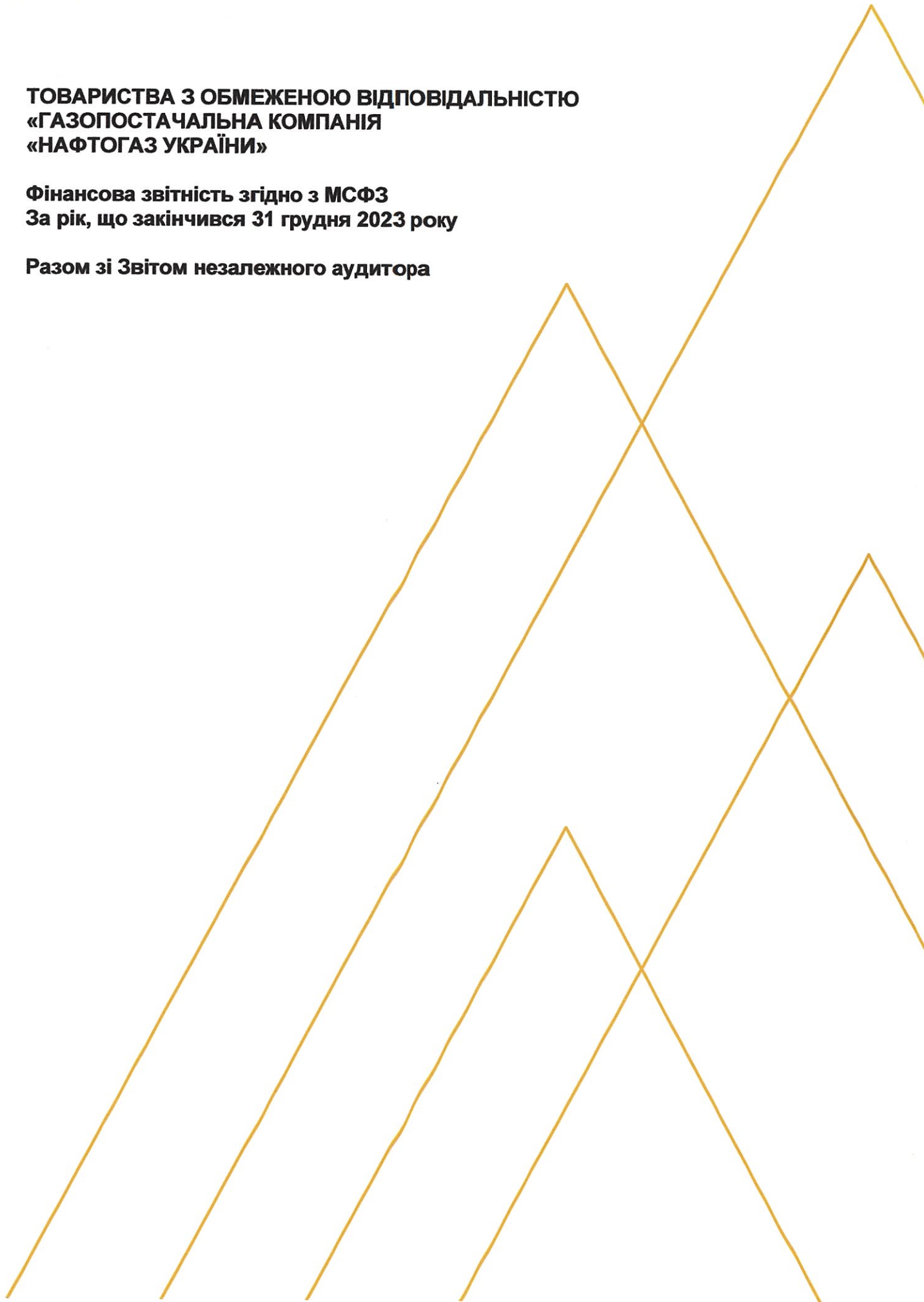


**ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ  
«НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»**

**Фінансова звітність згідно з МСФЗ  
За рік, що закінчився 31 грудня 2023 року**

**Разом зі Звітом незалежного аудитора**



## ЗМІСТ

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА .....	3
ЗАЯВА ПРО ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ КЕРІВНИЦТВА .....	8
БАЛАНС (ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН) .....	9
ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД) .....	11
ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ (ЗА НЕПРЯМИМ МЕТОДОМ) .....	13
ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ .....	16
ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ .....	17
1. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ТОВАРИСТВО .....	17
2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ .....	17
3. СУТТЄВІ ПОЛОЖЕННЯ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ .....	21
4. ОСНОВНІ ПРИПУЩЕННЯ, ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ .....	28
5. РОЗКРИТТЯ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДТВЕРДЖУЄ СТАТТІ ПОДАНІ У ФІНАНСОВИХ ЗВІТАХ .....	29
6. РОЗКРИТТЯ ІНШОЇ ІНФОРМАЦІЇ .....	40
7. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ .....	45
8. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ .....	46

## ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

**Власникам та керівництву ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗО-ПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ“»**

### ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

#### Думка

Ми провели аудит окремої фінансової звітності Товариства з обмеженою відповідальністю «Газопостачальна компанія „Нафтогаз України“» (далі - «Компанія»), що складається зі Звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2023 р., Звіту про прибутки і збитки та інший сукупний дохід, Звіту про зміни у власному капіталі та Звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, і приміток до окремої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2023 р., її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та відповідає вимогам законодавства з питань її складання.

#### Основа для думки

Ми провели аудит відповідно до вимог Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» і Міжнародних стандартів аудиту (МСА) Міжнародної федерації бухгалтерів. Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності» цього звіту. Ми є незалежними по відношенню до Компанії згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів 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.

#### Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту – це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Ми визначили, що описане нижче питання є ключовим питанням аудиту, яке слід відобразити в нашому звіті.

### **Повнота та своєчасність визнання виручки від основної діяльності**

Основною діяльністю Компанії є постачання природного газу фізичним та юридичним особам. В рамках здійснення даної діяльності Компанія укладає договори газопостачання з контрагентами і щомісяця відображає фізичні обсяги реалізованого ресурсу на підставі даних Інформаційної платформи Оператора газотранспортної системи України, підписуючи відповідні акти зі споживачами юридичними особами,

В ході аудиту:

- Ми провели обговорення з управлінським персоналом наявної системи внутрішнього контролю обліку повноти та своєчасного відображення виручки, з подальшим тестуванням;
- Ми розіслали та отримали відповіді або провели альтернативні процедури стосовно підтвердження дебіторської заборгованості на звітну дату юридичним особам;
- Ми вибірково переглянули первинні документи реалізації за січень 2024 року на предмет виявлення сум, що належать до операцій 2023 року;
- Ми звірили дані аналітичного обліку щодо обсягів постачання природного газу різним категоріям споживачів з даними бухгалтерського обліку та фінансової звітності Компанії;
- Ми перевірили повноту та точність відповідних розкриттів у фінансовій звітності.

Ми завершили процедури аудиту та вважаємо, що розкриття цього питання в фінансовій звітності є належним.

### **Інша інформація**

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за подання разом з фінансовою звітністю іншої інформації у формі Звіту про управління – відповідно до вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність»

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. 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.

На дату подання цього звіту Звіт про управління ще не був підготовлений та не наданий аудиту. Ми очікуємо отримати цей звіт після цієї дати. Після нашого ознайомлення зі змістом цього звіту, якщо ми дійдемо висновку, що вона містить суттєве викривлення, ми повідомимо інформацію про це питання тим, кого наділено найвищими повноваженнями, та розглянемо вплив цього питання на фінансову звітність і необхідність подальших дій стосовно цього нашого звіту.

### **Відповідальність управлінського персоналу та тих, кого наділено найвищими повноваженнями, за фінансову звітність**

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ 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 Компанії 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 Компанію чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Компанії.

### **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 компанії 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 компанію 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 тим, кого наділено найвищими повноваженнями, 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.

Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання,



які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що були найбільш значущими під час аудиту окремої фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в нашому звіті аудитора, крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або коли за вкрай виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

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

Законодавчі та нормативні акти України встановлюють додаткові вимоги до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності та має обов'язково міститися в аудиторському звіті за результатами обов'язкового аудиту. Відповідальність стосовно такого звітування є додатковою до відповідальності аудитора, встановленої вимогами МСА.

### **Основна інформація про аудитора та обставини виконання аудиторського завдання**

Відповідно до вимог статті 14 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність» надаємо основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності, що провів аудит та обставини виконання цього аудиторського завдання.

#### **Основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності**

Повне найменування	Товариство з обмеженою відповідальністю «Кроу Ерфольг Україна»
Ідентифікаційний код юридичної особи	36694398
Місцезнаходження	01133, м. Київ, вул. Первомайського, 7
Інформація про включення до Реєстру	Номер реєстрації в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 4316
Вебсторінка	<a href="http://www.crowe.com/croweaa">www.crowe.com/croweaa</a> , <a href="http://croweefolg.com.ua">croweefolg.com.ua</a>

### **Призначення аудитора та загальна тривалість виконання повноважень аудитора**

Рішення про призначення нас аудитором прийнято Рішенням учасника № 366 від 24 березня 2025 року.

Загальна тривалість виконання нами завдання з аудиту фінансової звітності Компанії без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень становить один рік.

Аудит проведений на підставі договору № 140-Госп-2025 від 26 березня 2025 року. Послуги надавалися в строки з 27 березня по 05 травня 2025 року.



### Підтвердження і запевнення у зв'язку з виконанням завдання з аудиту

Ми підтверджуємо, що висловлена у цьому Звіті незалежного аудитора думка узгоджується з Додатковим звітом для Аудиторського комітету підприємства, який надається нами за результатами проведеного аудиту.

Ми не надавали Компанії неаудиторські послуги, визначені статтею 6 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність».

Ми не надавали Компанії або контрольованим нею суб'єктам господарювання інші послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту.

Товариство з обмеженою відповідальністю «Кроу Ерфольг Україна» його власники, посадові особи ключовий партнер з аудиту та інші працівники є незалежними від Компанії, не брали участі у підготовці та прийнятті управлінських рішень Компанії в період, охоплений перевіреною фінансовою звітністю, та в період надання послуг з аудиту такої фінансової звітності.

Ключовий партнером з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Московченко Володимир Олександрович (номер реєстрації в реєстрі аудиторів 101768).

Від імені ТОВ «Кроу Ерфольг Україна»

В.О. Московченко

Ключовий партнер з аудиту

06 травня 2025 року



## ЗАЯВА ПРО ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ КЕРІВНИЦТВА

### ЩОДО ПІДГОТОВКИ ТА ЗАТВЕРДЖЕННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2023 РОКУ

Керівництво несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, яка достовірно відображає фінансовий стан ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» станом на 31 грудня 2023 року і результати його діяльності, рух грошових коштів та зміни у власному капіталі за рік, який закінчився цією датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ»).

При підготовці фінансової звітності керівництво несе відповідальність за:

- належний вибір та застосування облікової політики;
- представлення інформації, включно з обліковою політикою, у спосіб, який забезпечує її доцільність, достовірність, співставність та зрозумілість;
- додаткове розкриття інформації у випадках, коли дотримання спеціальних вимог МСФЗ є недостатнім для розуміння користувачами впливу конкретних операцій, інших подій та умов на фінансовий стан та фінансові показники діяльності Компанії;
- здійснення оцінки щодо здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі;
- облік і розкриття в окремій фінансовій звітності всіх відносин та операцій між пов'язаними сторонами;
- бухгалтерський облік та розкриття в окремій фінансовій звітності всіх наступних подій, які потребують коригування або розкриття;
- розкриття всіх претензій, пов'язаних з попередніми або потенційними судовими процесами;
- розкриття в окремій фінансовій звітності всіх позик або гарантій від імені керівництва.

Керівництво також несе відповідальність за:

- створення, впровадження та підтримку ефективної та надійної системи внутрішнього контролю;
- ведення облікової документації у відповідності до законодавства та стандартів бухгалтерського обліку країни реєстрації Компанії;
- застосування обґрунтовано доступних заходів щодо збереження активів Компанії;
- виявлення і запобігання випадкам фінансових зловживань та інших порушень.

Фінансова звітність Компанії за рік, який закінчився 31 грудня 2023 року, була затверджено до випуску Керівництвом Компанії 05 травня 2025 року.

Від імені керівництва:

Директор

Сергій БЄЛЯЄВ



Ольга БОНДАР

Головний бухгалтер

			КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)			2024	01	01
Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	За ЄДРПОУ	40121452		
Територія	м. Київ	за КАТОТТГ	UA80000000001078669		
Організаційно-правова форма господарювання:	Товариство з обмеженою відповідальністю	за КОПФГ	240		
Вид економічної діяльності	Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35,23		
Середня кількість працівників	337				
Адреса, телефон	Шолуденка, буд.1, м. Київ, 04116				
<b>Одиниця виміру:</b> тис. грн. без десяткового знака (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (форма № 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)					
Складено (зробити позначку «v» у відповідній клітинці):					
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку					
за міжнародними стандартами фінансової звітності					<b>v</b>

### Баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31 грудня 2023 року

	Форма № 1	Код за ДКУД	1801001	
АКТИВ	Код рядка	Примітки	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4	5
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи:	1000	5	2 093	2 188
первісна вартість	1001		5 927	6 603
накопичена амортизація та резерв на зменшення корисності	1002		(3 834)	(4 415)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	6	25 035	24 633
Основні засоби:	1010	6	8 277	3 665
первісна вартість	1011		28 050	27 649
накопичений знос та резерв на зменшення корисності	1012		(19 773)	(23 984)
Довгострокові фінансові інвестиції:				
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030		-	
інші фінансові інвестиції	1035		-	
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040		-	
Відстрочені податкові активи	1045		1 968	2 178
Інші необоротні активи	1090	7	1 581	1 887
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>		<b>38 954</b>	<b>34 551</b>
<b>II. Оборотні активи</b>				
Запаси	1100	8	307 231	319 817
виробничі запаси	1001		1 639	2 222
товари	1004		305 592	317 595
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	9	17 933 877	18 349 849
Дебіторська заборгованість за розрахунками:				
за виданими авансами	1130		1 660 780	1 646 101
з бюджетом	1135	16	341 406	388 382
у тому числі з податку на прибуток	1136		-	
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	9	4 130	791
Поточні фінансові інвестиції	1160		-	
Гроші та їх еквіваленти	1165	10	765 945	1 621 388

Витрати майбутніх періодів	1170		49 502	53 718
Інші оборотні активи	1190		7 490	131 078
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1195</b>		<b>21 070 361</b>	<b>22 511 124</b>
<b>Баланс</b>	<b>1300</b>		<b>21 109 315</b>	<b>22 545 675</b>

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)  
на 31 грудня 2023 року (продовження)**

ПАСИВ	Код рядка	При-мітки	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4	5
<b>I. Власний капітал</b>				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	11	1 476 000	1 476 000
Капітал у дооцінках	1405		-	-
Додатковий капітал	1410		-	-
Резервний капітал	1415		-	-
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	12	(28 298 725)	(30 285 952)
Неоплачений капітал	1425		-	-
Вилучений капітал	1430		-	-
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1495</b>		<b>(26 822 725)</b>	<b>(28 809 952)</b>
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		-	-
Довгострокові кредити банків	1510		-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515	13	-	591
Довгострокові забезпечення	1520		-	-
Цільове фінансування	1525		-	-
<b>Усього за розділом II</b>	<b>1595</b>		<b>-</b>	<b>591</b>
<b>III. Поточні зобов'язання та забезпечення</b>				
Короткострокові кредити банків	1600		-	-
Поточна кредиторська заборгованість за:				
довгостроковими зобов'язаннями	1610	14	2 274	526
товари, роботи, послуги	1615	15	46 057 496	48 651 542
розрахунками з бюджетом	1620	16	149 107	151 734
у тому числі з податку на прибуток	1621		148 634	150 715
розрахунками зі страхування	1625	18	366	530
розрахунками з оплати праці	1630		2 537	3 613
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635		1 006 006	1 189 032
Поточні забезпечення	1660	17	23 036	20 811
Доходи майбутніх періодів	1665		-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	18	691 218	1 337 248
<b>Усього за розділом III</b>	<b>1695</b>		<b>47 932 040</b>	<b>51 355 036</b>
<b>Баланс</b>	<b>1900</b>		<b>21 109 315</b>	<b>22 545 675</b>

Директор

Сергій БСЛЯЄВ

Головний бухгалтер

Ольга БОНДАР

		КОДИ	
		Дата (рік, місяць, число)	2024   01   01
Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	За ЄДРПОУ	40121452

### Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

#### за 2023 рік I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Форма № 2	Код за ДКУД	1801003
-----------	-------------	---------

Стаття	Код рядка	Примітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	19	55 691 930	58 072 073
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	20	(52 689 984)	(54 175 867)
<b>Валовий:</b>				
- прибуток	2090		3 001 946	3 896 206
- збиток	2095		-	-
Інші операційні доходи	2120	21	67 837	1 548
Адміністративні витрати	2130	22		-
Витрати на збут	2150	22	(702 859)	(543 572)
Інші операційні витрати	2180	23	(4 310 347)	(26 236 022)
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>				
- прибуток	2190		-	-
- збиток	2195		(1 943 423)	(22 881 840)
Дохід від участі в капіталі	2200			-
Інші фінансові доходи	2220	24	430 496	75 372
Інші доходи	2240			-
Фінансові витрати	2250		(421)	(680)
Втрати від участі в капіталі	2255		-	-
Інші витрати	2270		-	-
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>				
- прибуток	2290			-
- збиток	2295		(1 513 348)	(22 807 148)
Витрати з податку на прибуток	2300	25	(473 611)	(615 402)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		-	-
<b>Чистий фінансовий результат:</b>				
- прибуток	2350		-	-
- збиток	2355		(1 986 959)	(23 422 550)

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)  
за 2023 рік (продовження)**

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	Примітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
<i>Статті, які не можна рекласифікувати у подальшому на прибуток або збиток, за вирахуванням податку на прибуток:</i>				
(Уцінка)/Дооцінка необоротних активів	2400		-	-
(Уцінка)/Дооцінка фінансових інструментів	2405		-	-
Накопичені курсові різниці	2410		-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		-	-
Інший сукупний дохід/(збиток)	2445		-	-
<b>Інший сукупний (збиток)/дохід до оподаткування</b>	<b>2450</b>		-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		-	-
<b>Інший сукупний (збиток)/дохід після оподаткування</b>	<b>2460</b>		-	-
<b>Сукупний (збиток)/дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)</b>	<b>2465</b>		<b>(1 986 959)</b>	<b>(23 422 550)</b>

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	Примітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Матеріальні затрати	2500	20	51 480 286	53 399 802
Витрати на оплату праці	2505		110 021	108 154
Відрахування на соціальні заходи	2510		21 419	22 433
Амортизація	2515	22	5 242	5 465
Інші операційні витрати	2520	23	6 086 222	27 419 607
<b>Разом</b>	<b>2550</b>		<b>57 703 190</b>	<b>80 955 461</b>

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

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

Директор

Сергій БЕЛЯЄВ

Ольга БОНДАР

Головний бухгалтер

			КОДИ		
			Дата (рік, місяць, число) 2024   01   01		
Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	за ЄДРПОУ	40121452		

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)  
за рік, який закінчився 31 грудня 2023 року**

	Форма № 3-н	Код за ДКУД	1801006
--	-------------	-------------	---------

Стаття	Код	За звітний період		За аналогічний період	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	-	1 513 348	-	22 807 148
<b>Коригування на:</b>					
амортизацію необоротних активів	3505	5 242	X	5 464	X
збиток (прибуток) від вибуття, переоцінки та зменшення корисності основних засобів	3506	-	-	-	-
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	-	2 225	10 805	-
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	146	-	307	-
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	-	4 584	-	-
збиток (прибуток) від участі в капіталі)	3521	-	-	-	-
Фінансові витрати	3540	-	-	-	-
Фінансові доходи	3541	-	-	-	-
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	18 018	603 337	348 353	15 973 362
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	3 425 479	1 748	38 794 864	4 355
<b>Грошові кошти від операційної діяльності</b>	<b>3570</b>	<b>1 323 643</b>	-	<b>374 928</b>	-
Сплачений податок на прибуток	3580	-	472 176	-	587 876
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	<b>851 467</b>	-	-	<b>212 948</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>					
<b>Надходження від реалізації:</b>					
фінансових інвестицій	3200		X	-	X
необоротних активів	3205		X	-	X
<b>Надходження від отриманих:</b>					
відсотків	3215		X	-	X
дивідендів	3220		X	-	X
Інші надходження	3250		X	-	X
<b>Витрачання на придбання:</b>					
фінансових інвестицій	3255	X	-	X	-
необоротних активів	3260	X	(3 976)	X	11 440
Виплати за деривативами	3270	X	-	X	-
Інші платежі	3290	X	-	X	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	<b>3 976</b>	-	-	<b>11 440</b>

Стаття	Код	За звітний період		За аналогічний період	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>					
<b>Надходження від:</b>					
Власного капіталу	3300		X	-	X
Отримання позик	3305		X	-	X
Інші надходження	3340		X	-	X
<b>Витрачання на:</b>					
Викуп власних акцій	3345	X	-	X	-
Погашення позик	3350	X	-	X	-
Сплату дивідендів	3355	X	-	X	-
Сплату відсотків	3360	X	-	X	-
Інші платежі	3390	X	-	X	-
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	<b>3395</b>	<b>X</b>	<b>-</b>	<b>X</b>	<b>-</b>
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	<b>3400</b>	<b>855 443</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>224 388</b>
Залишок коштів на початок року	3405	765 945	-	990 333	-
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	146	146	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	1 621 388		765 945	-

  
Сергій БЕЛЯЄВ  
Директор

  
Ольга БОНДАР  
Головний бухгалтер

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2023 рік

Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	Дата (рік, місяць, число)	2024	01	01
		за ЄДРПОУ	40121452		

Звіт про власний капітал  
за рік, який закінчився 31 грудня 2023 року

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	1 476 000	-	-	-	(28 298 725)	-	-	(26 822 725)
<b>Коригування:</b>									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	<b>4095</b>	<b>1 476 000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(28 298 725)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(26 822 725)</b>
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	<b>4100</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 986 959)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 986 959)</b>
<b>Інший сукупний збиток за звітний період</b>	<b>4110</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Розподіл прибутку:</b>									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Внески учасників:</b>									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Вилучення капіталу:</b>									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни у капіталі	4290	-	-	-	-	(268)	-	-	(268)
<b>Разом змін в капіталі</b>	<b>4295</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 987 227)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1 987 227)</b>
<b>Залишок на кінець року</b>	<b>4300</b>	<b>1 476 000</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(30 285 952)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(28 809 952)</b>

Сергій БЄЛЯЄВ

Директор

Ольга БОНДАР  
Головний бухгалтер

Примітки на сторінках 17-48 є невід'ємною частиною цієї звітності.

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2023 рік

Підприємство	ТОВ «ГК «Нафтогаз України»	Дата (рік, місяць, число)	2023	01	01
		за ЄДРПОУ	40121452		

Звіт про власний капітал  
за рік, який закінчився 31 грудня 2022 року

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
		3	4	5	6	7	8	9	
1									10
Залишок на початок року	4000	1 476 000	-	-	-	(4 876 175)	-	-	(3 400 175)
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	4095	1 476 000	-	-	-	(4 876 175)	-	-	(3 400 175)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	(23 422 550)	-	-	(23 422 550)
Інший сукупний збиток за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни у капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін в капіталі	4295	-	-	-	-	(23 422 550)	-	-	(23 422 550)
Залишок на кінець року	4300	1 476 000	-	-	-	(28 298 725)	-	-	(26 822 725)

Сергій БЕЛЯЄВ

Директор

Ольга БОНДАР

Головний бухгалтер

## ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

### 1. ІНФОРМАЦІЯ ПРО ТОВАРИСТВО

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «ГАЗОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», скорочено ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ» (далі – Товариство та/або ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ») є юридичною особою, створеною відповідно до законодавства України. Товариство є вертикально інтегрованою нафтогазовою компанією, яка дозволяє оптимально використовувати портфель активів, здійснює операції з продажу та постачання природного газу.

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», є юридичною особою, діє на підставі Статуту та чинного законодавства України, створено шляхом зміни типу Товариства.

Державна реєстрація товариства проведена 13.11.2015 року, реєстраційний № 10741020000057018.

Види діяльності за КВЕД – 2010:

- Код КВЕД 35.23 Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи (основний);
- Код КВЕД 77.39 Надання в оренду інших машин, устаткування та товарів. н. в. і. у.;
- Код КВЕД 46.71 Оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами;
- Код КВЕД 47.78 Роздрібна торгівля іншими неживими товарами в спеціалізованих магазинах;
- Код КВЕД 68.20 Надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна;
- Код КВЕД 71.12 Діяльність у сфері інжинірингу, геології та геодезії, надання послуг технічного консультування в цих сферах;
- Код КВЕД 35.14 Торгівля електроенергією.

Станом на 31 грудня 2023 р. учасниками Товариства були:

Учасники Товариства:	31.12.2023, %	Грн.
ДОЧІРНЯ КОМПАНІЯ «ГАЗ УКРАЇНИ» НАЦІОНАЛЬНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ КОМПАНІЇ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», Код ЄДРПОУ:31301827, Країна резидентства: Україна, Місцезнаходження: Україна, 04116, місто Київ, ВУЛИЦЯ ШОЛУДЕНКА, будинок 1	100%	1 476 000 000,00
<b>Всього</b>	<b>100,0</b>	<b>1 476 000 000,00</b>

### 2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

Повномасштабне військове вторгнення в Україну залишається визначальним чинником операційного середовища, який створює невизначеність, ризики для економічної, фінансової та соціальної інфраструктури України, її територіальної цілісності.

Активні бойові дії зосереджені на сході та півдні України. Однак, масовані ракетні атаки призвели до знищення або пошкодження виробничих потужностей країни, що критично важливої енергетичної інфраструктури.

Станом на дату затвердження цієї окремої фінансової звітності, за наявними даними, ключові активи Товариства не пошкоджені та продовжують повноцінно функціонувати.

Протягом 2023 року, внаслідок відносної стабілізації регіонів ведення бойових дій, а також завдяки державній грошово-кредитній політиці та міжнародній фінансовій допомозі, економіка України продемонструвала ознаки повільного відновлення. Згідно даних Державної служби статистики України, рівень інфляції у 2023 році склав 5,1% (у 2022 році рівень інфляції склав 26,6%). За попередніми оцінками Міністерства економіки України, показник ВВП України протягом 2023 року зріс на 5%, в порівнянні із падінням на 28,8% протягом 2022 року.

Суттєвий вплив на операційне середовище мають тенденції, пов'язані з вимушеною міграцією населення та руйнуванням промисловості. Так, понад 6 мільйонів українців (близько 16% населення України) змушені

переїхати до європейських країн. Кількість внутрішньо переміщених осіб становить 3,7 мільйона осіб (близько 9% населення України).

Зменшення обсягів бюджетних надходжень і зростання необхідності в державних ресурсах, викликані війною, створили безпрецедентний тиск на ліквідність і труднощі з обслуговуванням боргу для Уряду. Основними джерелами фінансування державного бюджету України є військові облігації, позики та гранти міжнародних фінансових установ, а також двосторонні позики та гранти, які принаймні частково компенсували значний відтік капіталу з реального сектору економіки. Згідно інформації Міністерства фінансів України, загальний обсяг зовнішнього фінансування отриманий державним бюджетом від міжнародних партнерів у 2023 році, складає 42,6 мільярди доларів США.

Національний банк України (НБУ) відповідає за підтримку стабільності національної валюти. Одним із ключових інструментів, що використовується ним, є облікова ставка НБУ, яка останнім часом зазнавала певних змін:

- 28 липня 2023 року облікова ставка НБУ знизилася з 25% до 22% річних.
- 15 вересня 2023 року вона знову знизилася з 22% до 20% річних.
- 27 жовтня 2023 року ставку було знижено з 20% до 16% річних.
- Наступні зниження відбулися 15 грудня 2023 року (з 16% до 15% річних) та 15 березня 2024 року (з 15% до 14,5% річних).

3 жовтня 2023 року Національний банк України впровадив керовану гнучкість обмінного курсу гривні до іноземних валют.

В той же час, ризики перетворення війни на позиційну боротьбу на виснаження зростають. Міжнародна фінансова та військова допомога Україні залишається системною та значною, проте посилюються загрози порушення її ритмічності. Розширюється перелік механізмів зовнішнього фінансування відновлення економіки України, його обсяги зростають, однак вони все ще помірні. Шляхи передавання Україні заморожених російських активів та доходів від них поки не визначені.

### **Сезонність**

Діяльність Компанії з продажу та постачання газу в Україні носить сезонний характер як у відношенні до попиту, так і до пропозиції. Попит на газ зростає протягом опалювального сезону, зазвичай із середини жовтня до початку квітня кожного року. На відміну від опалювального сезону, літній період характеризується низькими обсягами продажу газу та високими обсягами придбання газу для підготовки до покриття майбутнього попиту протягом наступного опалювального сезону.

### **Ринок газу в Україні**

Скорочення пропозиції природного газу на європейському ринку у 2022 році через шантаж з боку росії не призвело до очікуваної енергетичної кризи, хоча й спровокувало стрімке зростання цін. Наразі ринок залишається вразливим до обсягів поставок та конкуренції з боку покупців Азії, що зберігатиме ризики високої волатильності цін та підтримуватиме їх на вищому рівні, ніж до 2022 року.

Порівняно тепла погода, збільшення постачання природного газу з Норвегії та стійке виробництво скрапленого природного газу у США, на тлі високих запасів газу в Європі, тиснули в бік зниження цін. Проте збільшення попиту з боку країн Азії та можливі перебої з постачанням через конфлікти на Близькому Сході стримували зниження цін.

Середня спотова ціна на нідерландському газовому хабі ТТФ за рік, що закінчився 31 грудня 2023 року, становила близько 41 євро/МВт-год, що нижче на 67% від ціни природного газу за аналогічний період минулого року. Ціни поступово знижувались з початку 2023 року через сприятливі погодні умови (рекордно тепла зима), високу наповненість сховищ (станом на 31 грудня 2023 року європейські сховища були наповнені на 86%, що на 3% більше, ніж станом на 31 грудня 2022 року), а також завдяки стабільно високим поставкам скрапленого природного газу в Європу. За період, найнижчий рівень цін зафіксовано 01 червня 2023 року, коли спотова ціна становила менш ніж 24 євро/МВт-год.

Середня ринкова ціна на газ на українському ринку протягом року, що закінчився 31 грудня 2023 року, становила близько 16 977 гривень за тис. куб. м, включаючи ПДВ, що на 50% нижче, ніж в аналогічний період минулого року.

З початком повномасштабної війни з'явилися і локальні фактори, які вплинули на український ринок газу: низький рівень фінансової спроможності споживачів та введення заборони на експорт природного газу. Внаслідок цього ціни в українській віртуальній точці продажу (VTP) не корелюють з європейським ринком.

Підприємства Групи Нафтогаз залишаються ключовими гравцями на ринку природного газу України.

- ТОВ «Газопостачальна компанія „Нафтогаз України” забезпечує природним газом майже 12,4 мільйона домогосподарств. Частка компанії на роздрібному ринку природного газу становить 97%. Крім того, товариство забезпечує постачання природного газу суб'єктам малого та середнього бізнесу та, серед іншого, виконує функції постачальника „останньої надії” і здійснює постачання електричної енергії для підприємств Групи.
- ТОВ „Газопостачальна компанія „Нафтогаз України” та ТОВ „Газопостачальна компанія „Нафтогаз Трейдинг” забезпечують утворення балансуючих груп із газопостачальними підприємствами та підприємствами операторами газорозподільних мереж (ОГРМ), із обов'язковим наданням цими контрагентами дієвих гарантій розрахунків за придбані ресурси (банківські гарантії, інструменти безумовного списання коштів з рахунків тощо).

У зв'язку з військовою агресією російської федерації постановою Кабінету Міністрів України від 6 березня 2022 року №222 (зі змінами) на основні газовидобувні та торгові підприємства Групи покладено спеціальні обов'язки („ПСО”) з терміном дії до 31 серпня 2024 року, а в частині поставки природного газу операторам газорозподільних систем у розмірі нормативних, понаднормованих витрат та виробничо-технологічних витрат - протягом дії воєнного стану, а також протягом шести місяців після його припинення або скасування. Портфель споживачів ПСО складає переважну частину продажів природного газу Групи. Ці спеціальні обов'язки передбачають продаж природного газу певним категоріям споживачів за регульованими цінами.

### **Антикризовий закон**

У липні 2021 року Верховна Рада України ухвалила Закон „Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу” № 1639 („Антикризовий закон”) з метою врегулювання боргів за природний газ між учасниками ринку.

З метою захисту населення і споживачів України від підвищення цін на природний газ, теплову енергію та пов'язані з ними послуги в умовах військової агресії проти України, 29 липня 2022 року Верховна Рада України прийняла Закон України „Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування” (№ 2479).

Законом № 2479 було створено необхідні передумови для врегулювання питання отримання компенсації витрат, понесених Групою при виконанні спеціальних обов'язків. Проте відсутність чіткого механізму розрахунку компенсації за виконання спеціальних обов'язків не дозволяла визначити потребу у відповідному бюджетному фінансуванні, а також джерела, за рахунок яких має здійснюватися така компенсація Групи.

24 червня 2023 року постановою Кабінету Міністрів України №628 були внесені зміни до Порядку визначення компенсації за виконання покладених спеціальних обов'язків. Даними змінами визначено чіткий порядок подальших дій для отримання Групою компенсації, зокрема встановлено механізм розрахунку суми такої компенсації, а також створено можливість ініціювання внесення змін в державний бюджет, підзаконні та інші нормативні акти, необхідні для фактичної виплати компенсації.

Окрім того, згідно зі змінами, внесеними постановою Кабінету Міністрів України №628, сума компенсації покладених спеціальних обов'язків підлягає перевірці та підтвердженню з боку Державної аудиторської служби України. Станом на дату підписання цієї окремої фінансової звітності, Державна аудиторська служба провела перевірку та підтвердила суму компенсації, заявленої компаніями Групи, за період виконання спеціальних обов'язків з 1 березня 2022 року до 31 грудня 2022 року у розмірі 42 мільярди гривень.

Також у листопаді 2023 року були внесені зміни до Антикризового закону, якими передбачено можливість проведення взаєморозрахунків між учасниками ринку природного газу в межах видатків спеціального фонду державного бюджету в обсягах, як очікується керівництвом Компанії, що будуть передбачені Законом України "Про Державний бюджет України на 2024 рік".

Незважаючи на те, що більша частина фінансування, яке має здійснити держава, залежить від її спроможності й далі отримувати дипломатичну та фінансову допомогу від міжнародних партнерів, керівництво Товариства очікує на отримання компенсації за виконання покладених протягом 2022 року спеціальних обов'язків до кінця 2024 року.

### **2.1. Достовірне подання та відповідність МСФЗ**

Фінансова звітність Товариства є фінансовою звітністю загального призначення, яка сформована з метою достовірного подання фінансового стану, фінансових результатів діяльності та грошових потоків Товариства для задоволення інформаційних потреб широкого кола користувачів при прийнятті ними економічних рішень.

Концептуальною основою фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2023 року, є Міжнародні стандарти фінансової звітності (МСФЗ), включаючи Міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБО) та Тлумачення (КТМФЗ, ПКТ), видані Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (РМСБО), в редакції чинній на 1 січня 2018 року, що офіційно оприлюднені на веб-сайті Міністерства фінансів України.

Підготовлена Товариством фінансова звітність чітко та без будь-яких застережень відповідає всім вимогам чинних МСФЗ з врахуванням змін, внесених РМСБО, дотримання яких забезпечує достовірне подання інформації в фінансовій звітності, а саме, доречної, достовірної, зіставної та зрозумілої інформації.

При формуванні фінансової звітності Товариство керувалося також вимогами національних законодавчих та нормативних актів щодо організації і ведення бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності в Україні, які не протирічать вимогам МСФЗ.

Відповідно до пункту 5 ст.121 Закону України «Про бухгалтерський облік та звітність в Україні», усі підприємства, які зобов'язані складати та подавати свою фінансову звітність за МСФЗ на основі таксономії фінансової звітності за МСФЗ в єдиному електронному форматі («iXBRL»). На дату випуску цієї окремої фінансової звітності таксономія XBRL за МСФЗ за 2022 рік ще не опублікована, а процес подання фінансової звітності за 2022 рік в єдиному електронному форматі ще не розпочато Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку. Керівництво Товариства планує підготувати звіт iXBRL та подати його протягом 2023 року.

### **2.3. Валюта подання звітності та функціональна валюта, ступінь округлення**

Валюта подання звітності відповідає функціональній валюті, якою є національна валюта України – гривня, складена у тисячах гривень, округлених до цілих тисяч.

### **2.4. Припущення про безперервність діяльності**

Фінансова звітність Товариства підготовлена виходячи з припущення безперервності діяльності, відповідно до якого реалізація активів і погашення зобов'язань відбувається в ході звичайної діяльності. Фінансова звітність не включає коригування, які необхідно було б провести в тому випадку, якби Товариство не могло продовжити подальше здійснення фінансово-господарської діяльності відповідно до принципів безперервності діяльності.

Керівництво Товариства спрямовує зусилля на забезпечення сталого та прогнозованого грошового потоку від операційної та фінансової діяльності, зосереджуючи увагу на першочерговому погашенні накопиченої дебіторської заборгованості.

Керівництво Товариства робить прогнози балансу природного газу та подальший прогноз руху грошових коштів, застосовуючи поетапний підхід. Він передбачає закупівлю додаткових обсягів природного газу виходячи з фінансових можливостей Товариства, які в свою чергу залежать від державного регулювання та фінансування сектору житлового комунальних послуг (виконання та імплементація Антикризового закону, компенсація ПСО тощо).

Отже, навіть за негативної динаміки на ринку природного газу, під ризиком знаходиться саме можливість накопичення суттєвих обсягів природного газу (за наявності потреби), необхідних для сталого проходження опалювального сезону в Україні. Фактично це є ризиком держави та кінцевого споживача. Здатність Товариства продовжувати безперервну діяльність не має прямої залежності від можливості накопичити обсяг природного газу, необхідний для забезпечення попиту на внутрішньому ринку в повному обсязі.

Суттєвий вплив на діяльність Товариства мають ключові тенденції ринку, пов'язані з вимушеною міграцією населення, руйнуванням промисловості та високими цінами на природний газ. Так, понад 8,3 мільйона українців (близько 20% населення України) змушені переїхати до європейських країн. Кількість внутрішньо переміщених осіб становить 7,1 мільйона осіб (близько 17% населення України). Це, як очікується, призведе до скорочення споживання газу населенням та підприємствами комунальної теплоенергетики (ТКЕ) більш ніж на 20% протягом 2023 року порівняно з довоєнними прогнозами.

Операційні та фінансові результати Компанії, а також загальна волатильність ринку газу в 2023 році були зумовлені в основному повномасштабним військовим вторгненням в Україну.

З огляду на утримання на світових ринках високих цін на природний газ, проблеми з розрахунками споживачів і об'єктивні складнощі покриття ними повної вартості спожитого природного газу, є вірогідність неспроможності постачальників газу, зокрема Товариство, за власні кошти забезпечувати ресурс газу, потрібний для безпечного проходження опалювального сезону 2023-2024 років в Україні.

Керівництво Товариства спрямовує зусилля на забезпечення сталого та прогнозованого грошового потоку від операційної та фінансової діяльності, зосереджуючи увагу на першочерговому погашенні накопиченої дебіторської заборгованості.

Невизначеність, яка може викликати сумніви щодо здатності Товариства продовжувати діяльність, реалізувати активи і погасити зобов'язання в ході звичайної діяльності, існує та пов'язана з потенційним впливом військового вторгнення на Херсонській, Запорізькій, Харківській та Полтавській, Луганських та Донецьких громадах, що підвищує ризик проведення розрахунків населенням, підприємствами та організаціями, а також газопостачальними компаніями.

За рік, що закінчився 31 грудня 2023 року, Товариство отримала чистий збиток у розмірі 1 986 959 тисяч гривень (за рік, що закінчився 31 грудня 2022 року: чистий збиток у розмірі 23 422 550 тисяч гривень). На зазначені зміни безпосередньо вплинуло нарахуванням резерву сумнівних боргів Товариства під очікувані кредитні збитки для дебіторської заборгованості за 2023 рік у сумі 4 078 774 тисяч гривень.

Враховуючи усе викладене вище, керівництво вважає, що застосування припущення щодо здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі під час підготовки цієї окремої фінансової звітності є доречним.

#### **2.5. Рішення про затвердження фінансової звітності**

Фінансова звітність Товариства затверджена до випуску (з метою оприлюднення) керівником Товариства Сергієм Беляєвим 05 травня 2025 року. Учасники Товариства та інші особи не мають права вносити зміни до цієї фінансової звітності після її затвердження до випуску.

#### **2.6. Звітний період фінансової звітності**

Звітним періодом, за який формується фінансова звітність, вважається календарний рік, тобто період з 01 січня по 31 грудня 2023 року.

### **3. СУТТЄВІ ПОЛОЖЕННЯ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ**

#### **3.1. Основа оцінки, застосована при складанні фінансової звітності**

Ця фінансова звітність підготовлена на основі історичної собівартості, за винятком оцінки за справедливою вартістю окремих фінансових інструментів відповідно до МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», з використанням методів оцінки фінансових інструментів, дозволених МСФЗ 13 «Оцінки за справедливою вартістю». Такі методи оцінки включають використання біржових котирувань або даних про поточну ринкову вартість іншого аналогічного за характером інструменту, аналіз дисконтованих грошових потоків або інші моделі визначення справедливої вартості. Передбачувана справедлива вартість фінансових активів і зобов'язань визначається з використанням наявної інформації про ринок і відповідних методів оцінки.

#### **3.2. Загальні положення щодо облікових політик**

##### **3.2.1. Основа формування облікових політик**

Облікові політики - конкретні принципи, основи, домовленості, правила та практика, застосовані суб'єктом господарювання при складанні та поданні фінансової звітності. МСФЗ наводить облікові політики, які, за висновком РМСБО, дають змогу скласти таку фінансову звітність, яка міститиме доречну та достовірну інформацію про операції, інші події та умови, до яких вони застосовуються. Такі політики не слід застосовувати, якщо вплив їх застосування є несуттєвим.

ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» будує свою діяльність на принципах дотримання внутрішніх документів Групи Нафтогаз. Ведення бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності Товариство регламентується Обліковою політикою Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» дочірніх підприємств (компаній) засновником яких є Компанія та господарських товариств, акціонером (учасником) яких є Компанія. Облікова політика доведена до Товариства Рішенням учасника №52 від 17.09.2019 року яке розповсюдило її дію з моменту державної реєстрації Товариства. Всі наступні зміни внесені до Облікової політики Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» приймаються Товариством відповідно до вимог МСБО 8 «Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки» та інших чинних МСФЗ, зокрема, МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» та МСФЗ 15 «Дохід від договорів з клієнтами».

##### **3.2.2. Інформація про зміни в облікових політиках**

Товариство обирає та застосовує свої облікові політики послідовно для подібних операцій, інших подій або умов, якщо МСФЗ конкретно не вимагає або не дозволяє визначення категорії статей, для яких інші політики можуть бути доречними.

##### **3.2.3 Форма та назви фінансових звітів**

Перелік та назви форм фінансової звітності Товариства відповідають вимогам, встановленим НП(С)БО 1 «Загальні вимоги до фінансової звітності», та форми Приміток, що розроблені у відповідності до МСФЗ.

##### **3.2.5. Методи подання інформації у фінансових звітах**

МСБО 1 «Подання фінансової звітності» передбачає подання витрат, визнаних у прибутку або збитку, за класифікацією, основою на методі "функції витрат" або "собівартості реалізації", згідно з яким витрати класифікують відповідно до їх функцій як частини собівартості чи, наприклад, витрат на збут або адміністративну

діяльність. Проте, оскільки інформація про характер витрат є корисною для прогнозування майбутніх грошових потоків, то ця інформація наведена в розділі III Звіту про фінансові результати.

Представлення грошових потоків від операційної діяльності у Звіті про рух грошових коштів здійснюється із застосуванням не прямого методу, згідно з яким розкривається інформація про основні класи надходжень грошових коштів чи виплат грошових коштів. Інформація про основні види грошових надходжень та грошових виплат формується на підставі облікових записів Товариства.

Ця окрема фінансова звітність підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням основних засобів, які оцінюються за переоціненою вартістю. Історична вартість зазвичай визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на товари та послуги.

Відповідно до п.5 ст. 121 Закону України „Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні”, підприємства, які для складання фінансової звітності застосовують МСФЗ, повинні складати та подавати свою фінансову звітність на основі таксономії фінансової звітності за МСФЗ в єдиному електронному форматі („iXBRL”). На дату випуску цієї окремої фінансової звітності таксономія UA XBRL за МСФЗ за 2023 рік ще не опублікована, а процес подання фінансової звітності за 2023 рік в єдиному електронному форматі ще не розпочато Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку. Керівництво Компанії планує підготувати звіт, тоді, коли це стане можливим.

### **3.3. Облікові політики щодо фінансових інструментів**

#### **3.3.1. Визнання та оцінка фінансових інструментів**

Товариство визнає фінансовий актив або фінансове зобов'язання у балансі, коли і тільки коли воно стає стороною контрактних положень щодо фінансового інструмента. Операції з придбання або продажу фінансових інструментів визнаються із застосуванням обліку на дату розрахунку.

Товариство визнає такі категорії фінансових активів:

- фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку;
- фінансові активи, що оцінюються за амортизованою вартістю.

Товариство оцінює свої фінансові зобов'язання за амортизованою вартістю.

При первісному визнанні фінансовий актив або фінансове зобов'язання оцінюється за справедливою вартістю, збільшеною або зменшеною у випадку фінансового активу або фінансового зобов'язання, які оцінюються не за справедливою вартістю через прибуток або збиток, на суму витрат за угодою, які відносяться до придбання або випуску фінансового активу або фінансового зобов'язання.

Облікова політика щодо подальшої оцінки фінансових інструментів розкривається нижче у відповідних розділах облікової політики.

#### **3.3.2. Грошові кошти та їхні еквіваленти**

Грошові кошти складаються з готівки в касі та коштів на поточних рахунках у банках.

Еквіваленти грошових коштів – це короткострокові, високоліквідні інвестиції, які вільно конвертуються у відомі суми грошових коштів і яким притаманний незначний ризик зміни вартості. Інвестиція визначається як еквівалент грошових коштів тільки в разі її погашення протягом не більше ніж трьох місяців з дати придбання.

Грошові кошти та їх еквіваленти можуть утримуватися, а операції з ними проводяться в національній валюті та в іноземній валюті.

Іноземна валюта – це валюта інша, ніж функціональна валюта, яка визначена в п.2.3 цих Приміток.

Грошові кошти та їх еквіваленти визнаються за умови відповідності критеріям визнання активами.

Первісна та подальша оцінка грошових коштів та їх еквівалентів здійснюється за справедливою вартістю, яка дорівнює їх номінальній вартості. Первісна та подальша оцінка грошових коштів та їх еквівалентів в іноземній валюті здійснюється у функціональній валюті за офіційними курсами Національного банку України (НБУ).

#### **3.3.3. Фінансові активи, що оцінюються за амортизованою вартістю**

До фінансових активів, що оцінюються за амортизованою вартістю, Товариство відносить дебіторську заборгованість.

Дебіторська заборгованість – це фінансовий актив, який являє собою контрактне право отримати грошові кошти або інший фінансовий актив від іншого суб'єкта господарювання.

Дебіторська заборгованість визнається у звіті про фінансовий стан тоді і лише тоді, коли Товариство стає стороною контрактних відношень щодо цього інструменту. Первісна оцінка дебіторської заборгованості здійснюється за справедливою вартістю, яка дорівнює вартості погашення, тобто сумі очікуваних контрактних грошових потоків на дату оцінки.

Після первісного визнання подальша оцінка дебіторської заборгованості здійснюється за амортизованою вартістю.

Поточну дебіторську заборгованість без встановленої ставки відсотка Товариство оцінює за сумою первісного рахунку фактури, якщо вплив дисконтування є несуттєвим.

Керівництво оцінює ймовірність стягнення торгової та іншої дебіторської заборгованості на основі аналізу як окремих статей заборгованості, так і груп клієнтів зі схожими характеристиками. Фактори, які враховуються, включають аналіз торгової та іншої дебіторської заборгованості за строками з урахуванням історії платежів, місцезнаходження контрагента (вищі кредитні збитки очікуються для регіонів, які знаходяться в окупації або в зоні бойових дій), очікуваних подій, які можуть суттєво вплинути на майбутні платежі, умов кредитування контрагентів та наявної ринкової інформації щодо платоспроможності контрагента.

ECL оцінюється Товариством як результат таких параметрів кредитного ризику: ймовірність настання дефолту („PD”), сума заборгованості на момент дефолту („EAD”) та очікуваний рівень втрат у разі настання дефолту („LGD”).

EAD - це оцінка ризику на майбутню дату дефолту з урахуванням очікуваних змін у сумі заборгованості після звітного періоду. Враховуючи специфіку українського газового ринку, EAD сильно залежить від державних програм фінансування, спрямованих на погашення боргів, спричинених державним регулюванням газового ринку. Таким чином, оцінка керівництва потенційних обсягів та ймовірності державного фінансування є ключовим і суттєвим елементом EAD і, відповідно, розрахунку ECL.

PD - оцінка ймовірності невиконання зобов'язань за певний період часу. Товариство оцінює кредитну якість клієнта та пов'язаного з ним PD, враховуючи його фінансове становище, минулий досвід та інші фактори. Кредитний ризик Компанії відстежується та аналізується в кожному окремому випадку на кожен звітну дату.

Товариство також використовувала допоміжну прогностичну інформацію для вимірювання ECL, насамперед з власної моделі макроекономічного прогнозування. Щоб врахувати перспективну макроекономічну інформацію при вимірюванні ECL, Компанія аналізує чутливість рівнів дефолту до макроекономічних, політичних і регуляторних факторів. Для цього аналізу Компанія використовує PD за групами контрагентів та загальним портфелем.

Товариство оцінює наступні ключові умови контрактів на постачання природного газу, що спричиняють виникнення дебіторської заборгованості в розрахунках з контрагентами:

- термін дії договору;
- умови постачання;
- умови оплати (порядок і терміни оплати, наявність і тривалість будь-якого пільгового періоду);
- наявність та вид забезпечення за договором (без забезпечення, банківська гарантія, договірне пряме списання з розрахункового рахунку контрагента).

Товариство також класифікує контрагентів між групами контрагентів для аналізу кредитного ризику. Групи контрагентів визначаються відповідно до внутрішньої політики Товариства.

LGD - це оцінка збитків, що виникли через невиконання зобов'язань, і залежить від типу контрагента та наявності застави чи іншої кредитної підтримки. Цей показник ґрунтується на різниці між договірними грошовими потоками, що підлягають сплаті, та тими, які Компанія очікує отримати у разі дефолту.

Згідно з методологією, дебіторська заборгованість розподіляється на три стадії знецінення на основі кредитного ризику, присвоєного клієнту. Для фінансового інструменту, який не знецінився при первісному визнанні і для якого кредитний ризик не зріс суттєво з моменту первісного визнання, створюється резерв під кредитні збитки у розмірі, що дорівнюють 12-місячним очікуваним кредитним збиткам (Стадія 1). Якщо виявлено значне підвищення кредитного ризику з моменту первісного визнання, фінансовий інструмент відносять до Стадії 2, але ще не вважають кредитно знеціненим, а сума резерву для такого фінансового інструменту буде базуватися на основі ECL за весь період строку його дії. Якщо фінансовий інструмент кредитно знецінений, фінансовий інструмент переміщується на Стадію 3, і сума резерву буде базуватися на основі ECL за весь період строку його дії. Подія дефолту визначається як подія, яка призводить до об'єктивних ознак знецінення активу та/або зобов'язання, простроченого більш ніж на 90 днів.

Очікувані збитки не дисконтуються до теперішньої вартості на кінець звітного періоду.

Компоненти кредитного ризику, що використовуються при оцінці ECL, оцінюються на щорічній основі станом на 30 вересня кожного звітного року перед початком нового опалювального сезону.

Протягом 2022-2023 років Товариства активно співпрацювали із представниками законодавчої та виконавчої влади з метою поширення механізмів, передбачених Антикризовим законом, на заборгованість учасників ринку перед підприємствами Компанії, сформовану після 31 грудня 2021 року. Так, 29 липня 2022 року прийнято Закон України „Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері тепlopостачання під час дії воєнного

стану та подальшого відновлення їх функціонування” та відповідні зміни до Закону України „Про державний бюджет 2022 року”, яким було передбачено фінансування державних програм із врегулювання заборгованості учасників ринку перед Компанією.

У 2022-2023 роках врегулювання проблемної заборгованості учасників ринку газу перед Товариством не було профінансовано. Керівництво розуміє, що більша частина фінансування, яке має здійснити держава, залежить від її спроможності й далі отримувати дипломатичну та фінансову допомогу від міжнародних партнерів. Під час оцінки забезпечення для цього портфелю клієнтів станом на 31 грудня 2023 року керівництво розглядало можливі розрахунки за вищевказаними законами.

Щодо торгової дебіторської заборгованості, іншої ніж за газ, Товариство оцінює ймовірність стягнення дебіторської заборгованості на основі аналізу як індивідуальних окремих статей заборгованості, так і груп клієнтів зі схожими характеристиками.

#### **3.3.4. Фінансові активи, що оцінюються за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку**

До фінансових активів, що оцінюються за справедливою вартістю, з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку, відносяться акції та паї (частки) господарських товариств.

Після первісного визнання Товариство оцінює їх за справедливою вартістю.

Справедлива вартість акцій, які внесені до біржового списку, оцінюється за біржовим курсом організатора торгівлі. Якщо акції мають обіг більш як на одному організаторі торгівлі, при розрахунку вартості активів такі інструменти оцінюються за курсом на основному ринку для цього активу або, за відсутності основного ринку, на найсприятливішому ринку для нього. За відсутності свідчень на користь протилежного, ринок, на якому Товариство зазвичай здійснює операцію продажу активу, приймається за основний ринок або, за відсутності основного ринку, за найсприятливіший ринок.

При оцінці справедливої вартості активів застосовуються методи оцінки вартості, які відповідають обставинам та для яких є достатньо даних, щоб оцінити справедливу вартість, максимізуючи використання доречних відкритих даних та мінімізуючи використання закритих вхідних даних.

У випадку, коли цінні папери не внесені до біржового списку та не мають визначеного біржового курсу на дату оцінки, їх справедлива вартість оцінюється враховуючи вартість чистих активів компанії – емітентів цінних паперів відповідно до наданої ними фінансової звітності на дату оцінки та відсоток володіння у статутному капіталі таких компаній.

У разі, коли наявної останньої інформації недостатньо, щоб визначити справедливу вартість, або коли існує широкий діапазон можливих оцінок справедливої вартості, наближеною оцінкою справедливої вартості є собівартість.

Справедлива вартість акцій, обіг яких зупинено, у тому числі цінних паперів емітентів, які включені до Списку емітентів, що мають ознаки фіктивності, визначається із урахуванням наявності строків відновлення обігу таких цінних паперів, наявності фінансової звітності таких емітентів, результатів їх діяльності, очікування надходження майбутніх економічних вигод.

Частки господарських товариств оцінюються враховуючи вартість чистих активів цих господарських товариств відповідно до наданої ними фінансової звітності на дату оцінки та частку володіння у статутному капіталі таких компаній.

#### **3.3.5. Зобов'язання**

Поточні зобов'язання – це зобов'язання, які відповідають одній або декільком із нижченаведених ознак:

- Товариство сподівається погасити зобов'язання або зобов'язання підлягає погашенню протягом дванадцяти місяців після звітного періоду;
- Товариство не має безумовного права відстрочити погашення зобов'язання протягом щонайменше дванадцяти місяців після звітного періоду.

Поточні зобов'язання визнаються за умови відповідності визначенню і критеріям визнання зобов'язань.

Поточні зобов'язання оцінюються в подальшому за амортизованою вартістю.

#### **3.3.6. Згортання фінансових активів та зобов'язань**

Фінансові активи та зобов'язання згортаються, якщо Товариство має юридичне право здійснювати залік визнаних у балансі сум і має намір або зробити взаємозалік, або реалізувати актив та виконати зобов'язання одночасно

#### **3.4. Облікові політики щодо основних засобів та нематеріальних активів**

##### **3.4.1. Визнання та оцінка основних засобів**

Товариство визнає матеріальний об'єкт основним засобом, якщо він утримується з метою використання їх у процесі своєї діяльності, надання послуг, або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний строк корисного використання (експлуатації) яких більше одного року та вартість яких більше 20 000,00 грн.

Первісно Товариство оцінює основні засоби за собівартістю. У подальшому основні засоби оцінюються за їх історичною собівартістю мінус будь-яка накопичена амортизація та будь-які накопичені збитки від зменшення корисності.

##### **3.4.2. Подальші витрати**

Товариство не визнає в балансовій вартості об'єкта основних засобів витрати на щоденне обслуговування, ремонт та технічне обслуговування об'єкта. Ці витрати визнаються в прибутку чи збитку, коли вони понесені. В балансовій вартості об'єкта основних засобів визнаються такі подальші витрати, які задовольняють критеріям визнання активу.

##### **3.4.3. Амортизація основних засобів**

Амортизація основних засобів Товариства нараховується прямолінійним методом з урахуванням наступних термінів корисного використання:

Машини та обладнання 5-35 років

Будівлі 10-80 років

Інші основні засоби 5-50 років.

Капітальні вкладення в орендовані приміщення амортизуються протягом терміну їх корисного використання. Амортизацію активу починають, коли він стає придатним для використання. Амортизацію активу припиняють на одну з двох дат, яка відбувається раніше: на дату, з якої актив класифікують як утримуваний для продажу, або на дату, з якої припиняють визнання активу.

##### **3.4.4. Нематеріальні активи**

Нематеріальні активи оцінюються за собівартістю за вирахуванням будь-якої накопиченої амортизації та будь-яких накопичених збитків від зменшення корисності. Амортизація нематеріальних активів здійснюється із застосуванням прямолінійного методу з використанням щорічної норми. Нематеріальні активи, які виникають у результаті договірних або інших юридичних прав, амортизуються протягом терміну чинності цих прав.

Нематеріальними активами, за умови відповідності вимогам МСФЗ, визнаються: витрати на розвідку запасів корисних копалин: придбання прав на розвідування, на придбання геологічної інформації, на виконання топографічних, геологічних, геохімічних, проектних, геологорозвідувальних, геодезичних та інших досліджень; на розвідування буріння, на взяття зразків проб, на отримання відповідних висновків установ та організацій, на державну експертизу та визначення запасів корисних копалин, на оцінювання технічної здійсненності та комерційної життєздатності видобування корисних копалин.

##### **3.4.5. Зменшення корисності основних засобів та нематеріальних активів**

На кожну звітну дату Товариство оцінює, чи є якась ознака того, що корисність активу може зменшитися. Товариство зменшує балансову вартість активу до суми його очікуваного відшкодування, якщо і тільки якщо сума очікуваного відшкодування активу менша від його балансової вартості. Таке зменшення негайно визнається в прибутках чи збитках. Збиток від зменшення корисності, визнаний для активу в попередніх періодах, Товариство сторнує, тоді і тільки тоді, коли змінилися попередні оцінки, застосовані для визначення суми очікуваного відшкодування. Після визнання збитку від зменшення корисності амортизація основних засобів коригується в майбутніх періодах з метою розподілення переглянутої балансової вартості необоротного активу на систематичній основі протягом строку корисного використання.

#### **3.5. Облікові політики щодо непоточних активів, утримуваних для продажу**

Товариство класифікує непоточний актив як утримуваний для продажу, якщо його балансова вартість буде в основному відшкодовуватися шляхом операції продажу, а не поточного використання. Непоточні активи, утримувані для продажу, оцінюються і відображаються в бухгалтерському обліку за найменшою з двох величин: балансовою вартістю або справедливою вартістю за вирахуванням витрат на операції, пов'язані з продажем. Амортизація на такі активи не нараховується. Збиток від зменшення корисності при первісному чи подальшому списанні активу до справедливої вартості за вирахуванням витрат на продаж визнається у звіті про фінансові результати.

#### **3.6. Облікові політики щодо запасів**

Одиницею обліку запасів є їх найменування. Одиницею обліку готової продукції є найменування та марка.

Товариство включає до складу запасів товари та матеріали (в т.ч. будівельні матеріали, запасні частини, паливо, інші), що були придбані та утримуються для використання в ході звичайної діяльності та можуть бути використані для перепродажу, якщо потреба у власному використанні перестала існувати.

На дату фінансової звітності запаси оцінюються за найменшою з двох величин: собівартістю чи чистою вартістю реалізації.

### **3.7. Облікові політики щодо оренди**

Фінансова оренда - це оренда, за якою передаються в основному всі ризики та винагороди, пов'язані з правом власності на актив.

Оренда активів, за якою ризики та винагороди, пов'язані з правом власності на актив, фактично залишаються у орендодавця, класифікується як операційна оренда. Орендні платежі за угодою про операційну оренду визнаються як витрати на прямолінійній основі протягом строку оренди.

МСФЗ 16 встановлює принципи визнання, оцінки, подання та розкриття інформації про оренду і вимагає, щоб орендарі відображали всі договори оренди з використанням єдиної моделі обліку в звіті про фінансовий стан, аналогічно порядку обліку, передбаченому в МСБО 17 для фінансової оренди. Стандарт передбачає два звільнення від визнання для орендарів - щодо оренди активів з низькою вартістю (наприклад, персональних комп'ютерів) і короткострокової оренди (оренди з терміном не більше 12 місяців). На дату початку оренди орендар буде визнавати зобов'язання щодо орендних платежів (зобов'язання з оренди), а також актив, який представляє право користування базовим активом протягом терміну оренди (актив у формі права користування). Орендар визнає витрати на відсотки за зобов'язанням по оренді окремо від витрат по амортизації активу в формі права користування.

Згідно з МСФЗ 16 орендар виділяє два види оренди: операційну і фінансову. Крім цього, за МСФЗ 16 розкрито більший обсяг інформації в порівнянні з МСБО 17.

МСФЗ 16 набуває чинності для річних періодів, що починаються 1 січня 2019 р. або після цієї дати. Допускається застосування до цієї дати, але не раніше дати застосування організацією МСФЗ 15. Орендар має право застосовувати даний стандарт з використанням ретроспективного підходу або модифікованого ретроспективного підходу. Перехідні положення стандарту передбачають певні звільнення. Товариство відображає вартість оренди активу за довгостроковим договором згідно з вимогами МСФЗ 16.

### **3.7. Облікові політики щодо податку на прибуток**

Витрати з податку на прибуток являють собою суму витрат з поточного та відстроченого податків. Поточний податок визначається як сума податків на прибуток, що підлягають сплаті щодо оподаткованого прибутку за звітний період. Поточні витрати Товариства за податками розраховуються з використанням податкових ставок, чинних на дату балансу.

Відстрочений податок розраховується за балансовим методом обліку зобов'язань та являє собою податкові активи або зобов'язання, що виникають у результаті тимчасових різниць між балансовою вартістю активу чи зобов'язання в балансі та їх податковою базою.

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються, як правило, щодо всіх тимчасових різниць, що підлягають оподаткуванню. Відстрочені податкові активи визнаються з урахуванням імовірності наявності в майбутньому оподаткованого прибутку, за рахунок якого можуть бути використані тимчасові різниці, що підлягають вирахуванню. Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну дату й зменшується в тій мірі, у якій більше не існує ймовірності того, що буде отриманий оподаткований прибуток, достатній, щоб дозволити використати вигоду від відстроченого податкового активу повністю або частково.

Відстрочений податок розраховується за податковими ставками, які, як очікується, будуть застосовуватися в періоді реалізації відповідних активів або зобов'язань. Товариство визнає поточні та відстрочені податки як витрати або дохід і включає в прибуток або збиток за звітний період, окрім випадків, коли податки виникають від операцій або подій, які визнаються прямо у власному капіталі або від об'єднання бізнесу.

### **3.8. Облікові політики щодо інших активів та зобов'язань**

#### **3.8.1. Забезпечення**

Забезпечення визнаються, коли Товариство має теперішню заборгованість (юридичну або конструктивну) внаслідок минулої події, існує ймовірність того, що погашення зобов'язання вимагатиме вибуття ресурсів, котрі втілюють у собі економічні вигоди, і можна достовірно оцінити суму зобов'язання.

Товариство також створює забезпечення/резерв витрат на оплату щорічних (основних та додаткових) відпусток. Розрахунок такого резерву здійснюється на підставі правил Облікової політики Товариства. Розмір створеного резерву оплати відпусток підлягає інвентаризації на кінець року. Розмір відрахувань до резерву відпусток, включаючи відрахування на соціальне страхування з цих сум, розраховуються виходячи з кількості днів фактично невикористаної працівниками відпустки та їхнього середньоденного заробітку на момент проведення такого розрахунку. Також можуть враховуватися інші об'єктивні фактори, що впливають на розрахунок цього показника. У

разі необхідності робиться коригуюча проводка в бухгалтерському обліку згідно даних інвентаризації резерву відпусток.

### **3.8.2. Виплати працівникам**

Товариство визнає короткострокові виплати працівникам як витрати та як зобов'язання після вирахування будь-якої вже сплаченої суми. Товариство визнає витрати в сумі очікуваної вартості короткострокових виплат працівникам під час надання працівниками відповідних послуг, які збільшують їхні права на майбутні виплати відпускних.

### **3.8.3. Пенсійні зобов'язання**

Відповідно до законодавства України, Товариство нараховує єдиний соціальний внесок на заробітну плату працівників та перераховує до Державного бюджету. Поточні внески розраховуються як встановлений законодавством відсоток від поточних нарахувань заробітної плати. Такі витрати відображаються у періоді, до якого вони відносяться.

## **3.9. Інші застосовані облікові політики, що є доречними для розуміння фінансової звітності**

### **3.9.1. Доходи та витрати**

Доходи та витрати визнаються за методом нарахування.

Дохід – це збільшення економічних вигід протягом облікового періоду у вигляді надходження чи збільшення корисності активів або у вигляді зменшення зобов'язань, результатом чого є збільшення чистих активів, за винятком збільшення, пов'язаного з внесками учасників.

Товариство отримує основний дохід від торгівлі газом через місцеві (локальні) трубопроводи. При визначенні вартості винагороди за реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) Товариство відповідно до МСФЗ 15, визнає дохід від договорів продажу газу. Товариство визнає дохід від надання вказаних послуг коли задовольняє зобов'язання щодо виконання обіцяної послуги клієнтові, яка може підтверджуватись Актом прийому-передачі наданих послуг. Дохід від надання послуг відображається в момент виникнення незалежно від дати надходження коштів і визначається, виходячи із ступеня завершеності операції з надання послуг на дату балансу.

Дохід визнається у звіті про прибутки та збитки за умови відповідності визначенню та критеріям визнання. Визнання доходу відбувається одночасно з визнанням збільшення активів або зменшення зобов'язань.

Дохід від продажу фінансових інструментів, інвестиційної нерухомості або інших активів визнається у прибутку або збитку в разі задоволення всіх наведених далі умов:

- а) Товариство передало покупцеві суттєві ризики і винагороди, пов'язані з власністю на фінансовий інструмент, інвестиційну нерухомість або інші активи;
- б) за Товариством не залишається ані подальша участь управлінського персоналу у формі, яка зазвичай пов'язана з володінням, ані ефективний контроль за проданими фінансовими інструментами, інвестиційною нерухомістю або іншими активами;
- в) суму доходу можна достовірно оцінити;
- г) ймовірно, що до Товариства надійдуть економічні вигоди, пов'язані з операцією;
- та
- г) витрати, які були або будуть понесені у зв'язку з операцією, можна достовірно оцінити.

Дивіденди визнаються доходом, коли встановлено право на отримання коштів.

Витрати – це зменшення економічних вигід протягом облікового періоду у вигляді вибуття чи амортизації активів або у вигляді виникнення зобов'язань, результатом чого є зменшення чистих активів, за винятком зменшення, пов'язаного з виплатами учасникам.

Витрати визнаються у звіті про прибутки та збитки за умови відповідності визначенню та одночасно з визнанням збільшення зобов'язань або зменшення активів.

Витрати негайно визнаються у звіті про прибутки та збитки, коли видатки не надають майбутніх економічних вигід або тоді та тією мірою, якою майбутні економічні вигоди не відповідають або перестають відповідати визнанню як активу у звіті про фінансовий стан.

Витрати визнаються у звіті про прибутки та збитки також у тих випадках, коли виникають зобов'язання без визнання активу.

Витрати, понесені у зв'язку з отриманням доходу, визнаються у тому ж періоді, що й відповідні доходи.

### **3.9.2. Витрати за позиками**

Витрати за позиками, які не є частиною фінансового інструменту та не капіталізуються як частина собівартості активів, визнаються як витрати періоду. Товариство капіталізує витрати на позики, які безпосередньо відносяться до придбання, будівництва або виробництва кваліфікованого активу, як частина собівартості цього активу.

### 3.9.3. Операції з іноземною валютою

Операції в іноземній валюті обліковуються в українських гривнях за офіційним курсом обміну Національного банку України на дату проведення операцій.

Монетарні активи та зобов'язання, виражені в іноземних валютах, перераховуються в гривню за відповідними курсами обміну НБУ на дату балансу. Немонетарні статті, які оцінюються за історичною собівартістю в іноземній валюті, відображаються за курсом на дату операції, немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, відображаються за курсом на дату визначення справедливої вартості. Курсові різниці, що виникли при перерахунку за монетарними статтями, визнаються в прибутку або збитку в тому періоді, у якому вони виникають.

Витрати на проценти за кредитами у іноземній валюті визнаються Товариством за курсом на дату нарахування цих процентів.

Станом на 31 грудня курси обміну валют, використані для перерахунку залишків в іноземній валюті, були представлені таким чином:

У гривнях	2023	2022
1,00 долар США	37,98	36,57
1,00 Євро	42,21	38,95

Середні курси обміну валют за рік, що закінчився 31 грудня, були представлені таким чином:

У гривнях	2023	2022
1,00 долар США	36,57	32,34
1,00 Євро	39,56	33,98

Протягом 2023 року в Україні діяли валютні обмеження затверджені Національним Банком України. У теперішній час гривня не є вільно конвертованою валютою за межами України.

### 3.9.4. Умовні зобов'язання та активи

Товариство не визнає умовні зобов'язання в звіті про фінансовий стан. Інформація про умовне зобов'язання розкривається, якщо можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, не є віддаленою. Товариство не визнає умовні активи. Стисла інформація про умовний актив розкривається, коли надходження економічних вигід є ймовірним.

## 4. ОСНОВНІ ПРИПУЩЕННЯ, ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ

При підготовці фінансової звітності Товариство здійснює оцінки та припущення, які мають вплив на елементи фінансової звітності, ґрунтуючись на МСФЗ, МСБО та тлумаченнях, розроблених Комітетом з тлумачень міжнародної фінансової звітності. Оцінки та судження базуються на попередньому досвіді та інших факторах, що за існуючих обставин вважаються обґрунтованими і за результатами яких приймаються судження щодо балансової вартості активів та зобов'язань. Хоча ці розрахунки базуються на наявній у керівництва Товариства інформації про поточні події, фактичні результати можуть зрештою відрізнятись від цих розрахунків. Області, де такі судження є особливо важливими, області, що характеризуються високим рівнем складності, та області, в яких припущення й розрахунки мають велике значення для підготовки фінансової звітності за МСФЗ, наведені нижче.

### 4.1. Судження щодо операцій, подій або умов за відсутності конкретних МСФЗ

Операції, що не регламентовані МСФЗ у Товариства протягом періодів, охоплених цією фінансовою звітністю, відсутні.

### 4.2. Судження щодо справедливої вартості активів Товариства

Справедлива вартість інвестицій, що активно обертаються на організованих фінансових ринках, розраховується на основі поточної ринкової вартості на момент закриття торгів на звітну дату. В інших випадках оцінка справедливої вартості ґрунтується на судженнях щодо передбачуваних майбутніх грошових потоків, існуючої економічної

ситуації, ризиків, властивих різним фінансовим інструментам, та інших факторів з врахуванням вимог МСФЗ 13 «Оцінка справедливої вартості».

#### 4.3. Судження щодо змін справедливої вартості фінансових активів

Керівництво Товариства вважає, що облікові оцінки та припущення, які мають стосунок до оцінки фінансових інструментів, де ринкові котирування не доступні, є ключовим джерелом невизначеності оцінок, тому що:

- а) вони з високим ступенем ймовірності зазнають змін з плином часу, оскільки оцінки базуються на припущеннях керівництва щодо відсоткових ставок, волатильності, змін валютних курсів, показників кредитоспроможності контрагентів, коригувань під час оцінки інструментів, а також специфічних особливостей операцій; та
- б) вплив зміни в оцінках на активи, відображені в звіті про фінансовий стан, а також на доходи (витрати) може бути значним.

Якби керівництво Товариства використовувало інші припущення щодо відсоткових ставок, волатильності, курсів обміну валют, кредитного рейтингу контрагента під час оцінки інструментів, більша або менша зміна в оцінці вартості фінансових інструментів у разі відсутності ринкових котирувань мала б істотний вплив на відображений у фінансовій звітності чистий прибуток та збиток.

Використання різних припущень та/або методів оцінки також може мати значний вплив на передбачувану справедливую вартість.

#### 4.4. Судження щодо очікуваних термінів утримання фінансових інструментів

Керівництво Товариства застосовує професійне судження щодо термінів утримання фінансових інструментів, що входять до складу фінансових активів. Професійне судження за цим питанням ґрунтується на оцінці ризиків фінансового інструменту, його прибутковості й динаміці та інших факторах. Проте існують невизначеності, які можуть бути пов'язані з призупиненням обігу цінних паперів, що не є підконтрольним керівництву Товариства фактором і може суттєво вплинути на оцінку фінансових інструментів.

#### 4.5. Судження щодо виявлення ознак знецінення активів

Відносно фінансових активів, які оцінюються за амортизованою вартістю Товариство на кожен звітну дату визначає рівень кредитного ризику.

Товариство визнає резерв для очікуваних кредитних збитків за фінансовими активами, які оцінюються за амортизованою вартістю, у розмірі очікуваних кредитних збитків за весь строк дії фінансового активу (при значному збільшенні кредитного ризику та для кредитно-знецінених фінансових активів) або 12-місячними очікуваними кредитними збитками.

Очікувані кредитні збитки відображають власні очікування Товариства щодо кредитних збитків.

## 5. РОЗКРИТТЯ ІНФОРМАЦІЇ, ЩО ПІДТВЕРДЖУЄ СТАТТІ ПОДАНІ У ФІНАНСОВИХ ЗВІТАХ

### 5.1 Розкриття інформації щодо інших доходів та витрат

Інші операційні доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином (до рядків 2120 звіту про фінансові результати):

<i>У тисячах гривень</i>	2023	2022
Купівля-продаж іноземної валюти		
Сторнування забезпечень за судовими позовами та інши		
Одержані штрафи, пені, неустойки	42 408	1 348
Чистий дохід від операційної курсової різниці		
Інші операційні доходи	25 429	200
<b>Всього</b>	<b>67 837</b>	<b>1 548</b>

Інші операційні витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином (до рядка 2180 звіту про фінансові результати):

У тисячах гривень	2023	2022
Чистий рух у резерві на знецінення довгострокової та поточної торгової дебіторської заборгованості і передплат зроблених та інших оборотних активів та прямі списання *	4 078 774	26 221 373
Благодійність	202 000	-
Штрафи і пені	-	4 674
Судовий збір	28 881	7 517
Інше	692	2 458
<b>Всього</b>	<b>4 310 347</b>	<b>26 236 022</b>

Фінансові доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином (до рядка 2220 звіту про фінансові результати) (до рядків 2220 звіту про фінансові результати):

У тисячах гривень	2023	2022
Відсотки за депозитами та банківськими рахунками	430 496	75 372
<b>Всього</b>	<b>430 496</b>	<b>75 372</b>

#### 5.2. Збитки від непоточних активів, утримувані для продажу.

Станом на 31.12.2022 та на 31.12.2023 Товариство не має непоточних активів, утримуваних для продажу.

#### 5.3. Довгострокова дебіторська заборгованість та інші необоротні активи (до рядків балансу 1040).

У тисячах гривень	На 31 грудня 2023 року	На 31 грудня 2022 року
Право використання активів	1 887	1 581
<b>Всього Нефінансових активів</b>	<b>1 887</b>	<b>1 581</b>
<b>Разом:</b>	<b>1 887</b>	<b>1 581</b>

#### 5.4. Запаси

Запаси Компанії представлені таким чином (до рядка 1100 звіту про фінансові результати):

У тисячах гривень	На 31 грудня 2023 року	На 31 грудня 2022 року
-------------------	------------------------	------------------------

Природний газ	317 595	305 592
Інші запаси	2 222	1 639
<b>Всього</b>	<b>319 817</b>	<b>307 231</b>

Протягом 2022 та 2023 знецінення запасів не здійснювалось.

#### 5.5. Дебіторська заборгованість

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги Компанії представлена таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>На 31 грудня 2023 року</b>	<b>На 31 грудня 2022 року</b>
Торгова дебіторська заборгованість за газ	53 727 399	49 613 122
Інша торгова дебіторська заборгованість	199 023	11 402
За вирахуванням: резерву на знецінення	(35 576 573)	(31 690 647)
<b>Всього</b>	<b>18 349 849</b>	<b>17 933 877</b>

ТОВ «ГК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»  
Фінансова звітність за 2023 рік

	31 грудня 2023 року			31 грудня 2022 року			
	Термін простроченої заборгованості	Очікувана ставка кредитних втрат	Номінальна вартість	Резерв на знецінення	Очікувана ставка кредитних втрат	Номінальна вартість	Резерв на знецінення
	Не прострочена	60%	861 724	(516 100)	75%	772 905	(578 434)
	1 – 90	39%	853 877	(334 177)	0%	-	-
	91 – 180	82%	96 540	(79 387)	100%	720 765	(720 765)
	181 – 270	100%	166 150	(166 150)	80%	1 807 512	(1 441 879)
	271 – 365	100%	1 137 458	(1 137 458)	65%	9 307 971	(6 035 118)
	>365	81%	22 431 249	(18 061 211)	83%	11 417 202	(9 508 763)
	Не прострочена	0%	-	-	0%	-	-
	1 – 90	0%	-	-	0%	-	-
	91 – 180	0%	-	-	0%	-	-
	181 – 270	0%	-	-	0%	-	-
	271 – 365	0%	-	-	0%	-	-
	>365	65%	2 544	(1 649)	0%	-	-
	Не прострочена	7%	8 545 271	(600 224)	18%	9 440 476	(1 726 660)
	1 – 90	26%	1 961 276	(512 316)	39%	2 860 550	(1 102 378)
	91 – 180	45%	528 632	(240 147)	62%	594 733	(369 518)
	181 – 270	65%	1 286 802	(836 514)	36%	3 794 037	(1 362 908)
	271 – 365	89%	2 633 726	(2 355 576)	99%	8 044 780	(7 999 143)
	>365	81%	13 222 150	(10 735 664)	99%	852 190	(845 081)
	Не прострочена	0%	-	-	0%	-	-
	1 – 90	0%	-	-	0%	-	-
	91 – 180	0%	-	-	0%	-	-
	181 – 270	0%	-	-	0%	-	-
	271 – 365	0%	-	-	0%	-	-
	>365	0%	-	-	0%	-	-
	Не прострочена	0%	199 023	-	0%	11 403	-
	1 – 90	0%	-	-	0%	-	-
	91 – 180	0%	-	-	0%	-	-
	181 – 270	0%	-	-	0%	-	-
	271 – 365	0%	-	-	0%	-	-
	>365	0%	-	-	0%	-	-
	Не прострочена	0%	-	-	0%	-	-
	1 – 90	0%	-	-	0%	-	-
	91 – 180	0%	-	-	0%	-	-
	181 – 270	0%	-	-	0%	-	-
	271 – 365	0%	-	-	0%	-	-
	>365	0%	-	-	0%	-	-
	Не прострочена	0%	53 926 422	(35 576 573)	0%	49 624 524	(31 690 647)
	1 – 90	0%	-	-	0%	-	-
	91 – 180	0%	-	-	0%	-	-
	181 – 270	0%	-	-	0%	-	-
	271 – 365	0%	-	-	0%	-	-
	>365	0%	-	-	0%	-	-
	Всього		53 926 422	(35 576 573)		49 624 524	(31 690 647)
			18 349 849			17 933 877	

Дебіторська заборгованість представлена Товариством у Звіті про фінансовий стан у вигляді дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги (торгова дебіторська заборгованість), дебіторською заборгованістю за розрахунками за виданими авансами та іншою поточною дебіторською заборгованістю. Загальний обсяг торгівельної дебіторської заборгованості, станом на 31.12.2023 року, сформований за рахунок заборгованості юридичних та фізичних осіб перед Товариством та становить суму 18 349 849 тис грн. Відповідно з МСФЗ 9, станом на 31.12.2023 року Товариство нараховувало резерв сумнівних боргів під очікувані кредитні ризики. Очікувані кредитні збитки оцінюються Товариством як результат таких параметрів кредитного ризику: ймовірність настання дефолту („PD”), сума заборгованості на момент дефолту („EAD”) та очікуваний рівень втрат в разі настання дефолту („LGD”). Резерв на знецінення дебіторської заборгованості в межах Групи Нафтогаз нараховується у сумі резерву, розрахованого підприємством Групи Нафтогаз до дебіторської заборгованості по його споживачах, у сумі, що не перевищує залишок внутрішньогрупової заборгованості.

**Очікувані кредитні збитки розраховані з використанням параметрів кредитного ризику станом на 31 грудня 2023 року**

У тисячах гривень	31 грудня 2023 року		
	Стадія	Ймовірність настання дефолту (PD)	Відсоток кредитного збитку
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	3	51% - 100%	75,19%
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	3	51% - 100%	94,36%
Дебіторська заборгованість інших споживачів за природний газ	3	51% - 100%	99,98%
Дебіторська заборгованість в межах Групи Нафтогаз*	3	51% - 100%	69,18%
Інша торгова дебіторська заборгованість	3	51% - 100%	67,41%

**Очікувані кредитні збитки розраховані з використанням параметрів кредитного ризику станом на 31 грудня 2022 року**

У тисячах гривень	31 грудня 2022 року		
	Стадія	Ймовірність настання дефолту (PD)	Відсоток кредитного збитку
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	3	51-100%	74,99%
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	2	31-50%	24,69%
Дебіторська заборгованість інших споживачів за природний газ	3	51-100%	98,70%
Дебіторська заборгованість за послуги організації транспортування природного газу через територію України	3	31-50%	25,00%
Дебіторська заборгованість в межах Групи Нафтогаз*	2	31-50%	0,00%
Інша торгова дебіторська заборгованість	3	51-100%	53,41%
Інша торгова дебіторська заборгованість	3	51-100%	73,17%

Інформація про рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості за 2023 рік, представлена таким чином:

	Грудень 2023	Грудень 2023	Грудень 2023	Грудень 2023	Грудень 2023
Стаття дебіторської заборгованості	F000 - На початок	F020 - Нараховано	F021 - Сторновано	F099 - Інші зміни	F - На кінець
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	(18 284 958)	(4 635 178)	2 625 654	(1)	-20 294 483
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	-	(2 603)	954		-1 649
Дебіторська заборгованість за природний газ інших споживачів	(13 405 689)	(7 796 372)	5 921 618	2	-15 280 441
Всього	(31 690 647)	(12 434 153)	8 548 226	1	-35 576 573

Інформація про рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості за 2022 рік, представлена таким чином:

	Грудень 2022	Грудень 2022	Грудень 2022	Грудень 2022	Грудень 2022
Стаття дебіторської заборгованості	F000 - На початок	F020 - Нараховано	F021 - Сторновано	F099 - Інші зміни	F - На кінець
Дебіторська заборгованість за природний газ регіональних газопостачальних підприємств	(4 669 804)	(14 875 449)	1 260 295	(1)	-18 284 959
Дебіторська заборгованість за природний газ теплогенеруючих підприємств	(114)			114	0
Дебіторська заборгованість за природний газ інших споживачів	(799 357)	(14 433 757)	1 827 538	(112)	-13 405 688
Всього	(5 469 275)	(29 309 206)	3 087 833	1	-31 690 647

#### 5.6. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ, РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ, ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами, розрахунками з бюджетом, інша поточна дебіторська заборгованість та інші оборотні активи Компанії були представлені таким чином:

У тисячах гривень

	На 31 грудня 2023 року	На 31 грудня 2022 року
<b>Фінансові активи</b>		
Поворотна фінансова допомога		
Грошове забезпечення виконання договорів	126 194	2 605
Розрахунки за короткостроковими векселями отриманими		
Дебіторська заборгованість за угодами переуступки прав вимоги за договорами реалізації природного газу		
Інші фінансові активи	193 638	1 525

За вирахуванням: резерву на знецінення	(192 847)	
<b>Всього Фінансових активів</b>	<b>126 985</b>	<b>4 130</b>

#### Нефінансові активи

Передплати постачальникам за товари, роботи та послуги	1 646 101	1 660 780
Розрахунки з бюджетом ПДВ до відшкодування	386 388	341 286
Податковий кредит з ПДВ		
Передоплата з податку на прибуток		
Інші Нефінансові активи	6 878	7 610
За вирахуванням: резерву на знецінення		
<b>Всього Нефінансових активів</b>	<b>2 039 367</b>	<b>2 009 676</b>
<b>Разом:</b>	<b>2 166 352</b>	<b>2 013 806</b>

#### 5.7. Статутний капітал та рух капіталу

На 31 грудня 2023 року статутний капітал складає 1 476 000 тис. грн. Власники статутного капіталу, станом на 31.12.2023 р.:

Учасники Товариства:	31.12.2023, %	грн
ДОЧІРНЯ КОМПАНІЯ «ГАЗ УКРАЇНИ» НАЦІОНАЛЬНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ КОМПАНІЇ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», Код ЄДРПОУ:31301827, Країна резидентства: Україна, Місцезнаходження: Україна, 04116, місто Київ, ВУЛИЦЯ ШОПУВЕНКА, будинок 1	100%	1 476 000 000
<b>Всього</b>	<b>100,0</b>	<b>1 476 000 000</b>

На 31 грудня 2022 року статутний капітал складає 1 476 000 тис. грн. Власники статутного капіталу, станом на 31.12.2022 р.:

Учасники Товариства:	31.12.2022, %	грн
ДОЧІРНЯ КОМПАНІЯ «ГАЗ УКРАЇНИ» НАЦІОНАЛЬНОЇ АКЦІОНЕРНОЇ КОМПАНІЇ «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», Код ЄДРПОУ:31301827, Країна резидентства: Україна, Місцезнаходження: Україна, 04116, місто Київ, ВУЛИЦЯ ШОПУВЕНКА, будинок 1	100%	1 476 000 000
<b>Всього</b>	<b>100,0</b>	<b>1 476 000 000</b>

#### 5.8. Рух капіталу

Станом на 01.01.2023 року у балансі Товариства, складеному за Міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ), відображено непокритий збиток у сумі 28 298 725 тис. грн. Непокритий збиток за звітний період склав 1 986 959 тис. грн. Інші зміни в капіталі – (268) тис. грн. Таким чином, на кінець 2023 року за даними Товариства в результаті всіх операцій та коригувань пов'язаних з застосуванням МСФЗ непокритий збиток склав 30 285 952 тис. грн.

Станом на 01.01.2022 року у балансі Товариства, складеному за Міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ), відображено нерозподілений прибуток у сумі 4 876 175 тис. грн. Непокритий збиток за звітний період склав 23 422 550 тис. грн. Таким чином, на кінець 2022 року за даними Товариства в результаті всіх операцій та коригувань пов'язаних з застосуванням МСФЗ непокритий збиток склав 28 298 725 тис. грн.

#### 5.9. Дивіденди (до рядку балансу 1640)

Дивіденди у звітних періодах не виплачувались.

#### 5.10. Довгострокові та поточні забезпечення

Інформація про забезпечення представлена таким чином:

У тисячах гривень	Забезпечення під судові позови	Забезпечення за виплатами працівникам	Інші забезпечення	Всього
<b>Залишок станом на</b>				
<b>01 січня 2022 року</b>	<b>0</b>	<b>12 231</b>	<b>0</b>	<b>12 231</b>
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	-	12 231	-	12 231
Нараховано/Сторновано за період	-	16 811	-	16 811
Амортизація дисконту	-	-	-	-
Використано або сплачено протягом періоду	-	(6 006)	-	(6 006)
	-	-	-	-
Зміни в оцінках	-	-	-	-
<b>Залишок станом на 31 грудня 2022 року</b>	<b>-</b>	<b>23 036</b>	<b>-</b>	<b>23 036</b>
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	0	23 036	-	23 036
<b>Залишок станом на</b>				
<b>01 січня 2023 року</b>	<b>0</b>	<b>23 036</b>	<b>-</b>	<b>23 036</b>
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	-	23 036	-	23 036
Нараховано/сторновано за період	-	192	-	192
Амортизація дисконту	-	-	-	-
Використано або сплачено протягом періоду	-	(2 417)	-	(2 417)
Зміни в оцінках	-	-	-	-
<b>На 31 грудня 2023 року</b>	<b>-</b>	<b>20 811</b>	<b>-</b>	<b>20 811</b>
<i>Довгострокова частина</i>	-	-	-	-
<i>Короткострокова частина</i>	-	20 811	-	20 811

**5.11. Кредиторська заборгованість з основної діяльності та інша кредиторська заборгованість:**

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги Компанії представлена таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	<b>На 31 грудня 2023 року</b>	<b>На 31 грудня 2022 року</b>
Кредиторська заборгованість за за природний газ	28 406 272	26 039 265
Кредиторська заборгованість за послуги балансування и	20 175 227	19 947 279
Інше	70 043	70 952
<b>Всього</b>	<b>48 651 542</b>	<b>46 057 496</b>

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги сформована Товариством за рахунок заборгованості перед постачальниками за товари, роботи, послуг.  
Кредиторська заборгованість відображена в звіті за собівартістю.  
Інвентаризація розрахунків з кредиторами проводилась Товариством станом на 30.09.2023 року.

**5.12. Аналіз виручки від реалізації по категоріях (до рядку 2000 звіту про фінансові результати).**

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином:

**Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)**

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Природний газ	53 927 092	56 442 836
Транспортування природного газу	971 993	637577
Електроенергія	684 709	919 285
Інше	108 136	72 375
<b>Всього</b>	<b>55 691 930</b>	<b>58 072 073</b>

Згідно МСФЗ (IFRS) 15 Товариство визнає виручку від реалізації послуг в момент виконання умов договору в конкретний момент часу. Виконання договору - надання послуги, коли клієнт отримує контроль над такою послугою. Істотні умови оплати по договору – з відстрочкою платежу.

**5.13. Собівартість реалізованої продукції (до рядку 2050 звіту про фінансові результати)**

Собівартість реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, представлена таким чином:

**СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ)**

<i>У тисячах гривень</i>	<b>2023</b>	<b>2022</b>
Собівартість реалізованого природного газу	50 799 784	52 615 718
Витрати на транспортування природного газу	1 075 686	684 391
Собівартість електроенергії	677 589	782 966
Внески на регулятора	28 813	20 127
Інше	108 112	72 665
<b>Всього</b>	<b>52 689 984</b>	<b>54 175 867</b>

**5.14. Адміністративні витрати (до рядку 2130 звіту про фінансові результати) та витрати на збут (до рядку 2150 звіту про фінансові результати)**

У 2023 та 2022 році адміністративні витрати не визнавались. Витрати на збут складались з наступних елементів:

У тисячах гривень	2023	2022
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	131 440	130 587
Амортизація	6 385	7 223
Комісійна винагорода торговому агенту	129 160	46 349
Послуги зв'язку	125 131	53 475
Витрати на зберігання та відбір природного газу	42 331	40 590
Реклама та послуги ЗМІ	24 040	62 384
Консультаційно-інформаційні послуги	77 540	17 666
Організаційно-технічні послуги	5 339	37 334
Витрати на послуги сторонніх організацій	154 231	93 924
ПДВ віднесений на витрати	3 949	52 674
Інше	3 313	1 366
<b>Всього</b>	<b>702 859</b>	<b>543 572</b>

**5.15. Податок на прибуток (до рядку 2300 звіту про фінансові результати)**

Відмінності між українськими правилами оподаткування та МСФЗ призводять до виникнення певних тимчасових різниць між балансовою вартістю активів та зобов'язань для цілей фінансового звітування та їхньою податковою базою. Станом на 31 грудня 2023 року відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються із використанням ставки 18%, яка передбачено Податковим кодексом. Податок на прибуток складається з таких компонентів:

**(а) Компоненти витрат по податку на прибуток**

У тисячах гривень	2023	2022
Поточний податок	473 543	614 700
Відстрочений податок	68	702
<b>Витрати/вигода з податку на прибуток</b>	<b>473 611</b>	<b>615 402</b>

**б) Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлене таким чином:**

Прибутки Товариства в 2023 році оподатковувалися по ставці 18%, як і у 2022 році.

У тисячах гривень	2023	2022
<b>Прибуток (збиток) до оподаткування</b>	<b>(1 513 348)</b>	<b>(22 807 148)</b>
<b>Витрати (вигоди) з податку на прибуток за номінальною ставкою у розмірі 18%</b>	<b>(272 403)</b>	<b>(4 105 287)</b>
<i>Податковий вплив статей, які не відносяться на валові витрати або не враховуються для цілей оподаткування:</i>		
- Постійні різниці, нетто		
- Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	746 014	4 720 689

Витрати/вигода з податку на прибуток	473 611	615 402
--------------------------------------	---------	---------

**(в) Відстрочені податки, проаналізовані по видах тимчасових різниць:**

Чистий відстрочений податковий актив станом на 31 грудня 2023 року представлений таким чином:

У мільйонах українських гривень	На 31 грудня 2022 року	Визнано у складі прибутку або збитку	Інші зміни	На 31 грудня 2023 року
Торгова дебіторська заборгованість	1 968	(68)	-	1 900
Невикористані податкові збитки	0		278	278
<b>Чисте відстрочене податкове зобов'язання</b>	<b>1 968</b>	<b>(68)</b>	<b>278</b>	<b>2 178</b>

Станом на 31 грудня в невизнані тимчасові різниці, які зменшують об'єкт оподаткування та невикористані податкові збитки представлені таким чином:

У тисячах гривень	На 31 грудня 2023 року	На 31 грудня 2022 року
Резерв на знецінення довгострокової та поточної торгової дебіторської заборгованості, передплат виданих, інших оборотних активів та прямі списання	36 863 642	35 763 030
<b>Всього</b>	<b>36 863 642</b>	<b>35 763 030</b>

**5.16. Справедлива вартість**

Міжнародні стандарти фінансової звітності визначають справедливу вартість як ціну, яка була б отримана за продаж активу або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки.

Очікувана справедлива вартість визначалась Товариством із використанням доступної ринкової інформації, коли вона існує, а також відповідних методик оцінки. Однак, для визначення очікуваної справедливої вартості обов'язково необхідне використання професійних суджень для тлумачення ринкової інформації. Керівництво використало усю доступну ринкову інформацію для оцінки справедливої вартості. Оцінки, подані у цій окремій фінансовій звітності, не обов'язково вказують на суми, які Товариство могло б реалізувати у ринковому обміні від операції продажу своєї повної частки у конкретному інструменті або сплатити під час передачі зобов'язань.

Для цілей даної фінансової звітності оцінки справедливої вартості розподіляються за категоріями на Рівні 1, 2 або 3 у залежності від того, наскільки вхідні дані, використані для оцінок справедливої вартості, піддаються спостереженню, і важливості таких вхідних даних для оцінки справедливої вартості у цілому, які можна викласти таким чином:

- вхідні дані Рівня 1 являють собою ціни котирування (нескориговані) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання, до яких підприємство може мати доступ на дату оцінки;
- вхідні дані Рівня 2 являють собою вхідні дані (окрім цін котирування, віднесених до Рівня 1), які можна спостерігати для активу чи зобов'язання, прямо або опосередковано; та
- вхідні дані Рівня 3 – це вхідні дані для активу чи зобов'язання, яких немає у відкритому доступі.

Для активів та зобов'язань, які визнаються у фінансовій звітності на регулярній основі, Товариство визначає, чи відбулися переміщення між рівнями в ієрархії справедливої вартості за рахунок переоцінки категоризації (на основі

вихідних даних найнижчого рівня, які є важливими для оцінки справедливої вартості загалом) на кінець кожного звітного періоду.

У нижченаведеній таблиці подається інформація про способи визначення справедливої вартості реструктуризованої дебіторської заборгованості споживачів газу, довгострокової передоплати за природний газ, поточних фінансових інвестицій, позик (зокрема, методики оцінки та використані вихідні дані):

Фінансові активи/ зобов'язання	Ієрархія справедливої вартості	Методики оцінки та основні вихідні дані
Поточні фінансові інвестиції	1	Справедлива вартість за поточними фінансовими інвестиціями оцінюється за котируваннями на активних ринках.
Небанківські позики	1	Справедлива вартість за іншими позиками оцінюється за котируваннями на активних ринках із застосуванням діапазону відсоткових ставок
Банківські позики	2	Дискontовані потоки грошових коштів. Майбутні потоки грошових коштів оцінюються на основі вихідних даних, які піддаються спостереженню, прямо або опосередковано. Для оцінки використовують одну або більше котируваних цін, які піддаються спостереженню, у звичайних операціях на ринках, які вважаються активними.
Реструктуризовану дебіторська заборгованість споживачів газу	2	Дискontовані потоки грошових коштів. Майбутні потоки грошових коштів оцінюються на основі вихідних даних, які піддаються спостереженню, прямо або опосередковано. Для оцінки використовують одну або більше котируваних цін, які піддаються спостереженню, у звичайних операціях на ринках, які вважаються активними. Справедлива вартість реструктуризованої дебіторської заборгованості була визначена із застосуванням діапазону відсоткових ставок для депозитів, деномінованих у гривні, 7,33% річних.

## 6. РОЗКРИТТЯ ІНШОЇ ІНФОРМАЦІЇ

### 6.1 Розкриття інформації про пов'язані сторони

У відповідності до МСБО 24 «Розкриття інформації щодо пов'язаних сторін», сторони вважаються пов'язаними, якщо одна сторона має можливість контролювати іншу сторону або значно впливати на іншу сторону при прийнятті фінансових та операційних рішень. Під час розгляду кожного можливого випадку з пов'язаними сторонами увага приділяється сутності відносин, а не тільки їхній юридичній формі.

#### Пов'язаними з Товариством сторонами у 2023 році є:

31301827 ДК "Газ України"	материнське підприємство
20077720 НАК "Нафтогаз України"	суб'єкт господарювання, який має суттєвий вплив
00130820 АТ "Дніпровська теплоелектроцентраль"	інші пов'язані сторони
00131771 АТ "ХЕРСОНСЬКА ТЕЦ"	інші пов'язані сторони
00135390 ПАТ "Укрнафта"	інші пов'язані сторони
00157842 АТ "Укрспецтрансгаз"	інші пов'язані сторони
03361075 АТ "Донецькоблггаз"	інші пов'язані сторони
03365222 ВАТ "Кіровоградгаз"	інші пов'язані сторони
05471158 АТ "Одеська ТЕЦ"	інші пов'язані сторони
30019775 АТ "Укргазвидобування"	інші пов'язані сторони
30019801 АТ "Укртрансгаз"	інші пов'язані сторони
30167066 ДП "Нафтогаз-Енергосервіс"	інші пов'язані сторони
31570412 АТ "Укртранснафта"	інші пов'язані сторони

31630408 ПрАТ СК "Трансмагістраль"	інші пов'язані сторони
36265925 ДП "Укравтогаз"	інші пов'язані сторони
42257608 ТОВ "Нафтогаз цифрові технології"	інші пов'язані сторони
42399676 ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг"	інші пов'язані сторони
42399765 ТОВ "Нафтогаз Тепло"	інші пов'язані сторони
44907200 ТОВ "Газорозподільні мережі України"	інші пов'язані сторони
42795490 ТОВ "Оператор ГТС України"	інші пов'язані сторони

У наведену нижче таблицю включені залишки за операціями з пов'язаними сторонами у наступних сумах

у тисячах гривень, в т.ч. ПДВ	31 грудня 2023 року		31 грудня 2022 року	
	Дебетове сальдо	Кредитове сальдо	Дебетове сальдо	Кредитове сальдо
Материнське підприємство	0	2 735	0	5 637
Суб'єкт господарювання, який має суттєвий вплив	252	19 809 089	0	16 988 883
Інші пов'язані сторони	7 949 147	28 803 446	5 760 981	29 072 289
<b>Загальний підсумок</b>	<b>7 949 399</b>	<b>48 615 270</b>	<b>5 760 981</b>	<b>46 066 809</b>

У наведену нижче таблицю включені обороти за операціями з пов'язаними сторонами у наступних сумах

у тисячах гривень, без ПДВ	2023 рік		2022 рік	
	Закупки	Продажи	Закупки	Продажи
Материнське підприємство	8 359	3 651	4 541	3 374
Суб'єкт господарювання, який має суттєвий вплив	6 971 696	589	13 014 392	24 664
Інші пов'язані сторони	45 065 760	3 226 263	40 193 975	4 281 923
<b>Загальний підсумок</b>	<b>52 045 814</b>	<b>3 230 503</b>	<b>53 212 909</b>	<b>4 309 961</b>

Крім того, у 2023 році відповідно до договору про відступлення права вимоги №101/ПГ-4813-ВГВ від 17.11.2023 Компанія отримала від АТ «Одесагаз» заборгованість АТ "Одеська ТЕЦ" у сумі 41 192 тис. грн. та відповідно до договору про відступлення права вимоги №101/ПГ-4812-ВГВ від 15.11.2023 Компанія отримала від АТ «Херсонгаз» заборгованість АТ "ХЕРСОНСЬКА ТЕЦ" у сумі 151 655 тис. грн.

## 6.2. Цілі та політики управління фінансовими ризиками

Управління ризиками має першочергове значення для ведення бізнесу Товариства і є важливим елементом її діяльності. Політика управління ризиками сконцентрована на непередбачуваності фінансових ринків і націлена на мінімізацію потенційного негативного впливу на фінансові показники Товариства. Оперативний і юридичний контроль має на меті забезпечувати належне функціонування внутрішньої політики та процедур з метою мінімізації операційних і юридичних ризиків.

Керівництво Товариства визнає, що діяльність Товариства пов'язана з фінансовими ризиками і вартість чистих активів у нестабільному ринковому середовищі може суттєво змінитись унаслідок впливу суб'єктивних чинників та об'єктивних чинників, вірогідність і напрямок впливу яких заздалегідь точно передбачити неможливо. До таких фінансових ризиків віднесено кредитний ризик, ринковий ризик та ризик ліквідності.

Політика з управління ризиками орієнтована на визначення, аналіз і управління ризиками, з якими стикається Товариство, на встановлення контролю за ризиками, а також постійний моніторинг за рівнем ризиків, дотриманням встановлених обмежень та політики управління ризиками.

Управління ризиками керівництвом Товариства здійснюється на основі розуміння причин виникнення ризику, кількісної оцінки його можливого впливу на вартість чистих активів та застосування інструментарію щодо його пом'якшення.

#### 6.2.1. Ринковий ризик

Ринковий ризик – це ризик того, що справедлива вартість або майбутні грошові потоки від фінансового інструмента коливатимуться внаслідок змін ринкових цін. Ринковий ризик охоплює три типи ризику: інший ціновий ризик, валютний ризик та відсотковий ризик. Ринковий ризик виникає у зв'язку з ризиками збитків, зумовлених коливаннями цін на акції, відсоткових ставок та валютних курсів. Товариство наражатиметься на ринкові ризики у зв'язку з інвестиціями в акції, облігації та інші фінансові інструменти.

Ринковий ризик полягає у тому, що зміни ринкових цін, таких як валютні курси, процентні ставки і курси цінних паперів впливають на доходи або на вартість фінансових інструментів.

Видами ринкового ризику є також валютний та процентний ризики.

Товариство не має операцій та залишків у валюті іншій ніж гривня, тому не має суттєвих ризиків пов'язаних з операціями в іноземній валюті.

Зміни процентних ставок впливають на фінансові інструменти шляхом зміни майбутніх грошових потоків за ними (для заборгованості за плаваючою ставкою) або зміни їх справедливої вартості (для інструментів з фіксованою ставкою).

Товариство не має банківських кредитів чи інших запозичень із плаваючою ставкою.

Товариство має довгострокові активи у вигляді дебіторської заборгованості із пов'язаними особами, оцінюваних за справедливою вартістю із застосуванням ефективного (умовного) відсотка.

Товариство здійснює свою операційну діяльність на території України і її залежність від валютного ризику визначається, головним чином, необхідністю придбання природного газу у іноземних постачальників, що деномінується у доларах США та Євро. Товариство не здійснює хеджування своїх валютних позицій.

Залежність Компанії від валютного ризику представлена на основі балансової вартості відповідних активів та зобов'язань у валюті таким чином:

У тисячах гривень	На 31 грудня 2023 року		
	Долари США	Євро	Інші валюти
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	-	(1 615)	-
<b>Чиста (коротка) довга валютна позиція</b>	<b>-</b>	<b>(1 615)</b>	<b>-</b>

У тисячах гривень	На 31 грудня 2022 року		
	Долари США	Євро	Інші валюти
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	-	(1 490)	-
<b>Чиста (коротка) довга валютна позиція</b>	<b>-</b>	<b>(1 490)</b>	<b>-</b>

У тисячах гривень	На 31 грудня 2023 року	
	Вплив на фінансовий результат	Вплив на власний капітал
Зміцнення Євро на 20%	(265)	(265)
Послаблення Євро на 10%	132	132

У тисячах гривень	На 31 грудня 2022 року	
	Вплив на фінансовий результат	Вплив на власний капітал
Зміцнення Євро на 20%	(244)	(244)
Послаблення Євро на 10%	122	122

Зміни в очікуванні щодо періоду очікування погашення довгострокової дебіторської заборгованості впливають на балансову вартість довгострокової заборгованості.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

У тисячах гривень	На 31 грудня 2023 року	На 31 грудня 2022 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	18 349 849	17 933 877
Інша поточна дебіторська заборгованість	791	4 130
Гроші обмежені в використанні	126 194	2 605
Гроші та їх еквіваленти	1 621 388	765 945
<b>Всього фінансових активів</b>	<b>20 098 222</b>	<b>18 706 557</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	(48 651 542)	(46 057 496)
Інші поточні зобов'язання	(1 337 248)	(691 218)
<b>Всього фінансових зобов'язань</b>	<b>(49 988 790)</b>	<b>(46 748 714)</b>

#### 6.2.2. Ризик ліквідності

Ризик ліквідності – ризик того, що Товариство матиме труднощі при виконанні зобов'язань, пов'язаних із фінансовими зобов'язаннями, що погашаються шляхом поставки грошових коштів або іншого фінансового активу.

Ризик ліквідності показує чи може Товариство виконати свої фінансові зобов'язання шляхом поставки грошових коштів чи іншого фінансового активу. Управлінський персонал здійснює контроль за поточною ліквідністю, наскільки це можливо, для виконання зобов'язань по мірі настання строків їх погашення, як у звичайних умовах, так і у надзвичайних ситуаціях.

#### На 31 грудня 2023 року

У тисячах гривень	До 6 місяців	6-12 місяців	1-2 роки	2-5 років	Більше 5 років	Всього
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	48 651 542	-	-	-	-	48 651 542
Інші поточні зобов'язання	1 337 248	-	-	-	-	1 337 248
<b>Всього</b>	<b>49 988 790</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>49 988 790</b>

На 31 грудня 2022 року

У тисячах гривень	До 6	6-12	1-2 роки	2-5 років	Більше 5 років	Всього
	місяців	місяців				
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	46 057 496	-	-	-	-	46 057 496
Інші поточні зобов'язання	691 218	-	-	-	-	691 218
<b>Всього</b>	<b>46 748 714</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>46 748 714</b>

Далі наведено аналіз кредитної якості грошових коштів та їх еквівалентів та грошових коштів обмеженого використання станом на 31 грудня на основі рейтингів Fitch:

	2023 рік			2022 рік		
	Поточні рахунки у банках	Грошове забезпечення для участі у державних тендерних процедурах	Грошові кошти обмеженого використання	Поточні рахунки у банках	Грошове забезпечення для участі у державних тендерних процедурах	Грошові кошти обмеженого використання
Рейтинг CCC-	1 435 258	-	126 194	571 543	-	2 605
Рейтинг CCC	-	-	-	-	-	-
Без рейтингу	186 130	-	-	194 402	-	-
	<b>1 621 388</b>	<b>-</b>	<b>126 194</b>	<b>765 945</b>	<b>-</b>	<b>2 605</b>

### 6.3. Управління капіталом

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

Управлінський персонал намагається підтримувати баланс між доходністю, яку можна досягти, та перевагами і стабільністю, які забезпечує стійка позиція капіталу. Протягом звітного періоду, що закінчився 31 грудня 2023 року, не було змін у підході Товариства до управління капіталом.

### 6.4. Умовні та контрактні зобов'язання

У 2023 та 2022 роках умовні зобов'язання в Товаристві відсутні.

### 6.5. Події після Балансу

Згідно МСБО 10 подія після звітного періоду є сприятливою та несприятливою подією, які відбуваються з кінця звітного періоду до дати затвердження фінансової звітності.

МСБО 1 «Подання фінансових звітів» визначає необхідне розкриття інформації про події або обставини, які можуть виникати після звітного періоду, якщо:

- фінансова звітність складена не на основі припущення безперервності (Фінансова звітність Товариства, що аналізується, формується з дотриманням принципів обачності, безперервної діяльності, періодичності, історичної собівартості, єдиного грошового вимірника (гривні);

- управлінський персонал обізнаний із суттєвою невизначеністю, пов'язаною з подіями або умовами, які породжують значний сумнів щодо здатності суб'єкта господарювання продовжувати діяльність безперервно. Керівництво Товариство не передбачає (навіть повністю виключає) можливість виникнення таких обставин;
- дата випуску фінансової звітності за звітний період, що закінчився станом на 31 грудня 2023 року, та затвердження її керівником є 01 травня 2025 року .
- Управлінський персонал Товариства вважає, що після звітного періоду до дати затвердження фінансової звітності не відбулось суттєвих подій, які могли б вплинути на показники фінансової звітності за 2023 рік.

## 7. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ

Застосування облікової політики Компанії вимагає від керівництва використання професійних суджень, оцінок та припущень стосовно балансової вартості активів та зобов'язань, інформація про які не є такою очевидною у інших джерелах. Оцінки та пов'язані з ними припущення базуються на історичному досвіді та інших факторах, які, на думку керівництва, вважаються доцільними у цих обставинах. Фактичні результати можуть відрізнятися від таких оцінок.

Оцінки та відповідні припущення переглядаються на постійній основі. Результати переглядів облікових оцінок визнаються у тому періоді, в якому здійснюється такий перегляд, якщо результат перегляду впливає лише на цей період або у періоді перегляду та майбутніх періодах, якщо результат перегляду впливає на поточний та майбутній періоди.

**Істотні професійні судження під час застосування облікової політики.** Нижче наведені істотні судження, крім тих, для яких вимагається здійснення оцінок, які зробило керівництво у процесі застосування облікової політики Компанії і які мають найістотніший вплив на суми, визнані у фінансовій звітності.

**Податкове законодавство.** Українське податкове, валютне і митне законодавство продовжує розвиватися. Спірні нормативні акти стають причиною різних тлумачень. На думку керівництва, його тлумачення є належними і надійними, але немає гарантій того, що вони не стануть причиною претензій з боку податкових органів.

**Знецінення фінансових активів.** Керівництво оцінює ймовірність стягнення торгової та іншої дебіторської заборгованості на основі аналізу як окремих статей заборгованості, так і груп клієнтів зі схожими характеристиками. Фактори, які враховуються, включають аналіз торгової та іншої дебіторської заборгованості за строками з урахуванням історії платежів, очікуваних подій, які можуть суттєво вплинути на майбутні платежі, умов кредитування контрагентів та наявної ринкової інформації щодо платоспроможності контрагента. Очікувані кредитні збитки по дебіторській заборгованості за природний газ розраховані, використовуючи груповий/портфельний підходи.

Станом на 31 грудня 2023 року Товариством застосовувалась методологія для оцінки очікуваних кредитних збитків („ECL”) торгової дебіторської заборгованості за газ. ECL оцінюється Компанією як результат таких параметрів кредитного ризику: ймовірність настання дефолту („PD”), сума заборгованості на момент дефолту („EAD”) та очікуваний рівень втрат в разі настання дефолту („LGD”).

EAD - це оцінка ризику на майбутню дату дефолту з урахуванням очікуваних змін у сумі заборгованості після звітного періоду. Враховуючи специфіку українського газового ринку, EAD сильно залежить від державних програм фінансування, спрямованих на погашення боргів, спричинених державним регулюванням газового ринку.

PD - оцінка ймовірності невиконання зобов'язань за певний період часу. Компанія оцінює кредитну якість клієнта та пов'язаного з ним PD, враховуючи його фінансове становище, минулий досвід та інші фактори. Кредитний ризик Компанії відслідковується та аналізується в кожному окремому випадку на кожен звітну дату.

Компанія також використовувала необхідну прогнозну інформацію для вимірювання ECL, насамперед з власної моделі макроекономічного прогнозування. Щоб врахувати перспективну макроекономічну інформацію при вимірюванні ECL, Компанія аналізує чутливість рівнів дефолту до макроекономічних, політичних та регуляторних факторів. Для цього аналізу Компанія використовує PD за групами контрагентів та загальним портфелем. Компанія оцінює такі ключові умови контрактів на постачання природного газу, що спричиняють виникнення дебіторської заборгованості в розрахунках з контрагентами перед компаніями Групи Нафтогаз:

- термін дії договору;

- умови постачання;
- умови оплати (порядок і терміни оплати, наявність і тривалість будь-якого пільгового періоду;
- наявність та вид забезпечення за договором (без забезпечення, банківська гарантія, договірне пряме списання з розрахункового рахунку контрагента).

Компанія також класифікує контрагентів між групами контрагентів для аналізу кредитного ризику. Групи контрагентів визначаються відповідно до внутрішньої політики Компанії.

LGD - це оцінка збитків, що виникли через невиконання зобов'язань, і залежить від типу контрагента та наявності застави чи іншої кредитної підтримки. Цей показник ґрунтується на різниці між договірними грошовими потоками, що підлягають сплаті, та тими, які Компанія очікує отримати після невиконання зобов'язань (події дефолту).

Згідно з методологією, дебіторська заборгованість розподіляється на три стадії знецінення на основі кредитного ризику, присвоєного клієнту. Для фінансового інструменту, який не знецінився при первісному визнанні, і для якого кредитний ризик не зріс суттєво з моменту первісного визнання, створюється резерв під кредитні збитки у розмірі, що дорівнюють 12-місячним очікуваним кредитним збиткам (Стадія 1). Якщо виявлено значне підвищення кредитного ризику з моменту первісного визнання, фінансовий інструмент відносять до Стадії 2, але ще не вважають кредитно знеціненим, а сума резерву для такого фінансового інструменту буде базуватися на основі ECL за весь період строку його дії. Подія дефолту визначається як подія, яка призводить до об'єктивних ознак знецінення активу та/або зобов'язання, простроченого більш ніж на 90 днів.

Очікувані збитки не дисконтуються до теперішньої вартості на кінець звітного періоду. Компоненти кредитного ризику, що використовуються при оцінці ECL, оцінюються на щорічній основі станом на 30 вересня кожного звітного року, перед початком нового опалювального сезону.

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості в межах Групи Нафтогаз нараховується у сумі резерву, розрахованого підприємством Групи Нафтогаз до дебіторської заборгованості по його споживачам, у сумі, що не перевищує залишок такої внутрішньогрупової заборгованості.

Компанія є ключовим гравцем енергетичного ринку України, і керівництво вважає, що механізм врегулювання заборгованості між учасниками газового ринку, передбачений Антикризисним законом, можна розглядати як можливість для Компанії забезпечити врегулювання простроченої заборгованості, накопиченої регіональними газопостачальними підприємствами, що допоможе Компанії підтримувати свої функції і в майбутньому.

**Визнання відстроченого податкового активу.** Відстрочені податкові активи відображаються у тій мірі, в якій вірогідна реалізація відповідної податкової вигоди. Під час визначення майбутнього оподаткованого прибутку та суми податкових вигід, які вірогідно отримати у майбутньому, керівництво робить професійні судження та застосовує оцінки на основі історичного оподаткованого прибутку та очікувань щодо майбутніх доходів, які, як передбачається, будуть достатніми за відповідних обставин.

**Забезпечення за судовими процесами.** Товариство виступає в якості відповідача в судових процесах зі своїми контрагентами. Забезпечення за судовими процесами є оцінкою керівництва можливих втрат, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

## 8. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ

### **Нові та переглянуті Стандарти та Інтерпретації, які повинні застосовуватись Компанією**

*Класифікація зобов'язань як поточні та непоточні (Поправки до МСБО 1) - Дата набуття чинності 01 січня 2024 року*

Поправки до МСБО 1 уточнили критерії класифікації зобов'язань як поточних або непоточних. Зокрема, було введено вимогу враховувати юридичні права підприємства на відстрочку погашення зобов'язань на звітну дату. Якщо підприємство має юридичне право відстрочити погашення зобов'язання принаймні на 12 місяців, таке зобов'язання класифікується як непоточне.

*Зобов'язання з оренди в операціях продажу і зворотної оренди (Поправки до МСФЗ 16) - Дата набуття чинності 01 січня 2024 року*

Поправки уточнюють вимоги до оцінки зобов'язань з оренди у випадках продажу з наступною зворотною орендою. Зокрема, поправки вимагають визначення платежів з оренди таким чином, щоб сума визнаного прибутку відповідала лише тим правам, які було передано орендодавцю. Це спрямовано на уникнення помилкової інтерпретації у разі змін у майбутніх платежах оренди, особливо якщо вони включають змінні платежі, які не залежать від індексу чи ставки. Зміни дозволяють підвищити прозорість у фінансовій звітності та посилити її відповідність економічній сутності операцій.

*Непоточні зобов'язання із спеціальними умовами (ковенантами) (Поправки до МСБО 1) - Дата набуття чинності 01 січня 2024 року*

Поправки уточнюють вимоги щодо класифікації зобов'язань у фінансовій звітності, якщо виконання ковенантів пов'язане з подіями після звітної дати. Тепер зобов'язання, пов'язані з ковенантами, класифікуються як непоточні, якщо на звітну дату виконуються всі умови договору, або якщо кредитор надав пільговий період для усунення порушень ковенантів, який триває принаймні 12 місяців після звітної дати. Це дозволяє уникнути некоректної класифікації зобов'язань, які фактично не вимагаються до негайного погашення.

*Угоди з фінансування постачальників (Поправки до МСБО 7 та МСФЗ 7) - Дата набуття чинності 01 січня 2024 року*

Поправки уточнюють вимоги щодо розкриття інформації про угоди з фінансування постачальників, які дозволяють компаніям передавати свої зобов'язання перед постачальниками фінансовим установам. Зміни спрямовані на покращення прозорості звітності щодо руху грошових коштів, класифікації зобов'язань та ризиків ліквідності. У розкриттях вимагається зазначити умови таких угод, діапазон строків платежів, обсяги зобов'язань та вплив на фінансові показники.

**МСФЗ та Інтерпретації, які були опубліковані, але ще не набрали чинності**

Компанія не застосувала наступні МСФЗ, Інтерпретації до МСФЗ та МСБО, зміни та поправки до них, які були опубліковані, але ще не набрали чинності. Компанія планує застосувати дані зміни з дати набрання ними чинності.

*МСФЗ 18 «Подання та розкриття інформації у фінансовій звітності»*

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2027 року або після цієї дати. МСФЗ 18 містить вимоги до всіх суб'єктів господарювання, які застосовують МСФЗ, щодо подання та розкриття інформації у фінансовій звітності.

*МСФЗ 19 «Дочірні компанії без публічної звітності: розкриття інформації»*

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2027 року або після цієї дати. МСФЗ 19 визначає вимоги щодо розкриття інформації, які дочірня компанія, що відповідає вимогам, може застосовувати замість вимог щодо розкриття інформації, передбачених іншими стандартами МСФЗ.

*Відсутність можливості конвертації (Поправки до МСБО 21)*

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2025 року або після цієї дати. Поправки містять пояснення щодо визначення того, коли валюта є конвертованою і як визначити обмінний курс, коли вона не є конвертованою.

*Поправки до МСФЗ 9 та МСФЗ 7 щодо класифікації та оцінки фінансових інструментів*

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2026 року або після цієї дати. Поправки регулюють облік фінансових інструментів, пов'язаних з електроенергією, що залежать від погодних умов або інших природних факторів. Компанія повинна переглянути підхід до обліку таких контрактів, зокрема оцінку справедливої вартості та вимоги до розкриття інформації.

*Щорічні вдосконалення МСФЗ - Том 11*

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються з 01 січня 2026 року або після цієї дати. Вдосконалення містять наступні поправки:

МСФЗ 1: Облік хеджування для компаній, які вперше застосовують МСФЗ

МСФЗ 7: Прибуток або збиток від припинення визнання

МСФЗ 7: Розкриття інформації щодо визначення відстроченої різниці між справедливою вартістю та ціною угоди

МСФЗ 7: Вступ та розкриття інформації про кредитний ризик

МСФЗ 9: Припинення визнання орендарем зобов'язань з оренди

МСФЗ 9: Ціна угоди

МСФЗ 10: Визначення «фактичного агента»

МСБО 7: Метод собівартості

Компанія проаналізувала вищезазначені стандарти та поправки і дійшла висновку, що їх застосування не матиме суттєвого впливу на фінансову звітність у період їх первісного застосування, оскільки діяльність Компанії не підпадає під сферу їх застосування, крім зазначеного далі.

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

Директор

Головний бухгалтер



Сергій БЄЛЯЄВ

Ольга БОНДАР

