом управління такого товариства у порядку, передбаченому законом.

Загальні збори акціонерів (учасників) Товариства, як акціонерного товариства, у статутному капіталі якого 50 і більше відсотків акцій (часток) належить державі, затверджують розмір частини чистого прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності Товариства у відповідному році, відповідно до Державної дивідендної політики, затвердженої Кабінетом Міністрів України.

Як у випадку відрахування частини чистого прибутку державним підприємством, Товариство має теперішнє зобов'язання по сплаті обов'язкового платежу по дивідендах, відповідно має бути визнане у тому періоді, за який дивіденди підлягають сплаті. У разі, якщо до дати складання звітності відомо про оновлений базовий норматив відрахування дивідендів, то сума зобов'язання з дивідендів розраховується за оновленим нормативом, та в такому випадку, повідомлення про оновлений норматив в постанові Кабінету Міністрів України або рішенні Вищого органу управління розглядається як коригуюча подія, що сталася після звітної дати. Якщо до дати складання звітності оновлений базовий норматив не відомий (не випущено відповідної постанови Кабінету Міністрів України або відсутнє рішення Вищого органу управління), зобов'язання по сплаті дивідендів визначається за базовим нормативом 75%. У разі відсутності рішення про виплату дивідендів та затвердження розміру річних дивідендів до 01 травня року, що настає за звітним періодом, Товариство сплачує до загального фонду державного бюджету частину чистого прибутку на державну частку в розмірі передбаченому державним бюджетом України.

Розмір та база внесків на регулювання визначається на підставі відповідної постанови НКРЕКП.

Внески на регулювання сплачуються щоквартально суб'єктами господарювання до спеціального фонду державного бюджету протягом перших 30 днів поточного кварталу, наступного за звітним. Сплачені понад необхідний розмір внески на регулювання не підлягають поверненню і враховуються при сплаті внеску на регулювання в наступних періодах. Відповідно, витрати по нарахуванню зобов'язання по сплаті внеску, мають бути відображені у тому ж звітному періоді, в якому відображено дохід (виручка) за операціями, які відносяться до виконання функцій оператора ринку.

### **Основні положення облікової політики**

Облікова політика, викладена нижче, послідовно застосовувалася до усіх періодів, поданих у цій фінансовій звітності.

### **Нематеріальні активи**

Нематеріальні активи визнаються активом, якщо є ймовірність отримання майбутніх економічних вигід від використання активів та собівартість активу можна достовірно оцінити.

Придбані (створені) нематеріальні активи зараховуються на баланс Товариства за первісною вартістю (собівартістю), коли вони стають придатними для використання у визначений спосіб.

Собівартістю об'єкту нематеріальних активів вважається сума сплачених грошових коштів чи їх еквівалентів або справедлива вартість іншої форми компенсації, наданої для отримання активу на час його придбання або створення.

Після первісного визнання в якості активу, нематеріальні активи обліковуються за моделлю собівартості (історична собівартість за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення).

Для всіх видів нематеріальних активів Товариство використовує прямолінійний метод нарахування амортизації. Нарахування амортизації нематеріального активу здійснюється

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

щомісячно впродовж строку експлуатації та починається з моменту, коли цей актив є придатним для використання, тобто коли він перебуває у тому місці і стані, які необхідні для його використання, підтвердженням чого є акт введення в експлуатацію, та нараховується, починаючи з першого місяця після місяця введення в експлуатацію. Амортизація нематеріального активу припиняє нараховуватися в місяці, в якому актив вибуває шляхом його списання, продажу або іншої передачі.

Строк використання нематеріальних активів визначається на підставі технічних паспортів та іншої документації комісією із введення активу в експлуатацію. У випадку відсутності зазначення строку дії (використання) в таких документах Товариство використовує оціночні (оцінені) строки корисної експлуатації.

Ліквідаційна вартість нематеріальних активів дорівнює нулю.

На кінець кожного фінансового року Товариство переглядає:

- строк корисної експлуатації, ліквідаційну вартість і метод нарахування амортизації нематеріальних активів з визначеним строком корисної експлуатації;
- період амортизації нематеріальних активів з невизначеним строком корисної експлуатації (чи продовжують і надалі події та обставини підтверджувати оцінку невизначеного строку корисної експлуатації цього активу).

Незавершені капітальні інвестиції містять витрати, безпосередньо пов'язані зі створенням нематеріальних активів та не амортизуються до моменту, коли нематеріальні активи доведені до стану, придатного до використання.

### **Основні засоби**

Об'єкти основних засобів відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення за їхньою наявністю.

Первісна вартість основних засобів складається з вартості їх придбання, включаючи невідшкодовані податки на придбання, а також будь-які витрати, пов'язані з приведенням основних засобів у робочий стан та їх доставкою до місця використання.

Первісна вартість основного засобу збільшується у випадку здійснення ремонту, реконструкції, модернізації, добудовування, дообладнання, що призводять до збільшення майбутніх економічних вигід від його використання та оцінка таких витрат може бути достовірно визначена.

Усі інші витрати на ремонти, реконструкції відображаються у складі витрат звітного періоду. Якщо суттєві компоненти одиниці основних засобів мають різні строки корисного використання, вони обліковуються як окремі одиниці основних засобів.

Об'єкти основних засобів знімаються з обліку при їх вибутті або у випадку, якщо від їх подальшого використання не очікується отримання економічних вигід. Прибуток або збиток від вибуття активу (розраховується як різниця між чистими надходженнями від вибуття і балансовою вартістю активу), включається до звіту про сукупний дохід у періоді, в якому визнання активу припиняється. Після вибуття активу, що був отриманий від власника, первісна вартість такого активу з додаткового капіталу перекласифіковується до нерозподіленого прибутку.

Знос відображається у звіті про сукупний дохід і нараховується на основі прямолінійного методу з використанням норм зносу, що визначаються, зважаючи на передбачуваний термін служби кожної одиниці основних засобів. Амортизація основних засобів розраховується щомісячно прямолінійним методом відповідно до строків корисного використання. Строки корисного використання визначає комісія по веденню в експлуатацію основних засобів.

Знос придбаних активів та активів, отриманих від власника, починається з моменту, коли відповідний актив був введений в експлуатацію. Термін корисного використання, відповідні

## **Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік (у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

норми амортизації та ліквідаційна вартість визначаються для кожного об'єкта згідно з затвердженими в Товариства вимогами.

Для цілей розрахунку амортизації ліквідаційна вартість основних засобів прирівнюється до нуля, крім як для групи «Транспортні засоби», якщо інше не установила комісія при введенні об'єкта в експлуатацію. Для групи «Транспортні засоби» ліквідаційною вартістю є вартість продажу транспортного засобу у віці, в якому закінчився термін корисного використання, який був визначений при оприбуткуванні транспортного засобу або переглянутого терміну корисного використання, якщо мав місце перегляд.

Товариство капіталізує витрати на позики, що мають безпосереднє відношення до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, як частину вартості цього активу.

Незавершені капітальні інвестиції включають в себе роботи з будівництва, виготовлення, реконструкції, модернізації, технічного переоснащення (шляхом модернізації), придбання об'єктів основних засобів, які на дату балансу не введені в експлуатацію, а також аванси сплачені для придбання таких необоротних активів.

Придбані (виготовлені) основні засоби включають у себе промислово-технологічне обладнання, електричне устаткування, передавальні пристрої, побутове обладнання, комплектуючі тощо.

Незавершені капітальні інвестиції відображаються по собівартості за вирахуванням збитків від знецінення. Незавершене капітальне будівництво та придбані (виготовлені) основні засоби не амортизуються до моменту закінчення будівництва відповідних активів і вводу їх в експлуатацію, коли основні засоби доведені до стану, придатного до використання.

### **Зменшення корисності нефінансових активів**

Одиницею, яка генерує грошові кошти є вся сукупність всіх активів Товариства. На кожну звітну дату Товариство визначає, чи є ознаки можливого зменшення корисності активу. Якщо такі ознаки існують, або якщо необхідно виконати щорічне тестування активу на зменшення корисності, Товариство оцінює суму очікуваного відшкодування активу. Сума очікуваного відшкодування активу - це більша з наступних величин: справедливої вартості активу або сукупності активів, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на продаж, і вартості використання активу. Сума очікуваного відшкодування визначається для окремого активу, за винятком активів, які не генерують надходження грошових коштів, які, в основному, незалежні від надходжень, що генеруються іншими активами або групами активів. Якщо балансова вартість активу перевищує його суму очікуваного відшкодування, актив вважається таким, корисність якого зменшилася і списується до вартості відшкодування. Під час оцінки вартості використання, майбутні грошові потоки дисконтуються за ставкою дисконтування до оподаткування, яка відображає поточну ринкову оцінку вартості грошей у часі та ризику, притаманні активу. Збитки від зменшення корисності визнаються у звіті про фінансові результати за період, в складі тих категорій витрат, які відповідають функції активу, корисність якого зменшилася.

На кожну звітну дату товариство визначає, чи є ознаки того, що раніше визнані збитки від зменшення корисності більше не існують або зменшилися. Якщо така ознака є, розраховується сума відшкодування. Раніше визнані збитки від зменшення корисності відновлюються тільки у тому випадку, якщо мала місце зміна в оцінці, яка використовувалася для визначення суми очікуваного відшкодування активу, з часу останнього визнання збитку від зменшення корисності. У зазначеному випадку балансова вартість активу підвищується до суми очікуваного відшкодування. Отримана сума не може перевищувати балансову вартість (за вирахуванням амортизації), за якою цей актив визнавався б у випадку, якщо б у попередні роки не був визнаний збиток від зменшення корисності. Сторнування вартості визнається у звіті про прибутки та збитки за період. Після такої зміни вартості майбутні амортизаційні відрахування коригуються таким чином, щоб амортизувати переглянуту балансову вартість активу, за вирахуванням ліквідаційної вартості, на систематичній основі протягом строку корисної служби.

## **Облік фінансових інструментів**

Фінансовий актив або фінансове зобов'язання визнається у звіті про фінансовий стан тоді, коли суб'єкт господарювання стає стороною контрактних положень щодо цього інструмента. Оцінка фінансових інструментів на звітну дату здійснюється залежно від класифікації фінансового активу та фінансового зобов'язання. Класифікація визначається під час первісного визнання відповідного фінансового інструменту та залежить від його характеру та призначення.

### *Класифікація фінансових активів*

Товариство класифікує фінансові активи як такі, що надалі оцінюються за:

- амортизованою собівартістю,
- справедливою вартістю через інший сукупний дохід або
- справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Для визначення методу оцінки фінансових активів застосовуються два критерії:

- бізнес-модель Товариства з управління фінансовими активами; та
- установлені договором характеристики грошових потоків за фінансовим активом.

Якщо Товариство оцінює бізнес-модель для новостворених або новопридбаних фінансових активів, для цілей такої оцінки розглядається інформація про те, як грошові потоки реалізовувались у минулому, разом із усією іншою доречною інформацією. Товариство застосовує судження під час оцінювання своєї бізнес-моделі з управління фінансовими активами та розглядає всю доречну інформацію, наявну на дату такого оцінювання.

Боргові фінансові активи можуть бути віднесені до категорії за амортизованою вартістю або до категорії за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, тільки в разі, якщо договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, котрі є суто виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми. Основна сума – це справедлива вартість фінансового активу при первісному визнанні. Проценти складаються з компенсації за часову вартість грошей, за кредитний ризик, пов'язаний із заборгованістю за основною сумою протягом певного періоду, а також за інші основні ризики кредитування та витрати, а також із маржі прибутку.

Фінансовий актив оцінюється за амортизованою собівартістю в разі одночасного дотримання обох зазначених нижче умов:

- фінансовий актив утримується в рамках бізнес-моделі, метою якої є утримання фінансових активів для одержання договірних грошових потоків; і
- договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, які є виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми.

Товариство до категорії «Фінансовий актив, що оцінюється за амортизованою собівартістю» відносить грошові кошти та їх еквіваленти, кошти на депозитних договорах, строком розміщення понад 90 днів, кошти на спеціальному рахунку, що зберігаються там на виконання Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні лівірчі послуги», заборгованість за нарахованими відсотками по депозитних рахунках, дебіторську заборгованість з покупцями та замовниками за електричну енергію та послуги Товариства, дебіторську заборгованість за іншими розрахунками, які виникають на підставі відповідного контракту та погашення якої відбуватиметься грошовими коштами (наприклад, заборгованість за видані поворотні позики). Придбані боргові інструменти інших емітентів (облігації, векселі), відображаються в цій категорії, якщо на дату їх придбання прийнято рішення утримання таких цінних паперів до дати їх погашення без можливого продажу.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

Таке рішення оформлюється розпорядчим документом генерального директора та надається бухгалтерії для відповідного обліку.

Фінансовий актив оцінюється за справедливою вартістю через інший сукупний дохід у разі одночасного дотримання обох зазначених нижче умов:

- фінансовий актив утримується в рамках бізнес-моделі, мета якої досягається як шляхом одержання договірних грошових потоків, так і шляхом продажу фінансових активів, і
- договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, які є виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми.

До цієї категорії Товариство відносить боргові інструменти інших емітентів, в разі, якщо на дату їх придбання Товариство не має наміру тримати їх до дати погашення. Також до цієї категорії Товариство відносить акції інших емітентів, якщо вони придбані зі стратегічною метою участі в даному емітенті, тобто без намірів використання цих активів у торговій діяльності. Це рішення є безвідкличним та не може бути змінено у подальшому. На дату придбання такого боргового або дольового інструменту таке рішення оформлюється розпорядчим документом директора та надається бухгалтерії для відповідного обліку. Не зважаючи на ведення обліку за моделлю справедливої вартості для боргових інструментів в прибутку/збитку визнаються процентні доходи за методом ефективної ставки відсотка та витрати на створення резерву під очікувані кредитні збитки. Стосовно дольових інструментів дивіденди по них визнаються в прибутку/збитку на дату, коли отримано право на дивіденди.

Фінансовий актив оцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо він не оцінюється за амортизованою собівартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід.

*Класифікація фінансових зобов'язань*

Товариство класифікує фінансові зобов'язання як такі, що надалі оцінюються за:

- справедливою вартістю через прибуток або збиток, або
- амортизованою собівартістю.

Товариство здійснює класифікацію всіх фінансових зобов'язань як таких, що в подальшому оцінюються за амортизованою собівартістю, за винятком:

- фінансових зобов'язань, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.
- фінансових зобов'язань, що виникають у разі невідповідності передавання фінансового активу критеріям для припинення визнання або в разі застосування підходу подальшої участі.
- договорів фінансової гарантії.
- зобов'язань із надання позики за ставкою відсотка, нижчою від ринкової.
- умовної компенсації, визнаної Товариством як набувачем при об'єднанні бізнесу. Така умовна компенсація надалі оцінюється за справедливою вартістю з визнанням змін у прибутку або збитку.

До складу фінансових зобов'язань Товариства, що обліковуються за амортизованою вартістю, відноситься: кредиторська заборгованість за електричну енергію; кредиторська заборгованість перед постачальниками товарів, робіт, послуг; інша кредиторська заборгованість, яка є договірною та погашення якої відбуватиметься грошовими коштами; кредити банків або позики, отримані від інших підприємств; власні боргові цінні папери, що випущені.

За винятком торговельної дебіторської заборгованості, Товариство під час первісного визнання оцінює фінансовий актив або фінансове зобов'язання за його справедливою вартістю плюс (у випадку фінансового активу, що не оцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток) або мінус (у випадку фінансового зобов'язання, що не оцінюється за справедливою

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

вартістю через прибуток або збиток) витрати на операцію, що можуть бути безпосередньо віднесені на придбання або випуск фінансового активу або фінансового зобов'язання.

При первісному визнанні Товариство оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції, якщо торговельна дебіторська заборгованість не містить значного компоненту фінансування згідно з МСФЗ 15.

Подальша оцінка фінансового активу або фінансового зобов'язання здійснюється відповідно до його класифікації. Вартість фінансових активів, які оцінюються за амортизованою собівартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, зменшується на суми витрат під очікувані кредитні збитки.

*Метод ефективного процента*

Оцінка фінансових активів та фінансових зобов'язань, які оцінюються за амортизованою собівартістю здійснюється із використанням методу ефективного відсотка. Розрахунок за методом ефективного відсотка здійснюється шляхом застосування ефективного ставки відсотка до валової балансової вартості фінансового інструменту. Ефективна ставка розраховується як ставка, що точно призводить майбутні грошові потоки за фінансовим інструментом до його первісної вартості. У випадку, якщо номінальна (передбачена договором на придбання фінансового інструмента) ставка відсотка суттєво відрізняється від ринкової ставки для аналогічних фінансових інструментів, то для розрахунку ефективного ставки відсотка обирається ринкова ставка. Номінальна ставка вважається ринковою ставкою, якщо угода укладена на ринкових умовах та не існує жодних свідчень, що доводять неринкові умови угоди. Завжди вважаються угодами з ринковими умовами угоди, що укладаються з банками та іншими фінансовими установами на отримання позикових коштів або розміщення коштів, операції з придбання та продажу облігацій, в тому числі облігацій державної позики. Не вважаються ринковими умовами умови угод, що укладаються з фізичними та юридичними умовами на безоплатній або практично безоплатній основі та строк дії таких угод перевищує один рік з дати їх укладання. В такому разі, справедлива вартість фінансового інструменту визначається як дисконтована вартість майбутніх договірних грошових потоків. Ставка дисконтування визначається на підставі офіційно оприлюдненої середньої ставки кредитування банками України з умовами кредитування, наближеними до умов угоди, укладеної Товариством, розрахунок якої здійснюється Національним банком України та публікується на його сайті.

Процентний дохід розраховується за методом ефективного відсотка. Розрахунок здійснюється шляхом застосування ефективного ставки відсотка до валової або балансової вартості фінансового активу.

Процентні витрати розраховується за методом ефективного відсотка. Розрахунок здійснюється шляхом застосування ефективного ставки відсотка до валової балансової вартості фінансового зобов'язання.

Якщо вплив дисконтування не є суттєвим, Товариство використовує «нульову» ставку відсотка для короткострокових безвідсоткових фінансових інструментів.

**Зменшення корисності фінансових інструментів**

Товариство визнає резерв під збитки для очікуваних кредитних збитків за фінансовим активом, що оцінюється за амортизованою собівартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, дебіторської заборгованості за орендою, за договірним активом або за зобов'язанням із кредитування, і за договором фінансової гарантії та зобов'язань із надання позики за ставкою відсотка, нижчою від ринкової.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

Товариство оцінює очікувані кредитні збитки за фінансовим інструментом у спосіб, що відображає:

- об'єктивну та зважену за ймовірністю суму, визначену шляхом оцінки певного діапазону можливих результатів;
- часову вартість грошей;
- обґрунтовано необхідну та підтверджувану інформацію про минулі події, поточні умови та прогнози майбутніх економічних умов, що може бути одержана без надмірних витрат або зусиль станом на звітну дату.

Товариство використовує спрощений підхід із використанням матриці забезпечень для визначення кредитних збитків за торговельною дебіторською заборгованістю та дебіторською заборгованістю орендарів, передбачений п. Б5.5.35 МСФЗ 9 «Фінансові інструменти».

Нарахування резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) здійснюється на підставі проведеної оцінки сумнівності дебіторської заборгованості (зростання кредитного ризику або ризику дефолту (невиконання контрагентом зобов'язань) з урахуванням змін критеріїв такого кредитного ризику на звітну дату.

Оцінка має базуватися на обґрунтованій та підтвердженій інформації, доступній без надмірних витрат та зусиль, і враховувати критерії значного збільшення кредитного ризику за фінансовим інструментом, у значенні, наведеному в міжнародних стандартах фінансової звітності, порівняно з датою його первісного визнання (перелік показників та їх граничних значень, які свідчать про зростання ризику дефолту порівняно з датою визнання фінансового інструменту), специфіку підприємства, макроекономічні і політичні/регуляторні чинники та реальну історичну прогнозу фінансову дисципліну дебіторів, результати претензійно-позовної роботи щодо них.

Також, оцінка очікуваних кредитних збитків щодо торговельної дебіторської заборгованості здійснюється кожного звітного періоду (календарний рік) за описаними вище критеріями оцінки. На основі оцінки, здійснюється розрахунок резерву очікуваних кредитних збитків на кінець кожного звітного періоду (останній день календарного року). При цьому в обліку повинно бути відображене коригування на різницю між розрахованою сумою резерву на звітну дату і вже створеним резервом в попередніх періодах.

Рішення про створення резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) на звітну дату може приймати комісія з нарахування резерву сумнівних боргів (резерву очікуваних кредитних збитків) (далі – Комісія) за результатами розгляду розрахунків очікуваних кредитних збитків та висновків про наявність дебіторської заборгованості з ознаками сумнівності (ознаками зміни кредитного ризику). Рішення фіксується протоколом засідання Комісії та є підставою для відображення в обліку Товариства.

Величина резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) розраховується оцінювальним шляхом на підставі аналізу дебіторської заборгованості (фінансового інструменту), скорегованих на коефіцієнти сумнівності за факторами, що впливають на ризик невиконання зобов'язань та визначається виключно на підставі рішення Комісії.

Резервування очікуваних кредитних збитків не здійснюється щодо дебіторської заборгованості за електричну енергію, якщо вона є не простроченою. Така дебіторська заборгованість є абсолютно збалансованою з відповідною кредиторською заборгованістю та її погашення забезпечене через існування системи безакцептного списання коштів з ескроу-рахунків контрагентів.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

Знецінення коштів на поточних, спеціальних та депозитних рахунках не здійснюється, якщо вони розміщені в банківській установі, кредитний рейтинг якої вище uaA Національної рейтингової шкали та якщо на звітну дату не існує факту прострочення з боку банку повернення коштів.

Знецінення інших фінансових активів здійснюється за моделлю три крокового очікування кредитних збитків. На дату первісного визнання такого фінансового активу Товариство визначає майбутні грошові потоки, стосовно яких є ризик їх не отримання (подія дефолту), та здійснює дисконтування таких потоків під первісну ефективну ставку, та застосовує очікуваний відсоток вірогідності дефолту, що може статися протягом наступних 12 місяців. Якщо на звітну дату очікування дефолту суттєво не збільшилося, то Товариство продовжує оцінювати резерв під очікувані кредитні збитки з розрахунку вірогідності настання події дефолту протягом 12 місяців.

Якщо на звітну дату ризик не отримання грошових потоків, що були передбачені відповідним договором, суттєво зріс, проте подія дефолту є лише вірогідною, сума резерву під очікувані кредитні збитки визначається як сума дисконтованих грошових потоків, які не очікується отримати, під первісну ефективну ставку, та застосовує очікуваний відсоток вірогідності дефолту, що може статися протягом всього життєвого циклу фінансового активу.

При настанні події дефолту сума резерву під очікувані кредитні збитки визначається як сума дисконтованих грошових потоків, які не очікується отримати, під первісну ефективну ставку.

**Припинення визнання фінансових інструментів**

*Припинення визнання фінансового активу*

Товариство припиняє визнання фінансового активу тоді й лише тоді, коли:

- спливає строк дії договірних прав на грошові потоки від такого фінансового активу; або
- Товариство передає фінансовий актив (частину фінансового активу або частину групи однорідних фінансових активів), і таке передавання відповідає критеріям для припинення визнання.

Товариство передає фінансовий актив або його частину лише тоді, коли:

- передає договірні права на одержання грошових потоків від такого фінансового активу; або
- зберігає за собою договірні права на одержання грошових потоків від такого фінансового активу, але бере на себе договірне зобов'язання виплачувати грошові потоки одному або кільком одержувачам за угодою, яка відповідає одночасно всім вимогам, визначеним в п. 3.2.5. МСФЗ 9 «Фінансові інструменти».

При припиненні визнання фінансового активу або його частини, в прибутку чи збитку Товариства визнається:

- різниця між балансовою вартістю (визначеною на дату припинення визнання) та одержаною компенсацією (включаючи всі одержані нові активи мінус усі прийняті нові зобов'язання) – при припиненні визнання фінансового активу в цілому;
- різниця між балансовою вартістю (визначеною на дату припинення визнання), віднесеною на ту частину, визнання якої припиняється та компенсацією, одержаною за ту частину, визнання якої припиняється (включаючи всі одержані нові активи мінус усі прийняті нові зобов'язання) – якщо переданий актив є частиною більшого фінансового активу, а передана частина відповідає критеріям припинення визнання в цілому, то попередня балансова вартість більшого фінансового активу розподіляється між тією частиною, визнання якої триває надалі, та тією частиною, визнання

## **Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік (у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

якої припиняється, на основі співвідношень справедливих вартостей таких частин станом на дату передавання. З цієї метою збережений актив з обслуговування розглядається як та частина, визнання якої в бухгалтерському обліку та фінансовій звітності Товариства триває надалі.

Товариство припиняє визнання дебіторської заборгованості, якщо Товариство не має обґрунтованих очікувань щодо відновлення дебіторської заборгованості в цілому або її частини. Списання дебіторської заборгованості з активів здійснюється з одночасним зменшенням величини резерву очікуваних кредитних збитків. У випадку недостатності суми нарахованого резерву очікуваних кредитних збитків (або у випадку не нарахування такого резерву), сума перевищення безнадійної дебіторської заборгованості над величиною сформованого резерву (у розрізі контрагентів) виключається з складу активів та списується на інші операційні витрати.

### *Припинення визнання фінансового зобов'язання*

Товариство припиняє визнання фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання) тоді й лише тоді, коли воно погашається: тобто тоді, коли зобов'язання, передбачене договором, виконано або анульовано, або коли сплив термін його виконання.

Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання), яке було погашене або передане іншій стороні, та виплаченою компенсацією, включаючи будь-які передані негрошові активи або прийняті зобов'язання, визнається в прибутку або збитку.

Товариство проводить взаємозалік фінансових активів та фінансових зобов'язань лише тоді, коли Товариство має юридично забезпечене право на взаємозалік визнаних сум і має намір або здійснити розрахунки на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання.

### **Оцінка справедливої вартості**

Всі активи та зобов'язання, справедлива вартість яких оцінюється або розкривається у фінансовій звітності, класифікуються в рамках описаної нижче ієрархії справедливої вартості на основі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому:

- Рівень 1 – Ціни котирування (не скориговані) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання
- Рівень 2 – Моделі оцінки, в яких суттєві для оцінки справедливої вартості вихідні дані, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, можна спостерігати прямо або опосередковано;
- Рівень 3 – Моделі оцінки, в яких суттєвих для оцінки справедливої вартості вихідних даних, що відносяться до найнижчого рівня ієрархії, немає у відкритому доступі.

У випадку активів і зобов'язань, які переоцінюються у фінансовій звітності на періодичній основі, Товариство визначає необхідність їх переведення між рівнями ієрархії, повторно аналізуючи класифікацію (на підставі вихідних даних найнижчого рівня, які є суттєвими для оцінки справедливої вартості в цілому) на кінець кожного звітного періоду.

Для цілей розкриття інформації про справедливу вартість Товариство класифікувало активи та зобов'язання на основі їх характеру, притаманним їм характеристикам і ризикам, а також застосованого рівня в ієрархії справедливої вартості, як зазначено вище.

### **Запаси**

Запаси – це активи, які утримуються для подальшого продажу в умовах ведення звичайної господарської діяльності Товариства, або утримуються у формі основних чи допоміжних матеріалів, що будуть використані у процесі надання послуг.

## **Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік (у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

Для цілей бухгалтерського обліку запаси Товариства включають матеріали та інші матеріальні цінності, які призначені для господарських потреб, використовуються при наданні послуг/виконанні робіт.

Одиницею обліку запасів є окреме їх найменування або однорідна група, що мають однакове призначення та однакові умови використання.

Придбані матеріальні активи мають вартість до 1000 грн за одиницю, або очікуваний строк використання яких менше року (незалежно від вартості) вони вважаються малоцінними швидкозношуваними предметами (далі - МШП).

Відповідно, вартість МШП, не слід визнавати запасами, вони підлягають врахуванню у складі витрат одразу при їх отриманні. Підтвердженням використання запасів в господарських операціях є акт на списання МШП на витрати, який складається в момент їх отримання. З метою забезпечення збереження вказаних предметів, вести оперативний кількісний облік таких предметів на позабалансовому рахунку за місцями експлуатації і матеріально-відповідальними особами протягом строку їх фактичного використання.

При відпуску запасів оцінка їх вибуття здійснюється за собівартістю перших за часом надходження запасів за методом ФІФО.

Товариство використовує один і той же метод оцінки для всіх одиниць запасів, які мають однакове призначення та однакові умови використання.

Вартість МШП повністю списується на відповідну статтю витрат при їх закупівлі. Подальший облік МШП ведеться в кількісному вираженні на відповідних позабалансових рахунках.

### **Гроші та їх еквіваленти**

Грошові кошти та їх еквіваленти складаються з грошових коштів на банківських поточних та спеціальних рахунках, готівки у касі та короткострокових банківських депозитів зі строком первісного розміщення до 90 днів. Відповідно до Закону України «Про електронну ідентифікацію та електронні довірчі послуги», Товариство, як кваліфікований надавач електронних довірчих послуг, здійснює таку діяльність за умови внесення коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання у банку (рахунок в органі, що здійснює казначейське обслуговування бюджетних коштів) або страхування цивільно-правової відповідальності для забезпечення відшкодування шкоди, яка може бути завдана користувачам таких послуг чи третім особам. Розмір внеску на поточному рахунку із спеціальним режимом використання у банку (рахунку в органі, що здійснює казначейське обслуговування бюджетних коштів) або страхової суми не може становити менш як 1000 мінімальних розмірів заробітної плати. Відповідно, кошти, що зберігаються на такому рахунку не вважаються грошовими коштами або їх еквівалентами. Залишок таких коштів відображається в складі необоротних активів в категорії «фінансові активи за амортизованою вартістю», та в розкриттях за ліквідністю зазначається в складі найостаннішого часового проміжку погашення фінансових активів.

### **Забезпечення**

Забезпечення – поточне зобов'язання з невизначеною сумою або часом погашення, яке виникає на Товаристві внаслідок минулих подій, та від погашення якого очікується відтік економічних ресурсів, які втілюють економічні вигоди. Забезпечення визнається Товариством, якщо:

- існує зобов'язання внаслідок минулої події;
- ймовірно, що виконання (погашення) зобов'язання призведе до вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди;
- можна достовірно оцінити суму зобов'язання.

У разі невиконання зазначених умов забезпечення не визнається.

Сума, визнана як забезпечення, має бути найкращою оцінкою видатків, необхідних для погашення існуючого зобов'язання на кінець звітного періоду. Найкраща оцінка видатків, необхідних для погашення існуючого зобов'язання – це сума, яку Товариство обґрунтовано сплатило б для

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

погашення зобов'язання, або передало б його третій стороні на кінець звітного періоду. Майбутні події, які можуть впливати на суму, потрібну для погашення зобов'язання, враховуються в розрахунку суми забезпечення, коли є достатні об'єктивні свідчення того, що такі події відбудуться.

Забезпечення довгострокових зобов'язань визнаються у сумі їх теперішньої вартості з застосуванням ефективної ставки дисконтування. Для дисконтування довгострокових забезпечень застосовується ставка додаткового залучення кредитних ресурсів.

Забезпечення для покриття майбутніх збитків діяльності Товариства не створюється.

Забезпечення використовуються для відшкодування лише тих витрат, для покриття яких вони були створені. Залишок суми забезпечення переглядається на дату річної звітності. Якщо ймовірність відтоку ресурсів, що втілюють у собі економічні вигоди, перестає існувати, відповідне зобов'язання необхідно анулювати. Суми створених забезпечень та відповідні коригування визнаються у звіті про фінансові результати (звіті про сукупний дохід).

*Довгострокові забезпечення виплат працівникам*

Щорічно, перед складанням річної фінансової звітності Товариство розраховує залишок довгострокового забезпечення по виплаті одноразової матеріальної допомоги, яка надається працівнику при його звільненні за власним бажанням у зв'язку з виходом на пенсію (за віком, на пільгових умовах, по інвалідності) вперше. Розрахунок базується на розмірі стажу роботи в електроенергетиці та відповідної кількості посадових окладів, яка залежить від стажу роботи в електроенергетиці. Виплати по закінченні трудової діяльності – це програми виплат по закінченні трудової діяльності, в рамках яких у Товариства виникають зобов'язання з пенсійних виплат в майбутньому. Виплати по закінченню трудової діяльності Товариства включають зобов'язання щодо виплати пенсій, передбачені Колективним договором. Зобов'язання з виплат по закінченню трудової діяльності визнаються в бухгалтерському обліку та фінансовій звітності Товариства як забезпечення в порядку, визначеному МСБО 19 «Виплати працівникам».

Сума забезпечення визначається незалежним актуарієм. Розподіл суми поточних послуг на собівартість наданих послуг та адміністративні витрати здійснюється пропорційно чисельності працівників, визначеної на кінець звітного року, витрати на оплату праці яких відображаються відповідно в складі собівартості наданих послуг та адміністративних витрат. Вартістю раніше виконаних робіт працівником є збільшення поточної вартості зобов'язань за програмою з визначеною виплатою щодо робіт, виконаних працівником у попередніх періодах, що виникає у звітному періоді в результаті запровадження виплат по закінченні трудової діяльності або інших довгострокових виплат працівникам або в результаті їхніх змін.

**Податок на прибуток**

**Поточний податок**

Поточні податкові активи і зобов'язання за поточний та попередні періоди оцінюються за сумою, передбачуваною до отримання як відшкодування від податкових органів або до сплати податковим органам. Податкові ставки та податкове законодавство, які застосовуються для розрахунку цієї суми, – це ставки і закони, прийняті або практично прийняті на звітну дату.

**Відстрочений податок**

Відстрочений податок на прибуток нараховується за методом балансових зобов'язань за усіма тимчасовими різницями на звітну дату між балансовою вартістю активів і зобов'язань, для цілей фінансового обліку та вартістю, що приймається до уваги у податковому обліку.

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються за усіма оподатковуваними тимчасовими різницями, крім випадків, коли:

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інакше)

- відстрочене податкове зобов'язання виникає в результаті первинного визнання активу або зобов'язання у господарській операції, яка не є об'єднанням компаній, і яке на момент здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподаткований прибуток або збиток; і

Відстрочені податкові активи визнаються за усіма оподатковуваними тимчасовими різницями і перенесенням на наступні періоди податкових збитків, якщо існує ймовірність отримання оподаткованого прибутку, щодо якого можна застосувати тимчасову різницю, а також використовувати податкові збитки, перенесені на наступні періоди, крім випадків, коли:

- відстрочений податковий актив, що стосується тимчасових різниць, виникає у результаті первісного визнання активу або зобов'язання в господарській операції, яка не є об'єднанням компаній, і який на момент здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподатковуваний прибуток або збиток; і
- щодо податкового збитку, що переноситься на наступні податкові періоди, відстрочені податкові активи визнаються, тільки якщо існує ймовірність отримати достатній оподатковуваний прибуток, у відношенні якого можна застосувати раніше накопичений податковий збиток

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну дату складання звіту про фінансовий стан і зменшується, якщо більше не існує ймовірності отримання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволив би реалізувати частину або усю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються на кожну дату звіту про фінансовий стан і визнаються тоді, коли виникає ймовірність отримання у майбутньому оподаткованого прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання визначаються за ставками податку, застосування яких очікується при реалізації активу або погашення зобов'язання, на підставі діючих або оголошених (і практично прийнятих) на дату звіту про фінансовий стан податкових ставок і положень податкового законодавства. Відстрочений податок, який належить до статей, визнаних не у складі прибутку чи збитку, також не визнається у складі прибутку або збитку. Статті відстрочених податків визнаються відповідно до операцій, які покладені в їхню основу, або у складі іншого сукупного доходу, або безпосередньо в капіталі. Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку за наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи у рахунок поточних податкових зобов'язань і якщо вони відносяться до податків на прибуток, накладених тим самим податковим органом на той же суб'єкт господарювання.

Для розрахунку податку на прибуток застосовані такі ставки податку на прибуток:

2025 рік	18%
----------	-----

При розрахунку сум відстрочених податкових активів і зобов'язань Товариство використовувала ставки податку, які, як очікується, діятимуть у період сторнування тимчасових різниць, які призвели до виникнення відповідних відкладених податкових активів і зобов'язань.

#### **Визнання доходів**

Об'єктом обліку доходів від реалізації є індивідуальний контракт з клієнтом. Під контрактом розуміється угода між двома або більше сторонами, яка породжує юридично захищені права та обов'язки, яка необов'язково має юридичну форму договору. Товариство обліковує *договір з клієнтом*, який належить до сфери застосування цього стандарту, тільки тоді, коли виконуються всі перелічені далі критерії:

- сторони договору схвалили договір (письмово, усно чи у відповідності з іншою звичною

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

практикою ведення бізнесу) і готові виконувати свої зобов'язання;

- можливо визначити права кожної сторони відносно товарів або послуг, які будуть передаватися;
- можливо визначити умови оплати за товари або послуги, які будуть передаватися;
- договір має комерційну сутність (тобто очікується, що ризик, час або величина майбутніх грошових потоків суб'єкта господарства зміняться внаслідок договору);
- цілком імовірно, що Товариство отримає компенсацію, в обмін на товари або послуги, які будуть передані клієнту.

На момент укладення договору Товариство оцінює товари або послуги, обіцяні у договорі з клієнтом, та визначає як зобов'язання щодо виконання кожну обіцянку передати клієнтові товар чи послугу (або сукупність товарів чи послуг), які є відокремленими або серію відокремлених товарів або послуг, які по суті є однаковими та передаються клієнтові за однією і тією самою схемою. Товар або послуга, обіцяні Товариством клієнтові, є відокремленими, якщо виконуються обидва такі критерії:

- клієнт може мати вигоду від товару або послуги або саму по собі, або разом з іншими ресурсами, які клієнт може легко отримати (тобто цей товар або послуга здатна бути відокремленою);
- обіцянку Товариства передати товар або послугу клієнтові можна відокремити від інших обіцянок у даному договорі (тобто товар або послуга є відокремленою у контексті даного договору).

Відповідно до вимог Концептуальної основи, дохід — це збільшення активів або зменшення зобов'язань, наслідком якого є зростання власного капіталу, крім як унаслідок здійснення внесків держателями вимог до власного капіталу. Витрати — це зменшення активів або збільшення зобов'язань, наслідком якого є зменшення власного капіталу, крім як унаслідок здійснення розподілу держателям вимог до власного капіталу. Операції з купівлі-продажу електричної енергії не змінюють власний капітал Товариства, оскільки ціна купівлі не може відрізнитися від ціни продажу та навпаки.

Також МСФЗ 15 містить спеціальні додаткові вимоги щодо класифікації сторони у договорі як принципала чи агента. Зокрема, вони полягають у наступному: якщо у наданні товарів або послуг клієнтові задіяна інша сторона, то суб'єкт господарювання має визначити, який характер має його обіцянка: чи вона є зобов'язанням щодо виконання, яке передбачає надання зазначених товарів або послуг ним самим (у такому випадку суб'єкт господарювання є принципалом), чи організацію надання цих товарів або послуг іншою стороною (у такому випадку суб'єкт господарювання є агентом).

Суб'єкт господарювання визначає чи він є принципалом, чи агентом для кожного окремого товару або послуги, обіцяних клієнтові. Зазначений товар або послуга є відокремленим товаром або послугою (або відокремленою сукупністю товарів або послуг), які будуть надані клієнтові. Якщо договір з клієнтом містить більше ніж один зазначений товар або послугу, суб'єкт господарювання може бути принципалом для деяких зазначених товарів або послуг і агентом для інших.

Щоб визначити характер своєї обіцянки, суб'єкт господарювання має: (а) ідентифікувати зазначені товари або послуги, які будуть надані клієнтові (як, наприклад, право на товар або послугу, що надається іншою стороною; та (б) оцінити, чи контролює він кожен зазначений товар або послугу перед передачею товару або послуги клієнту.

Суб'єкт господарювання є принципалом, якщо він контролює зазначений товар або послугу до того, як він передає цей товар або послугу клієнтові. Однак суб'єкт господарювання не обов'язково контролює зазначений товар, якщо суб'єкт господарювання отримує юридичне право власності на цей товар лише на дуже короткий час безпосередньо перед тим, як юридичне право власності переходить до клієнта. Суб'єкт господарювання, який є принципалом, може задовольняти

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

зобов'язання щодо виконання з надання зазначеного товару або послуги сам, або він може залучити іншу сторону (наприклад, субпідрядника), щоб задовольнити все або частину зобов'язання щодо виконання від свого імені.

Коли інша сторона бере участь у наданні товарів або послуг клієнту, суб'єкт господарювання, який є принципалом, отримує контроль над будь-чим із далі наведеного: (а) товаром або іншим активом від іншої сторони, який потім передається клієнту; (б) правом на послугу, яку має виконувати інша сторона, яке надає суб'єкту господарювання можливість спрямувати цю сторону на надання послуги клієнту від імені суб'єкта господарювання; (в) товаром або послугою від іншої сторони, що надалі поєднуються із іншими товарами або послугами в наданні зазначеного товару або послуги клієнту. Наприклад, якщо суб'єкт господарювання надає суттєві послуги з поєднання товарів або послуг, наданих іншою стороною, у зазначений товар або послугу, щодо яких клієнт уклав договір, суб'єкт господарювання контролює зазначений товар або послугу до того, як цей товар або послугу передано клієнту. Це відбувається тому, що клієнт спочатку отримує контроль над компонентами зазначених товарів або послуг (які включають товари або послуги від інших сторін) та спрямовує їх використання для створення комбінованого результату, який є зазначеним товаром або послугою.

Суб'єкт господарювання є агентом, якщо зобов'язання щодо виконання суб'єкта господарювання полягає в організації надання зазначеного товару або послуги іншою стороною. Суб'єкт господарювання, що є агентом, не контролює зазначений товар або послугу, надані іншою стороною, до того, як цей товар або послуга була передана клієнту. Коли (або в міру того, як) суб'єкт господарювання, який є агентом, задовольняє зобов'язання щодо виконання, то цей суб'єкт господарювання визнає дохід у розмірі будь-якої плати або комісії, на які він очікує отримати право в обмін на організацію надання зазначеного товару або послуги іншою стороною. Платою або комісією суб'єкта господарювання може бути чиста сума компенсації, яку суб'єкт господарювання залишає собі після сплати іншій стороні компенсації, отриманої в обмін на товари або послуги, які мають бути надані цією стороною.

Показники того, що суб'єкт господарювання контролює зазначений товар або послугу до того, як вони передаються клієнтові (а отже є принципалом) включають, зокрема, таке:

- Суб'єкт господарювання несе першочергову відповідальність за виконання обіцянки надати зазначений товар або послугу. Це, зазвичай, включає відповідальність за прийнятність зазначеного товару або послуги (наприклад, першочергову відповідальність за відповідність товару або послуги вимогам клієнта). Якщо суб'єкт господарювання несе першочергову відповідальність за виконання обіцянки надати вказаний товар або послугу, це може означати, що інша сторона бере участь в наданні зазначеного товару або послуги від імені суб'єкта господарювання.
- Суб'єкт господарювання несе ризик щодо запасів до того, як зазначені товари або послуги були передані клієнту, або після передачі контролю клієнту (наприклад, якщо клієнт має право на повернення). Наприклад, якщо суб'єкт господарювання отримує або зобов'язується отримати зазначений товар або послугу перед укладанням договору з клієнтом, це може означати, що суб'єкт господарювання має здатність керувати використанням товару або послуги та отримувати практично всі інші вигоди від них до того, як їх буде передано клієнту.
- Суб'єкт господарювання може на власний розсуд встановлювати ціни на зазначені товари або послуги. Встановлення ціни, яку клієнт сплачує за зазначений товар або послугу може означати, що суб'єкт господарювання має можливість керувати використанням цього товару або послуги та отримувати практично всі інші вигоди. Проте, агент може мати можливість встановлення цін в деяких випадках. Наприклад, агент може мати певну гнучкість у встановленні ціни для отримання додаткового доходу від своєї послуги з організації надання іншими сторонами товарів або послуг.

Зважаючи на те, що:

- Товариство не впливає на формування ціни на електричну енергію, а саме не подає заявки з

## **Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік (у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

цінами купівлі-продажу електричної енергії;

- Товариство здійснює купівлю-продаж електричної енергії виключно за запитом та в обсягах визначених продавцем та/або покупцем;
- відповідальність за небаланси електричної енергії несе оператор системи передачі;
- Товариство виконує функцію із організації продажу електричної енергії та відповідає лише за проведення розрахунків за результатами торгів.

Отже, відповідно до МСФЗ 15, за договорами купівлі-продажу електричної енергії Товариство виступає агентом та повинне визнавати у складі доходів лише агентську винагороду у розмірі змінного та фіксованого платежів від учасників ринку.

### **Визнання витрат**

Товариство визнає витрати в бухгалтерському обліку та фінансовій звітності за умови дотримання двох критеріїв:

- є ймовірність зменшення (вибуття) майбутніх економічних вигод, пов'язаних зі зменшенням активів або збільшенням зобов'язань;
- витрати (сума зменшення активів або збільшення зобов'язань) може бути достовірно визначена.

Основні особливості визнання витрат у звіті про прибутки та збитки такі:

- дотримання безпосереднього взаємозв'язку між понесеними витратами та заробленим доходом від конкретних статей або відповідності понесених витрат доходам;
- використання процедур систематичного і раціонального розподілу у випадку, коли виникнення економічних вигід очікується протягом декількох звітних періодів і зв'язок з доходом можна визначити лише в широких межах або непрямо;
- визнання витрат відбувається негайно (у періоді їх понесення) у випадках, коли: (1) вони не створюють очікуваних майбутніх економічних вигід; (2) актив перестає відповідати критеріям визнання активу в балансі; (3) витрати не можливо прямо пов'язати з доходом певного періоду; (4) при виникненні зобов'язань без визнання конкретного активу.

Витрати в бухгалтерському обліку Товариства класифікуються:

- собівартість наданих послуг з організації торгів;
- адміністративні витрати;
- інші операційні витрати;
- фінансові витрати.

Капіталізації підлягають лише ті витрати, що безпосередньо відносяться до придбання, будівництва (поліпшення) чи створення кваліфікаційного активу. Інші фінансові витрати визнаються у складі прибутку чи збитку відповідного періоду.

### **Облік оренди**

#### **Загальні підходи до обліку оренди**

Об'єктом обліку в операціях оренди є окремий договір оренди. На початку дії договору Товариство оцінює чи є договір орендою, або чи містить договір оренду. Договір є договором оренди, чи договором, який містить оренду, якщо договір передає Товариству право контролювати користування ідентифікованим активом протягом певного періоду часу в обмін на компенсацію.

Датою початку оренди є, як правило, дата підписання акту приймання-передачі базового активу або іншого документа, який підписується Товариством та орендодавцем і засвідчує передачу

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

об'єкта майна в оренду Товариству. В більшості випадків Товариство визначає строк оренди в рамках строку дії орендного договору в кількості повних календарних місяців від дати початку оренди до дати закінчення строку дії договору. Товариство переглядає строк оренди, якщо її період, який не підлягає достроковому припиненню, був змінений.

В договорах оренди, в яких Товариство виступає орендарем, компоненти оренди відокремлюються від компонентів, які не є орендою і які обліковуються згідно з іншими стандартами (наприклад, комунальні платежі та інші додаткові платежі, передбачені договорами оренди). Окремий ідентифікований актив в таких договорах є об'єктом обліку як актив з права користування. Одночасно з його визнанням визнається орендне зобов'язання.

Товариство не визнає актив з права користування та орендне зобов'язання та відображає в обліку орендні платежі, пов'язані з орендою, як витрати на прямолінійній основі протягом строку оренди або на іншій систематичній основі, якщо така основа більше відображає модель отримання вигоди від об'єкта оренди, щодо:

- короткострокової оренди, коли строк оренди не перевищує 12 місяців і не очікується його пролонгація, та
- оренди, за якою базовий актив є малоцінним, тобто його вартість не перевищує 20 мінімальних заробітних плат, визначених на 01 січня року отримання орендованого активу.

Нарахування амортизації об'єктів прав оренди здійснюється на щомісячній основі прямолінійним методом, починаючи з дати визнання.

На дату початку оренди орендне зобов'язання оцінюється Товариством за теперішньою вартістю орендних платежів, не сплачених на таку дату. Орендні платежі дисконтуються, застосовуючи припустиму ставку відсотка в оренді, якщо таку ставку можна легко визначити, і витрати (зусилля) на її визначення є прийнятними та значно меншими ніж потенційний вплив точності оцінки ставки на фінансову звітність Товариства. В іншому разі Товариство застосовує ставку додаткових запозичень. Для оцінки ставки додаткових запозичень Товариство використовує інформацію Національного банку України, стосовно середньої ставки банківських кредитів, що надаються на умовах, аналогічних умовам договору оренди в частині строку та валюти розрахунків.

Зобов'язання за договорами оренди відображаються у звіті про фінансовий стан у складі інших довгострокових і поточних зобов'язань із розкриттям детальної інформації у примітках до фінансової звітності. Процентні витрати за зобов'язанням з оренди відображаються у складі фінансових витрат. Якщо орендні платежі передбачені у іноземній валюті (не має значення, чи будуть платежі у валюті або в еквіваленті в гривнях, але за курсом, що кожного разу в обов'язковому порядку застосовується для здійснення оплати оренди, таке зобов'язання вважається зобов'язанням в іноземній валюті, та його залишок підлягає перерахунку в гривні на кінець кожного місяця.

В тому числі до договорів оренди Товариство відносить договір з розробником програмного забезпечення, яке використовується для проведення торгів електричною енергією, оскільки такий договір має ознаки договору оренди згідно з МСФЗ 16 «Оренда». А саме, Товариство отримує економічні вигоди від використання даного активу, оскільки завдяки цьому програмному забезпеченню можливо проведення торгів електричною енергією та отримання доходу за надання послуг Товариства. Це програмне забезпечення суттєво модифіковано під вимоги Товариства та не може бути використано жодною іншою компанією, отже Товариство контролює та керує правом використання даного активу. На дату переходу на МСФЗ Товариство розраховує вартість активу з права користування та зобов'язання по несплачених орендних платежах та відображає необхідні коригування при переході на МСФЗ.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

**Зміни в обліковій політиці**

Згідно з частиною 5 статті 8 Закону України від 16 липня 1999 року № 996-XIV «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» Міністерством енергетики України було розглянуто облікову політику за міжнародними стандартами фінансової звітності АТ «Оператор ринку», яка викладена у редакції наказу Товариства від 29 грудня 2021 року № 11 «Про облікову політику АТ «Оператор ринку», та погоджено її листом від 05.01.2022 №26/1.3-23.2-177.

Протягом звітного року приводився у відповідність до затвердженої структури Товариства додаток 2 «Структура витрат» цієї облікової політики шляхом викладення її у новій редакції (накази Товариства від 14.03.2025 № 109 «Про внесення змін до Облікової політики АТ «Оператор ринку», від 01.05.2025 № 168 «Про внесення змін до Облікової політики АТ «Оператор ринку», від 30.06.2025 №261 «Про внесення змін до Облікової політики АТ «Оператор ринку» та від 21.07.2025 №295 «Про внесення змін до Облікової політики АТ «Оператор ринку»»).

Наказом Товариства від 01.05.2025 № 168 «Про внесення змін до Облікової політики АТ «Оператор ринку» у облікову політику внесено зміни до розділу про розрахунки за дивідендами та розділу про облік доходів від основної діяльності, доповнено інформацією щодо віднесення витрат на підготовку до здійснення деяких видів діяльності до інших операційних витрат Товариства.

**Події після звітної дати**

Події, що відбулися після звітної дати і до дати затвердження фінансових звітів до випуску та які надають додаткову інформацію щодо фінансової звітності Товариства, відображаються у фінансовій звітності. Події, що відбулися після звітної дати і які не впливають на фінансову звітність Товариства на цю дату, розкриваються у примітках до фінансової звітності, якщо такі події суттєві.

**4. Нові та переглянуті стандарти та інтерпретації**

Товариство прийняло документ «Розкриття інформації про облікові політики», яким було внесено зміни до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» з 01 січня 2023 року. Хоча правки не призвели до змін у самій обліковій політиці, вони вплинули на інформацію про облікову політику, що розкривається у фінансовій звітності. Поправки вимагають розкриття інформації про суттєві, а не значні аспекти облікової політики. Поправки також надають керівництво щодо застосування принципу суттєвості до розкриття інформації про облікову політику, допомагаючи компаніям надавати корисну інформацію про облікову політику, характерну для конкретної компанії, яка необхідна користувачам для розуміння іншої інформації у фінансовій звітності. Керівництво переглянуло розкриття облікової політики та оновило інформацію, розкрити у примітці «Основні облікові оцінки та припущення».

**МСБО 1 «Подання фінансової звітності»**

До облікової політики, що застосована для підготовки і подання фінансової звітності за 2025 рік, зміни щодо класифікації зобов'язань як поточні або непоточні та нові вимоги щодо подання непоточних зобов'язань із спеціальними умовами не вносилися.

Поправка зміщує акцент з очікування та наміру суб'єкта господарювання рефінансувати або відстрочити зобов'язання на більш об'єктивній критерій - чи має суб'єкт господарювання право зробити це на кінець звітного періоду.

Зазначені перехідні положення можуть мати вплив на майбутні звітні періоди, якщо компанія матиме поточні і непоточні зобов'язання зі спеціальними умовами (ковенантами).

Товариство не застосовувало зміни щодо класифікації зобов'язань як поточні або непоточні та нові вимоги щодо подання непоточних зобов'язань із спеціальними умовами у фінансовій звітності за 2025 рік.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інакше)

**МСФЗ 16 «Оренда»**

До облікової політики, що застосована для підготовки і подання фінансової звітності за 2025 рік, доповнення щодо операцій продажу і зворотної оренди не вносилися.

Документ «Орендне зобов'язання в операціях продажу та зворотної оренди», випущений у вересні 2022 року, орендар-продавець застосовує до річних звітних періодів, що починаються 01 січня 2024 року або пізніше.

Зазначені перехідні положення можуть мати вплив на майбутні звітні періоди, якщо компанія здійснюватиме операції продажу зі зворотною орендою.

Товариство не застосовувало зміни щодо операцій з продажу зі зворотною орендою у фінансовій звітності за 2025 рік.

**МСБО 7 «Звіт про рух грошових коштів», МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації»**

До облікової політики, що застосована для підготовки і подання фінансової звітності за 2025 рік, доповнення щодо угод про фінансування постачальників не вносилися.

Поправки уточнюють вимоги до розкриття інформації з метою посилення чинних вимог, які покликані допомогти користувачам фінансової звітності зрозуміти вплив фінансових угод з постачальниками на зобов'язання, грошові потоки та схильність до ризику ліквідності.

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються 01 січня 2024 року або після цієї дати. Дostroкове застосування дозволяється, але необхідно буде розкрити інформацію про це.

Вплив відповідних змін на фінансову звітність товариства не очікується.

Товариство не застосовувало зміни щодо розкриття інформації про угоди фінансування постачальників у фінансовій звітності за 2025 рік.

**МСБО 21 «Вплив змін валютних курсів»**

До облікової політики, що застосована для підготовки і подання фінансової звітності за 2025 рік, доповнення щодо відсутності можливості обміну валют не вносилися.

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються 01 січня 2025 року або після цієї дати. Дostroкове застосування дозволяється, але необхідно буде розкрити інформацію про це. При застосуванні поправок організація не повинна перераховувати порівняльну інформацію.

Зазначені перехідні положення можуть мати вплив на майбутні звітні періоди, якщо компанія використовуватиме в своїй діяльності валюту з відсутністю обміну.

Товариство не застосовувало зміни щодо відсутності можливості обміну валюти у фінансовій звітності за 2025 рік.

**МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» та МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства»**

До облікової політики, що застосована для підготовки і подання фінансової звітності за 2025 рік, доповнення щодо продажу або внеску активів між інвестором та його асоційованим або спільним підприємством не вносилися.

У грудні 2015 року Рада з МСФЗ вирішила відкласти дату набуття чинності поправок до того часу, поки вона не завершить роботу над будь-якими поправками, що є результатом її дослідницького проекту щодо методу участі в капіталі. Дostroкове застосування поправок, як і раніше, дозволяється. Поправки повинні застосовуватися перспективно.

Вплив відповідних змін на фінансову звітність товариства не очікується.

Товариство не застосовувало зміни щодо продажу або внеску активів між інвестором та його асоційованим або спільним підприємством у фінансовій звітності за 2025 рік.

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

Виправлення помилок у фінансовій звітності АТ «Оператор ринку» у 2025 року не відбувалося.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

**6. Нематеріальні активи**

У складі нематеріальних активів відбулися наступні зміни:

	Авторське право та суміжні з ним права	Право на користування програмним забезпеченням для функціонування РДН/ВДР	Незавершені капітальні інвестиції	Всього:
<b>Первісна вартість</b>				
<b>на 1 січня 2024 року</b>	<b>41 489</b>	<b>20 810</b>	<b>32</b>	<b>62 331</b>
Придбання	6 436	28 913	-	35 349
Модернізація	103	614	-	717
Введено в експлуатацію/створено	-	-	676	676
Вибуття	(300)	(20 810)	-	(21 110)
<b>на 31 грудня 2024 року</b>	<b>47 728</b>	<b>29 527</b>	<b>708</b>	<b>77 963</b>
Придбання	315	-	-	315
Модернізація	2 384	-	-	2 384
Введено в експлуатацію/створено	-	-	2 317	2 317
Вибуття	-	-	-	-
<b>на 31 грудня 2025 року</b>	<b>50 427</b>	<b>29 527</b>	<b>3 025</b>	<b>82 979</b>
<b>Накопичена амортизація</b>				
<b>на 01 січня 2024 року</b>	<b>(13 837)</b>	<b>(15 608)</b>	<b>-</b>	<b>(29 445)</b>
Нараховано амортизації за рік	(11 275)	(12 430)	-	(23 705)
Списано амортизації за рік	543	20 810	-	21 353
<b>на 31 грудня 2024 року</b>	<b>(24 569)</b>	<b>(7 228)</b>	<b>-</b>	<b>(31 797)</b>
Нараховано амортизації за рік	(7 269)	(14 866)	-	(22 135)
Списано амортизації за рік	-	-	-	-
<b>на 31 грудня 2025 року</b>	<b>(31 838)</b>	<b>(22 094)</b>	<b>-</b>	<b>(53 932)</b>
<b>Балансова вартість</b>				
<b>на 01 січня 2024 року</b>	<b>27 652</b>	<b>5 202</b>	<b>32</b>	<b>32 886</b>
<b>на 31 грудня 2024 року</b>	<b>23 159</b>	<b>22 299</b>	<b>708</b>	<b>46 166</b>
<b>на 31 грудня 2025 року</b>	<b>18 589</b>	<b>7 433</b>	<b>3 025</b>	<b>29 047</b>

Первісна вартість нематеріальних активів на початок 2025 року становить 77 255 тис. грн, знос 31 797 тис. гривень. Також у складі нематеріальних активів на початок року обліковувалися незавершені капітальні інвестиції на суму 708 тис. гривень. У 2025 році було введено в експлуатацію та модернізовано нематеріальних активів на загальну суму 1 991 тис. гривень. Нарахована амортизація нематеріальних активів за звітний період становить 22 135 тис. гривень.

Залишок нематеріальних активів станом на кінець дня 31.12.2025 становить 79 954 тис. грн, крім того 3 025 тис. грн незавершені капітальні інвестиції, знос становить 53 932 тис. гривень.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
*(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)*

Залишкова вартість станом на кінець дня 31.12.2025 становить 29 047 тис. грн, крім того 3 025 тис. грн незавершені капітальні інвестиції.

Строки корисного використання нематеріальних активів становлять 10-120 місяців.

Довідково:

07 червня 2024 року між АТ «Оператор ринку» та АТ «Сфера» укладено договір №01-07062024 щодо отримання послуг (оренда активу з права користування програмним забезпеченням) для функціонування РДН/ВДР (програмний комплекс «XMtrade®/PXS») з 01.07.2024 по 30.06.2026.

Вартість послуг за цим договором складається з фіксованих місячних платежів у розмірі 29 600 євро. Товариством розраховано у валюті договору вартість активу з права користування та зобов'язання по несплачених орендних платежах та відображено в обліку у сумі 667 тис. євро (28 913 тис. грн на час визнання відповідно). Процентні (фінансові) витрати за орендними зобов'язаннями складають 43 тис. євро та нараховуються протягом часу використання активу.

Разом з цим, 01 вересня 2025 року між АТ «Оператор ринку» та АТ «Сфера» укладено договір № 01-01092025 щодо надання послуг з доопрацювання програмного комплексу XMtrade®/PXS для об'єднання ринку електричної енергії «на добу наперед» України з єдиним європейським ринком «на добу наперед» на загальну суму 1 110 000,00 євро. Початок надання послуг - грудень 2025 року.

Окрім цього, у 2025 році між АТ «Оператор ринку» та АТ «Сфера» укладено договір № 01-05112025 від 05.11.2025 щодо надання послуг з доопрацювання програмного комплексу XMtrade®/PXS на загальну суму 7 800,00 євро.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

**7. Основні засоби**

У складі основних засобів відбулись наступні зміни:

	Будинки та споруди	Машини та обладнання	Транспортні засоби	Інструменти, прилади та інвентар	Інші основні засоби	Малоцінні необоротні матеріальні активи (по кожному об'єкту)	Актив з права оренди майна	Незавершені капітальні інвестиції	Всього:
<b>Первісна вартість</b>									
<b>на 01 січня 2024 року</b>	<b>23 124</b>	<b>48 913</b>	<b>1 573</b>	<b>461</b>	<b>20</b>	<b>2 077</b>	<b>3 337</b>	<b>-</b>	<b>79 505</b>
Придбання	-	14 325	-	-	-	58	3 253	-	17 636
Модернізація	-	17 149	-	-	-	-	-	-	17 149
Модель собівартості	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Введення в експлуатацію	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вибуття	-	-	-	-	-	(1)	(3 337)	-	(3 338)
<b>на 31 грудня 2024 року</b>	<b>23 124</b>	<b>80 387</b>	<b>1 573</b>	<b>461</b>	<b>20</b>	<b>2 134</b>	<b>3 253</b>	<b>-</b>	<b>110 952</b>
Придбання	-	15 544	-	123	151	1 217	4 018	-	21 053
Модернізація	996	814	-	-	-	-	-	-	1 810
Модель собівартості	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Введення в експлуатацію	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Вибуття	-	-	-	-	-	(177)	(3 244)	-	(3 421)
<b>на 31 грудня 2025 року</b>	<b>24 120</b>	<b>96 745</b>	<b>1 573</b>	<b>584</b>	<b>171</b>	<b>3 174</b>	<b>4 027</b>	<b>-</b>	<b>130 394</b>
<b>Накопичена амортизація</b>									
<b>на 01 січня 2024 року</b>	<b>(3 830)</b>	<b>(26 886)</b>	<b>(230)</b>	<b>(332)</b>	<b>(5)</b>	<b>(2 077)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(33 360)</b>
Нараховано амортизації за рік	(1 279)	(8 281)	(1)	(69)	-	(58)	(3 337)	-	(13 025)
Інші зміни	-	-	-	-	-	1	3 337	-	3 338
<b>на 31 грудня 2024 року</b>	<b>(5 109)</b>	<b>(35 167)</b>	<b>(231)</b>	<b>(401)</b>	<b>(5)</b>	<b>(2 134)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(43 047)</b>
Нараховано амортизації за рік	(1 288)	(12 651)	(1)	(27)	(3)	(1 217)	(3 710)	-	(18 897)
Інші зміни	-	-	-	-	-	177	3 244	-	3 421
<b>на 31 грудня 2025 року</b>	<b>(6 397)</b>	<b>(47 818)</b>	<b>(232)</b>	<b>(428)</b>	<b>(8)</b>	<b>(3 174)</b>	<b>(466)</b>	<b>-</b>	<b>(58 523)</b>
<b>Балансова вартість</b>									
<b>на 01 січня 2024 року</b>	<b>19 294</b>	<b>22 027</b>	<b>1 343</b>	<b>129</b>	<b>15</b>	<b>-</b>	<b>3 337</b>	<b>-</b>	<b>46 145</b>
<b>на 31 грудня 2024 року</b>	<b>18 015</b>	<b>45 220</b>	<b>1 342</b>	<b>60</b>	<b>15</b>	<b>-</b>	<b>3 253</b>	<b>-</b>	<b>67 905</b>
<b>на 31 грудня 2025 року</b>	<b>17 723</b>	<b>48 927</b>	<b>1 341</b>	<b>156</b>	<b>163</b>	<b>-</b>	<b>3 561</b>	<b>-</b>	<b>71 871</b>

Первісна вартість основних засобів на початок 2025 року становить 110 952 тис. грн, знос 43 047 тис. гривень. У складі основних засобів на початок року відсутні незавершені капітальні

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

інвестиції. За 2025 рік було введено в експлуатацію та модернізовано основних засобів на загальну суму 22 863 тис. грн, вибуло на загальну суму 3 421 тис. гривень. Нарахована амортизація основних засобів за звітний період 18 897 тис. гривень. Списано амортизацію активу з права користування та інших основних засобів на загальну суму 3 421 тис. гривень. Залишок основних засобів станом на кінець дня 31.12.2025 становить 130 394 тис. грн., знос 58 523 тис. гривень. Залишкова вартість станом на кінець дня 31.12.2025 становить 71 871 тис. гривень.

Рішення щодо проведення незалежним оцінювачем визначення суми очікуваного відшкодування (зменшення корисності) та відсутності/наявності знецінення необоротних активів АТ «Оператор ринку» станом на 31.12.2025 року управлінським персоналом не приймалося. Знецінення необоротних активів відсутнє.

Залишкова вартість транспортних засобів на кінець звітного періоду становить 1 341 тис. гривень.

Діапазон строків корисного використання (експлуатації) основних засобів становить від 12 до 216 місяців, в тому числі по групах:

- будинки, споруди - 36 до 216 місяців;
- машини та обладнання - 12 до 120 місяців;
- транспортні засоби - 60 місяців;
- інструменти, прилади, інвентар, меблі - 12 до 144 місяців.

АТ «Оператор ринку» у 2022 році для адміністративно-виробничої діяльності розпочало орендувати частину нежитлового приміщення загальною площею 863 м.кв. за адресою м. Київ, вул. Кудряшова (Мокра), 14-б відповідно до договору оренди з ТОВ «МАРТІН ЛОФТ» від 01.12.2022 №К-01/22. Відповідно до додаткової угоди до вищезазначеного договору строк оренди було продовжено на 2025 рік на аналогічних умовах. Дисконтована сума (теперішня вартість) за договором складає 3 253 тис. грн та 227 тис. грн процентних (фінансових) витрат за орендними зобов'язаннями підлягають донарахуванню.

У грудні 2025 року між АТ «Оператор ринку» та ТОВ «МАРТІН ЛОФТ» підписано договір від 01.12.2025 № 12/89 щодо оренди частини нежитлового приміщення загальною площею 863 м.кв. за адресою м. Київ, вул. Мокра, 14-б. Строк оренди з 01.12.2025 по 31.12.2026. Дисконтована сума (теперішня вартість) за договором складає 3 422 тис. грн та 348 тис. грн процентних (фінансових) витрат за орендними зобов'язаннями.

На 31 грудня 2025 року основні засоби не були надані в якості забезпечення за кредитами та позиками.

## 8. Запаси

Сума запасів складає:

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Запасні частини	103	57
Паливо	393	246
Інші матеріали	853	608
	<b>1 349</b>	<b>911</b>

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

На дату балансу 31 грудня 2025 року Товариство не мало залишків запасів, що втратили свої первісні якості або стосовно яких змінилась кон'юнктура ринку і, відповідно, вартість яких потребує коригування до чистої вартості реалізації.

**9. Дебіторська заборгованість**

Поточна дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги - це заборгованість покупців за куповану електричну енергію на РДН/ВДР та за послуги АТ «Оператор ринку»:

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Дебіторська заборгованість	1 358 520	604 023
Резерв кредитних збитків	-	-
	<b>1 358 520</b>	<b>604 023</b>

Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами складається з:

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Розрахунки за виданими авансами (в іноземній валюті)	389	-
Розрахунки за виданими авансами на придбання ОЗ/НМА	8 865	4 752
Розрахунки за виданими авансами по господарській діяльності	601	1 430
	<b>9 855</b>	<b>6 182</b>

Інша поточна дебіторська заборгованість складається з:	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Розрахунки за претензіями	1 413	1 098
Розрахунки з іншими дебіторами (відсотки за залишками коштів на поточних рахунках підприємства, які знаходяться в установах банків)	810	313
Резерв кредитних збитків	(1 212)	(210)
Розрахунки з іншими кредиторами (в національній валюті)	1 733	1 734
	<b>2 744</b>	<b>2 935</b>

Далі показані зміни у сумі резерву під очікувані кредитні збитки по іншій поточній дебіторській заборгованості:

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Резерв під кредитні збитки за основною діяльністю на початок періоду	210	249
Резерв під кредитні збитки за основною діяльністю нарахований на початок періоду	1 022	-
припинене визнання активу (використання резерву) нарахування резерву	(20)	(39)
	-	-
Резерв під кредитні збитки за основною діяльністю на кінець періоду	1 212	210

**10. Грошові кошти та їх еквіваленти**

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
ПАТ «ОЩАДБАНК»	36 451	15 125
ПАТ «УКРГАЗБАНК»	7 367	4 864
ПАТ «УКРЕКСІМБАНК»	1 202	6
Державне казначейство України (електронний рахунок у СЕА ПДВ)	5 990	14 127
	<b>51 010</b>	<b>34 122</b>

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

Вищезазначені банки згідно з міжнародним рейтинговим агентством Fitch станом на 31 грудня 2025 року мають кредитний рейтинг (короткостроковий рейтинг дефолту емітента в іноземній валюті/ в національній валюті) «С».

Необхідності залучення кредитів банку на покриття збільшення потреби в оборотних коштах протягом звітного року не виникало.

Рух коштів в результаті господарської діяльності Товариства:

Рух коштів у результаті операційної діяльності:

*Надходження від:*

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	530 325	466 899
цільового фінансування	539	984
авансів від покупців	5 214	4 502
повернення авансів	635	6
за залишками коштів на поточних рахунках	59 893	7 289
неустойки (штрафи, пені)	49	274
інших надходжень	225 823 474	160 701 556
у т.ч. за електроенергією*	225 823 411	160 698 810
<b>Всього:</b>	<b>226 420 129</b>	<b>161 181 510</b>

*Витрати від:*

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
товарів (робіт, послуг)	(28 196)	(29 066)
оплати праці	(141 944)	(128 950)
ЄСВ	(34 717)	(28 924)
податку на прибуток	(13 239)	(4 353)
ПДВ	(82 198)	(119 104)
інших податків та зборів:	(43 942)	(32 747)
у т.ч. внесок на регулювання	(189)	(182)
у т.ч. ПДФО	(34 255)	(29 852)
оплати авансів	(16 612)	(19 794)
повернення авансів	(176)	(91)
інших витрачань	(225 957 144)	(160 761 395)
у т.ч. за електроенергією*:	(225 823 411)	(160 698 810)
<b>Всього:</b>	<b>(226 318 168)</b>	<b>(161 124 424)</b>

\*відповідно до МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами» та облікової політики за міжнародними стандартами фінансової звітності АТ «Оператор ринку», Товариство виступає агентом та визнає у складі доходів лише агентську винагороду у розмірі змінного та фіксованого платежів від учасників ринку.

Чистий рух коштів від операційної діяльності за 2025 рік складає 101 961 тис. грн (за 2024 рік 57 086 тис. грн).

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

*Витрати від інвестиційної діяльності:*

	<i>31 грудня 2025</i>	<i>31 грудня 2024</i>
придбання необоротних активів		
придбання необоротних активів	(28 319)	(27 203)
Всього:	<b>(28 319)</b>	<b>(27 203)</b>

Чистий рух коштів у результаті інвестиційної діяльності за 2025 рік складає (28 319) тис. грн, (за 2024 рік (27 203) тис. грн).

*Рух коштів у результаті фінансової діяльності:*

	<i>31 грудня 2025</i>	<i>31 грудня 2024</i>
сплата дивідендів	(36 150)	(31 366)
інші платежі	(20 604)	(19 013)
Всього:	<b>(56 754)</b>	<b>(50 379)</b>

Чистий рух коштів у результаті фінансової діяльності за 2025 рік складає (56 754) тис. грн (за 2024 рік складає (50 379) тис. грн).

Чистий рух грошових коштів за звітний період становить 16 888 тис. гривень.

Станом на 31 грудня 2025 року обмеження щодо використання коштів на банківських рахунках відсутні.

## **11. Інші оборотні активи**

Відповідно до облікової політики Товариства дебіторська та кредиторська заборгованість за реалізовану електричну енергію на РДН та ВДР відображається у звітності розгорнуто. Дебіторська та кредиторська заборгованість за електричну енергію, за послуги Товариства відображається у звітності з урахуванням податку на додану вартість, оскільки розрахунки з контрагентами фактично передбачають оплату і податку на додану вартість. Для уникнення подвійного включення показників залишків ПДВ у звітності, залишки за технічними рахунками обліку податкових зобов'язань та податкового кредиту (рахунки 644 та 643) згортаються один з одним та відображається залишок на нетто-основі.

Інші оборотні активи станом на 31 грудня 2025 року у сумі 60 157 тис. грн (на 31 грудня 2024 року 74 277 тис. грн) складаються з сум податкового кредиту по незареєстрованим податковим накладним за електричну енергію.

## **12. Зміни у власному капіталі**

Товариство отримало чистий прибуток за результатами фінансово-господарської діяльності за 2025 рік у сумі 40 730 тис. грн, нараховано дивіденди в сумі 52 238 тис. гривень.

Базою для нарахування дивідендів є чистий фінансовий результат (прибуток) за звітний період. Статутний капітал Товариства складає 103 921 тис. грн, був визначений відповідно до Порядку реєстрації випуску акцій акціонерних товариств, що створюються у процесі приватизації та корпоратизації, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 26.02.2013 № 248. Зареєстрований статутний капітал на дату державної реєстрації Товариства (20 грудня 2021 року) було сформовано і сплачено повністю. Зміни розміру статутного капіталу з дати державної реєстрації не відбувалось.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

Резервний капітал Товариства на початок звітного періоду складав 4 750 тис. гривень. У 2025 році за рахунок чистого фінансового результату (прибутку) за звітний період резервний капітал було збільшено на 2 410 тис. грн. і на кінець року він складав 7 160 тис. гривень.

**13. Інші довгострокові зобов'язання**

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Довгострокові зобов'язання	-	7 663
Забезпечення виплат працівникам	6 878	3 622
	<b>6 878</b>	<b>11 285</b>

Довгострокові зобов'язання - заборгованість перед АТ «Сфера» за нематеріальний актив з наданим правом користування.

Забезпечення виплат працівникам – це програми виплат по закінченні трудової діяльності та забезпечення виплат працівникам до ювілейних дат, в рамках яких у Товариства виникають зобов'язання з пенсійних виплат в майбутньому.

Вартість довгострокових забезпечень виплат працівникам на 31 грудня 2025 року представлена наступним чином:

Показник	2025	2024
На початок звітного періоду	3 622	2 816
Вартість поточних послуг	2 989	957
Витрати на відсотки	687	523
Інші доходи/витрати	(420)	(674)
На кінець звітного періоду	<b>6 878</b>	<b>3 622</b>

**14. Визнані зобов'язання**

Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями (код рядка 1610) представлена сумами дисконтованої заборгованості перед АТ «Сфера» за нематеріальний актив з наданим правом користування та послуги з оренди приміщення ТОВ «МАРТІН ЛОФТ» та ТОВ «СМАРТ БОКС УКРАЇНА».

(У 2025 році Інші довгострокові зобов'язання (код рядка 1515) було представлено довгостроковим забезпеченням виплат працівникам).

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Довгострокове зобов'язання	-	7 663
Поточна частина зобов'язання	13 774	19 194
	<b>13 774</b>	<b>26 857</b>

Нижче наведено балансову вартість дисконтованих зобов'язань та їх рух протягом періоду:

	2025	2024
<b>Станом на 01 січня</b>	<b>19 194</b>	<b>11 979</b>
Приріст відсотків	1 324	1 222
Платежі	(16 632)	(15 383)
Інші зміни	9 888	29 039
<b>Станом на 31 грудня</b>	<b>13 774</b>	<b>26 857</b>
в т.ч.:		
Короткострокові зобов'язання	13 774	19 194
Довгострокові зобов'язання	-	7 663

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

**15. Кредиторська заборгованість**

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю:

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Кредиторська заборгованість за електричну енергію на ВДР	246 087	138 236
Кредиторська заборгованість за електричну енергію на РДН	1 110 384	464 117
Кредиторська заборгованість за інші товари та послуги	269	282
	<b>1 356 740</b>	<b>602 635</b>

Кредиторська заборгованість за одержаними авансами:

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Кредиторська заборгованість за одержаними авансами за послуги	5 214	4 502
	<b>5 214</b>	<b>4 502</b>

**16. Дохід від реалізації**

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Дохід від оплати послуг	392 679	359 388
Дохід від фіксованого платежу	18 963	18 535
Інші послуги	34 282	13 440
	<b>445 924</b>	<b>391 363</b>

Обліковою політикою АТ «Оператор ринку» встановлено, що відповідно до МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами», Товариство виступає агентом та визнає у складі доходів лише агентську винагороду у розмірі змінного та фіксованого платежів від учасників ринку. В бухгалтерському обліку платежі отримані від продажу електричної енергії на РДН та ВДР відображаються у складі іншого доходу, здійснені платежі при купівлі електричної енергії на РДН та ВДР відображається у складі інших витрат та при складанні Звіту про фінансові результати визначаються згорнуто.

Загальний обсяг операцій купівлі/продажу електричної енергії становить:

	2025	2024
РДН	365 007	328 160
ВДР	27 672	31 228
	<b>392 679</b>	<b>359 388</b>

*Ринок «на добу наперед»*

Дебіторська заборгованість за електричну енергію на РДН станом на 01.01.2025 складає 464 117 тис. грн - це заборгованість покупців електричної енергії за 31 грудня 2024 року, та відповідно кредиторська заборгованість за електричну енергію на РДН станом на 01.01.2025 складає 464 117 тис. грн - це заборгованість перед продавцями електричної енергії за 31 грудня 2024 року.

За 2025 рік куплено/продано електричної енергії на РДН 31 144 тис. МВт на загальну суму 210 929 484 тис. грн, та сплачено коштів 210 283 217 тис. гривень.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

Дебіторська заборгованість за електричну енергію на РДН станом на 31.12.2025 складає 1 110 384 тис. грн - це заборгованість покупців електричної енергії за 31.12.2025 року, та відповідно кредиторська заборгованість за електричну енергію на РДН станом на 31.12.2025 складає 1 110 384 тис. грн - це заборгованість перед продавцями електричної енергії за 31 грудня 2025 року.

*Внутрішньодобовий ринок*

Дебіторська заборгованість за електричну енергію на ВДР станом на 01.01.2025 складає 138 236 тис. грн - це заборгованість покупців електричної енергії за період з 29 по 31 грудня 2024 року, та відповідно кредиторська заборгованість за електричну енергію на ВДР станом на 01.01.2025 складає 138 236 тис. грн - це заборгованість перед продавцями електричної енергії за період з 29 по 31 грудня 2024 року.

За 2025 рік куплено/продано електричної енергії на ВДР 2 361 тис. МВт. на загальну суму 15 648 046 тис. грн, та сплачено коштів 15 540 194 тис. гривень.

Дебіторська заборгованість за електричну енергію на ВДР станом на 31.12.2025 складає 246 088 тис. грн - це заборгованість покупців електричної енергії за період з 29 по 31 грудня 2025 року, та відповідно кредиторська заборгованість за електричну енергію на ВДР станом на 31.12.2025 складає 246 088 тис. грн - це заборгованість перед продавцями електричної енергії за період з 29 по 31 грудня 2025 року.

**17. Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Витрати на оплату праці	74 708	56 973
Амортизація	33 336	31 988
Відрахування на соціальні заходи	13 891	10 420
Витрати майбутніх періодів	23 146	19 189
Внесок на регулювання	189	182
Матеріальні витрати	174	529
Інші витрати	12 033	5 830
<b>Всього</b>	<b>157 477</b>	<b>125 111</b>

**18. Інші операційні доходи**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Дохід отримання відсотків	60 381	6 956
Дохід від визнаних судом штрафних санкцій	354	258
Дохід від операційної курсової різниці	-	-
Інші доходи	57	-
<b>Всього</b>	<b>60 792</b>	<b>7 214</b>

**19. Адміністративні витрати**

	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Витрати на оплату праці	116 554	118 365
Відрахування на соціальні заходи	17 504	17 055
Інформаційні, аудиторські та інші послуги	28	1 839
Розрахунково-касове обслуговування	215	2 084
Амортизація	5 553	4 463
Матеріальні витрати	770	961
Податки та збори	18	39

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

Інші витрати	11 738	5 193
<b>Всього</b>	<b>152 380</b>	<b>149 999</b>

**20. Інші операційні витрати**

	2025	2024
Витрати щодо курсових різниць	2 320	565
Амортизація	2 027	20
Витрати на оплату праці	2 103	-
Відрахування на соціальні заходи	437	-
Витрати на профспілку	796	698
Цільова допомога ЗСУ	120 000	50 000
Інші витрати операційної діяльності	16 384	10 764
<b>Всього</b>	<b>144 067</b>	<b>62 047</b>

**21. Фінансові витрати**

	2025	2024
Відсоткові витрати по дисконтованій заборгованості по АТ «Сфера» (нематеріальний актив з наданим правом користування)	1 023	930
Відсоткові витрати за орендними зобов'язаннями з оренди приміщення	301	293
Відсоткові витрати за пенсійним забезпеченням	688	523
<b>Всього</b>	<b>2 012</b>	<b>1 746</b>

**22. Витрати (дохід) з податку на прибуток**

Прибуток Товариства є базою оподаткування податком на прибуток підприємств. Протягом року, що закінчився 31 грудня 2025 року, прибуток Товариства оподатковувався податком на прибуток підприємств в Україні за ставкою 18%. Звірка між податком на прибуток та витратами з податку на прибуток:

	2025	2024
Поточний податок на прибуток	10 148	12 008
Витрати/ (доходи) з відстроченого податку	39	(363)
<b>Витрати/(доходи) з податку на прибуток</b>	<b>10 187</b>	<b>11 645</b>

Компоненти витрат з податку на прибуток для Товариства протягом років, які закінчилися 31 грудня, були представлені таким чином:

	2025	2024
<b>Прибуток/(збиток) до оподаткування</b>	<b>50 917</b>	<b>59 845</b>
Витрати/(доходи) з податку на прибуток за податковою ставкою у розмірі 18%	9 165	10 772
Інші різниці	1 022	873
<b>Витрати/(доходи) з податку на прибуток</b>	<b>10 187</b>	<b>11 645</b>

Нижче представлені основні відстрочені податкові зобов'язання та активи, визнані Товариством, та зміни за рік:

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

	01 січня 2025 року	Визнано в прибутку чи збитку	31 грудня 2025 року
Податковий ефект тимчасових різниць, які зменшують суму оподаткування	(43)	38	(5)
Основні засоби	(5)	218	213
Резерв під знецінення дебіторської заборгованості	(38)	(180)	(218)
Резерв на створення забезпечень для відшкодування майбутніх витрат	-	-	-
<b>Відстрочені податкові активи/(зобов'язання)</b>	<b>(43)</b>	<b>38</b>	<b>(5)</b>

	01 січня 2024 року	Визнано в прибутку чи збитку	31 грудня 2024 року
Податковий ефект тимчасових різниць, які зменшують суму оподаткування	320	(363)	(43)
Основні засоби	365	(370)	(5)
Резерв під знецінення дебіторської заборгованості	(45)	7	(38)
Резерв на створення забезпечень для відшкодування майбутніх витрат	-	-	-
<b>Відстрочені податкові активи/(зобов'язання)</b>	<b>320</b>	<b>(363)</b>	<b>(43)</b>

### 23. Розрахунки з бюджетом

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Податок на прибуток	-	-
Податок з доходів фізичних осіб	710	654
Податок на додану вартість	44	38
	<b>754</b>	<b>692</b>

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Частина чистого прибутку	30 547	14 460
Податок на прибуток	48	3 139
Податок з доходів фізичних осіб	2 059	1 969
Податок на додану вартість	1 107	6 507
Інші податки	564	545
	<b>34 325</b>	<b>26 620</b>

### 24. Поточні забезпечення

Поточні забезпечення станом на 31 грудня 2025 року становлять 26 086 тис грн (станом на 31 грудня 2024 року 20 665 тис грн) та представлені наступним чином:

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

<b>Поточні забезпечення</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Резерв під невикористані відпуски	26 018	20 424
Забезпечення виплат працівникам за виплатами до ювілеїв	68	241
	<b>26 086</b>	<b>20 665</b>

**25. Інформація щодо пов'язаних осіб**

У відповідності до МСБО 24 «Розкриття інформації щодо пов'язаних сторін», пов'язаними вважаються сторони, одна з яких має можливість контролювати або значною мірою впливати на операційні та фінансові рішення іншої сторони. При розгляді питання, чи є сторони пов'язаними сторонами, до уваги береться зміст взаємовідносин сторін, а не лише їх юридична форма.

Пов'язані сторони можуть проводити операції, які не проводились би між сторонами, що не є пов'язаними. Умови таких операцій можуть відрізнятися від умов операцій між сторонами, що не є пов'язаними.

Товариство знаходиться під безпосереднім контролем уряду України в особі Міністерства енергетики України і, відповідно, усі контрольовані Державою підприємства вважаються пов'язаними сторонами під спільним контролем.

Пов'язаними сторонами Товариства є:

- акціонери Товариства;
- провідний управлінський персонал та члени їхніх сімей;
- інші пов'язані сторони включають Державу, суб'єкти господарювання, пов'язані з органами державної влади (прямо та опосередковано), а також суб'єкти господарювання, які контролюються, мають спільний контроль або знаходяться під їх суттєвим впливом.

Відповідно до облікової політики АТ «Оператор ринку», для цілей складання звітності пов'язаними із Товариством особами вважати у тому числі членів Наглядової ради та членів родин (дружин, чоловіків, дітей і батьків) членів Наглядової ради Товариства.

Інформація про істотні обсяги та залишки за операціями із пов'язаними сторонами станом на 1 за роки, які закінчилися 31 грудня 2025 року та 31 грудня 2024 року, представлена у таблицях нижче.

**Операції та залишки пов'язаними сторонами**

<b>Інші пов'язані сторони</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Чистий дохід від реалізації продукції	119 237	115 532
Закупівлі та інші витрати	60	53
Нараховані відсотки за залишками коштів	60 380	13 207
Інші доходи	-	-
Витрати	1 307	2 929

**Дебіторська заборгованість, грошові кошти та їх еквіваленти, інвестиції та кредиторська заборгованість**

<b>Інші пов'язані сторони</b>	<b>31 грудня 2025</b>	<b>31 грудня 2024</b>
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	179 105	80 729
Інша поточна дебіторська заборгованість	753	265
Поточна дебіторська заборгованість за виданими авансами	-	-
Грошові кошти та їх еквіваленти	51 010	34 122
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	(884 577)	(274 920)
Інша поточна кредиторська заборгованість	(112)	(112)

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	(302)	(257)
Інші необоротні активи	-	-

**Компенсація провідному управлінському персоналу:**

	2025	2024
Компенсація провідному управлінському персоналу (заробітна плата генерального директора АТ «Оператор ринку»)	3 460	3 242
Компенсація Наглядовій раді Товариства (винагорода членам Наглядової ради та інші виплати)	4 938	5 635

**26. Цілі та політика управління фінансовими ризиками**

В ході звичайної діяльності у Товариства виникають кредитний ризик, ризик ліквідності та валютний ризик.

**(а) Огляд**

При використанні фінансових інструментів Товариство зазнає таких видів ризиків:

- кредитний ризик;
- ризик ліквідності;
- ринковий ризик.

У цій примітці представлена інформація щодо кожного із зазначених ризиків, яких зазнає Товариство, про цілі, політику, процедури оцінки та управління ризиками, а також про управління капіталом Товариства. Більш детальна кількісна інформація розкрита у відповідних примітках до цієї консолідованої фінансової звітності.

Керівництво несе всю повноту відповідальності за організацію системи управління ризиками та нагляд за функціонуванням цієї системи.

Політика з управління ризиками розроблена з метою виявлення та аналізу ризиків, яких зазнає Товариство, встановлення належних лімітів ризику та впровадження засобів контролю ризиків, а також для здійснення моніторингу рівнів ризику та дотримання встановлених лімітів. Політика та системи управління ризиками регулярно переглядаються з метою відображення змін ринкових умов та умов діяльності Товариства. Через засоби навчання та стандарти і процедури управління Товариство намагається створити таке впорядковане і конструктивне середовище контролю, в якому всі працівники розуміють свої функції та обов'язки.

**(б) Кредитний ризик**

Товариство знаходиться під впливом кредитного ризику, який представляє собою ризик того, що одна сторона фінансового інструменту призведе до фінансових втрат для іншої сторони внаслідок невиконання зобов'язання за договором. Кредитний ризик виникає в результаті довгострокової дебіторської заборгованості Товариства на умовах відстрочення платежів з контрагентами, внаслідок яких виникають фінансові активи.

Фінансові інструменти, за якими у Товариства може з'явитися значний кредитний ризик, представлені в основному дебіторською заборгованістю і грошовими коштами та їх еквівалентами та інвестиційними цінними паперами.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

Товариство відстежує та аналізує кредитний ризик для кожного конкретного випадку на індивідуальній основі та ґрунтуючись на історичному досвіді. Керівництво Товариства вважає, що немає суттєвих ризиків втрат через зниження вартості активів. Максимальний розмір кредитного ризику Товариства за класами активів представлений балансовою вартістю фінансових активів у Звіті про фінансовий стан.

Керівництво Товариства здійснює аналіз торгової дебіторської заборгованості, що підлягає сплаті покупцями та замовниками, за строками її виникнення та стежить за простроченими залишками.

Балансова вартість фінансових активів включає відображення максимального кредитного ризику Товариства, та має наступне відображення:

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Дебіторська заборгованість	1 358 520	604 023
Інша поточна дебіторська заборгованість	2 744	2 935
Гроші та їх еквіваленти	51 010	34 122
	<b>1 412 274</b>	<b>641 080</b>

Аналіз дебіторської заборгованості за строками виникнення та аналіз кредитного ризику станом на 31 грудня 2025 року :

	Коефіцієнт ризику	Валова балансова вартість	Очікуваний кредитний збиток	Чиста балансова вартість
- не прострочена	0%	1 361 067	-	1 361 067
- прострочення оплати від 91 днів до 120 днів	25%	29	(7)	22
- прострочення оплати від 181 днів до 366 днів	40%	294	(118)	176
- прострочення оплати більше ніж на 366 днів	до 100%	1 087	(1 087)	-
		<b>1 362 477</b>	<b>(1 212)</b>	<b>1 361 265</b>

Аналіз дебіторської заборгованості за строками виникнення та аналіз кредитного ризику станом на 31 грудня 2024 року :

	Коефіцієнт ризику	Валова балансова вартість	Очікуваний кредитний збиток	Чиста балансова вартість
- не прострочена	0%	606 354	-	606 354
- прострочення оплати більше ніж на 366 днів	до 100%	814	(210)	604
		<b>607 168</b>	<b>(210)</b>	<b>606 958</b>

**Концентрація ризику щодо торгової дебіторської заборгованості характеризується наступними показниками:**

За рік, що закінчився 31 грудня 2025 року 258 268 тисяч гривень або 58% від загальної виручки Товариства отримано від операцій з реалізації послуг десяти суттєвим покупцям.

За рік, що закінчився 31 грудня 2024 року 229 896 тисяч гривень або 59% від загальної виручки Товариства отримано від операцій з реалізації послуг десяти суттєвим покупцям.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

Довідково:

недисконтована сума за довгостроковими зобов'язаннями	3 848	11 544	7 695
---	-------	--------	-------

**(г) Ринковий ризик**

Ринковий ризик полягає у тому, що зміни ринкових цін, таких як валютні курси, процентні ставки і курси цінних паперів, будуть впливати на доходи або на вартість фінансових інструментів. Метою управління ринковим ризиком є управління і контроль рівня ринкового ризику у межах прийнятних параметрів при оптимізації доходності за ризик. Товариство несе фінансові зобов'язання з метою управління ринковими ризиками. Всі такі операції здійснюються згідно з інструкціями управлінського персоналу.

Валютний ризик – це ризик того, що вартість фінансового інструменту коливатиметься внаслідок змін валютних курсів.

Станом на 31 грудня 2025 року та станом на 31 грудня 2024 року схильність Товариства до валютного ризику представлена наступним чином:

Євро	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Грошові кошти та їх еквіваленти	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	-	(7 663)
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	(10 174)	(15 941)
	<b>(10 174)</b>	<b>(23 604)</b>

В таблиці наведено аналіз чутливості прибутку до оподаткування Товариства (в результаті зміни монетарних активів та зобов'язань) до потенційних змін обмінних курсів, за умови незмінності всіх інших параметрів.

Ризик розраховувався лише для монетарних залишків, деномінованих в іноземних валютах.

	Зростання/ (зниження) курсу обміну валют	Ефект на прибуток до оподаткування
<b>31 грудня 2025 року</b>		
Гривня/євро	5,00%	(509)
Гривня/євро	(5,00%)	509
<b>31 грудня 2024 року</b>		
Гривня/євро	5,00%	(1 180)
Гривня/євро	(5,00%)	1 180

**Інші ризики зміни ринкових цін**

Товариство не укладає договорів на придбання або продаж товарів, за винятком того, коли метою таких договорів є використання та продаж виходячи з очікуваних потреб Товариства. Такі договори не передбачають розрахунків на чистій основі.

**(д) Управління капіталом**

Товариство розглядає власний капітал як основне джерело для формування капіталу. Ціллю Товариства при управлінні капіталом є забезпечення безперервної діяльності Товариства для отримання прибутку для акціонерів та інших зацікавлених сторін, а також для забезпечення фінансування операційних та інвестиційних потреб.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

	31 грудня 2025	31 грудня 2024
Грошові кошти та їх еквіваленти	(51 010)	(34 122)
Статутний капітал	103 921	103 921
<b>Загальний залучений капітал</b>	<b>52 911</b>	<b>69 799</b>

Політика Товариства передбачає підтримку стабільного рівня капіталу з метою забезпечення довіри з боку інвесторів, кредиторів та інших учасників ринку, а також для забезпечення сталого розвитку господарської діяльності у майбутньому.

Управлінський персонал контролює як структуру статутного капіталу, так і доходність капіталу.

Управлінський персонал намагається зберігати баланс між більш високою доходністю, яку можна досягти при вищому рівні позикових коштів, і перевагами і стабільністю, які забезпечує стійка позиція капіталу.

Протягом звітного періоду не було змін у підході до управління капіталом.

## 27. Справедлива вартість фінансових інструментів

Деякі принципи облікової політики Товариства та правила розкриття інформації вимагають визначення справедливої вартості як фінансових, так і нефінансових активів і зобов'язань. Справедлива вартість була визначена для цілей оцінки та розкриття інформації з використанням зазначених далі методів. Там, де це необхідно, додаткова інформація про припущення, зроблені у процесі визначення справедливої вартості активу або зобов'язання, розкривається в примітках, що стосуються даного активу або зобов'язання.

Справедлива вартість – це сума, за якою фінансовий інструмент можна обміняти у ході поточних операцій (крім випадків вимушеного продажу або ліквідації) між зацікавленими сторонами та яка найкращим чином може бути підтверджена ціною активного ринку. Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань, які відображаються в обліку за амортизованою вартістю, визначається шляхом дисконтування майбутніх договірних грошових потоків, очікуваних до отримання за поточною ринковою процентною ставкою, яка є доступною для Товариства, для подібних фінансових інструментів з аналогічним терміном погашення. Керівництво вважає, що балансова вартість фінансових активів та зобов'язань приблизно дорівнює їх справедливій вартості.

Нижче представлено порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів Товариства, відображених у фінансовій звітності:

	31 грудня 2025		31 грудня 2024	
	Балансова вартість	Справедлива вартість	Балансова вартість	Справедлива вартість
Інші необоротні активи			-	-
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1 358 520	1 358 520	604 023	604 023
Інша поточна дебіторська заборгованість	2 744	2 744	2 935	2 935
Грошові кошти та їх еквіваленти	51 010	51 010	34 122	34 122
Кредиторська поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	13 774	13 774	19 194	19 194

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інаше)

Інші довгострокові зобов'язання	6 878	6 878	11 285	11 285
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1 356 740	1 356 740	602 635	602 635
Інші поточні зобов'язання	416	416	407	407
	<b>2 790 082</b>	<b>2 790 082</b>	<b>1 274 601</b>	<b>1 274 601</b>

У таблиці нижче представлена ієрархія оцінок справедливої вартості активів та зобов'язань Товариства станом на 31 грудня 2025 року:

	У звіті про фінансовий стан	Рівень 1	Рівень 2	Рівень 3
<b>Фінансові активи</b>				
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1 358 520	1 358 520	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	2 744	2 744	-	-
Грошові кошти та їх еквіваленти	51 010	51 010	-	-
<b>Разом активи</b>	<b>1 412 274</b>	<b>1 412 274</b>	-	-
<b>Фінансові зобов'язання</b>				
Інші довгострокові зобов'язання	6 878	6 878	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	13 774	13 774	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1 356 740	1 356 740	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	5 214	5 214	-	-
Інші поточні зобов'язання	416	416	-	-
<b>Разом зобов'язання</b>	<b>1 383 022</b>	<b>1 383 022</b>	-	-

У таблиці нижче представлена ієрархія оцінок справедливої вартості активів та зобов'язань Товариства станом на 31 грудня 2024 року:

	У звіті про фінансовий стан	Рівень 1	Рівень 2	Рівень 3
<b>Фінансові активи</b>				
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	604 023	604 023	-	-

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)

Інша поточна дебіторська заборгованість	2 935	2 935	-	-
Грошові кошти та їх еквіваленти	34 122	34 122	-	-
<b>Разом активи</b>	<b>641 080</b>	<b>641 080</b>	-	-
<b>Фінансові зобов'язання</b>				
Інші довгострокові зобов'язання	11 285	11 285	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	19 194	19 194	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	602 635	602 635	-	-
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	4 502	4 502	-	-
Інші поточні зобов'язання	407	407	-	-
<b>Разом зобов'язання</b>	<b>638 023</b>	<b>638 023</b>	-	-

**Умовні зобов'язання**

**(а) Страхування**

Товариство не має повного страхового покриття щодо своїх активів, на випадок переривання діяльності або виникнення відповідальності перед третьою особою у зв'язку зі шкодою, заподіяною майну чи навколишньому середовищу в результаті аварій, пов'язаних з майном чи операціями Товариства, оскільки управлінський персонал отримує страховий захист тільки у разі, якщо вважає це економічно доцільним. Управлінський персонал вважає, що, виходячи з його оцінки страхових ризиків та наявності і доступності страхових продуктів в Україні, по цих ризиках був забезпечений відповідний страховий захист. Однак до тих пір, поки Товариство не отримає більш досконалі страхові продукти, потенційна втрата чи знищення тих чи інших активів створює відповідні ризики для операцій та фінансового стану Товариства.

**(б) Непередбачені податкові зобов'язання**

Для української системи оподаткування характерною є наявність численних податків, а також законодавство, яке підлягає частим змінам, яке може застосовуватися ретроспективно, яке може тлумачитися по-різному та яке в деяких випадках є суперечливим. Нерідко виникають протиріччя у тлумаченні податкового законодавства між місцевою, обласною і державною податковими адміністраціями та між Національним банком України і Міністерством фінансів. Податкові декларації підлягають перевірці з боку податкових органів, які за законом уповноважені застосовувати суворі штрафні санкції, а також стягувати пеню. Податковий рік залишається відкритим для перевірок, що проводяться податковими органами, протягом наступних трьох календарних років; однак за певних обставин податковий рік може залишатися відкритим довше. Ці факти створюють більш серйозні податкові ризики в Україні, порівняно із типовими ризиками, притаманними країнам з більш розвиненими системами оподаткування.

Управлінський персонал вважає, що Товариство створило достатній резерв з податкових зобов'язань, виходячи з власної інтерпретації податкового законодавства України, офіційних заяв і судових рішень. Однак тлумачення законодавства відповідними органами влади можуть відрізнитися, і якщо органи влади зможуть довести правильність таких власних тлумачень, які не співпадають з позицією Товариства, то це може суттєво вплинути на цю фінансову звітність.

## **Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік (у тисячах українських гривень, якщо не вказано інакше)**

Станом на 31 грудня 2025 року Товариством не було створено забезпечення у зв'язку з непередбаченими податковими зобов'язаннями. Судових спорів з податковою інспекцією не ведеться.

### **(в) Судові процеси**

В ході своєї діяльності Товариство залучається до різних судових процесів. Забезпечення під майбутні платежі не створювалося оскільки відсутні такі події, які надають імовірність, що для погашення зобов'язання відбудеться вибуття ресурсів, котрі втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. Крім того, Товариство не виступає в якості відповідача у судових процесах зі своїми контрагентами, тому відсутні забезпечення для можливих втрат, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

Нарахування резерву сумнівних боргів (очікуваних кредитних збитків) здійснено станом на 31.12.2025 на суму 125 тис. гривень.

### **28. Події після звітного періоду**

З часу запровадження воєнного стану Товариство працювало і продовжує працювати в штатному режимі, всі розрахунки з учасниками РДН та ВДР проводяться за розкладом.

Остаточне вирішення та наслідки цих подій важко передбачити, але вони можуть мати подальший серйозний вплив на українську економіку та бізнес Товариства. Керівництво продовжує докладати зусиль для виявлення та пом'якшення впливу на Товариство, однак існують фактори, поза сферою його відому чи контролю, зокрема про тривалість та серйозність ескалації конфлікту, будь-які можливі військові дії, а також подальші дії уряду та дипломатії.

Місією Товариства є надання доступних та якісних послуг учасникам ринку електричної енергії, що відповідатимуть найкращим європейським та світовим зразкам, з метою забезпечення прозорості функціонування та конкуренції на ринку електричної енергії.

Товариство має на меті розвивати та удосконалювати напрями своєї діяльності, враховуючи європейський досвід та кращі практики розвитку операторів ринку країн ЄС. Розвиток та удосконалення напрямів діяльності Товариства направлені на підвищення прозорості, доброчесності та ліквідності ринку електричної енергії, конкуренції, створення нових можливостей для торгівлі електричною енергією тощо.

### **Коментар керівництва**

За результатами фінансово-господарської діяльності у 2025 році АТ «Оператор ринку» отримало чистий прибуток у сумі 40 730 тис гривень. Показник виконання рівня чистого прибутку у 2025 році склав 133 %, у порівнянні із запланованим у фінансовому плані Товариства на 2025 рік.

Зростання чистого прибутку відбулось за рахунок:

- збільшення чистого доходу від реалізації послуг, що пов'язано із значним зростанням обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у 2025 році;

- збільшення чистого доходу від надання інформаційно-консультативних послуг, від надання послуг адміністратора передачі даних та адміністратора платформи інсайдерської інформації, що пов'язано із збільшенням обсягів наданих послуг;

- оптимізації операційних витрат (матеріальні витрати, амортизація, відрахування на соціальні заходи, інші операційні витрати).

Місією АТ «Оператор ринку» є надання доступних і якісних послуг учасникам ринку електричної енергії відповідно до найкращих європейських та світових практик, а також створення передумов для подальшого розвитку конкурентного та прозорого ринку електричної енергії в Україні.

**Примітки до фінансової звітності АТ «Оператор ринку» за 2025 рік  
(у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше)**

З урахуванням стратегічних цілей діяльності АТ «Оператор ринку», перспективними напрямками розвитку оператора ринку є:

інтеграція ринку електричної енергії України з ринками суміжних країн та об'єднаним ринком Європейського Союзу;

розвиток організованої біржової торгівлі електричною енергією, зокрема шляхом проведення електронних аукціонів за двосторонніми договорами;

запровадження та розвиток механізмів клірингу для зниження ризиків невиконання зобов'язань та підвищення фінансової надійності розрахунків;

розширення спектра інформаційно-консультативних послуг для учасників оптових енергетичних ринків.

Перспективи розвитку АТ «Оператор ринку» обумовлені подальшою інтеграцією ринку електричної енергії України до внутрішнього ринку Європейського Союзу, імплементацією європейського енергетичного законодавства та впровадженням механізмів об'єднання ринків електричної енергії (market coupling).

Основним стратегічним напрямом діяльності Товариства є участь у процесі об'єднання ринку електричної енергії України з ринками держав-членів Європейського Союзу, зокрема шляхом отримання статусу номінованого оператора ринку (NEMO) та організації торгів на об'єднаних європейських ринках «на добу наперед» (SDAC) та внутрішньодобовому ринку (SIDC). Реалізація зазначеного напрямку сприятиме підвищенню прозорості, ліквідності та конкурентоспроможності ринку електричної енергії України, а також формуванню ринкових цінових сигналів відповідно до європейських практик.

Також, перспективним напрямом діяльності Товариства є запровадження біржової торгівлі електричною енергією за двосторонніми договорами шляхом організації та проведення електронних аукціонів із використанням фінансових та нефінансових інструментів, передбачених законодавством України. Запровадження механізмів клірингу на організованих товарних ринках сприятиме зниженню ризиків невиконання договірних зобов'язань, підвищенню платіжної дисципліни та надійності розрахунків між учасниками ринку.

Окремим напрямом розвитку є розширення надання інформаційно-консультативних послуг учасникам ринку електричної енергії, що сприятиме підвищенню рівня обізнаності учасників ринку, зниженню операційних та регуляторних ризиків, а також формуванню позитивної ділової репутації Товариства.

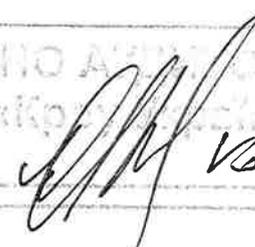
Реалізація визначених напрямів розвитку дозволить Товариству зберегти та посилити свою роль ключового елемента інфраструктури ринку електричної енергії України та створити передумови для його подальшої інтеграції до європейського енергетичного простору.

**В.о. генерального директора**

Олександр ГАВВА

**Головний бухгалтер**

Юлія ЛИТВИНЧУК

17.03.2026  В. С. Васиук С. А.



# О П Е Р А Т О Р Р И Н К У

/ Е Н Е Р Г І Я Р І В Н О В А Г И /

Звіт керівника АТ «Оператор ринку» за 2025 рік  
(звіт про управління)

м. Київ

1.	Організаційна структура та опис діяльності Товариства .....	3
	<i>Організаційна структура</i> .....	3
	<i>Опис діяльності Товариства</i> .....	4
2.	Результати діяльності .....	9
	<i>Результати на РДН та ВДР</i> .....	9
	<i>Результати торгів гарантіями походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії</i> .....	17
	<i>Результати виконання функцій адміністратора передачі даних</i> .....	19
	<i>Результати виконання функцій адміністратора платформи інсайдерської інформації</i> .....	21
	<i>Результати виконання функцій адміністратора електронної системи репортингу</i> .....	22
	<i>Результати надання інформаційно-консультативних послуг</i> .....	22
	<i>Фінансові результати діяльності</i> .....	23
3.	Ліквідність та зобов'язання .....	26
4.	Екологічні аспекти .....	29
5.	Соціальні аспекти та кадрова політика .....	29
	<i>Соціальні аспекти та кадрова політика</i> .....	29
	<i>Антикорупційний комплаєнс</i> .....	31
	<i>Охорона праці та пожежна безпека</i> .....	32
6.	Ризики .....	35
7.	Дослідження та інновації та перспективи розвитку .....	40
	<i>Дослідження та інновації</i> .....	40
	<i>Перспективи розвитку</i> .....	43
8.	Фінансові інвестиції .....	44
9.	ІТ – інфраструктура та кібербезпека .....	44
10.	Корпоративне управління .....	45
	<i>Органи управління, їх склад та повноваження, стратегії корпоративного управління</i> .....	45
	<i>Скликання та проведення загальних зборів</i> .....	54
	<i>Власники цінних паперів з особливими правами контролю та опис цих прав</i> .....	55
	<i>Діяльність Товариства стосовно операцій з власними акціями</i> .....	55
	<i>Основні характеристики системи внутрішнього контролю</i> .....	55
	<i>Основні характеристики дивідендної політики</i> .....	55
	<i>Перспективи розвитку та удосконалення корпоративного управління</i> .....	55
	<i>Політика Товариства стосовно адміністративних, управлінських та наглядових органів Товариства</i> .....	56
	<i>Звіт про сталий розвиток</i> .....	56
	<i>Інформація щодо наявності зв'язків з іноземними державами зони ризику</i> .....	56
	<i>Кодекс корпоративного управління</i> .....	56

# 1. Організаційна структура та опис діяльності Товариства

## *Організаційна структура*

Організаційна структура Акціонерного товариства «Оператор ринку» (далі – АТ «Оператор ринку», Товариство) у 2025 році:

затверджувалась рішенням наглядової ради АТ «Оператор ринку» (протокол від 19.02.2025 № 03/2025) та вводилась в дію з 01.03.2025 наказом АТ «Оператор ринку» від 25.02.2025 № 67 «Про введення в дію Організаційної структури та затвердження Схеми організаційної структури АТ «Оператор ринку»;

затверджувалась рішенням наглядової ради АТ «Оператор ринку» (протокол від 16.06.2025 № 10/2025) та вводилась в дію з 08.07.2025 наказом АТ «Оператор ринку» від 25.06.2025 № 242 «Про введення в дію Організаційної структури та затвердження Схеми організаційної структури АТ «Оператор ринку».

За організаційною структурою до керівного складу АТ «Оператор ринку», окрім генерального директора, входять чотири заступника генерального директора за відповідними напрямками діяльності, зокрема заступник генерального директора із забезпечення діяльності товариства, заступник генерального директора із забезпечення торгів, заступник генерального директора із забезпечення розвитку, заступник генерального директора з корпоративного забезпечення та комунікацій, та головний бухгалтер.

Діюча структура АТ «Оператор ринку», введена в дію 08.07.2025 наказом АТ «Оператор ринку» від 25.06.2025 № 242 «Про введення в дію Організаційної структури та затвердження Схеми організаційної структури АТ «Оператор ринку», складається з:

Департаментів:

- проведення торгів;
- економіки та фінансів;
- адміністративно-господарського забезпечення;
- забезпечення ІТ та інформаційної безпеки;
- аналізу ринку електричної енергії;
- правового забезпечення;
- бухгалтерського обліку;
- з регуляторних питань;
- спостереження за ринком.

Окремих відділів:

- корпоративного управління;
- роботи з персоналом;
- супроводження процедури закупівель;
- комунікацій;
- координації та звітності ринків нафти та нафтопродуктів;

провадження діяльності з організації торгівлі продукцією.

Радників:

з безпеки;

з ринків;

із зовнішньоекономічної діяльності.

У підпорядкуванні заступника генерального директора із забезпечення розвитку:  
менеджер із забезпечення розвитку.

У підпорядкуванні заступника генерального директора з корпоративного забезпечення та комунікацій:

менеджер.

У підпорядкуванні генерального директора:

уповноважений з антикорупційної діяльності;

провідний інженер з охорони праці;

секретар.

Самостійні структурні підрозділи діють на підставі положень про такі підрозділи. Для кожної посади складена посадова інструкція з чітко визначеними функціями, повноваженнями та відповідальністю працівників АТ «Оператор ринку».

### ***Опис діяльності Товариства***

Відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» основною функцією Товариства є забезпечення функціонування ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобового ринку (далі – ВДР), організація купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії. Товариство створює організаційні, технологічні, інформаційні та інші умови для здійснення регулярних торгів на РДН та на ВДР за Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308 «Про затвердження Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку» (далі – Правила РДН та ВДР), укладання і виконання договорів та розрахунків за ними.

Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ в українське законодавство було транспоновано Регламент ЄС № 1227/2011 про доброчесність та прозорість на оптовому енергетичному ринку (REMIT), зокрема, внесено відповідні зміни до Закону України «Про ринок електричної енергії». Відповідно до зазначених змін АТ «Оператор ринку» визначено як особу, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, а також є адміністратором передачі даних та адміністратором платформи інсайдерської інформації.

В червні 2024 року відповідно до постанов НКРЕКП від 04 червня 2024 року № 1092 «Про включення АТ «Оператор ринку» до реєстру адміністраторів платформ інсайдерської інформації» та від 28 червня 2024 року № 1232 «Про

набуття АТ «Оператор ринку» статусу адміністратора передачі даних» та ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1466 (зі змінами), АТ «Оператор ринку» включено до реєстру адміністраторів платформ інсайдерської інформації та надано статус адміністратора передачі даних.

Таким чином, Товариство в 2024 році розпочало та в 2025 році продовжувало виконання нових функцій: адміністратора платформи інсайдерської інформації та адміністратора передачі даних.

Крім того, відповідно до Закону України від 30 червня 2024 року № 3220-ІХ «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» та ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, АТ «Оператор ринку» здійснює функції із забезпечення функціонування торгової площадки з купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії.

Також, наказом Міністерства енергетики України від 29 січня 2025 року № 41 на виконання Закону України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів» АТ «Оператор ринку» визначено адміністратором електронної системи репортингу.

Електронна система репортингу є важливим інструментом виконання зобов'язань, передбачених Директивою Ради ЄС від 14 вересня 2009 року № 2009/119/ЄС стосовно підтримання мінімального рівня резервів сирої нафти та/або нафтопродуктів та реалізації положень Закону України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів».

АТ «Оператор ринку», як адміністратор електронної системи репортингу, має забезпечити її безперервне та належне функціонування, технічне і технологічне супроводження програмного забезпечення, захист і конфіденційність даних, а також обмін даними з державними реєстрами та інформаційно-комунікаційними системами, а також здійснює інші функції, передбачені нормативно-правовими актами щодо мінімальних запасів нафти та нафтопродуктів.

Ще, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії», АТ «Оператор ринку» має право надавати учасникам ринку інформаційно-консультативні та організаційні послуги, пов'язані з функціонуванням ринку електричної енергії.

Ураховуючи норми зазначеного Закону та Стратегічний план розвитку АТ «Оператор ринку» на 2022-2026 роки, у травні 2024 року АТ «Оператор ринку» започатковано надання інформаційно-консультативних послуг з питань функціонування ринку електричної енергії, які викликали значну зацікавленість не лише серед представників енергетичної галузі, а й інших сфер діяльності, та отримали схвальні відгуки.

Товариство постійно проводить комунікацію та опитування серед отримувачів послуг, щодо їх розширення та доповнення новими темами відповідно до потреб та існуючої ситуації на ринку. За результатами таких

пропозицій, було впроваджено новий курс «Балансуючий ринок та виробники». Курс дає чітке розуміння функціонування балансуєчого ринку, його роль та місце серед інших сегментів ринку електричної енергії, а також, визначає права та обов'язки учасників цього сегменту ринку. Після проходження курсу «Балансуючий ринок та виробники», учасники мають змогу приймати виважені рішення, скорочувати ризики та адаптуватися до сучасних викликів на ринку електричної енергії.

Товариство в 2024 році розпочало та в 2025 році продовжувало надання послуги із зарядки акумуляторів електромобілів з використанням станції зарядки електромобілів.

Разом із цим, АТ «Оператор ринку» виконує критичні функції у забезпеченні прозорості, ефективності та збалансованості роботи ринку електричної енергії України. Для цього Товариством безперервно проводиться аналіз як внутрішнього ринку, так і ринків суміжних та інших європейських країн. Це зумовлено кількома ключовими факторами:

*1. Інтеграція українського ринку до європейського енергетичного простору.*

З метою інтеграції РДН та ВДР України до єдиного сполучення ринків «на добу наперед» (Single Day-Ahead Coupling – SDAC) та єдиного сполучення внутрішньодобових ринків (Single Intraday Coupling – SIDC) необхідна реалізація низки заходів з боку українських та європейських стейкхолдерів, а саме:

транспозиція нормативно-правових актів Енергетичного Співтовариства у законодавство України (Інтеграційний пакет у сфері електроенергетики) та їх верифікація з боку Секретаріату Енергетичного Співтовариства та Європейської Комісії (АТ «Оператор ринку» безпосередньо залучений до процесу транспозиції Інтеграційного пакету у сфері електроенергетики. Станом на кінець 2025 року гармонізація законодавства Україною не відбулася та відповідно верифікація європейською стороною не розпочата);

прийняття Агентством Європейського Союзу з питань співробітництва енергетичних регуляторів (АСЕР) Інтеграційного плану оператора сполучення ринків – МСО ІР (станом на кінець 2025 року редакція МСО ІР розробляється європейською стороною);

призначення номінованого оператора ринку (NEMO) в Україні та укладення NEMO необхідних багато- та двосторонніх договорів з іншими NEMO та операторами системи передачі (виключно після імплементації законодавства у сфері електроенергетики Товариство може набути статусу NEMO та розпочати роботу з укладення відповідних договорів);

вирішення податкових, митних та валютних законодавчих змін в транскордонній торгівлі електроенергією (протягом 2025 року АТ «Оператор ринку» регулярно брав участь в засіданнях Локального імплементаційного проекту (ЛІП) – об'єднання операторів системи передачі та операторів ринку України, Молдови, Польщі, Словаччини, Угорщини та Румунії, діяльність якого спрямована на реалізацію практичних технічно-організаційних заходів з метою

*інтеграції ринків електричної енергії України та Молдови в єдиний ринок електроенергії ЄС. Також Товариство брало участь у серії нарад за участі Міністерства енергетики України, Міністерства фінансів України, Державної податкової служби, Державної митної служби та Міністерства економіки, довілля та сільського господарства щодо необхідності внесення змін, зокрема, до деяких податкових та митних нормативних актів);*

внесення змін в програмне забезпечення щодо торгів на РДН та ВДР з метою приведення у відповідність операційних процесів до стандартів ЄС, таких як 15-хвилинні продукти, внутрішньодобові аукціони, нова система фінансового забезпечення, перенесення закриття воріт на центральноєвропейський час, тощо.

З метою налагодження співпраці, обміну досвідом та забезпечення успішної інтеграції ринків електричної енергії АТ «Оператор ринку», починаючи з кінця 2022 року, Товариство бере участь у засіданнях NEMO Комітету, а також його робочих груп, в якості спостерігача.

За результатами проведеної роботи в рамках ЛПП у 2025 році було реалізовано цілу низку кроків, які сприяють наближенню запуску об'єднання ринків електричної енергії України та ЄС.

Перш за все, було утворено наступну організаційну структуру проекту:

керівний комітет – орган, що приймає рішення та визначає стратегічний напрям розвитку проекту. Представник АТ «Оператор ринку» виконує функцію Співголови Керівного комітету;

юридична та регуляторна робоча група – об'єднання фахівців сторін ЛПП, що відповідає за планування, аналіз та розробку регуляторних змін в енергетичному, податковому, митному та валютному законодавстві країн, в яких ведуть діяльність учасники ЛПП;

робоча група з дизайну ринку та бізнес-процесів – об'єднання фахівців сторін ЛПП, що відповідає за визначення оптимальної моделі функціонування сполученого ринку, зокрема ролі торгового агента, визначення обсягу фінансового забезпечення, організації транскордонних операцій тощо.

По-друге, фахівці АТ «Оператор ринку» ініціювали та підготували опитувальник, спрямований на визначення податкових, митних та валютних ризиків при транскордонній торгівлі електроенергією з метою початку роботи над створенням переліку можливих проблемних моментів та в подальшому розробки стратегії по їх подоланню або мінімізації негативного впливу.

Додатково, була здійснена робота по підготовці дорожньої карти проекту, яка визначає основні стадії реалізації визначених кроків, деталізує їх часові терміни та визначає взаємозалежності внутрішніх та зовнішніх процесів. Окрім цього, налагоджено комунікацію із зовнішніми стейкхолдерами, такими як Секретаріат Енергетичного Співтовариства, ACER, національні регуляторні органи, профільні міністерства та учасники Спільної експертної команди Енергетичного Співтовариства.

Зважаючи на існування кордону між Україною та суміжними країнами ЄС для успішного об'єднання ринків необхідно буде вирішити низку податкових, митних та валютних питань. Зокрема, при неявному аукціоні з розподілу

міждержавної пропускної спроможності АТ «Оператор ринку», виконуючи роль центрального контрагента, ризикує зіткнутися з дефіцитом обігових коштів для покриття податкового зобов'язання із податку на додану вартість у разі експорту електричної енергії, а також відсутністю джерела для сплати мита та акцизу при імпорті.

З метою вирішення даної проблеми представники АТ «Оператор ринку» взяли участь у серії нарад за участі Міністерства енергетики України, Міністерства фінансів України, Державної податкової служби, Державної митної служби та Міністерства економіки, докілья та сільського господарства щодо розробки законопроекту про внесення змін до деяких податкових та митних актів.

Успішне об'єднання ринків електричної енергії України та ЄС потребує також внесення змін в програмне забезпечення з метою приведення у відповідність операційних процесів до стандартів ЄС (15-хвилинні продукти, внутрішньодобові аукціони, нова система фінансового забезпечення перенесення закриття воріт на центральноєвропейський час тощо). У 2025 році АТ «Оператор ринку» уклав контракт з розробником торгової системи XMtrade®/PXS словацькою компанією SFERA про доопрацювання програмного забезпечення для виконання усіх передумов необхідних для інтеграції ринку електричної енергії України в єдиний ринок електричної енергії Європи.

Україна вже працює синхронно з європейською енергетичною системою ENTSO-E. Це означає:

вплив цінових процесів у ЄС на український ринок;  
необхідність гармонізації правил торгівлі;  
потенційна участь у механізмах перетинної торгівлі (cross-border capacity allocation, market coupling).

Для цього Товариству важливо розуміти моделі роботи європейських ринків.

## *2. Прогнозування та запобігання ціновим аномаліям.*

Аналіз внутрішнього та іноземних ринків дозволяє:

оцінювати вплив імпорту/експорту на внутрішні ціни;  
передбачати цінові «сезонні хвилі»;  
визначати ризики дефіциту чи профіциту електроенергії.

Європейські ціни часто слугують орієнтиром для поведінки учасників ринку.

## *3. Підвищення операційної ефективності та коректність роботи біржових алгоритмів.*

Алгоритми ринкового клірингу працюють на основі:

попиту, пропозиції;  
міжзональних перетинів;  
учасників з різними стратегіями торгівлі;

цінових залежностей між регіонами.

Щоб поточний алгоритм роботи РДН України, а також майбутній потенційний алгоритм роботи в межах market coupling, коректно встановлював єдину ціну, АТ «Оператор ринку» проводить всебічний аналіз внутрішнього ринку електричної енергії України та ринків країн Європи. Методи аналізу включають статистику, економетрику, машинне навчання, аналіз часових рядів та оптимізаційні моделі. Результати аналізу, у тому числі застосовуються для прогнозів, роботи алгоритмів, боротьби з маніпуляціями та забезпечення стабільності ринку.

## 2. Результати діяльності

### *Результати на РДН та ВДР*

За 2025 рік АТ «Оператор ринку» укладено 169 договорів про участь у РДН та ВДР. Всього, станом на 31 грудня 2025 року діяли 653 договори про участь у РДН та ВДР, при цьому серед учасників РДН/ВДР – 60 виробників електричної енергії, 28 операторів системи розподілу, 478 постачальників електричної енергії, 71 трейдер, 2 споживачі, 11 операторів установок зберігання енергії, агрегатор, оператор системи передачі та гарантований покупець.

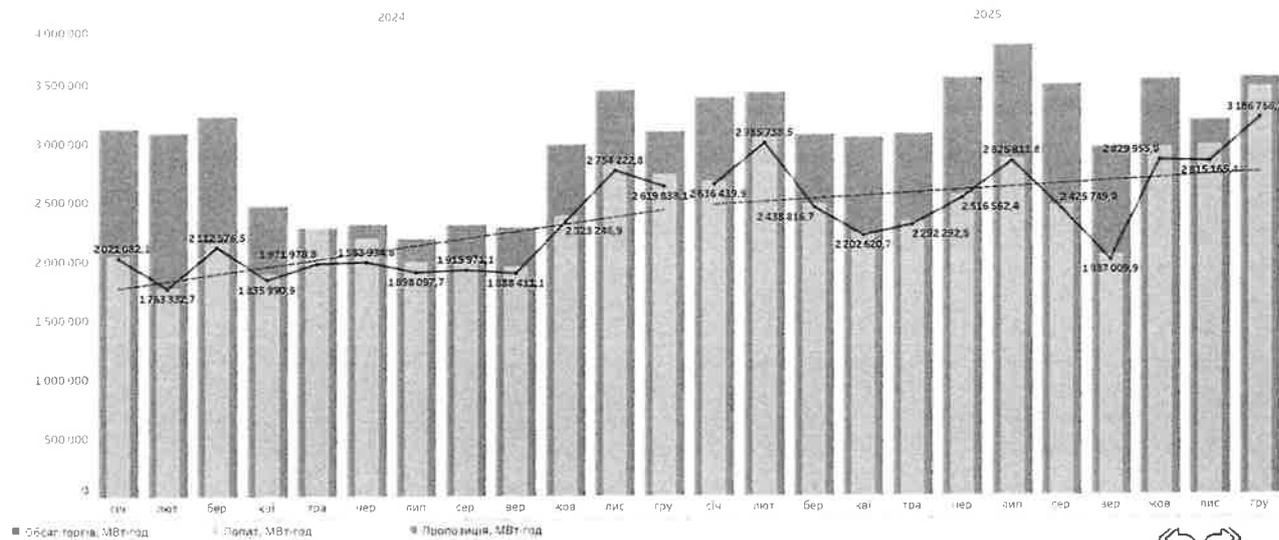


### Основні показники РДН та ВДР

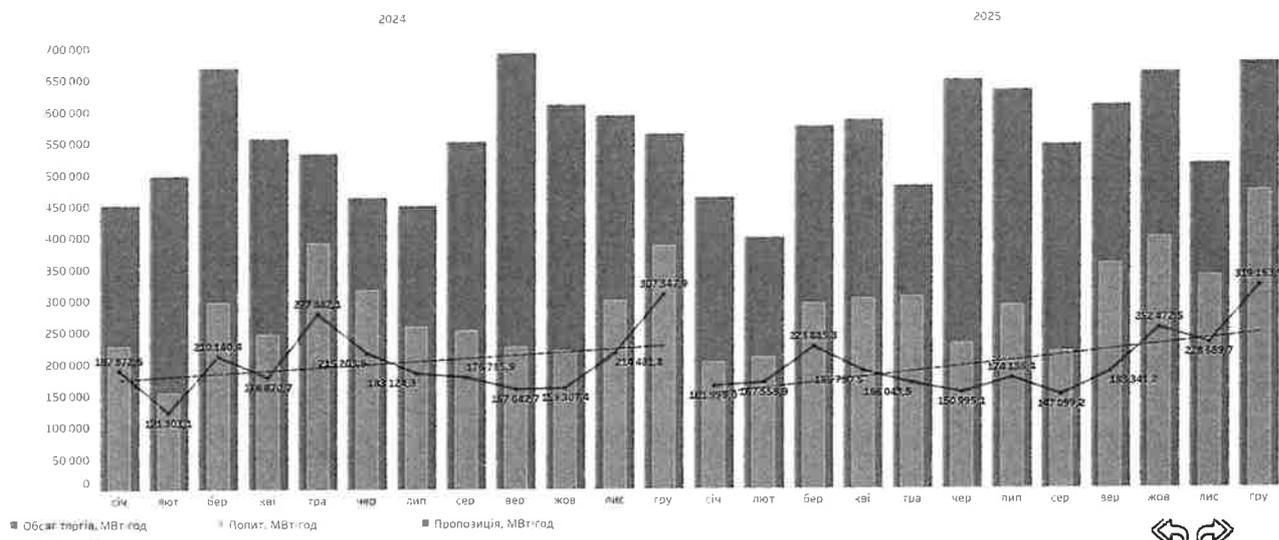
Для РДН та ВДР 2025 рік відзначився зростанням цінових показників. Водночас на РДН спостерігалось збільшення обсягів торгів, тоді як на ВДР спостерігалось їх незначне зменшення у порівнянні з 2024 роком.

Динаміку основних показників на РДН та ВДР відображено нижче.

### Динаміка попиту, пропозиції та обсягу торгів на РДН за 2024 та 2025 роки, МВт·год



### Динаміка попиту, пропозиції та обсягів торгів на ВДР за 2024 та 2025 роки, МВт·год



Обсяг торгів на РДН у 2025 році мав тенденцію до зростання і у порівнянні з 2024 роком збільшився на 24,14%. Середньодобовий обсяг торгів на РДН у 2025 році склав 85 325,8 МВт·год, що більше на 24,48% у порівнянні із середньодобовим обсягом торгів на РДН у 2024 році, який становив 68 548,3 МВт·год. На ВДР у 2025 році обсяг торгів мав тенденцію до незначного зниження і у порівнянні з 2024 роком зменшився на 1,10%. Середньодобовий обсяг торгів на ВДР у 2025 році становив 6 468,9 МВт·год, що на 0,83% менше за аналогічний показник 2024 року (6 523,1 МВт·год). Інформацію щодо основних показників РДН та ВДР за 2025 рік у порівнянні з 2024 роком наведено нижче.

## Основні показники РДН та ВДР



» Ринок «на добу наперед»

	2025	2024	Зміна, %
Індекс база, грн/МВт·год	5 292,40	4 522,27	↑ -17,03%
Індекс пік, грн/МВт·год	4 960,44	4 503,44	↑ +10,15%
Індекс позапик, грн/МВт·год	5 624,31	4 541,03	↑ +23,36%
Середньозважена ціна на РДН, грн/МВт·год	5 643,94	4 878,06	↑ +15,70%
Обсяг купівлі-продажу на РДН, МВт·год	31 143 928,5	25 088 683,5	↑ 24,14%
Середньодобовий обсяг купівлі-продажу на РДН, МВт·год	85 325,9	68 548,3	↑ 24,48%

» Внутрішньодобовий ринок

	2025	2024	Зміна, %
Середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії, грн/МВт·год	5 522,79	4 986,44	↑ +10,76%
Обсяг купівлі-продажу на ВДР, МВт·год	2 361 134,2	2 387 462,8	↓ -1,10%
Середньодобовий обсяг купівлі-продажу на ВДР, МВт·год	6 468,9	6 523,1	↓ -0,83%

\* Усі ціни наведені без ПДВ

Період базового навантаження (постачання електричної енергії протягом 12 годинного періоду від 00:00 до 24:00);  
 період пікового навантаження (постачання електричної енергії протягом 12 годинного періоду від 18:00 до 20:00);  
 період позапикового навантаження (постачання електричної енергії протягом 12 годинного періоду від 06:00 до 08:00 та від 20:00 до 24:00).



У 2025 році максимальне значення індексу ціни базового навантаження, зафіксоване на РДН та становило 8 220,83 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 23,25% перевищує аналогічний показник у 2024 році.

Максимальні та мінімальні значення цін та обсягів, зафіксовані на РДН та ВДР у 2025 році, наведено нижче.

### Максимальні та мінімальні значення, зафіксовані на РДН та ВДР



» РДН

	Максимальні значення		Мінімальні значення	
	Дата	Ціна, грн/МВт·год	Дата	Ціна, грн/МВт·год
Індекс ціни «База» за добу, грн/МВт·год	20.11.2025	8 220,83	19.05.2025	2 446,46
	07.12.2025	8 220,83		
	08.12.2025	8 220,83		
	09.12.2025	8 220,83		
	24.12.2025	8 220,83		
Середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії за добу, грн/МВт·год	08.12.2025	8 942,80	14.09.2025	2 736,58
Обсяг купівлі-продажу електроенергії за годину, МВт·год	17.02.2025 10 година	6 186,6	01.09.2025 04 година	1 005,5
Обсяг купівлі-продажу електроенергії за добу, МВт·год	31.12.2025	119 412,6	20.04.2025	50 104,8
Обсяг купівлі-продажу електроенергії за місяць, МВт·год	грудень 2025 р.	3 186 766,7	вересень 2025 р.	1 987 009,9

» ВДР

	Максимальні значення		Мінімальні значення	
	Дата	Ціна, грн/МВт·год	Дата	Ціна, грн/МВт·год
Середньозважена ціна купівлі-продажу електроенергії за добу, грн/МВт·год	14.10.2025	10 803,99	28.03.2025	2 183,66
Обсяг купівлі-продажу електроенергії за годину, МВт·год	09.12.2025 10 година	2 050,5	10.08.2025 01 година	21,3
Обсяг купівлі-продажу електроенергії за добу, МВт·год	09.12.2025	26 079,4	10.08.2025	2 315,7
Обсяг купівлі-продажу електроенергії за місяць, МВт·год	грудень 2025 р.	319 163,9	серпень 2025 р.	147 099,2

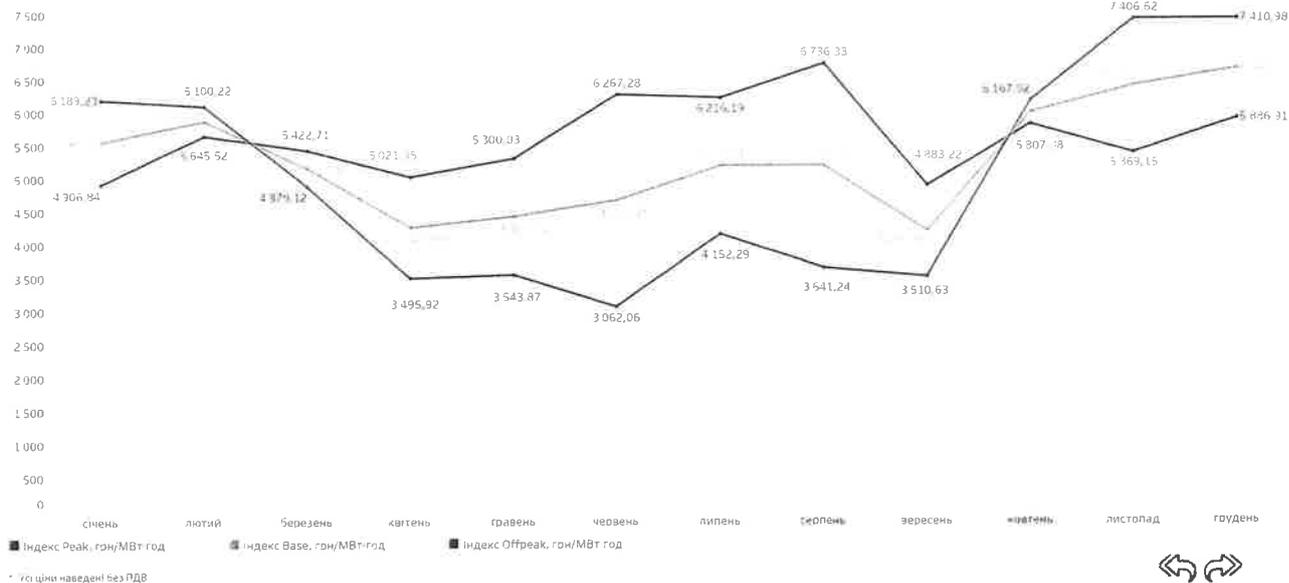
\* Усі ціни наведені без ПДВ



### Цінові індекси та середньозважені ціни на РДН та ВДР

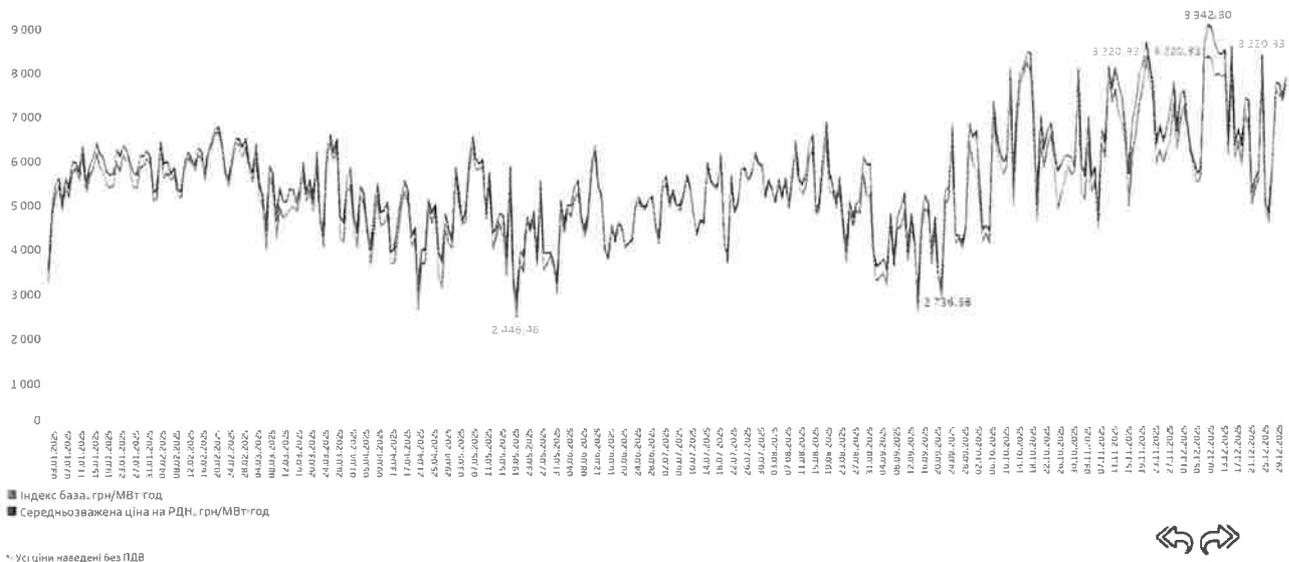
У 2025 році спостерігалось зростання індексів цін та середньозважених цін на РДН. Так мінімальне значення індексу цін базового навантаження за добу зафіксовано 19.05.2025 на рівні 2 446,46 грн/МВт·год (без ПДВ), максимальне значення на рівні 8 220,83 грн/МВт·год (без ПДВ) зафіксовано 20.11.2025, 07.12.2025, 08.12.2025, 09.12.2025 та 24.12.2025.

## Цінові індекси на РДН у 2025 році, грн/МВт·год

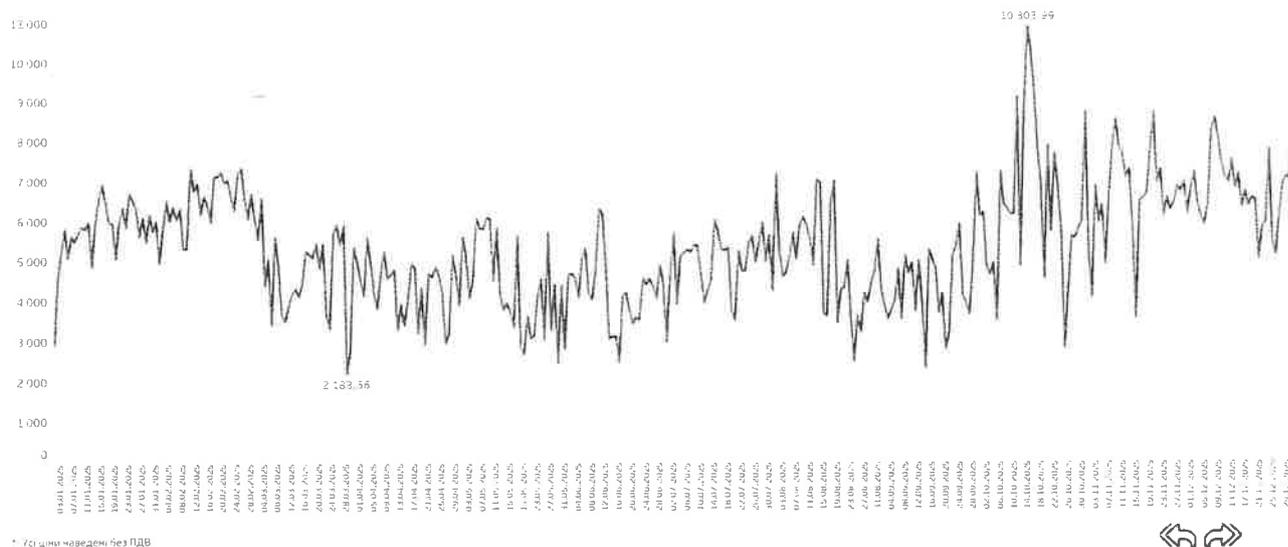


Індекс ціни РДН для періоду базового навантаження у 2025 році становив 5 292,40 грн/МВт·год (без ПДВ), що на 17,03% більше ніж у 2024 році. При цьому у II половині 2025 року спостерігалась більша волатильність індексів цін та середньозважених цін на РДН та на ВДР порівняно з I півріччям 2025 року.

## Індекси цін «База» та середньозважені добові ціни на РДН у 2025 році, грн/МВт·год



## Середньозважені добові ціни на ВДР у 2025 році, грн/МВт·год

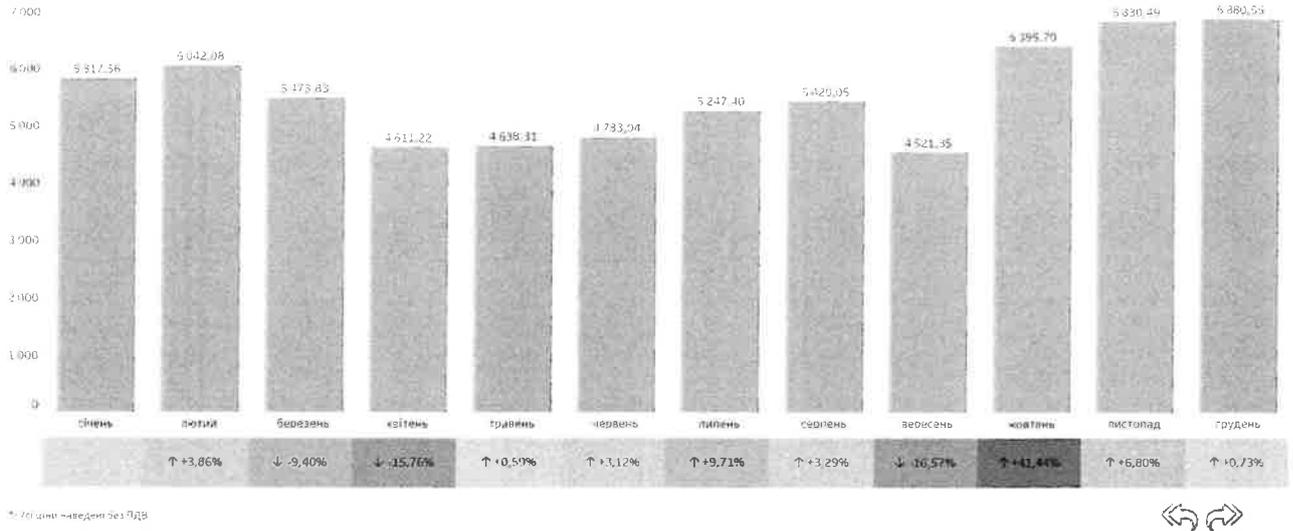


Середньозважена ціна на РДН у 2025 році збільшилась на 15,70% у порівнянні з 2024 роком та склала 5 643,94 грн/МВт·год (без ПДВ).

У 2025 році продовжили діяти обмеження для учасників РДН/ВДР щодо мінімального та максимального рівня граничних цін в заявках на торги електричною енергією на РДН та на ВДР. Так, відповідно до постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, (далі – НКРЕКП) від 25.11.2024 № 1976 та від 27.05.2025 №796 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» з 01.01.2025 по 31.07.2025 на РДН та на ВДР діяли наступні рівні максимальних та мінімальних граничних цін для заявок на торги: максимальні граничні ціни з 00:00 до 07:00 та з 11:00 до 17:00 – 5 600,00 грн/МВт·год; з 07:00 до 11:00 та з 23:00 до 24:00 – 6 900,00 грн/МВт·год; з 17:00 до 23:00 – 9 000,00 грн/МВт·год, мінімальна гранична ціна – 10,00 грн/МВт·год. Однак, відповідно до постанови НКРЕКП від 25.07.2025 № 1133 «Про граничні ціни на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» на РДН та на ВДР з доби постачання 01.08.2025 і до 31.12.2025 діяли наступні рівні максимальних та мінімальних граничних цін для заявок на торги: максимальні граничні ціни з 00:00 до 07:00 та з 11:00 до 17:00 – 5 600,00 грн/МВт·год; з 07:00 до 11:00 та з 23:00 до 24:00 – 6 900,00 грн/МВт·год; з 17:00 до 23:00 – 15 000,00 грн/МВт·год, мінімальна гранична ціна – 10,00 грн/МВт·год.

## Середньозважені ціни на РДН у січні-грудні 2025 року, грн/МВт·год

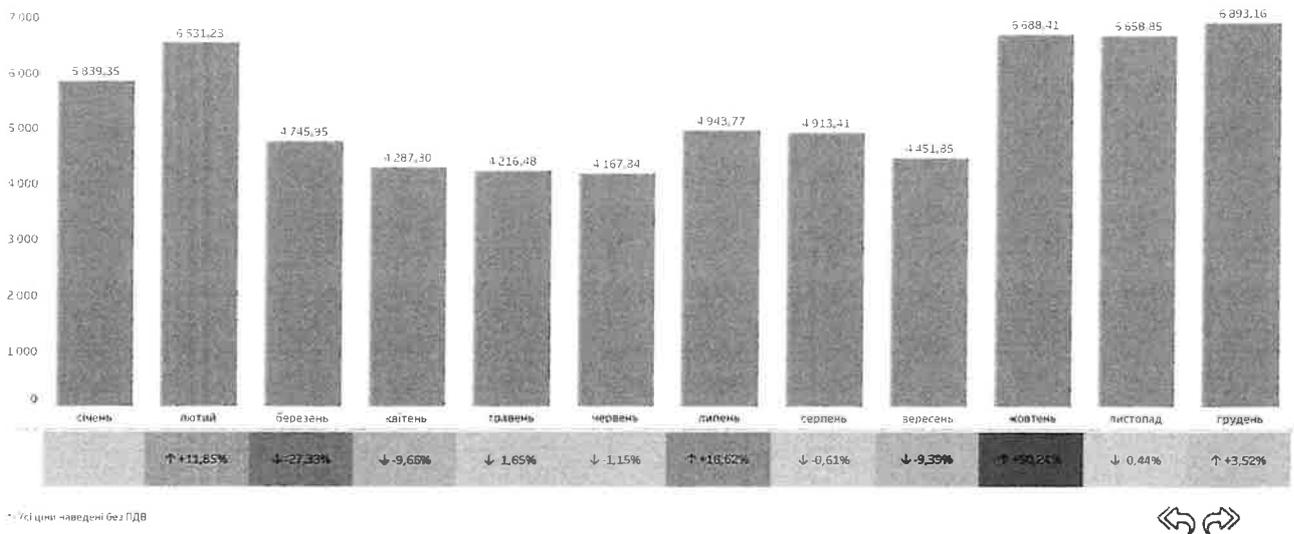
ОПЕРАТОР  
РИНКУ



На ВДР у 2025 році середньозважена ціна збільшилась на 10,76% у порівнянні з 2024 роком та становила 5 522,79 грн/МВт·год (без ПДВ).

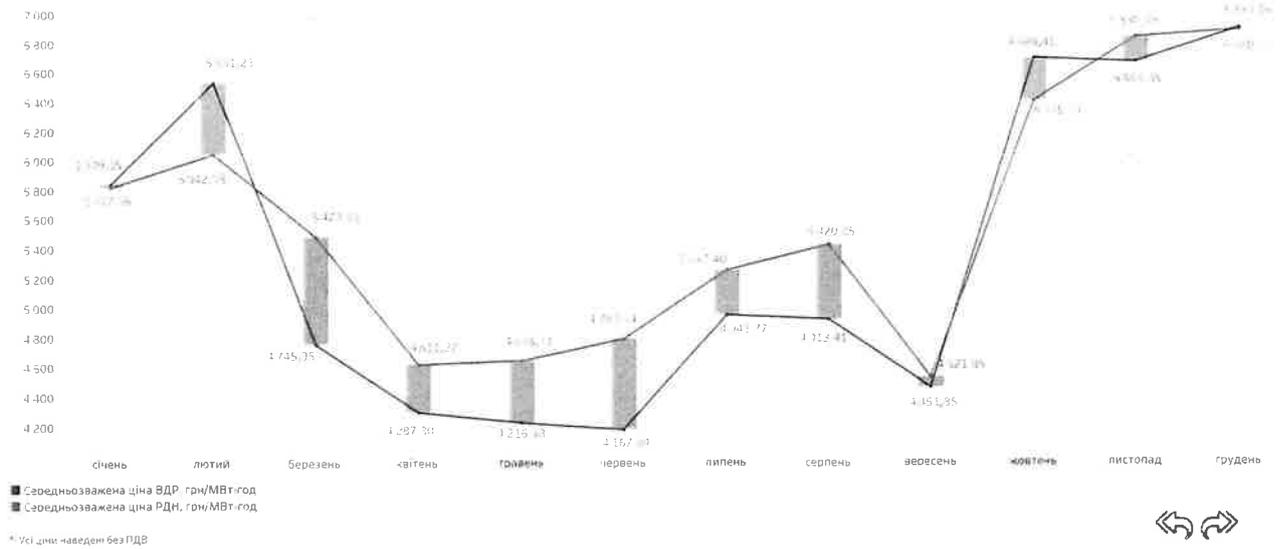
## Середньозважені ціни на ВДР у січні-грудні 2025 року, грн/МВт·год

ОПЕРАТОР  
РИНКУ



Середньозважені ціни на ВДР у 2025 році у більшості місяців складались на рівні нижчому від цін на РДН, виключенням стали січень, лютий, жовтень та грудень 2025 року.

## Порівняння середньозважених за місяць цін РДН та ВДР у січні - грудні 2025 року



## Обсяг та вартість

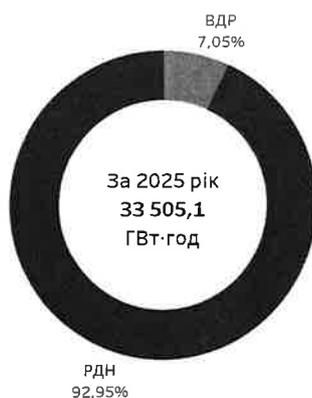
Загальний обсяг торгів на РДН та ВДР у 2025 році склав 33 505,1 ГВт·год, що на 21,94% більше ніж у 2024 році. Вартість купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у 2025 році становила 188 814,61 млн. грн (без ПДВ).

## Обсяг та вартість акцептованої електричної енергії на РДН та ВДР



Обсяг купівлі-продажу електроенергії на РДН та ВДР

Вартість купівлі-продажу електроенергії на РДН та ВДР



■ Обсяг купівлі-продажу ВДР  
■ Обсяг купівлі-продажу РДН

■ Вартість ВДР  
■ Вартість РДН

## РДН

На РДН у 2025 році обсяг торгів склав 31 143,9 ГВт·год, що більше на 24,14% у порівнянні з 2024 роком, де обсяг торгів був на рівні 25 088,7 ГВт·год.



## ВДР

На ВДР у 2025 році обсяг торгів зменшився на 1,10% у порівнянні з 2024 роком та становив 2 361,1 ГВт·год.



## **Результати торгів гарантіями походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії**

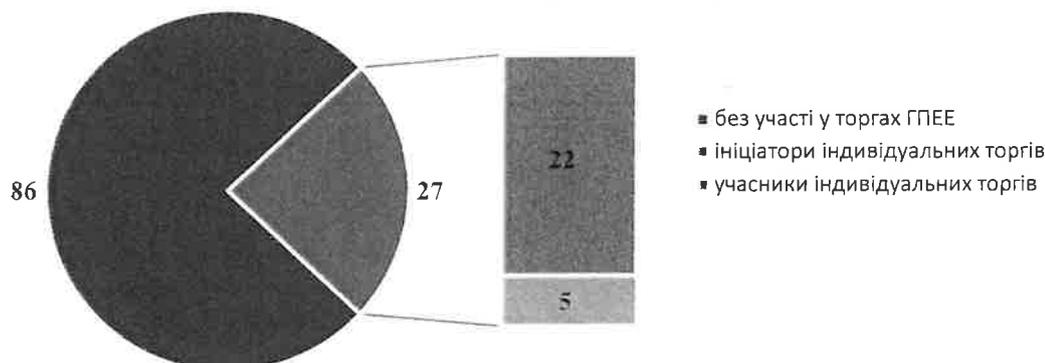
10 жовтня 2024 року, після початку повноцінного функціонування реєстру гарантій походження електричної енергії – електронної системи, що забезпечує формування гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії, (далі – ГПЕЕ) облік відомостей про їх видачу, обіг та погашення, АТ «Оператор ринку» відкрито площадку з продажу ГПЕЕ та відповідно розпочато її повноцінне функціонування.

У 2025 році доступ до площадки Товариства з продажу ГПЕЕ отримало 19 учасників, серед яких 7 учасників приймали безпосередню участь у торгах ГПЕЕ у якості ініціаторів індивідуальних торгів.

Всього, станом на 31 грудня 2025 року учасниками площадки оператора ринку з продажу ГПЕЕ були 86 компаній (з такими компаніями укладено договори про організацію та проведення торгів з купівлі-продажу ГПЕЕ).

За підсумками 2025 року участь у торгах ГПЕЕ приймали 27 компаній, при цьому 22 з них були ініціаторами індивідуальних торгів.

**Кількість учасників площадки оператора ринку з продажу ГПЕЕ станом на 31 грудня 2025 року**

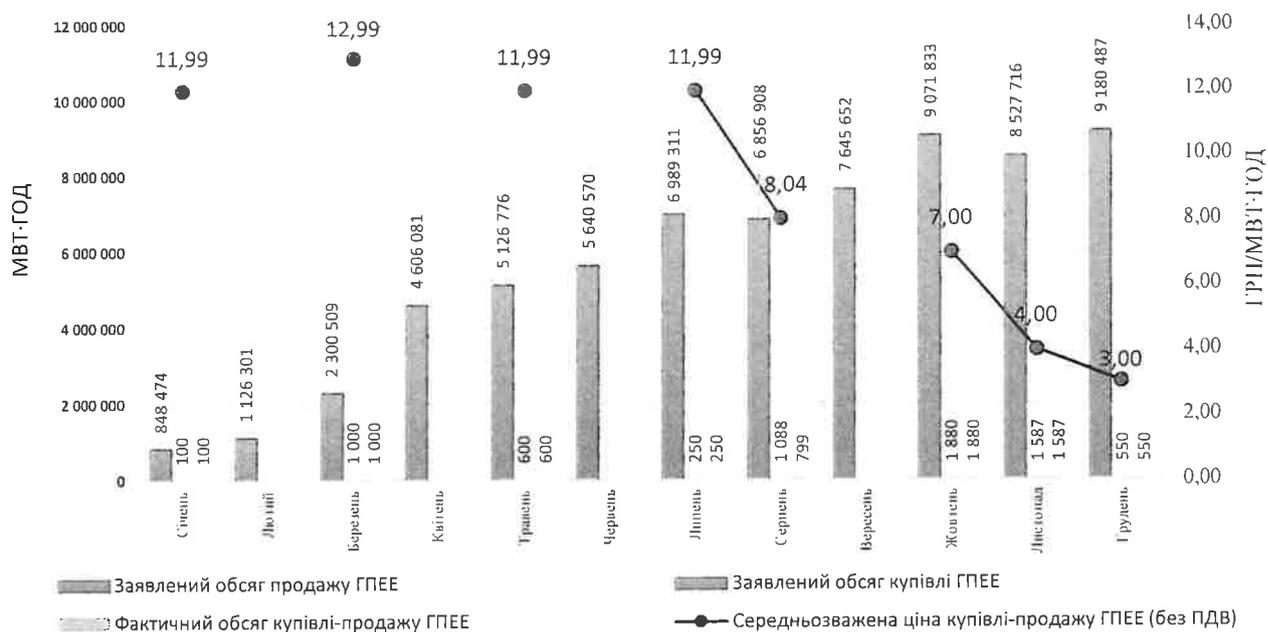


### **Основні показники торгівлі ГПЕЕ**

Всього у 2025 році на площадці АТ «Оператор ринку» ініційовано 3 504 індивідуальних торгів на продаж ГПЕЕ та 1 торги на купівлю ГПЕЕ компаніями-ініціаторами.

Обсяг запропонованих учасниками на продаж ГПЕЕ у 2025 році склав 68 579 268 МВт·год, обсяг попиту – 7 055 МВт·год, фактичний обсяг купівлі-продажу ГПЕЕ – 6 766 МВт·год.

## Динаміка попиту, пропозиції та обсягів торгів ГПЕЕ, а також середньозважені ціни купівлі-продажу ГПЕЕ за 2025 рік



## Структура торгів ГПЕЕ

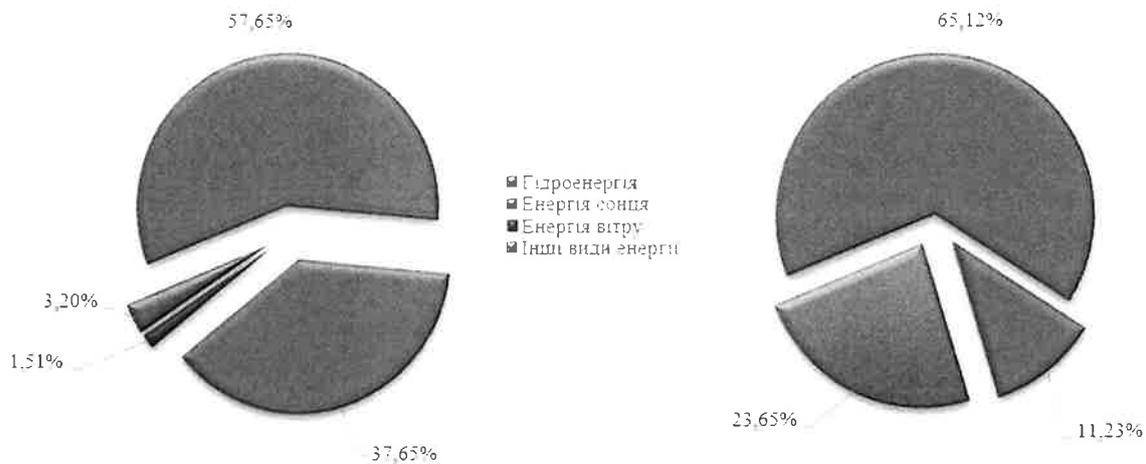
Структура обсягів ГПЕЕ, що пропонувалися учасниками для продажу на площадці АТ «Оператор ринку» у 2025 році, у розрізі видів ВДЕ, що використовувались у процесі виробництва електричної енергії, та структура реалізованих учасниками ГПЕЕ за видами ВДЕ наведена нижче.

**Структура пропозиції ГПЕЕ**

Вид ВДЕ	Обсяг, МВт·год	Частка
Гідроенергія	39 536 463	57,65%
Енергія сонця	25 817 849	37,64%
Енергія вітру	1 032 163	1,51%
Інші види енергії	2 192 793	3,20%
<b>Всього</b>	<b>68 579 268</b>	<b>100,00%</b>

**Структура реалізованих ГПЕЕ**

Вид ВДЕ	Обсяг, МВт·год	Частка
Гідроенергія	4 406	65,12%
Енергія сонця	760	11,23%
Енергія вітру	1 600	23,65%
Інші види енергії	0	0,00%
<b>Всього</b>	<b>6 766</b>	<b>100,00%</b>



У розрізі періодів виробництва електричної енергії, щодо яких видані ГПЕЕ, структура обсягів ГПЕЕ, що були заявлені та куплені-продані учасниками на площадці АТ «Оператор ринку» у 2025 році, наведені нижче.

**Структура пропозицій ГПЕЕ**

Період виробництва	Обсяг, МВт-год	Частка
Серпень 2024 року	1 785 044	2,60%
Вересень 2024 року	3 216 114	4,69%
Жовтень 2024 року	4 325 941	6,31%
Листопад 2024 року	4 386 429	6,40%
Грудень 2024 року	5 124 560	7,47%
Січень 2025 року	5 829 120	8,50%
Лютий 2025 року	5 270 320	7,69%
Березень 2025 року	4 985 698	7,27%
Квітень 2025 року	7 937 399	11,57%
Травень 2025 року	6 776 205	9,88%
Червень 2025 року	6 466 211	9,43%
Липень 2025 року	5 309 061	7,74%
Серпень 2025 року	3 952 440	5,76%
Вересень 2025 року	2 443 759	3,56%
Жовтень 2025 року	769 487	1,12%
Листопад 2025 року	1 480	0,01%
<b>Всього</b>	<b>68 579 268</b>	<b>100,00%</b>

**Структура реалізованих ГПЕЕ**

Період виробництва	Обсяг, МВт-год	Частка
Вересень 2024 року	100	1,48%
Грудень 2024 року	1 500	22,17%
Січень 2025 року	4 617	68,24%
Травень 2025 року	260	3,84%
Червень 2025 року	289	4,27%
<b>Всього</b>	<b>6 766</b>	<b>100,00%</b>

### **Результати виконання функцій адміністратора передачі даних**

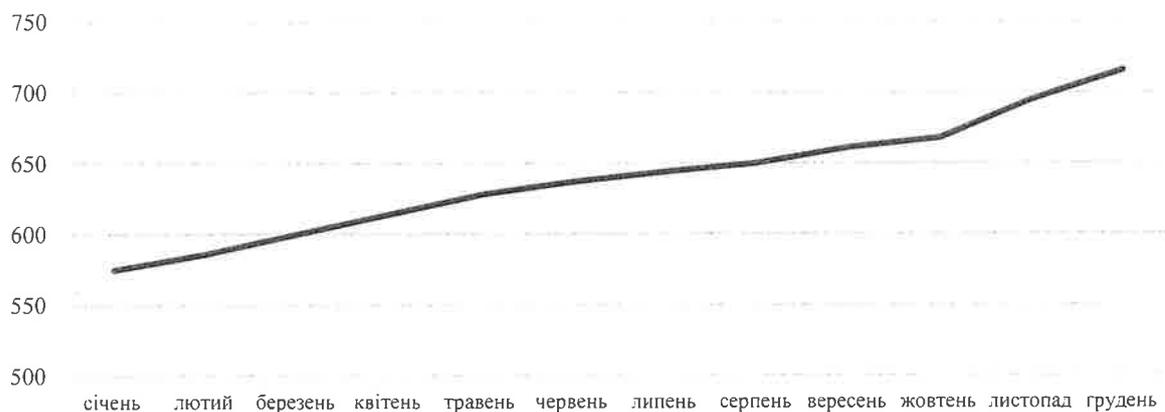
Згідно з положеннями Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10.06.2023 № 3141-IX та Ліцензійними умовами провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затвердженими

постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1466 (далі – Ліцензійні умови), оператор ринку протягом 2025 року здійснював передачу Регулятору інформації про здійснені учасниками господарсько-торговельні операції на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, а також у якості особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами, здійснював подання Регулятору інформації про господарсько-торговельні операції, здійснені учасниками ринку на РДН та на ВДР.

Механізм подання Регулятору звітності реалізовано з урахуванням положень Порядку набуття, призупинення і припинення статусу адміністратора передачі даних, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2613 та Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618.

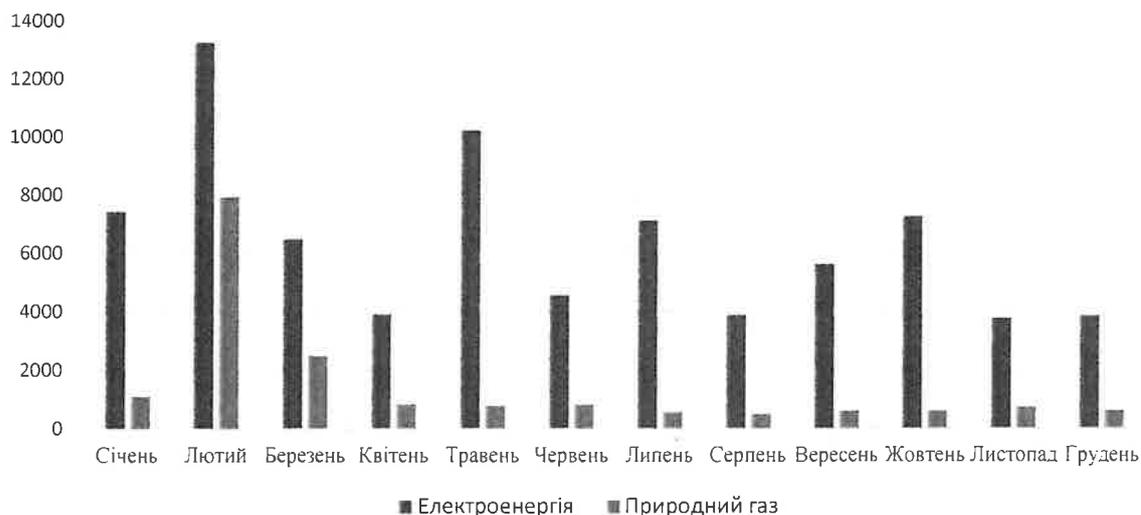
За 2025 рік АТ «Оператор ринку» укладено 152 договори про передачу даних з учасниками оптового енергетичного ринку.

**Динаміка загальної кількості учасників платформи адміністратора передачі даних в 2025 році, од.**



Кількість поданих звітів учасниками оптового енергетичного ринку протягом 2025 року через платформу передачі даних АТ «Оператор ринку» наведена нижче.

**Кількість поданих учасниками звітів на платформу адміністратора передачі даних в 2025 році, од.**



**Результати виконання функцій адміністратора платформи інсайдерської інформації**

Згідно з положеннями Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-IX та Ліцензійними умовами, оператор ринку протягом 2025 року забезпечував цілодобове функціонування платформи інсайдерської інформації та можливість оприлюднення інсайдерської інформації учасниками ринку.

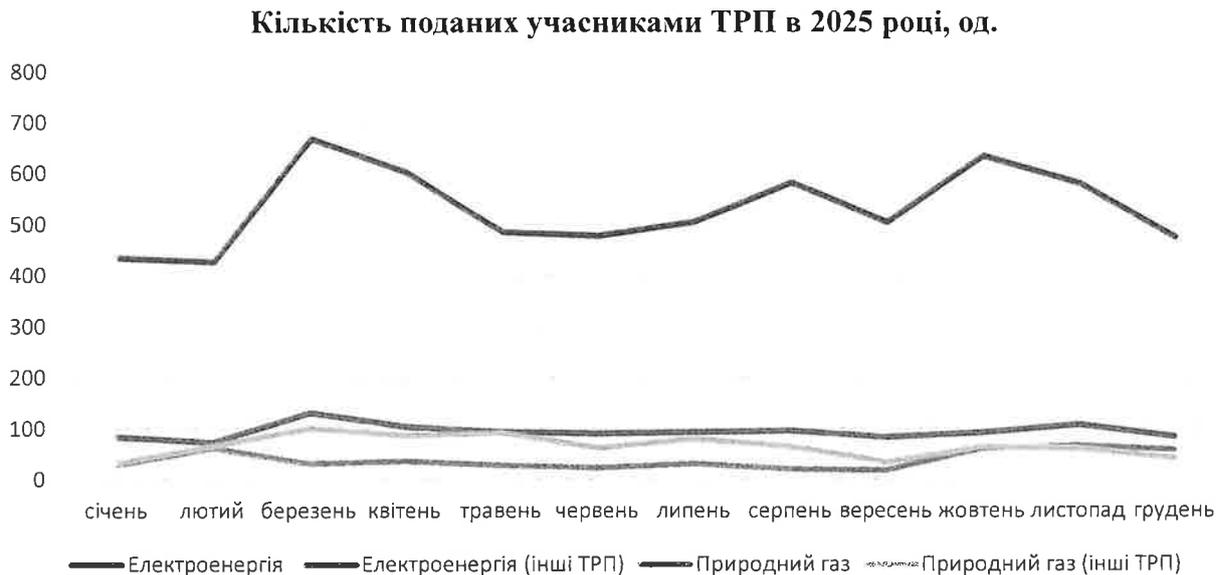
У 2025 році, згідно з постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 614, публікація інсайдерської інформації учасниками оптового енергетичного ринку на платформах інсайдерської інформації відбувалась з урахуванням обмеження загального доступу до неї на період дії воєнного стану на території України.

За 2025 рік АТ «Оператор ринку» укладено 81 договір про оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації.

**Динаміка загальної кількості учасників платформи інсайдерської інформації в 2025 році, од.**



Динаміка кількості поданих учасниками оптового енергетичного ринку протягом 2025 року термінових ринкових повідомлень (далі – ТРП) наведена нижче.



### ***Результати виконання функцій адміністратора електронної системи репортингу***

АТ «Оператор ринку» розроблено та впроваджено у тестовому режимі електронну систему репортингу щодо мінімальних запасів нафти та нафтопродуктів. Також, у тестовому режимі налагоджена інформаційна взаємодія з учасниками ринку нафти та нафтопродуктів.

### ***Результати надання інформаційно-консультативних послуг***

У 2025 році АТ «Оператор ринку» реалізовано надання інформаційно-консультативних послуг з таких тем:

- Теоретична інформація про електроенергетику;
- Ринок електроенергії України (європейська модель);
- Старт роботи на ринку електроенергії: з чого почати та форми звітності;
- Взаємодія нового учасника ринку з НЕК «Укренерго»;
- Взаємодія нового учасника ринку з оператором системи розподілу;
- Торгова стратегія компанії;
- Торги на ринку двосторонніх договорів (РДД);
- Торги на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку;
- Імпорт-експорт електроенергії;
- Балансуючий ринок електроенергії України;
- Діяльність виробників електричної енергії з ВДЕ;

Діяльність зі зберігання електричної енергії;  
Приєднання газопоршневих (ГПУ) та когенераційних установок (КГУ);  
Ринок електричної енергії для газопоршневих установок (ГПУ);  
Можливості реалізації електричної енергії виробниками;  
Аспекти торгової стратегії виробників;  
Балансуючий ринок: виробник як ППБ.

За результатами 2025 року, інформаційно-консультативні послуги щодо роботи ринку електричної енергії були надані 476 учасникам – як юридичним, так і фізичним особам.

Ураховуючи великий попит на доступну та уніфіковану інформацію, яка надає повний огляд роботи ринку електричної енергії України, а також схвальні відгуки щодо створених АТ «Оператор ринку» консультацій від учасників, які вже мали змогу отримати зазначені послуги, ПрАТ «Укргідроенерго» звернулося з пропозицією надання таких консультативних заходів для їх потреб. Від ПрАТ «Укргідроенерго» прийняли участь представники апарату управління та співробітники філій. Загальна кількість учасників – 206 учасників.

### ***Фінансові результати діяльності***

Фінансовий план АТ «Оператор ринку» на 2025 рік затверджений рішенням наглядової ради від 24.01.2025 (відповідно до протоколу засідання від 24.01.2025 № 02/2025). Протягом 2025 року Товариством до фінансового плану були внесені зміни затверджені рішеннями наглядової ради (протоколи засідання від 16.06.2025 № 10/2025, від 29.09.2025 № 14/2025 та від 09.12.2025 № 19/2025).

Однією із основних цілей діяльності АТ «Оператор ринку», визначених у Статуті Товариства та Листі очікувань власника на 2025 рік, є одержання прибутку та забезпечення достатнього рівня рентабельності діяльності.

За результатами фінансово-господарської діяльності у 2025 році АТ «Оператор ринку» отримало чистий прибуток у сумі 40 730 тис. гривень. Показник виконання рівня чистого прибутку у 2025 році склав 133%, у порівнянні із запланованим у фінансовому плані Товариства на 2025 рік.

Зростання чистого прибутку відбулось за рахунок:

збільшення чистого доходу від реалізації послуг, що пов'язано із значним зростанням обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР у 2025 році;

збільшення чистого доходу від надання інформаційно-консультативних послуг, від надання послуг адміністратора передачі даних та адміністратора платформи інсайдерської інформації, що пов'язано із збільшенням обсягів наданих послуг;

оптимізації операційних витрат (матеріальні витрати, амортизація, відрахування на соціальні заходи, інші операційні витрати).

Чистий прибуток АТ «Оператор ринку» на одну просту акцію склав 391,93 гривень.

**Основні показники виконання фінансового плану  
АТ «Оператор ринку» за 2025 рік**

тис. грн (без ПДВ)

Стаття	2025 (план)	2025 (факт)	Виконання	
			(+/-)	%
Чистий дохід від реалізації продукції	436 844	445 924	+9 080	102%
Собівартість реалізованої продукції	170 470	157 477	-12 993	92%
Валовий прибуток	266 374	288 447	+22 073	108%
Фінансовий результат до оподаткування	37 328	50 917	+13 589	136%
Чистий прибуток	30 609	40 730	+10 121	133%
ЕВІТДА	87 079	93 708	+6 629	108%

Товариством у звітному періоді сплачено податків та зборів у сумі 174 096 тис. грн, з них:

податок на прибуток – 13 239 тис. грн (у 2,2 рази більше запланованого показника);

податок на додану вартість 82 198 тис. грн (47% від загальної суми сплачених податків).

Показниками, які характеризують здатність АТ «Оператор ринку» створювати необхідний прибуток у процесі своєї господарської діяльності є коефіцієнти рентабельності, які напряду залежать від доходів та чистого прибутку Товариства.

Коефіцієнт рентабельності діяльності показує наскільки ефективно використовуються активи Товариства. У 2025 році значення цього коефіцієнту складає 0,09. Це свідчить про те, що на кожен одиницю витрат Товариство отримує 9% прибутку.

Іншим показником, що використовується для оцінки того, наскільки прибутковою є операційна діяльність Товариства є коефіцієнт рентабельності ЕВІТДА (визначає ефективність діяльності компанії незалежно від її заборгованості перед різними кредиторами і державою, а також від методу нарахування амортизації). Товариство у 2025 році має високе значення коефіцієнту ЕВІТДА – 0,21, що демонструє високий рівень операційної ефективності, стабільність доходів та оптимізацію витрат.

У процесі здійснення господарської діяльності АТ «Оператор ринку» генерує власний капітал, який необхідно підтримувати на достатньому рівні для подальшої можливості здійснення розвитку Товариства.

Коефіцієнтом, що характеризує ефективність використання власного капіталу є коефіцієнт рентабельності власного капіталу, значення якого у 2025

році було на рівні 0,28 та означає, що Товариство отримує 28% прибутку на кожну гривню власного капіталу. Таке значення коефіцієнту вказує на ефективне використання власного капіталу, а також на здатність генерувати високий прибуток при порівняно низьких витратах на власний капітал.

### Капітальні інвестиції

№ з/п	Стаття	2025 рік (план)	2025 рік (факт)	тис. грн (без ПДВ) Виконання	
				(+/-)	%
1	придбання (виготовлення) основних засобів	27 878	18 845	-9 033	68%
2	придбання (створення) нематеріальних активів	2 308	3 539	1 231	153%
3	модернізація, модифікація (добудова, дообладнання, реконструкція) основних засобів	8 845	1 478	-7 367	17%
<b>Капітальні інвестиції, усього</b>		<b>39 031</b>	<b>23 862</b>	<b>-15 169</b>	<b>61%</b>

У 2025 році АТ «Оператор ринку» були заплановані капітальні вкладення у сумі 39 031 тис. грн (без ПДВ), з них фактично освоєно 23 862 тис. гривень.

Зменшення показника на 39% пов'язане із здійсненням у грудні 2025 року закупівлі апаратно-програмного комплексу з кібербезпеки (засіб захисту від DoS та DDoS атак), у зв'язку з чим введення в експлуатацію відбудеться у наступному році. Крім того, з огляду на оновлені організаційні та часові параметри реалізації міжнародного проекту, а також з урахуванням узгодженого графіка його виконання, значну частину робіт із модернізації програмного комплексу XMtrade®/PXS для об'єднання РДН України з єдиним європейським ринком перенесено на 2026 рік.

У тарифі Товариства на 2025 рік, було заплановано капітальні інвестиції у сумі 18 955 тис. грн, з них фактично використано 16 633 тис. гривень.

У 2025 році Товариством здійснені капітальні інвестиції у серверне, мережеве та комп'ютерне обладнання, що є важливим для розвитку та стабільної роботи Товариства. Також проведено інвестування у посилення кібербезпеки, з метою захисту інформаційних систем АТ «Оператор ринку» від зовнішніх загроз (апаратно-програмний комплекс для виявлення шкідливого трафіку) та придбання/модернізацію необхідного програмного забезпечення.

### Тарифна політика

Метою діяльності АТ «Оператор ринку» є забезпечення функціонування РДН та ВДР, організація та проведення електронних аукціонів з купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами, забезпечення надання інших послуг, що входять до функцій оператора ринку (відповідно до Ліцензійних умов), а також одержання прибутку від провадження господарської діяльності.

Відповідно до частини шостої статті 51 Закону про ринок електричної енергії фінансування діяльності оператора ринку здійснюється за рахунок учасників РДН та ВДР відповідно до Правил ринку «на добу наперед» та

внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308 (далі – Правила РДН та ВДР).

Вартість послуг Товариства складається з:

фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку;

платежу за здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН та ВДР, що оплачується покупцями та продавцями електричної енергії щоденно за результатами проведених торгів. Його величина залежить від обсягів купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР та розміру тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР, який погоджується НКРЕКП.

З 01 січня 2025 року тариф на здійснення операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН і ВДР становив 5,86 грн/МВт·год (без ПДВ) (відповідно до постанови НКРЕКП від 10.12.2024 року № 2103).

Фіксований платіж за користування програмним забезпеченням оператора ринку з 01 січня 2025 року становив – 3 853,44 грн (без ПДВ).

Крім того, протягом 2025 року Товариство:

у якості адміністратора передачі даних, здійснювало збір, агрегацію та подання Регулятору інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на ринку електричної енергії та/або на ринку природного газу;

у якості адміністратора платформи інсайдерської інформації, продовжено роботу з оприлюднення (розкриття) інсайдерської інформації, на платформі інсайдерської інформації;

відповідно до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» та Ліцензійних умов, АТ «Оператор ринку» здійснює функції забезпечення функціонування торгової площадки з купівлі-продажу ГПЕЕ.

Плата за надання послуг за вказані функції визначається АТ «Оператор ринку» самостійно та публікується на власному веб-сайті.

### 3. Ліквідність та зобов'язання

Джерелами забезпечення ліквідності АТ «Оператор ринку» є необоротні та оборотні активи.

#### Структура активів АТ «Оператор ринку» у 2025 році

Показник	тис.грн		
	станом на 01.01.2025	станом на 31.12.2025	Зміни, (+/-)
<b>I. Необоротні активи</b>	<b>119 862</b>	<b>100 923</b>	<b>- 18 939</b>
Нематеріальні активи	45 458	26 022	- 19 436
Незавершені капітальні інвестиції	708	3 025	+2 317
Основні засоби	67 905	71 871	+3 966
Інші необоротні активи	-	-	-

Довгострокова дебіторська заборгованість та інше	5 791	5	-5 786
<b>II. Оборотні активи</b>	<b>735 110</b>	<b>1 501 207</b>	<b>+766 097</b>
Запаси	911	1 349	+438
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	604 023	1 358 520	+754 497
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	6 182	9 855	+3 673
з бюджетом	692	754	+62
Інша поточна дебіторська заборгованість	2 935	2 744	-191
Гроші та їх еквіваленти	34 122	51 010	+16 888
Витрати майбутніх періодів	11 968	16 818	+4 850
Інші оборотні активи	74 277	60 157	-14 120
<b>Разом активів:</b>	<b>854 972</b>	<b>1 602 130</b>	<b>747 158</b>

Зміни показника балансової вартості нематеріальних активів у 2025 році обумовлено зменшенням обсягу закупівлі Товариством програмного забезпеченням із терміном використання більше 1 року, у зв'язку з тим, що все більше виробників переходять на модель з правом використання на обмежений час (12 місяців). Активи АТ «Оператор ринку» збільшились з початку року у два рази на 747 158 тис. грн та, станом на 31.12.2025, склали 1 602 130 тис. гривень. Частка оборотних активів збільшилась на кінець року на 104 %, що пов'язано із збільшенням дебіторської заборгованості більше, ніж у два рази.

Частка дебіторської заборгованості Товариства, станом на 31.12.2025 склала 85 % валюти балансу. Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги станом на 31.12.2025 склала 1 358 520 тис. грн, з якої лівова частка дебіторської заборгованості складається із зобов'язань по розрахунках за електричну енергію (1 356 471,7 тис. грн). Зважаючи на особливості проведення торгів електричною енергією на РДН та ВДР, відповідно до Правил РДН та ВДР, у АТ «Оператор ринку» щоденно, ураховуючи вихідні та святкові дні, за результатами проведених торгів, виникає дебіторська заборгованість за продану електричну енергію перед учасниками-покупцями, і одночасно кредиторська заборгованість за куплену електричну енергію перед учасниками-продавцями. При цьому, оплата за куплену/продану електричну енергію здійснюється протягом двох-трьох днів з моменту проведення торгів відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану».

АТ «Оператор ринку», здійснюючи організацію торгів та забезпечуючи проведення розрахунків, не впливає на обсяги та ціни за куплену-продану електричну енергію, а тому, не може впливати і на обсяги дебіторської та кредиторської заборгованостей за електричну енергію, яка утворюється у останній день звітного місяця. Відповідно, усі фінансові показники, пов'язані із дебіторською та кредиторською заборгованостями, у певній мірі не залежать від управлінських рішень Товариства.

**Структура зобов'язань АТ «Оператор ринку» у 2025 році**

тис. грн

Показник	станом на 01.01.2025	станом на 31.12.2025	Зміни, (+/-)
<b>Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>	<b>11 285</b>	<b>6 878</b>	<b>-4 407</b>
<b>Поточні зобов'язання і забезпечення:</b>	<b>684 421</b>	<b>1 447 493</b>	<b>+763 072</b>
поточна кредиторська заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	19 194	13 774	-5 420
поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	602 635	1 356 740	+754 105
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	4 502	5 214	+712
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом, із страхування, оплати праці	36 628	45 010	+8 382
Поточні забезпечення та інше	21 462	26 755	+5 293
<b>Разом зобов'язань та забезпечень:</b>	<b>695 706</b>	<b>1 454 371</b>	<b>+758 665</b>

Зобов'язання і забезпечення Товариства збільшилися з початку року і, станом на 31.12.2025, склали 1 454 371 тис. гривень.

Довгострокові зобов'язання (складаються з зобов'язань за договором з АТ «Сфера» щодо надання права користування XMtrade®/PXS, зобов'язань з оренди, довгострокових зобов'язань за розрахунками з працівниками і відстрочених податкових зобов'язань) зменшилися у 2025 році до 6 878 тис. гривень.

Поточні зобов'язання Товариства збільшилися більше, ніж у два рази і, станом на 31.12.2025, склали 1 356 740 тис. гривень. Найбільшим зобов'язанням у структурі зобов'язань є поточна заборгованість за електричну енергію, що складає майже 99,98% або 1 356 471,7 тис. гривень. Зважаючи на особливості організації купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР, кредиторська заборгованість за електричну енергію (1 356 471,7 тис. грн) повністю покривається дебіторською заборгованістю за електричну енергію електричної енергії (1 356 471,7 тис. грн).

Одним із критеріїв оцінки фінансового стану Товариства виступає його ліквідність і платоспроможність.

Товариство має достатній рівень ліквідності, про що свідчить коефіцієнт покриття (поточної ліквідності) – 1,1. Цей коефіцієнт вказує на достатність ресурсів, які можуть бути використані для погашення поточних зобов'язань (нормативним значенням є > 1–1,5).

Коефіцієнт фінансової стійкості АТ «Оператор ринку», за допомогою якого можна визначити можливість Товариства погасити борги у короткостроковій та довгостроковій перспективі за рахунок наявного власного

капіталу, на кінець 2025 року становить 0,10. Однак, при цьому, слід враховувати, що левова доля поточних зобов'язань складається із кредиторської заборгованості за електричну енергію, яка буде погашена за рахунок аналогічної дебіторської заборгованості на наступний день, за датою складання балансу. Тому, без урахування поточної кредиторської заборгованості за електричну енергію у сумі 1 356 471,7 тис. грн, коефіцієнт фінансової стійкості АТ «Оператор ринку» становитиме 1,5, що дозволяє Товариству перекривати наявну кредиторську заборгованість власним капіталом.

Робочий капітал, необхідний для підтримки фінансової стійкості Товариства, на кінець 2025 року склав 53 714 тис. гривень. Таким чином, перевищення оборотних коштів над короткостроковими зобов'язаннями означає, що Товариство не тільки може погасити свої короткострокові зобов'язання, але і має резерви для розширення своєї діяльності та інвестування активів у свій подальший розвиток.

#### **4. Екологічні аспекти**

Для зменшення впливу діяльності Товариства на навколишнє середовище проведено наступні заходи:

у цілях управління відходами на території адмінбудівлі та орендованих приміщень АТ «Оператор ринку» впроваджено роздільний збір побутових відходів;

у цілях зменшення викидів парникових газів АТ «Оператор ринку» використовує електромобілі. Впровадження електромобілів відзначається не лише переходом до нових технологій, але і являє собою крок у напрямку збереження навколишнього середовища. З метою популяризації електротранспорту, як екологічно чистого виду транспорту, Товариством встановлено зарядну станцію для зарядки електромобілів;

у цілях зменшення використання паперу для друку, у Товаристві введено електронний документообіг. Мінімізація використання паперу сприяє збереженню лісів та зменшенню кількості відходів, що позитивно впливає на навколишнє середовище;

у цілях зменшення споживання електричної енергії із застосуванням енергозберігаючих технологій у приміщенні АТ «Оператор ринку» встановлено світлодіодні стельові LED-панелі.

Заходи відповідають принципам сталого розвитку та спрямовані на системне зменшення негативного впливу на довкілля.

#### **5. Соціальні аспекти та кадрова політика**

##### ***Соціальні аспекти та кадрова політика***

Станом на 31.12.2025 кількість працюючих в АТ «Оператор ринку» складає 145 працівників, з яких 49,7% - чоловіки, 50,3% - жінки.

Середній вік працівників у Товаристві становить 40 років.

Плинність кадрів за 2025 рік (7,46%) у порівнянні з 2024 роком (14,6%) знизилась майже вдвічі.

В АТ «Оператор ринку» дотримуються політики рівних можливостей для працевлаштування кандидатів на зайняття вакантних посад. Це регламентується внутрішніми організаційно-розпорядчими документами Товариства, зокрема:

основні принципи кадрової політики щодо формування персоналу АТ «Оператор ринку» визначені у Порядку підбору персоналу АТ «Оператор ринку», Порядку прийому на роботу та звільнення працівників та карті процесу КП 2.1 «Забезпечення компетентним персоналом» стандарту ДСТУ ISO 9001:2015 (ISO 9001:2015);

принцип недискримінаційності – Товариство надає всім працівникам, незалежно від статі, національності, раси, гендерної ідентичності, сексуальної орієнтації, релігійних або політичних переконань, віку, фізичних можливостей чи займаної посади, рівні можливості для успішної роботи, професійного розвитку та кар'єрного зростання – викладений у Кодексі ділової поведінки АТ «Оператор ринку».

АТ «Оператор ринку» сповідує принципи гендерної рівності в управлінському процесі, гарантує рівні можливості та ставлення у відносинах зайнятості, рівну винагороду за рівноцінну працю, рівний доступ до безпеки й соціального забезпечення, рівність у кар'єрному розвитку та баланс між роботою та сімейним життям, справедливий як для чоловіків, так і для жінок.

Також, Товариство бере участь у підтримці ветеранів та ветеранок, реалізуючи Стратегію ветеранської політики. Так, з 16.10.2025 введена в дію Політика соціально-трудових відносин з ветеранами війни АТ «Оператор ринку» та створена постійно діюча робоча група.

Робочою групою розроблений план реалізації Стратегії ветеранської політики на 2026 рік, у якому передбачені наступні ініціативи для підтримки ветеранів/ветеранок та членів їх сімей:

надання матеріальної допомоги ветерану/ветеранці раз на рік на їх потреби, у тому числі відновлення здоров'я та реабілітацію (лікування, басейн, спортзал, масажі тощо) розміром до 7 мінімальних заробітних плат;

надання оплачуваної відпустки до 3 календарних днів раз на рік одному з подружжя ветерана/ветеранки – працівника АТ «Оператор ринку»;

налагодження співпраці з центрами ветеранського розвитку та з організаціями, які підтримують ветеранів, у тому числі із ЗСУ, щодо організації безкоштовного навчання ветеранів/ветеранок з метою обізнаності у роботі ринку електричної енергії.

Воєнний стан змушує діяти у критичних та неординарних ситуаціях, а технологічний прогрес, інновації, цифровізація та законодавчі зміни спонукають до вдосконалення. Тому, професійний розвиток є одним з пріоритетів для працівників Товариства. Так, у 2025 році 67 працівників АТ «Оператор ринку» навчались за наступними напрямками:

Навчальний курс Microsoft PowerPoint;  
МСФЗ IFA;  
Послуги з навчання у сфері захисту інформаційних систем;  
Кадровий облік;  
Діловодство та архівна справа;  
Англійська мова («Speak Up English School»);  
Навчання спеціалістів з охорони праці та з пожежної безпеки;  
Навчання з питань скасування Господарського кодексу України;  
Навчання за напрямком «Спостереження за роботою ринку».

Слід зазначити, що з метою соціальної обізнаності та набуття корисних навичок в умовах сьогодення, у вересні 2025 року працівники АТ «Оператор ринку» проходили курс з надання домедичної допомоги (загалом 50 осіб).

Для підвищення рівня обізнаності працівників Товариства з питань протидії корупції 110 працівників у червні 2025 року пройшли онлайн навчання за програмою Національного агентства з питань запобігання корупції та отримали сертифікати «Основи антикорупції для всіх і кожного».

### *Антикорупційний комплаєнс*

Одним з основних завдань у діяльності Товариства є побудова системи корпоративного управління з урахуванням кращих європейських практик, що передбачає нульову толерантність до будь-яких проявів корупції. Відповідність системи менеджменту протидії корупцією Товариства до норм міжнародного права у 2025 році підтверджено представниками незалежного акредитованого органу сертифікації PECB сертифікацією Товариства на відповідність вимогам міжнародного стандарту та отриманню міжнародного сертифікату ISO 37001:2016 (Системи менеджменту протидії корупцією). Діяльність по запобіганню корупційних проявів у Товаристві, визначена керівництвом як пріоритетна.

Розроблені та прийняті 4 внутрішні нормативно-правові акти з питань запобігання корупції.

З метою підвищення знань та професійного рівня в області запобігання корупції, керівництвом Товариства впроваджуються процеси щодо участі працівників та уповноваженого з антикорупційної діяльності в заходах навчального характеру на тему антикорупційного комплаєнсу, законодавчої антикорупційної нормативної бази України. Проведено 5 заходів навчального характеру, щодо виконання вимог Антикорупційної програми та декларування доходів посадових осіб Товариства. У постійному режимі, з метою формування у працівників Товариства сталого розуміння «нульової толерантності» до будь-яких проявів корупції, уповноваженим з антикорупційної діяльності проводяться профілактично-роз'яснювальні співбесіди у підрозділах та безпосередньо з окремими працівниками. Проведені роз'яснювальні бесіди профілактичного характеру з окремими співробітниками та підрозділами у цілому щодо

адміністративної та кримінальної відповідальності за вчинення дій пов'язаних з корупцією (здійснено 8 заходів). Проведено анонімні опитування працівників Товариства на предмет знань та функціонування Системи управління заходами боротьби з корупцією, запровадженої у Товаристві.

Проведено анкетування серед працівників Товариства щодо виявлення потенційних конфліктів інтересів.

Відповідно до вимог Методології управління корупційними ризиками, затвердженої наказом Національного агентства з питань запобігання корупції від 28.12.2021 № 830/21, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 17.02.2022 за № 220/37555, міжнародного стандарту ISO 37001:2016 та Антикорупційної програми Товариства створена постійно діюча робоча група з оцінювання корупційних ризиків. Проведено 6 засідань робочої групи. Підготовлено та затверджено звіт щодо результатів роботи з корупційними ризиками та Реєстр корупційних ризиків Товариства.

Згідно з розділом III Антикорупційної програми та Положенням про порядок здійснення антикорупційної перевірки ділових партнерів протягом 2025 року здійснювалася антикорупційна перевірка ділових партнерів АТ «Оператор ринку» (проведено 56 перевірок). Також проводилася перевірка кандидатів на посади на предмет їх доброчесності (здійснено 20 перевірок).

Проведена перевірка здійснених у 2025 році Товариством закупівель на предмет наявності порушень чинного законодавства чи дій, які мали ознаки корупції чи пов'язаних з корупцією правопорушень.

У 2025 році працівниками Товариства не допущено дій, які мали ознаки корупції чи пов'язаних з корупцією правопорушень, порушень Антикорупційної програми та політики.

## ***Охорона праці та пожежна безпека***

### **Інформація про стан охорони праці**

У АТ «Оператор ринку» особлива увага приділяється організації та виконанню правових, організаційно-технічних, санітарно-гігієнічних, лікувально-профілактичних заходів, спрямованих на запобігання нещасним випадкам, професійним захворюванням та аваріям, що можуть трапитися у ході трудової діяльності.

Навчання, інструктажі й перевірка знань працівників з питань охорони праці здійснюється відповідно до вимог чинного законодавства України:

типового положення про порядок проведення навчання і перевірки знань з питань охорони праці, затвердженого наказом Державного комітету України з нагляду за охороною праці від 26.01.2005 № 15;

положення про професійне навчання кадрів на виробництві, затвердженого спільним наказом Міністерства праці та соціальної політики України, Міністерства освіти і науки України від 26.03.2001 № 127/151 тощо.

Протягом 2025 року проведено вступні інструктажі для 18 працівників, прийнятих на роботу у АТ «Оператор ринку». У 2024 році – для 25 працівників.

З метою зниження важкості наслідків від травм, настання яких можливе через воєнну агресію російської федерації на Україну, у 2025 році 50 працівників Товариства пройшли тренінг щодо підготовки навичкам надання домедичної допомоги та отримали відповідні сертифікати. Протягом 2024 року у таких тренінгах взяло участь 35 працівників.

У структурних підрозділах Товариства проводились первинні, повторні та позапланові інструктажі з питань охорони праці та пожежної безпеки.

Протягом 2025 року проводилась робота з підтримання на належному рівні системи управління охороною здоров'я та безпекою праці (далі – СУОЗБП), впроваджені у Товаристві у 2022 році. За результатами повторного сертифікаційного аудиту отримано новий сертифікат відповідності СУОЗБП вимогам стандарту ДСТУ ISO 45001:2019 (ISO 45001:2018, IDT) «Системи управління охороною здоров'я та безпекою праці. Вимоги та настанови щодо застосовування». На проведення повторного сертифікаційного аудиту використано 32 358,00 грн з урахуванням ПДВ.

Нещасних випадків, пов'язаних з виробництвом, у 2025 році не зареєстровано.

Заплановані на 2025 рік заходи з питань охорони праці виконані.

### **Інформація про стан пожежної безпеки**

Наказом АТ «Оператор ринку» від 02.01.2025 № 3 затверджено План основних організаційно-технічних заходів з пожежної та техногенної безпеки у АТ «Оператор ринку» на 2025 рік. Відповідно до зазначеного наказу у Товаристві забезпечується виконання у повному обсязі комплексу організаційно-технічних заходів із забезпечення техногенної та пожежної безпеки у 2025 році з урахуванням специфіки господарської діяльності.

06 січня 2025 року та 24 вересня 2025 року до Товариства надходили повідомлення про замінування. У зв'язку з цим проводилась перевірка території Товариства та прилеглих ділянок представниками структурних підрозділів МВС з метою виявлення замінування, наявності снарядів, вибухових пристроїв та інших підозрілих предметів і матеріалів, що створюють або можуть створити загрозу працівникам. Сторонні предмети не виявлені.

Наказами АТ «Оператор ринку» від 21.03.2025 № 119 «Про посилення пожежної безпеки у весняно-літній період 2025 року» та від 09.09.2025 № 377 «Про посилення пожежної безпеки у осінньо-зимовий період 2025/2026 років» визначено заходи, направлені на посилення протипожежного захисту Товариства і забезпечення його безперебійної роботи у відповідні пожежонебезпечні періоди.

Робота Товариства з питань пожежної та техногенної безпеки висвітлювалась на електронній платформі для корпоративного спілкування та на видимих місцях у приміщенні Товариства.

Відповідно до впровадженої системи управління охороною здоров'я та безпекою праці здійснено ідентифікацію небезпек та проведено оцінку ризиків виникнення надзвичайних ситуацій техногенного характеру (пожеж, аварій, аварійних ситуацій, що виникають внаслідок пожеж) у Товаристві, організовано роботу з управління ризиками, здійснено аналіз і вдосконалення системи оцінки та управління ризиками. Сторонньою організацією проведено повторний сертифікаційний аудит СУОЗБП за результатами якого виданий новий сертифікат відповідності.

Перед початком пожежонебезпечних весняно-літнього та осінньо-зимового періодів відповідальними працівниками Товариства проведено перевірки території Товариства та складських приміщень. Недоліків виявлено не було.

Перевірки з боку органів державного нагляду (контролю) за додержанням і виконанням вимог законодавства у сфері техногенної та пожежної безпеки у Товаристві не проводилися, приписи не виносились.

Встановлено контроль за виконанням заходів, спрямований на забезпечення на належному рівні стану техногенної та пожежної безпеки у Товаристві. Орендодавцем забезпечується підтримування в робочому стані впровадженої системи централізованого пожежного спостереження, виведення сигналів автоматичного протипожежного захисту на пульти централізованого пожежного спостереження. Відповідальними працівниками Товариства здійснюється контроль у орендованих приміщеннях, а також підтримання в робочому стані у приміщеннях Товариства впровадженої системи централізованого пожежного спостереження, виведення сигналів автоматичного протипожежного захисту на пульти централізованого пожежного спостереження.

Виконання робіт щодо реконструкції та модернізації наявних систем протипожежного захисту у Товаристві, установка нових і заміна таких, що відпрацювали свій ресурс, не потребується.

Первинні засоби пожежогасіння утримуються у справному стані та у постійній готовності, не за призначенням не використовуються.

За результатами проведеної у грудні 2025 року інвентаризації наявних первинних засобів пожежогасіння та протипожежного інвентарю недостачі не виявлено.

Структурні підрозділи Товариства забезпечені сертифікованими засобами пожежогасіння у необхідній кількості. Своєчасно проводиться їх технічне обслуговування відповідно до вимог експлуатаційних документів.

Періодично організуються та проводяться протипожежні тренування для персоналу Товариства. У тренуваннях беруть участь адміністративно-технічні працівники та працівники невиробничих структурних підрозділів.

У грудні 2025 року завершилось спеціальне навчання посадових осіб та працівників Товариства, відповідно щодо таких осіб проведена перевірка знань з питань пожежної безпеки.

Працівникам Товариства своєчасно проводяться протипожежні інструктажі, що підтверджується записами в журналах реєстрації інструктажів з питань цивільного захисту, пожежної безпеки та дій у надзвичайних ситуаціях.

Проведено перевірку програм інструктажів щодо урахування загроз воєнного характеру – програми актуальні.

На 2026 рік заплановано:

технічне обслуговування наявних у Товаристві вогнегасників;

обслуговування пожежної сигналізації.

Обслуговування Товариства державними пожежно-рятувальними підрозділами та підрозділами Державної служби України з надзвичайних ситуацій здійснюється на загальних засадах. На 2025 рік укладено договір щодо проведення технічного обслуговування пожежної сигналізації на загальну суму 65 088,00 грн з урахуванням ПДВ.

У 2025 році у Товаристві проводилась робота з покращення умов праці та рівня пожежної безпеки. Основними напрямками з реалізації питань пожежної безпеки були:

продовження удосконалення та актуалізації внутрішніх документів Товариства з питань пожежної безпеки;

продовження проведення інструктажів персоналу з питань пожежної безпеки;

проведення нагляду та перевірки справного стану пожежної сигналізації;

здійснення ТО та перезарядки вогнегасників;

продовження роботи з покращення санітарно-побутових умов.

Пріоритетним завданням на 2025 рік було створення належних та безпечних умов праці, запобігання нещасних випадків та професійних захворювань, поліпшення стану пожежної безпеки у структурних підрозділах Товариства, своєчасна евакуація та перебування працівників у безпечних місцях під час дії повітряної тривоги.

Працівниками Товариства вогневі роботи не проводяться. Основних заходів пожежної безпеки працівники дотримуються. Періодично для персоналу проводиться інструктаж, у якому вказуються вимоги пожежної безпеки, а саме:

місце знаходження аварійного виходу;

місце знаходження пожежних кранів;

місце знаходження первинних засобів пожежогасіння тощо.

У Товаристві окремими наказами призначено відповідальну особу за пожежну безпеку АТ «Оператор ринку», створено Комісію з питань техногенної та пожежної безпеки, призначені відповідальні особи за протипожежний стан у частинах приміщень, де розташовані робочі місця працівників відповідних самостійних структурних підрозділів.

## **6. Ризики**

У процесі здійснення господарської діяльності АТ «Оператор ринку» перебуває під впливом широкого спектра ризиків, притаманних функціонуванню складної інфраструктури організованого ринку електричної енергії. Водночас

характер таких ризиків дозволяє на системній основі здійснювати їх ідентифікацію, оцінку, прогнозування можливих ризикових подій та впроваджувати превентивні і компенсаторні заходи, спрямовані на мінімізацію негативних наслідків.

Система управління ризиками у АТ «Оператор ринку» сформована з урахуванням кращих міжнародних практик та стандартів у сфері ризик-менеджменту і охоплює ключові категорії ризиків, зокрема операційні, фінансові, ринкові, корупційні, ІТ-ризиків тощо. Товариством послідовно реалізується комплекс заходів, спрямованих на недопущення або суттєве зниження ймовірності їх настання.

З метою забезпечення належного рівня фінансової дисципліни та прозорості діяльності у Товаристві впроваджено систему внутрішнього контролю за фінансово-господарською діяльністю, яка дозволяє своєчасно виявляти факти незаконного, неефективного або нецільового використання активів, а також оперативно реагувати на потенційні загрози.

Операційний ризик визначається як імовірність виникнення прямих або непрямих фінансових втрат унаслідок недосконалості внутрішніх процесів, помилок персоналу, збоїв у роботі інформаційно-комп'ютерних систем або впливу зовнішніх факторів. Для ефективного управління цим видом ризику у АТ «Оператор ринку» функціонує комплексна система внутрішнього контролю, спрямована на досягнення стратегічних і операційних цілей, зокрема щодо забезпечення достовірності фінансової та управлінської звітності, підвищення економічної ефективності діяльності, збереження та раціонального використання ресурсів, дотримання вимог законодавства і внутрішніх регламентів, а також запобігання та виявлення фальсифікацій і помилок. Зазначена система впроваджена у всіх структурних підрозділах Товариства та є важливим елементом забезпечення його стабільного та безперебійного функціонування.

Фінансові ризики, зокрема кредитний ризик, ризик ліквідності та ринковий ризик, пов'язані з можливістю втрати грошових коштів у результаті неналежного виконання контрагентами своїх зобов'язань, змін ринкової кон'юнктури або вартості електричної енергії. Нормативно-правове регулювання діяльності на РДН та ВДР тривалий час фактично мінімізувало ризик виникнення заборгованості за операціями купівлі-продажу електричної енергії. Однак на сьогодні такий ризик зберігається.

Зокрема, він пов'язаний із практикою блокування банківськими установами рахунків умовного зберігання (ескроу) учасників РДН/ВДР унаслідок накладення арештів на грошові кошти. Блокування таких рахунків унеможливує перерахування коштів на рахунок зі спеціальним режимом використання Товариства, що призводить до утворення заборгованості учасників-покупців перед Товариством та, як наслідок, до виникнення заборгованості Товариства перед продавцями електричної енергії. Це створює загрозу недостатності фінансових ресурсів для своєчасного та повного фінансування розрахунків на РДН та ВДР.

Чинне законодавство не передбачало можливості погашення такої заборгованості за рахунок власних коштів АТ «Оператор ринку» через відсутність визначених джерел покриття, а також не дозволяло впровадити ефективні превентивні механізми без суттєвого додаткового фінансового навантаження на учасників ринку.

З метою усунення зазначеного ризику АТ «Оператор ринку» ініціювало внесення змін до Правил РДН та ВДР, в частині зміни порядку розрахунків на РДН/ВДР через можливий арешт грошових коштів на рахунках умовного зберігання (ескроу) учасників РДН/ВДР (далі – проєкт змін). У липні 2025 року такий проєкт змін був схвалений НКРЕКП та з дотриманням регуляторної процедури затверджений постановою НКРЕКП від 07 жовтня 2025 року №1603.

Вказані зміни визначають, що у разі неможливості виконання зобов'язань з оплати за куплену на торгах на ВДР електричну енергію та послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР з рахунку(-ів) ескроу учасника РДН/ВДР такий учасник повинен здійснити оплату з будь-якого власного поточного рахунку або така оплата може бути здійснена з будь-якого поточного рахунку іншої особи за умови попереднього погодження з ОР, з відповідним обґрунтуванням та зазначенням призначення платежу.

Крім того, вказаними змінами до Правил РДН та ВДР передбачено зміни процедури списання коштів за куплену на РДН/ВДР електричну енергію та за оплату послуг ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на РДН/ВДР, які набули чинності з 01 лютого 2026 року та передбачали необхідність оновлення програмного забезпечення Товариства. Так, за «новою» процедурою, списання коштів на РДН здійснюється одразу після проведення розрахунку обсягів, цін і визначення зобов'язань учасників РДН/ВДР і лише після цього здійснюється публікація результатів торгів. У випадку ж, якщо рахунки умовного зберігання (ескроу) учасника(-ів) РДН/ВДР будуть заблоковані у проміжок часу до списання коштів і, відповідно, Товариство не матиме можливість списання всієї суми зобов'язань учасників РДН/ВДР, то згідно з положеннями змін до Правил РДН та ВДР Товариство повинно видалити заявки такого учасника(-ів) РДН/ВДР, здійснити перерахунок обсягів, цін і фінансових зобов'язань учасників РДН/ВДР і повторити дії зі списання коштів в обсязі уточнених фінансових зобов'язань учасників РДН/ВДР. Такі дії здійснюються до моменту повного списання коштів у обсязі фінансових зобов'язань учасників РДН/ВДР. Щодо «нової» процедури списання коштів на ВДР слід зазначити, що вона передбачатиме чотириразове списання коштів у визначений час протягом доби замість діючої процедури, відповідно до якої таке списання здійснюється один раз на добу. Такий підхід сприятиме мінімізації ризику блокування коштів на рахунках умовного зберігання (ескроу) учасників РДН/ВДР за вже визначеними протягом торгової доби фінансовими зобов'язаннями за куплену на торгах на ВДР електричну енергію та послуги ОР із здійснення операцій купівлі-продажу на ВДР та суттєво знизить відповідний фінансовий ризик.

Основними проблемами, які мають залежність від законодавчих або економічних обмежень та впливають на діяльність товариства є:

*нереєстрація/несвоєчасна реєстрація з боку контрагентів (продавців) податкових накладних за результатами операцій з продажу електричної енергії на РДН та/або ВДР*

Слід зауважити, що у процесі діяльності Товариства у зв'язку з порушеннями учасниками ринку РДН/ВДР обов'язку та термінів щодо реєстрації податкових накладних у Товариства виникає ризик недоотримання податкового кредиту і як наслідок, Товариство зобов'язане сплачувати до бюджету на електронний рахунок системи електронного адміністрування податку на додану вартість (СЕА ПДВ) недоотриману суму податкового кредиту за рахунок власних обігових коштів, що не передбачено структурою діючого тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР. Сплата додаткових податкових зобов'язань може призвести до дефіциту обігових коштів, необхідних для повноцінного забезпечення господарської діяльності Товариства.

З метою зменшення зазначеного ризику та недопущення збитковості, Товариством розроблено та надано Регулятору (НКРЕКП) для прийняття відповідного рішення пропозиції щодо внесення змін до Порядку розрахунку розміру фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР та тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, що є додатком 9 до Правил РДН та ВДР (далі – Порядок). Такі зміни передбачають, зокрема, створення за рахунок відрахувань частини прибутку оператора ринку, його додаткового доходу від ліцензованої діяльності та економії коштів, отриманих за рахунок погодженого Регулятором тарифу на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР, цільового фонду для поповнення електронного рахунку СЕА ПДВ Товариства, а також забезпечення можливості коригування витрат оператора ринку при розрахунку планового тарифу оператора ринку на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР на суму не передбачених тарифом, але фактично здійснених витрат, що пов'язані з неререєстрацією або зупиненням реєстрації податкових накладних продавців електричної енергії в ЄРПН на користь Товариства за результатами операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР.

Нереєстрація у законодавчо встановлений термін податкових накладних або зупинення реєстрації податкових накладних також потенційно може призвести до збитковості Товариства, оскільки Товариство втрачає податковий кредит після закінчення 365-денного строку у разі неререєстрації податкових накладних та 1095 днів у випадках зупинення реєстрації податкових накладних.

Тобто, після того, як сплив граничний строк для відображення податкового кредиту (365/1095 днів) право на податковий кредит назавжди втрачено, сума податку на додану вартість, що не підтверджена зареєстрованими податковими накладними, буде відображена у складі витрат операційної діяльності Товариства.

Зважаючи на це, Товариство розробило пропозиції щодо внесення змін до Порядку, в частині проведення коригування витрат оператора ринку при розрахунку планового тарифу оператора ринку на здійснення операцій купівлі-продажу на РДН та ВДР на суму не передбачених тарифом, але фактично

здійснених витрат, що пов'язані з nereєстрацією або зупиненням реєстрації податкових накладних продавців електричної енергії в Єдиному реєстрі податкових накладних на користь Товариства за результатами операцій купівлі-продажу електричної енергії на РДН та ВДР.

Прийняття зазначених змін до Правил РДН та ВДР надасть можливість Товариству суттєво знизити вказаний ризик;

*зменшення обсягу купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР, обумовлене певними регуляторними рішеннями, що може негативно впливати на фінансові показники Товариства*

На зменшення обсягів може вплинути оголошення оператором системи передачі надзвичайній ситуації в ОЕС України внаслідок дії критерію, визначеного підпунктом 5 пункту 14.2 глави 14 розділу V Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 року №309, (далі – критерій) що, в свою чергу, вимагає від Товариства здійснити анулювання результатів торгів на РДН та ВДР на добу постачання, у якій ОЕС України перебуває в надзвичайній ситуації внаслідок дії критерію, та добу постачання, що є наступною за добою постачання, після припинення дії критерію. Також, у торгові дні  $d$ , у які ОЕС України перебуває у надзвичайній ситуації АТ «Оператор ринку» надано настанову не проводити торги на РДН та не проводити торги на ВДР починаючи з дня, у якому ОСП оголошено про настання надзвичайної ситуації в ОЕС України внаслідок дії критерію, та до 22:00 першого дня (включно), після припинення дії критерію. Водночас, у випадку настання таких ситуацій, Правила РДН та ВДР дозволяють звернутися до НКРЕКП щодо зміни тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу на РДН/ВДР з метою коригування доходів та відновлення фінансової стабільності функціонування Товариства. Таким чином, у разі необхідності Товариство має інструменти для зниження впливу ринкового ризику шляхом ініціювання перегляду тарифу на здійснення операцій на РДН та ВДР;

*суттєве зменшення кількості учасників оптового енергетичного ринку, які є користувачами послуг АТ «Оператор ринку» як адміністратора передачі даних та адміністратора платформи інсайдерської інформації*

У випадку настання таких ситуацій, АТ «Оператор ринку» має можливість оперативної зміни ціни надання відповідних послуг з метою коригування доходів та відновлення фінансової стабільності відповідного функціонального напрямку;

*відсутність стимулюючих механізмів (фінансових та податкових), які б заохотили в Україні потенційних покупців купувати гарантії походження електричної енергії, вироблені з відновлюваних джерел енергії*

У зв'язку з їх відсутністю внутрішній ринок ГПЕЕ в Україні ще не сформований. Внесення відповідних змін до Податкового кодексу України, Закону України «Про альтернативні джерела енергії», Закону України «Про

ринок електричної енергії», Порядку щодо видачі, обігу та погашення ГПЕЕ, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2024 року №227, а також до регламенту Європейської комісії СВМ (Regulation (EU) 2023/956, в частині врахування ГПЕЕ при обчисленні вуглецевого сліду продукції, що експортується до ЄС) дозволило б сформувати комплексну та економічно привабливу модель функціонування ринку ГПЕЕ в Україні, а також забезпечити його інтеграцію з європейськими механізмами підтвердження «зеленого» походження електроенергії.

## 7. Дослідження та інновації та перспективи розвитку

### *Дослідження та інновації*

Місією АТ «Оператор ринку» є надання доступних і якісних послуг учасникам ринку електричної енергії відповідно до найкращих європейських та світових практик, а також створення передумов для подальшого розвитку конкурентного та прозорого ринку електричної енергії в Україні.

З урахуванням стратегічних цілей діяльності АТ «Оператор ринку», перспективними напрямками розвитку оператора ринку є:

інтеграція ринку електричної енергії України з ринками суміжних країн та об'єднанням ринком Європейського Союзу;

розвиток організованої біржової торгівлі електричною енергією, зокрема шляхом проведення електронних аукціонів за двосторонніми договорами;

запровадження та розвиток механізмів клірингу для зниження ризиків невиконання зобов'язань та підвищення фінансової надійності розрахунків;

розширення спектра інформаційно-консультативних послуг для учасників оптових енергетичних ринків.

Перспективи розвитку АТ «Оператор ринку» обумовлені подальшою інтеграцією ринку електричної енергії України до внутрішнього ринку Європейського Союзу, імплементацією європейського енергетичного законодавства та впровадженням механізмів об'єднання ринків електричної енергії (market coupling).

Основним стратегічним напрямом діяльності Товариства є участь у процесі об'єднання ринку електричної енергії України з ринками держав - членів Європейського Союзу, зокрема шляхом отримання статусу номінованого оператора ринку (NEMO) та організації торгів на об'єднаних європейських ринках «на добу наперед» (SDAC) та внутрішньодобовому ринку (SIDC). Реалізація зазначеного напрямку сприятиме підвищенню прозорості, ліквідності та конкурентоспроможності ринку електричної енергії України, а також формуванню ринкових цінових сигналів відповідно до європейських практик.

Також, перспективним напрямом діяльності Товариства є запровадження біржової торгівлі електричною енергією за двосторонніми договорами шляхом організації та проведення електронних аукціонів із використанням фінансових та нефінансових інструментів, передбачених законодавством України.

Запровадження механізмів клірингу на організованих товарних ринках сприятиме зниженню ризиків невиконання договірних зобов'язань, підвищенню платіжної дисципліни та надійності розрахунків між учасниками ринку.

Окремим напрямом розвитку є розширення надання інформаційно-консультативних послуг учасникам ринку електричної енергії, що сприятиме підвищенню рівня обізнаності учасників ринку, зниженню операційних та регуляторних ризиків, а також формуванню позитивної ділової репутації Товариства.

Реалізація визначених напрямів розвитку дозволить Товариству зберегти та посилити свою роль ключового елемента інфраструктури ринку електричної енергії України та створити передумови для його подальшої інтеграції до європейського енергетичного простору.

27 липня 2023 року набув чинності Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України», яким внесено зміни до ряду Законів України, зокрема й до Закону України «Про ринок електричної енергії». Відповідно до зазначених змін, оператор ринку затверджує правила продажу ГПЕЕ на площадці АТ «Оператор ринку», забезпечує функціонування такої торгової площадки, а також встановлює ціну послуг з організації торгів ГПЕЕ на такій торговій площадці.

З 16 серпня 2024 року НКРЕКП розпочато прийом від фізичних осіб, у тому числі фізичних осіб-підприємців та юридичних осіб, які мають намір отримати статус користувача реєстру ГПЕЕ, заяв про створення облікового запису у реєстрі ГПЕЕ, а станом на початок жовтня 2024 року вже було створено понад 900 облікових записів в реєстрі та видано перші ГПЕЕ за вироблену у серпні 2024 року електричну енергію.

Рішенням наглядової ради АТ «Оператор ринку» затверджено правила продажу ГПЕЕ на площадці АТ «Оператор ринку» і функціонування площадки розпочалось 10 жовтня 2024 року. Від початку її функціонування і до кінця 2025 року на площадці реалізовано 129 159 ГПЕЕ.

Водночас, в Україні відсутні стимулюючі механізми, які б заохотили потенційних покупців купувати гарантії походження, відповідно внутрішній ринок ГПЕЕ в Україні ще не сформований. У зв'язку з цим, для суб'єктів, які володіють ГПЕЕ постає питання виходу на ліквідний європейський ринок торгівлі ГПЕЕ.

30 травня 2024 року за рішенням зборів Асоціації органів-емітентів (Association of Issuing Bodies – AIB) Україна в особі НКРЕКП набула офіційного статусу члена асоціації. Асоціація, зокрема, об'єднує національні уповноважені органи Європи, що відповідають за обіг гарантій походження «зеленої» електроенергії та відновлюваних газів. Це ключовий крок для започаткування роботи української системи ГПЕЕ за принципами та правилами ЄС. Вступ до АІВ також є умовою для міжнародної торгівлі ГПЕЕ та подальшого визнання українських гарантій у Європейському Союзі та Енергетичному співтоваристві.

У 2025 році аудиторами АІВ розпочато роботу над оцінкою відповідності української системи ГПЕЕ вимогам Європейської системи енергетичної сертифікації.

Разом з тим, у 2025 році підготовлено пропозиції щодо внесення змін до національного законодавства з метою усунення законодавчих бар'єрів для взаємного визнання ГПЕЕ, випущених державами-членами ЄС та Договірними Сторонами Енергетичного Співтовариства. Проект Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо удосконалення конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» станом на кінець 2025 року перебував на стадії доопрацювання та підготовки до розгляду у другому читанні. Після завершення всіх процедур щодо визнання ГПЕЕ, для України буде відкрито можливість імпорту та експорту ГПЕЕ через платформу АІВ.

З метою визначення перспектив торгівлі ГПЕЕ після їх взаємного визнання з європейськими країнами, АТ «Оператор ринку» досліджує відповідний європейський досвід.

Також, у рамках майбутнього об'єднання ринку електричної енергії України з ринками Європейського Союзу (Market Coupling), що здійснюється відповідно до вимог європейського енергетичного законодавства та зобов'язань України у межах Договору про заснування Енергетичного Співтовариства, АТ «Оператор ринку» продовжує роботу з аналізу та підготовки до імплементації положень законодавства ЄС у сфері прозорості та доброчесності оптових енергетичних ринків. Зокрема, мова йде про впровадження вимог Регламенту (ЄС) № 1227/2011 Європейського Парламенту та Ради від 25 жовтня 2011 року про доброчесність та прозорість оптового енергетичного ринку (REMIT), із урахуванням змін, внесених Регламентом (ЄС) 2024/1106 (REMIT II), який посилює вимоги до звітності, нагляду та транскордонної координації регуляторів.

Таким чином, АТ «Оператор ринку» досліджує наявну інформацію та європейський досвід з метою подальшого здійснення поетапної гармонізації процедур звітування, моніторингу операцій та розкриття інформації відповідно до європейських стандартів, що є необхідною передумовою повноцінної інтеграції українського ринку електричної енергії до єдиного європейського енергетичного простору.

Крім того, АТ «Оператор ринку» продовжує свою активну роботу над підвищенням якості надання інформаційно-консультативних послуг, має постійний зворотній зв'язок з учасниками ринку та вдосконалює зазначені послуги відповідно до їхнього запиту, розробляє нові теми які будуть цікаві замовникам послуг та дозволять покращити професійність учасників ринку, а також позитивно сприятимуть іміджу, впізнаваності Товариства серед учасників ринку та інших зацікавлених осіб.

Одночасно Товариство постійно відслідковує перспективні напрямки розвитку ринку електричної енергії України та проводить відповідні дослідження. Станом на сьогодні установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) – це

технології, які вже зараз формують нову архітектуру енергетичного ринку України. Вони роблять його більш гнучким, більш сучасним і готовим до інтеграції з європейським енергетичним простором. Також УЗЕ відіграють важливу роль у процесі декарбонізації та забезпеченні енергетичної безпеки України. Їх впровадження сприятиме підвищенню стійкості енергосистеми, енергоефективності та забезпеченню автономності як для приватних споживачів, так і для підприємств. У світі, що рухається до децентралізації енергетики та збільшення частки відновлюваних джерел енергії, роль УЗЕ стає критично важливою, зокрема, для балансування попиту і пропозиції, а також підвищення гнучкості енергосистеми. АТ «Оператор ринку» підготовлено інформаційно-аналітичну роботу «Потенціал роботи УЗЕ на ринку електричної енергії: переваги арбітражу на споті», присвячену методології торгівлі УЗЕ електроенергією на ринку.

У інформаційно-аналітичній роботі АТ «Оператор ринку»:

проаналізовано арбітражну модель роботи УЗЕ на РДН як одну з ключових для отримання прибутку;

описано основні особливості роботи всіх сегментів ринку електроенергії України (РДД, РДН, ВДР, балансуючий ринок, ринок допоміжних послуг);

проведено розрахунок окупності інвестицій з урахуванням сервісних витрат та ємності УЗЕ;

наведено сценарії роботи на РДН на основі історичних даних щодо цін;

детально представлено вихідні дані та методика, що дозволяє самостійно оцінити інвестиційну привабливість проекту;

представлено вхідні дані та певні етапи алгоритму розрахунків для оцінки потенційного прибутку та інвестиційних показників проекту.

Товариству, як оператору організованого сегменту ринку електричної енергії, надзвичайно важливо, щоб цей ринок працював гармонійно, прозоро та ефективно. З метою досягнення цих цілей АТ «Оператор ринку» виступив співорганізатором першого в Україні форуму, присвяченого перспективам розвитку систем зберігання енергії (УЗЕ) – «Заряджай та заробляй», що відбувся у вересні 2025 року. Подія зібрала ключових гравців енергетичного ринку: представників держави, бізнесу, інвесторів та асоціацій. Учасники форуму обговорили фінансову привабливість УЗЕ на різних сегментах ринку, бар'єри та перспективи розвитку технологій, а також практичний досвід реалізації проектів у галузі відновлюваної енергетики. Форум «Заряджай та заробляй» став першим кроком у формуванні відкритої дискусійної платформи щодо розвитку технологій зберігання енергії.

### ***Перспективи розвитку***

Оператор ринку має на меті розвивати та удосконалювати напрями своєї діяльності, враховуючи європейський досвід та кращі практики розвитку операторів ринку країн ЄС. Розвиток та удосконалення напрямів діяльності Товариства направлені на підвищення прозорості, доброчесності та ліквідності

ринку електричної енергії, конкуренції, створення нових можливостей для торгівлі електричною енергією та ГПЕЕ, формування механізмів гарантування виконання зобов'язань між учасниками ринку електричної енергії та між учасниками торгів ГПЕЕ тощо.

## **8. Фінансові інвестиції**

У 2025 році Товариство не здійснювало фінансових інвестицій.

## **9. IT – інфраструктура та кібербезпека**

Впродовж 2025 року у відповідності до задач, поставлених Міністерством енергетики України перед АТ «Оператор ринку» були розроблені та впроваджені наступні платформи:

на виконання розпорядження Міністра енергетики України, керівника робіт з ліквідації наслідків воєнної надзвичайної ситуації державного рівня у електроенергетичних системах від 10 грудня 2024 року № 24 «Про забезпечення постійного моніторингу основних показників діяльності підприємств та організацій ПЕК» розроблена та впроваджена платформа «Energy Data». Платформа є централізованою інформаційно-аналітичною системою, призначеною для збору, обробки, верифікації, агрегації та візуалізації даних щодо основних показників роботи підприємств та організацій паливно-енергетичного комплексу. Починаючи з 2025 року через платформу «Energy Data» отримано понад 15 тис. звітів, що дозволило забезпечити постійний моніторинг стану та функціонування енергетичної системи України;

платформа «Електронна система репортингу» розроблена відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 29 січня 2025 року № 41, яким АТ «Оператор ринку» визначено адміністратором електронної системи репортингу. Електронна система репортингу є інформаційною платформою, призначеною для забезпечення процесу моніторингу формування, зберігання, використання та обміну даними щодо стратегічних запасів нафти та нафтопродуктів в Україні. Також, функціональними можливостями системи забезпечується автоматизація збору та обробки інформації щодо банківських гарантій, а також розрахунок мінімальних запасів нафти та нафтопродуктів відповідно до вимог законодавства. Впровадження вищезазначеного програмного забезпечення дозволило розпочати практичну реалізацію вимог Закону України «Про мінімальні запаси нафти та нафтопродуктів».

Протягом 2025 року продовжувалась робота щодо підвищення рівня інформаційної безпеки Товариства. Зокрема, у 2025 році:

доопрацьовано Систему управління інформаційною безпекою АТ «Оператор ринку» на відповідність вимогам міжнародного стандарту ISO/IEC 27001:2022 та розпочато процедуру її аудиту та сертифікації;

впроваджено новий апаратно-програмний комплекс для виявлення шкідливого трафіку;

впроваджено новий засіб централізованого керування інформаційною безпекою (SIEM);

впроваджено новий апаратно-програмний засіб виявлення складних загроз (пісочниця);

впроваджено програмний засіб для віддаленого управління мобільними пристроями (ноутбуками).

У 2026 році заплановані заходи для подальшого підвищення рівня інформаційної безпеки, а саме:

впровадження додаткових засобів захисту від DoS та DDoS атак;

впровадження віртуального міжмережевого екрану для забезпечення віддаленого доступу до хмарного центру обробки даних за технологією VPN;

впровадження програмного забезпечення типу Network Access Control для організації архітектури безпеки мережі на підставі принципу нульової довіри (Zero trust).

## **10. Корпоративне управління**

### ***Органи управління, їх склад та повноваження, стратегії корпоративного управління***

Органами управління Товариства є:

- 1) загальні збори;
- 2) наглядова рада;
- 3) виконавчий орган (одноосібний) – генеральний директор.

### **Загальні збори. Склад та повноваження.**

Функції загальних зборів, передбачені законодавством, Статутом, а також внутрішніми документами Товариства, виконуються уповноваженим органом Товариства одноосібно. Загальні збори – 100 % акцій Акціонерного товариства «Оператор ринку» належать державі, в особі Міністерства енергетики України.

До виключної компетенції загальних зборів належить:

- 1) визначення основних напрямів діяльності Товариства;
- 2) прийняття рішення про внесення змін до Статуту;
- 3) прийняття рішення про зміну типу Товариства;
- 4) прийняття рішення про зміну структури управління Товариства;
- 5) прийняття рішення про емісію акцій, крім випадків, передбачених Законом України «Про акціонерні товариства»;
- 6) прийняття рішення про анулювання викуплених або в інший спосіб набутих акцій;
- 7) прийняття рішення про продаж Товариством власних акцій, які викуплені у акціонера або набуті в інший спосіб;

8) прийняття рішення про емісію цінних паперів, які можуть бути конвертовані в акції, а також про емісію цінних паперів на суму, що перевищує 25 (двадцять п'ять) відсотків вартості активів Товариства;

9) прийняття рішення про збільшення розміру статутного капіталу Товариства, крім випадків, передбачених статтями 119, 121 і 133 Закону України «Про акціонерні товариства»;

10) прийняття рішення про зменшення розміру статутного капіталу Товариства;

11) прийняття рішення про дроблення або консолідацію акцій;

12) затвердження положень про загальні збори, наглядову раду, а також внесення змін до них;

13) затвердження положення про винагороду членів наглядової ради та виконавчого органу Товариства, вимоги до яких встановлюються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку з урахуванням особливостей, установлених законодавством;

14) затвердження звіту про винагороду членів наглядової ради та виконавчого органу Товариства, вимоги до якого встановлюються Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку з урахуванням особливостей, установлених законодавством;

15) розгляд звіту наглядової ради, прийняття рішення за результатами розгляду такого звіту;

16) розгляд висновків аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності та затвердження заходів за результатами розгляду такого звіту;

17) призначення суб'єкта аудиторської діяльності відповідно до вимог статті 29 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність»;

18) затвердження результатів фінансово-господарської діяльності за відповідний рік та розподіл прибутку або затвердження порядку покриття збитків Товариства;

19) прийняття рішення про викуп Товариством розміщених ним акцій, крім випадків обов'язкового викупу акцій, визначених статтею 102 Закону України «Про акціонерні товариства»;

20) прийняття рішення про невикористання акціонером переважного права на придбання акцій додаткової емісії;

21) прийняття рішення про розмір частини чистого прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності Товариства;

22) прийняття рішення про виплату дивідендів за простими акціями Товариства, затвердження розміру річних дивідендів з урахуванням вимог законодавства, та способу їх виплати;

23) обрання членів наглядової ради;

24) затвердження умов цивільно-правових договорів, що укладаються з членами наглядової ради, встановлення розміру їх винагороди, обрання особи, уповноваженої на підписання договорів з членами наглядової ради;

25) прийняття рішення про припинення повноважень членів наглядової ради, крім випадків, установлених законодавством;

26) затвердження результатів оцінювання діяльності наглядової ради;

27) установлення порядку погодження рішень щодо відчуження або передачі в оренду (найм) майна Товариства на конкурентних засадах, з урахуванням вимог щодо відчуження та передачі в оренду (найм) такого майна, визначених Кабінетом Міністрів України;

28) прийняття рішення про виділ та припинення Товариства, крім випадку, передбаченого Законом України «Про акціонерні товариства», про ліквідацію Товариства, обрання ліквідаційної комісії, затвердження порядку та строків ліквідації, порядку розподілу між акціонерами майна, що залишається після задоволення вимог кредиторів, затвердження ліквідаційного балансу;

29) прийняття рішення про застосування Кодексу корпоративного управління, затвердженого Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, або кодексу корпоративного управління оператора організованого ринку капіталу, об'єднання юридичних осіб, або іншого кодексу корпоративного управління;

30) обрання членів комісії з припинення Товариства;

31) прийняття рішення про формування резервного капіталу Товариства;

32) прийняття рішення про утворення інших додаткових та спеціальних фондів Товариства, визначення їх розміру, розміру відрахувань, призначення та порядку використання;

33) прийняття рішення про вчинення значного правочину або попереднє надання згоди на вчинення значного правочину у випадках, передбачених пунктами 17.3 та 17.4 розділу 17 Статуту та про вчинення правочинів із заінтересованістю у випадках, передбачених статтею 107 Закону України «Про акціонерні товариства».

34) погодження мирових угод, планів санації та умов продажу майна у справах про банкрутство Товариства;

35) на підставі Політики державної власності та після консультацій з наглядовою радою затвердження листа очікування власника, що містить коротко- та середньострокові фінансові, операційні і нефінансові цілі діяльності Товариства, що визначаються з урахуванням стратегічних планів розвитку;

36) вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів згідно з Статутом. Повноваження з вирішення питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів, не можуть бути передані іншим органам Товариства.

До компетенції загальних зборів належить також вирішення інших питань, передбачених законодавством та віднесених до компетенції загальних зборів Товариства.

### **Наглядова рада. Склад та повноваження.**

Наглядова рада складається з 5 (п'яти) осіб. Три незалежних члени наглядової ради та два представники акціонера (держави).

У період з 01.12.2025 до 02.06.2025 до складу наглядової ради входили:

Житник Юлія Валеріївна – незалежний член;

Лукаш Дзеконський – незалежний член;

Ліна Масюлієне – незалежний член;

Ковальчук Олена Василівна – представник акціонера – держави України в особі Міністерства енергетики України, призначені наказом Міністерства енергетики України від 28.12.2022 № 441 «Про обрання членів наглядової ради Акціонерного товариства «Оператор ринку»;

Степаненко Андрій Васильович – представник акціонера – держави України в особі Міністерства енергетики України, обраний наказом Міністерства енергетики України від 09.02.2024 № 56 «Про обрання члена Наглядової ради Акціонерного товариства «Оператор ринку».

У період з 02.06.2025 до 10.12.2025 до складу наглядової ради входили:

Лукаш Дзеконський – незалежний член;

Ліна Масюлієне – незалежний член;

Ковальчук Олена Василівна – представник акціонера – держави України в особі Міністерства енергетики України, призначені наказом Міністерства енергетики України від 28.12.2022 № 441 «Про обрання членів наглядової ради Акціонерного товариства «Оператор ринку»;

Степаненко Андрій Васильович – представник акціонера – держави України в особі Міністерства енергетики України, обраний наказом Міністерства енергетики України від 09.02.2024 № 56 «Про обрання члена Наглядової ради Акціонерного товариства «Оператор ринку».

У період з 11.12.2025 до 28.12.2025 до складу наглядової ради входили:

Лукаш Дзеконський – незалежний член;

Ліна Масюлієне – незалежний член.

У період з 29.12.2025 до 31.12.2025 наглядова рада не сформована.

До компетенції наглядової ради належить вирішення питань, передбачених Законом України «Про акціонерні товариства» та Статутом. До виключної компетенції наглядової ради належить:

1) затвердження внутрішніх положень, якими регулюється діяльність Товариства, крім тих, що належать до виключної компетенції загальних зборів згідно із законодавством, та тих, що рішенням наглядової ради передані для затвердження генеральному директору Товариства;

2) затвердження річного фінансового плану Товариства та звіту про його виконання;

3) забезпечення розроблення, затвердження та регулярний перегляд стратегічного плану розвитку Товариства;

4) затвердження показників результативності для моніторингу виконання стратегічного плану розвитку;

5) затвердження річного інвестиційного плану, інвестиційного плану на середньострокову перспективу (три - п'ять років);

6) надання пропозицій загальним зборам щодо коротко- та середньострокових фінансових, операційних і нефінансових цілей діяльності, які включаються до листа очікувань власника, зокрема, але не виключно, щодо

окремих фінансових показників, а саме коефіцієнтів рентабельності, ліквідності та платоспроможності, а також обсягів виплат на користь держави, бюджетного фінансування та квазіфіскальних операцій;

7) подання відповідно до законодавства пропозицій загальним зборам щодо визначення розміру частини чистого прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності Товариства у відповідному році;

8) прийняття рішення про розміщення Товариством інших, ніж акції, цінних паперів;

9) прийняття рішення про викуп розміщених Товариством інших, ніж акції, цінних паперів;

10) затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених Законом;

11) обрання та припинення повноважень генерального директора (виконувача обов'язків генерального директора) Товариства;

12) затвердження умов контракту, що укладається з генеральним директором Товариства, установлення розміру його винагороди, визначення особи, яка підписуватиме контракт (договір) від імені Товариства з генеральним директором Товариства;

13) прийняття рішення про відсторонення генерального директора Товариства від здійснення повноважень, про обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження генерального директора;

14) призначення на посаду і звільнення з посади керівника підрозділу внутрішнього аудиту (внутрішнього аудитора);

15) затвердження умов трудових договорів, що укладаються з працівниками підрозділу внутрішнього аудиту (з внутрішнім аудитором), встановлення розміру їхньої (його) винагороди, у тому числі заохочувальних та компенсаційних виплат;

16) затвердження звіту та висновків підрозділу внутрішнього аудиту (внутрішнього аудитора);

17) затвердження декларації схильності до ризиків акціонерного товариства;

18) здійснення контролю за своєчасністю надання (оприлюднення) Товариством достовірної інформації про його діяльність відповідно до законодавства, опублікування Товариством інформації про кодекс корпоративного управління Товариства, що використовується Товариством;

19) розгляд звіту виконавчого органу та затвердження заходів за результатами його розгляду;

20) узгодження умов договору на надання аудиторських послуг відповідно до Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» та обрання особи, уповноваженої на підписання такого договору з суб'єктом аудиторської діяльності;

21) затвердження та надання рекомендацій загальним зборам за результатами розгляду аудиторського звіту суб'єкта аудиторської діяльності щодо фінансової звітності Товариства для прийняття рішення щодо нього;

22) вирішення питань про участь Товариства у промислово-фінансових групах та інших об'єднаннях;

23) вирішення питань про створення та/або участь у будь-яких юридичних особах, їх реорганізацію та ліквідацію;

24) вирішення питань про створення, реорганізацію та/або ліквідацію структурних та/або відокремлених підрозділів Товариства, крім випадків, коли за рішенням наглядової ради вирішення зазначених питань делеговано виконавчому органу Товариства;

25) вирішення питань, що належать до компетенції наглядової ради згідно з розділом XVIII Закону України «Про акціонерні товариства», у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення Товариства;

26) прийняття рішення про збільшення розміру статутного капіталу Товариства у випадках, передбачених частиною четвертою статті 119 та статтею 121 Закону України «Про акціонерні товариства»;

27) прийняття рішення про вчинення значних правочинів, передбачених пунктом 17.2 розділу 17 Статуту або правочинів із заінтересованістю у випадках, передбачених статтями 107 і 108 Закону України «Про акціонерні товариства»;

28) визначення ймовірності визнання Товариства неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій;

29) прийняття рішення про обрання оцінювача майна Товариства та затвердження умов договору, що укладається з ним, встановлення розміру оплати його послуг;

30) прийняття рішення про обрання (заміну) депозитарної установи, що надає Товариству додаткові послуги, затвердження умов договору, що укладається з нею, встановлення розміру оплати її послуг;

31) надсилання оферти акціонерам відповідно до статей 93 і 94 Закону України «Про акціонерні товариства»;

32) затвердження положень про комітети наглядової ради, якими регулюються питання утворення та діяльності комітетів;

33) затвердження умов та принципів провадження Товариством господарської діяльності, що є звичайною господарською діяльністю;

34) затвердження організаційної структури Товариства;

35) погодження облікової політики Товариства;

36) ініціювання перед загальними зборами припинення повноважень членом наглядової ради з підстави визначеної підпунктом 3 пункту 11.27 Статуту.

До компетенції наглядової ради під час провадження Товариством господарської діяльності, як професійним учасником ринків капіталу та організованих товарних ринків, з метою здійснення діяльності з організації торгівлі продукцією на товарних біржах, належить:

1) затвердження стратегічних цілей Товариства, контроль актуальності таких цілей та періодична оцінка прогресу у їх досягненні;

2) затвердження правил товарної біржі, інших внутрішніх документів та положень, що регулюють діяльність Товариства як професійного учасника (крім тих, що віднесені до виключної компетенції загальних зборів);

3) затвердження внутрішніх положень, що регулюють функціонування системи внутрішнього контролю, а також внутрішніх політик щодо надання послуг клієнтам (крім документів нормативно-технічного характеру);

4) контроль адекватності та ефективності виконання вимог внутрішніх документів, зазначених у підпунктах 2 та 3;

5) вжиття заходів для усунення будь-яких недоліків, виявлених під час контролю;

6) вирішення питань, передбачених нормативно-правовими актами, прийнятими на виконання Закону України «Про товарні біржі»;

7) контроль за здійсненням Товариством, як професійним учасником ринків капіталу та організованих товарних ринків, діяльності відповідно до отриманої ним ліцензії на провадження відповідного виду діяльності, включаючи професійні компетентності, загальні та спеціальні знання і досвід працівників професійного учасника;

8) контроль за достатністю ресурсів, процедури та механізми, необхідних для надання послуг та здійснення професійної діяльності, з урахуванням характеру, масштабу і складності діяльності професійного учасника та відповідністю вимогам законодавства;

9) затвердження та контроль виконання внутрішніх політик щодо продуктів та послуг, що пропонуються або надаються з урахуванням положення про управління ризиками та відповідно до характеристик і потреб клієнтів/контрагентів Товариства, яким такі продукти та послуги пропонуються чи надаються;

10) затвердження та контроль виконання внутрішніх політик щодо проведення відповідного стрес-тестування у випадках, визначених законодавством;

11) затвердження та контроль за виконанням політики (положення) щодо винагороди осіб, які беруть участь у наданні послуг клієнтам, а також уникнення конфлікту інтересів у відносинах з клієнтами;

12) контроль цілісності фінансової звітності і системи подання звітності, в тому числі шляхом здійснення фінансового та операційного контролю;

13) затвердження та контроль організації комплаєнсу, управління ризиками та внутрішнього аудиту;

14) контроль за розкриттям інформації відповідно до вимог законодавства та надання інформації клієнтам;

15) контроль діяльності осіб, які здійснюють виконавчі функції, та керівників (працівників) підрозділів системи внутрішнього контролю;

16) інші повноваження передбачені законодавством під час провадження Товариством господарської діяльності, як професійним учасником ринків капіталу та організованих товарних ринків.

Наглядова рада вирішує інші питання передбачені законодавством та/або Статутом, крім тих, що належать до виключної компетенції загальних зборів згідно із законодавством та Статутом.

### **Виконавчий орган. Склад та повноваження.**

Управління поточною діяльністю Товариства здійснює одноосібний виконавчий орган – генеральний директор.

До компетенції генерального директора належить вирішення всіх питань, пов'язаних з керівництвом поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради.

До компетенції генерального директора належить:

1) організація виконання рішень загальних зборів і наглядової ради, звітування про їх виконання, а також забезпечення відповідності діяльності Товариства вимогам законодавства;

2) здійснення керівництва та вирішення всіх питань поточної діяльності Товариства, крім тих, які законодавством України, Статутом та рішеннями загальних зборів віднесені до компетенції загальних зборів та/або наглядової ради;

3) розроблення та подання наглядовій раді для подальшого затвердження відповідно до законодавства стратегічного плану розвитку, фінансового плану, інвестиційного плану на середньострокову перспективу (три - п'ять років), звітів про їх виконання;

4) забезпечення виконання затверджених в установленому порядку річного фінансового плану, інвестиційних планів на середньострокову перспективу (три - п'ять років), стратегічного плану розвитку Товариства;

5) подання звітів з окремих питань своєї діяльності на вимогу Загальних зборів та/або наглядової ради;

6) прийняття рішення про напрями та порядок використання коштів фондів (крім фонду сплати дивідендів) з урахуванням обмежень, встановлених Статутом та законодавством;

7) розробка та затвердження будь-яких внутрішніх документів/внутрішніх положень Товариства, за винятком тих, затвердження яких законодавством або Статутом віднесено до виключної компетенції загальних зборів та/або наглядової ради;

8) розроблення та подання на затвердження наглядовій раді організаційної структури Товариства та змін до неї;

9) затвердження правил, положень, процедур та інших внутрішніх документів Товариства, затвердження штатного розкладу Товариства, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства згідно з затвердженою наглядовою радою організаційною структурою Товариства; затвердження організаційної структури та штатного розкладу відокремлених підрозділів Товариства;

10) прийняття на роботу та звільнення з роботи працівників Товариства відповідно до законодавства, призначення та звільнення керівників філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів Товариства;

визначення умов оплати їхньої праці, забезпечення ведення обліку кадрів, встановлення системи заохочень та накладення стягнень на працівників Товариства, розподіл обов'язків та напрямів діяльності Товариства, які закріплюються за відповідними працівниками Товариства відповідно до законодавства, Статуту та внутрішніх документів Товариства;

11) призначення та звільнення в установленому порядку керівника уповноваженого підрозділу (посадової особи) з питань запобігання та виявлення корупції, який відповідно до Закону України «Про запобігання корупції» є особою, відповідальною за виконання Антикорупційної програми Товариства;

12) організація та здійснення дій щодо участі у створенні і діяльності інших юридичних осіб, а також про вихід з них, участь (вступ, вихід або заснування) Товариства в об'єднаннях юридичних осіб, а також здійснення участі у діяльності органів управління юридичних осіб, корпоративними правами яких володіє Товариство, у порядку визначеному законодавством;

13) подання наглядовій раді пропозицій щодо:

коротко- та середньострокових фінансових, операційних і нефінансових цілей діяльності, які включаються до листа очікувань власника;

окремих фінансових показників, а саме коефіцієнтів рентабельності, ліквідності та платоспроможності, а також обсягів виплат на користь держави, бюджетного фінансування та квазіфіскальних операцій.

14) організації та ведення діловодства, бухгалтерського обліку та звітності Товариства;

15) визначення переліку відомостей, що є конфіденційними, а також встановлення порядку доступу до конфіденційної інформації;

16) прийняття рішення про вчинення правочинів, підписання (укладання), зміну та розірвання договорів (угод, контрактів);

17) прийняття рішення про видачу довіреності від імені Товариства іншим особам для представництва та захисту прав та інтересів Товариства перед третіми особами, вчинення правочинів, підписання договорів (угод, контрактів) та інших документів, в тому числі й тих, рішення про укладання (оформлення) та/або погодження (затвердження) яких прийняті загальними зборами та/або наглядовою радою;

18) прийняття рішень щодо виконання Товариством своїх зобов'язань перед контрагентами і третіми особами;

19) забезпечення ефективного використання активів Товариства;

20) прийняття рішення щодо використання прибутку Товариства в розмірах і на цілі, передбачені фінансовим планом Товариства;

21) звітування наглядовій раді у порядку та в строки, визначені законодавством;

22) забезпечення розроблення та затвердження Антикорупційної програми Товариства відповідно до вимог законодавства;

23) вирішення інших питань діяльності Товариства, які не віднесені до виключної компетенції Загальних зборів та/або наглядової ради або вирішення яких делеговано генеральному директору;

24) запровадження планових показників та нормативи діяльності Товариства, встановлення видів та строки внутрішньої звітності, визначення відповідальності;

25) вирішення питань поточної господарської діяльності Товариства;

26) укладення та припинення угод, договорів, а також вчинення інших правочини, з усіх питань діяльності Товариства, з урахуванням обмежень, установлених Статутом;

27) розпоряджатися усім належним Товариству майном та грошовими коштами, з урахуванням обмежень, установлених законодавством та Статутом;

28) відкривати поточні та інші рахунки в банківських, фінансових і клірингових установах України або за кордоном для зберігання коштів, здійснення всіх видів розрахунків, кредитних, депозитних, касових та інших фінансових операцій Товариства;

29) видавати накази та розпорядження з усіх питань діяльності Товариства, підписувати будь-які внутрішні документи Товариства, які необхідні або які, на думку генерального директора сприятимуть належному функціонуванню Товариства, крім тих документів, затвердження яких віднесено до компетенції загальних зборів та/або наглядової ради;

30) затверджувати штатний розклад Товариства, вирішує питання прийняття та звільнення працівників (крім працівників, прийняття та звільнення яких віднесено до компетенції загальних зборів та/або наглядової ради), укладати трудові договори, вирішувати трудові спори;

31) відповідно до затвердженого штатного розкладу Товариства призначати першого заступника генерального директора та заступників за напрямками;

32) користуватися іншими правами, які передбачені або витікають із законодавства та зі змісту Статуту, та які необхідні для повноцінного управління Товариством.

Стратегія корпоративного управління заснована на Політиці державної власності, затвердженій постановою Кабінету Міністрів України від 29.11.2024 № 1369.

### ***Скликання та проведення загальних зборів***

Відповідно до Законів України «Про акціонерні товариства» та «Про управління об'єктами державної власності», Статуту до Товариства не застосовуються положення статей Закону України «Про акціонерні товариства» щодо порядку скликання та проведення загальних зборів акціонерів.

Повноваження загальних зборів, передбачені статтею 39 цього Закону України «Про акціонерні товариства» та внутрішніми документами акціонерного товариства, здійснюються акціонером одноосібно.

Рішення акціонера з питань, що належать до компетенції загальних зборів, оформлюється ним письмово (у формі рішення). Таке рішення має статус протоколу загальних зборів.

Протягом 2025 року акціонером приймалися рішення щодо:  
затвердження інвестиційного плану Товариства;

погодження відповідно до законодавства обсягу витрат на страхування та допомогу;  
призначення суб'єкта аудиторської діяльності;  
затвердження відповідних звітів та результатів фінансово-господарської діяльності та затвердження розміру дивідендів.

Рішення акціонера розміщено на сайті Товариства за посиланням <https://www.oree.com.ua/index.php/web/11211>.

### ***Власники цінних паперів з особливими правами контролю та опис цих прав***

У Товариства відсутні власники з особливими правами контролю.

### ***Діяльність Товариства стосовно операцій з власними акціями***

Протягом 2025 року Товариством не здійснювались операції з власними акціями.

### ***Основні характеристики системи внутрішнього контролю***

У звітному періоді система внутрішнього контролю складалась з наглядової ради, Комітету з питань аудиту, управління ризиками та комплаєнсу наглядової ради, менеджера з управління ризиків та комплаєнсу, внутрішнього аудитора, антикорупційного уповноваженого з антикорупційної діяльності.

У Товаристві запроваджено ризик та комплаєнс менеджмент, зокрема, наглядовою радою затверджено, зокрема, Комплаєнс політику Акціонерного товариства «Оператор ринку»; Порядок проведення-комплаєнс перевірок у АТ «Оператор ринку», який розміщено за посиланням <https://www.oree.com.ua/index.php/web/11144>, а також впроваджено антикорупційний комплаєнс із відповідною оцінкою ризиків, що розміщені за посиланнями <https://www.oree.com.ua/index.php/web/131>.

### ***Основні характеристики дивідендної політики***

Товариством не розроблялась окрема дивідендна політика з огляду на те, що Товариство підпадає під дію Державної дивідендної політики, затвердженої рішенням Кабінету Міністрів України від 29.11.2024 № 1369.

### ***Перспективи розвитку та удосконалення корпоративного управління***

Товариство спрямовує зусилля для систематизації та покращення практик корпоративного управління згідно з принципами та рекомендаціями з корпоративного врядування та управління підприємствами державної форми власності, схваленими Організацією економічного співробітництва та розвитку

(далі - ОЕСР), що закладаються у основу всіх внутрішніх процедур та нормативних документів, які діють або розробляються у Товаристві.

### ***Політика Товариства стосовно адміністративних, управлінських та наглядових органів Товариства***

Окрема політика Товариства стосовно адміністративних, управлінських та наглядових органів Товариства не розроблялась.

### ***Звіт про сталий розвиток***

На дату подання інформації не формувався.

### ***Інформація щодо наявності зв'язків з іноземними державами зони ризику***

За звітний період змін не відбулось. У Товариства вістуні зв'язки із іноземними державами зони ризику. Зазначені відомості розміщені за посиланням <https://www.oree.com.ua/index.php/web/11160>.

### ***Кодекс корпоративного управління***

Товариство у своїй діяльності застосовує Кодекс корпоративного управління Акціонерного товариства «Оператор ринку», затверджений наказом Міністерства енергетики України № 160 від 22 квітня 2022 року.

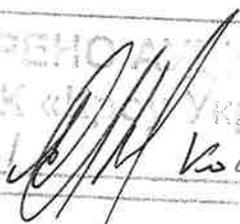
Кодекс корпоративного управління розміщено на вебсайті Товариства за посиланням: <https://www.oree.com.ua/index.php/web/10571>.

За звітний період відхилень від застосування Кодексу корпоративного управління не встановлено.

В.о. генерального директора



Олександр ГАВВА

ПЕРШИЙ ПЕРІОД  
ТОБ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА  
17.03.2026  
  
Васильченко С.Н.