

## Титульний аркуш

21.11.2023

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 21-11/2023

(вихідний реєстраційний номер електронного документа)

Підтверджую ідентичність та достовірність інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03 грудня 2013 року № 2826, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 грудня 2013 року за № 2180/24712 (із змінами) (далі - Положення).

Голова Правління  
АТ "КІРОВОГРАДГАЗ"

(посада)

(підпис)

Бак С.А.

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої  
особи емітента)

### Річна інформація емітента цінних паперів за 2022 рік

#### I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: **АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ"**
2. Організаційно-правова форма: Акціонерне товариство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 03365222
4. Місцезнаходження: 25006, Кіровоградська обл., Кропивницький р-н, м.Кропивницький, вул. Тарковського Арсенія, 67
5. Міжміський код, телефон та факс: (0522) 32-31-20, (0522) 36-11-54
6. Адреса електронної пошти: Getman.Olga@kirkas.com
7. Дата та рішення наглядової ради емітента, яким затверджено річну інформацію, або дата та рішення загальних зборів акціонерів, яким затверджено річну інформацію емітента (за наявності): Рішення наглядової ради емітента від 20.11.2023, Затвердити Річну інформацію емітента цінних паперів за 2022 рік
8. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку (у разі здійснення оприлюднення): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA
9. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює подання звітності та/або адміністративних даних до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (у разі, якщо емітент не подає Інформацію до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку безпосередньо): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00002/ARM

#### II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

Річну інформацію розміщено на  
власному веб-сайті учасника фондового  
ринку

[https://www.kirkas.com/index.php/rehul  
iarna-kvartalna-richna-ta-nerehuliarna-o  
sobyva-informatsiia](https://www.kirkas.com/index.php/rehul<br/>iarna-kvartalna-richna-ta-nerehuliarna-o<br/>sobyva-informatsiia)

(URL-адреса сторінки)

21.11.2023

(дата)

## Зміст

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

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах	X
4. Інформація щодо корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента	X
7. Судові справи емітента	X
8. Штрафні санкції щодо емітента	X
9. Опис бізнесу	X
10. Інформація про органи управління емітента, його посадових осіб, засновників та/або учасників емітента та відсоток їх акцій (часток, паїв)	X
1) інформація про органи управління	X
2) інформація про посадових осіб емітента	X
- інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
- інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
- інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення	X
3) інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)	X
11. Звіт керівництва (звіт про управління)	X
1) вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента	X
2) інформація про розвиток емітента	X
3) інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента	X
- завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політика щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування	X
- інформація про схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків	X
4) звіт про корпоративне управління	X
- власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент	X
- кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати	X
- інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги	X
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників)	X
- інформація про наглядову раду	X
- інформація про виконавчий орган	X
- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента	X
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента	X
- інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента	X
- порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента	X
- повноваження посадових осіб емітента	X
12. Інформація про власників пакетів 5 і більше відсотків акцій із зазначенням відсотка, кількості, типу та/або класу належних їм акцій	X
13. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій	
14. Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	X

15. Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
16. Інформація про структуру капіталу, в тому числі із зазначенням типів та класів акцій, а також прав та обов'язків акціонерів (учасників)	X
17. Інформація про цінні папери емітента (вид, форма випуску, тип, кількість), наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру	X
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облигації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери емітента	
5) інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
6) інформація про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду	
18. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облигацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)	
19. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента	
20. Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу такого емітента	
21. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів	X
22. Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі	X
23. Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами	
24. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента	X
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про осіб, послугами яких користується емітент	X
25. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	
26. Інформація про вчинення значних правочинів	X
27. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
28. Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість	
29. Річна фінансова звітність	X
30. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)	X
31. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)	
32. Твердження щодо річної інформації	X
33. Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента	
34. Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом	
35. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом звітного періоду	X
36. Інформація про випуски іпотечних облигацій	

37. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття

1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям

2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду

3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття

4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду

5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року

38. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотечними, які включено до складу іпотечного покриття

39. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

40. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

41. Основні відомості про ФОН

42. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

43. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

44. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

45. Правила ФОН

46. Примітки:

Протягом звітного 2022 року АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не приймав рішення щодо участі в створенні юридичних осіб.

Посада корпоративного секретаря відсутня.

В 2022 році не проводилась оцінка кредитного рейтингу Товариства або цінних паперів. Товариство у звітному році не випускало облігації та інші цінні папери, емісія яких підлягає реєстрації, а також не викупало власні акції у акціонерів. АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не випускав боргових цінних паперів у 2022 році.

Дивіденди в 2022 році Товариством не нараховувалися та не виплачувалися.

Впродовж звітного року не надавались гарантії третьої особи за випуском боргових цінних паперів щодо виконання зобов'язань Товариства.

В річній інформації емітента цінних паперів за 2022 рік відсутня наступна інформація:

- Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій
- Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій
- Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)
- Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) Товариства
- Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами
- Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів
- Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість
- Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість
- Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента
- Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом.

Працівники АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не володіють акціями у розмірі понад 0,1% розміру статутного капіталу Товариства.

Засновником Товариства є Державний комітет України по нафті і газу. Засновник АТ "КІРОВОГРАДГАЗ"

не являється акціонером Товариства.

До 01.01.2023 АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" здійснював діяльність з розподілу природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ до всіх категорій споживачів Кіровоградської області.

НКРЕКП Постановою від 26.12.2022 №1840 зупинила дію ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ "Кіровоградгаз".

Національне агентство України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів (АРМА) являється Керуючим рахунку в цінних паперах ТОВ "ІК "ФІНЛЕКС-ІНВЕСТ" (ідентифікаційний код 20036655).

Управитель від АРМА: Акціонерне товариство "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" (код ЄДРПОУ 00153117) за цінними паперами у кількості 34 636 791 штук номінальною вартістю 0,25 грн. кожна, що становить 32,9247% від загальної кількості.

У результаті передачі в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" акцій ВАТ "Кіровоградгаз" кількість голосів у вищому органі управління Товариства буде становити 32,9247%.

Рішенням НКЦПФР від 31.01.2023 №107 встановлено, що річна регулярна інформація за 2021-2022 звітні роки розкривається емітентами цінних паперів протягом 90 днів після завершення дії воєнного стану.

### III. Основні відомості про емітента

#### 1. Повне найменування

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ"

2. Скорочене найменування (за наявності) АТ "КІРОВОГРАДГАЗ"

3. Дата проведення державної реєстрації 29.12.2022

4. Територія (область) Кіровоградська обл.

5. Статутний капітал (грн) 26300000

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належать державі 0

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії 51

8. Середня кількість працівників (осіб) 1302

9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД

42.21 - Будівництво трубопроводів

43.22 - Монтаж водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування

85.32 - Професійно-технічна освіта

#### 10. Банки, що обслуговують емітента

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті АТ "Райффайзенбанк", МФО 380805

2) IBAN UA593808050000000026008693473

3) поточний рахунок UA593808050000000026008693473

4) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті немає, МФО 0

5) IBAN 0

6) поточний рахунок 0

#### 11. Інформація про одержані ліцензії на окремі види діяльності

Вид діяльності	Номер ліцензії	Дата видачі	Орган державної влади, що видав ліцензію	Дата закінчення строку дії ліцензії (за наявності)
1	2	3	4	5
Дозвіл на монтаж, демонтаж, налагодження, ремонт, технічне обслуговування, реконструкція машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпечності; газонебезпечні роботи та роботи у вибухопожежонебезпечних зонах; заповнення, злив і ремонт балонів, цистерн.	№107.18.35	14.05.2018	Управління держпраці в Кіровоградській області	14.05.2023
Опис	В подальшому Товариство не планує продовжувати термін дії дозволу.			
Дозвіл на експлуатацію технологічного устаткування та його елементи систем газопостачання природним і зрідженим газом суб'єктів господарювання та населених пунктів.	№121.18.35	31.05.2018	Управління держпраці у Кіровоградській області	31.05.2023
Опис	В подальшому Товариство не планує продовжувати термін дії дозволу.			
Дозвіл на експлуатацію устаткування напругою понад	№193.18.35	21.08.2018	Управління держпраці у Кіровоградській області	21.08.2023

1000В (електричне устаткування електричних станцій та мереж; технологічне електрообладнання).				
Опис	В подальшому Товариство не планує продовжувати термін дії дозволу.			
Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки: випробування (гідравлічні випробування) посудин, що працюють під тиском.	№273.18.30	17.08.2018	Державна служба України з питань праці	17.08.2023
Опис	В подальшому Товариство не планує продовжувати термін дії дозволу.			
Ліцензія на діяльність з використання джерел іонізуючого випромінювання	ОВ 060302	11.09.2017	Державна інспекція ядерного регулювання України	23.07.2022
Опис	В подальшому Товариство не планує продовжувати термін дії дозволу.			
Дозвіл на виконання робіт в колодязях, шурфах, котлованах, бункерах, камерах, колекторах, замкнутому просторі; земляні роботи, що виконуються на глибині понад 2 метри або в зоні розташування підземних комунікацій чи під водою; будівництво систем газопост	№066.21.35	24.06.2021	Управління держпраці у Кіровоградській області	24.06.2026
Опис	В подальшому Товариство не планує продовжувати термін дії дозволу.			

## 12. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах

### 1) Найменування

Дочірнє підприємство "Центргаз" відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

2) Організаційно-правова форма                      Дочірнє підприємство

3) Ідентифікаційний код юридичної особи        31146068

4) Місцезнаходження                                25006, м.Кіровоград, вул.Володарського, 67

### 5) Опис

ДП "Центргаз" створене у відповідності до рішення загальних зборів акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", протокол №4 від 30.08.2000 року.

Частка участі емітента у статутному капіталі ДП "Центргаз" становить 100 %.

Взаємовідносини АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" і ДП "Центргаз" здійснюються у відповідності до положень статуту АТ "КІРОВОГРАДГАЗ", статуту ДП "Центргаз" і законодавства України.

Фактичне місцезнаходження: 25006, м.Кропивницький, вул.Тарковського Арсенія, 67.

## 15. Відомості про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента

1) Найменування                      Бобринецьке управління по експлуатації газового господарства

2) Місцезнаходження                      Україна, 27200, Кіровоградська обл., Бобринецький р-н, м.Бобринець, Промислова, 2

### 3) Опис

Бобринецьке УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом АТ "КІРОВОГРАДГАЗ". Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

1) Найменування                      Долинське управління по експлуатації газового господарства

2) Місцезнаходження                      Україна, 28500, Кіровоградська обл., Долинський р-н, м.Долинська, Нова, 114

### 3) Опис

Долинське УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом АТ "КІРОВОГРАДГАЗ". Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

- 1) Найменування Знам'янське управління по експлуатації газового господарства
- 2) Місцезнаходження Україна, 27400, Кіровоградська обл., Знам'янський р-н, м.Знам'янка, Коцюбинського, 23
- 3) Опис

Знам'янське УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом АТ "КІРОВОГРАДГАЗ". Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

- 1) Найменування Олександрівське управління по експлуатації газового господарства
- 2) Місцезнаходження Україна, 27300, Кіровоградська обл., Олександрівський р-н, смт. Олександрівка, Леніна, 133
- 3) Опис

Олександрівське УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом АТ "КІРОВОГРАДГАЗ". Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

- 1) Найменування Олександрійське управління по експлуатації газового господарства
- 2) Місцезнаходження Україна, 28000, Кіровоградська обл., Олександрійський р-н, м. Олександрія, Леніна, 16
- 3) Опис

Олександрійське УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом АТ "КІРОВОГРАДГАЗ". Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

- 1) Найменування Маловисківське управління по експлуатації газового господарства
- 2) Місцезнаходження Україна, 2600, Кіровоградська обл., Маловисківський р-н, м.Мала Виска, 40 років Жовтня, 86
- 3) Опис

Маловисківське УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом АТ "КІРОВОГРАДГАЗ". Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

- 1) Найменування Світловодське управління по експлуатації газового господарства
- 2) Місцезнаходження Україна, 27500, Кіровоградська обл., Світловодський р-н, м. Світловодськ, 8-го Березня, 30
- 3) Опис

Світловодське УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом АТ "КІРОВОГРАДГАЗ". Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.



16. Судові справи емітента

№ з/п	Номер справи	Найменування суду	Позивач	Відповідач	Третя особа	Позовні вимоги	Стан розгляду справи
1	912/2427/21	І інстанція - Господарський суд Кіровоградської області	ТОВ "Оператор газотранспортної системи України"	ВАТ "Кіровоградгаз"	Третя особа, яка не заявляє самостійних вимог на предмет спору, на стороні Позивача - НАК "Нафтогаз України"	Про стягнення заборгованості зі сплати 33 259 515, 88 грн. основного боргу, 1 769 970,06 грн пені, 297 857,31 грн 3% річних, 698 025,88 грн інфляційних втрат та 540 380, 54 грн судового збору. 04.11.2021 року ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" подано заяву про збільшення розміру позовних вимог на загальну суму 159 147 948, 25 грн. з якої 147 822 734 , 75 грн. основного боргу, 8 095 275, 35 грн пені, 1 543 535, 27 грн 3% річних, 1 686 402,88 грн інфляційних втрат та 794 500, 00 грн судового збору.	Постановою Верховного Суду України від 06.12.2022 року було залишено без задоволення касаційну скаргу ТОВ "Оператор газотранспортної системи України", Рішення Господарського суду Кіровоградської області від 20.12.2021 та постанову Центрального апеляційного
<b>Опис:</b>							
Рішенням Господарського суду Кіровоградської області від 20.12.2021р. позовні вимоги задоволено частково, стягнуто з ВАТ "Кіровоградгаз" заборгованість в сумі 147 822 734 , 75 грн. боргу, 4 350 618, 20 грн. пені, 1 606 409,42 грн. відсотків річних, 1 718 221,97 грн. інфляційних втрат, 650 695,50 грн. судового збору Постановою Центрального апеляційного господарського суду апеляційну скаргу ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" залишено без задоволення.							
2	912/2456/21	І інстанція - Господарський суд Кіровоградської області	АТ "Укртрансгаз"	ВАТ "Кіровоградгаз"	-	Про стягнення 50 540 208, 66 грн. заборгованості за обсяги добових несбалансів, 6 003 564,54 грн пені, 2 204 664,86 грн 3% річних, 4 813 016, 56	Постановою Центрального апеляційного господарського суду від 25.05.2022 року

						грн інфляційних втрат. Про стягнення 75 546,51 грн пені, 6 659,87 грн 3% річних, 3 019, 30 грн інфляційних втрат, стягнення 794 500, 00 грн судового збору.	було залишено без задоволення апеляційну скаргу АТ "Укртрансгаз". Рішення Господарського суду Кіровоградської області від 20.12.2021 залишено без змін.
<b>Опис:</b>							
Рішенням Господарського суду Кіровоградської області позовні вимоги задоволено частково, стягнуто з ВАТ "Кіровоградгаз" 50 540 208, 66 грн. заборгованості за обсяги добових несбалансів, 2 996 854,51 грн пені, 2 200 562, 94 грн 3% річних, 4 812 966, 60 грн інфляційних втрат. Постановою Центрального апеляційного господарського суду апеляційну скаргу АТ "Укртрансгаз" залишено без задоволення.							
3	912/1170/22	I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області	ТОВ "Оператор газотранспортної системи України"	ВАТ "Кіровоградгаз"	Третя особа, яка не заявляє самостійних вимог на предмет спору, на стороні Позивача - Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Про стягнення заборгованості зі сплати основного боргу в сумі 165 045 412,09 грн., пені в розмірі 16 023 215,53 грн., трьох відсотків річних в розмірі 3 827 530,11 грн., інфляційних втрат в розмірі 31 871 082,64 грн. та судового збору в сумі 868 350,00 грн.	ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" було подано апеляційну скаргу на рішення суду I інстанції, яка призначена до розгляду на 29.03.2023.
<b>Опис:</b>							
Рішенням Господарського суду Кіровоградської області позовні вимоги задоволено частково, стягнуто з ВАТ "Кіровоградгаз" 165 045 421,09 грн основного боргу, 8 011 607,77 грн пені, 3 827 530,11 грн 3 % річних та 31 871 082,64 грн інфляційних втрат, а також 868 350,00 грн судового збору.							
4	910/9649/22	Господарський суд міста Києва	ДП "Центргаз"	ТОВ "Метіда"		Стягнути 2 257 455,80 грн. інфляційних витрат та 344 235,62 грн 3% річних, що в загальному розмірі становить 2601691,42 грн. за незалежне виконання грошового	ТОВ "Метіда" подала апеляційну скаргу. Триває судовий процес.

						зобов'язання за вироком Вищого антикорупційного суду від 06.08.2020 у справі №910/398/19.	
<b>Опис:</b>							
<p>У вересні 2022 року ДП "Центргаз" звернулись до господарського суду м. Києва з позовом до ТОВ "Метіда" про стягнення 2 257 455,80 грн., інфляційних втрат та 344 235, 62 грн., 3 % річних, що в загальному становить 2 601 691, 42 грн., за неналежне виконання грошового зобов'язання за вироком Вищого антикорупційного суду від 06.08.2020 у справі № 910/398/19.</p> <p>19.12.2022 року господарський суд м. Києва виніс рішення по справі № 910/9649/22 про задоволення позовних вимог ДП "Центргаз".</p> <p>ТОВ "Метіда" подала апеляційну скаргу на вищезазначене рішення. Триває судовий процес.</p>							

## 17. Штрафні санкції щодо емітента

№ з/п	Номер та дата рішення, яким накладено штрафну санкцію	Орган, який наклав штрафну санкцію	Вид стягнення	Інформація про виконання
1	Постанова НКРЕКП №330.35, 22.02.2022	НКРЕКП	Штраф за порушення Ліцензійних вимог	Штраф в розмірі 51 000,00 грн. сплачено 18.04.2022.
<b>Опис:</b> Штраф за порушення Ліцензійних вимог.				
2	Постанова НКРЕКП №330.36, 22.02.2022	НКРЕКП	Штраф за порушення Ліцензійних вимог	Штраф в розмірі 102 000,00 грн. сплачено 18.04.2022.
<b>Опис:</b> Штраф за порушення Ліцензійних вимог.				
3	Постанова НКРЕКП №1667, 13.12.2022	НКРЕКП	Штраф за порушення Ліцензійних вимог	Штраф в розмірі 850 000,00 грн.
<b>Опис:</b> Штраф за порушення Ліцензійних вимог.				

## XI. Опис бізнесу

### Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

Немає змін в організаційній структурі Товариства відповідно до попередніх звітних періодів.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб), середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб), чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб), фонду оплати праці. Крім того, зазначаються факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року. Зазначається кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента

#### 1. Чисельність працівників

У зв'язку з прийняттям постанови НКРЕКП від 26.12.2022 року №1840 "Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ "Кіровоградгаз" працівники, які були задіяні на виконанні робіт (наданні послуг) з розподілу природного газу були звільнені у зв'язку з переведенням до іншої організації Кропивницької філії ТОВ "Газорозподільні Мережі України".

У зв'язку з цим, з метою створення ефективної системи управління Товариством, створилась потреба у проведенні змін та упорядкуванні організаційної структури підприємства та штатного розпису починаючи з кінця 2022 року.

Облікова чисельність штатних працівників Товариства за 2022 рік складає 815 осіб, що на 553 особи (або 59,6 %) менше ніж за 2021 рік ( 1368 осіб).

Зміни штатної та облікової чисельності працівників АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" за 2022 рік в порівнянні з відповідним періодом 2021 року пов'язане з:

- реорганізацією окремих відділів та служб товариства АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" згідно штатного розпису;
- звільненням працівників АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" у зв'язку з переведенням до Кропивницької філії ТОВ "Газорозподільні Мережі України".

Зміни в обліковій чисельності АТ"КІРОВОГРАДГАЗ" за 2022 рік в порівнянні з 2021 роком:

	2021р.	2022 р.
Прийнято працівників	222	153
Вибуло на підприємстві	194	707
з них - з причин скорочення штатів	19	1

#### 2. Загальні витрати на оплату праці

Зростання витрат на оплату праці працівників за 2022 рік більше ніж у відповідному періоді 2021 рік на 63345 тис. грн., або на 34,7 %.

Це пов'язано з:

1. підвищенням рівня основної заробітної плати робітникам АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" на 10% з 01.07.2022 року;
2. підвищенням рівня основної заробітної плати всім категоріям працівників АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" на 10% з 01.09.2022 року;
3. виплатою середнього заробітку мобілізованим та тим, хто долучився до лав територіальної оборони згідно листа НАК "Нафтогаз України" №17-1703/1.7-22 від 26.07.2022р.;
4. виплатою компенсації відпустки в зв'язку із звільненням працівників;

5. виплатою вихідної допомоги - 733,5 тис. грн.;
6. збільшенням виплат соціального характеру (відшкодування працівникам вартості проїзду транспортом загального користування).

Витрати на оплату праці працівників АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" за 2022 рік порівняно з планом на 2022 рік більше на 32297,2 тис. грн. або на 15%.

Адміністративні витрати

Витрати на оплату праці збільшились за 2022 рік по відношенню до відповідного періоду 2021 року на 16163,6 тис. грн.:

- 1) у 2021 році - 37780,4 тис. грн.;
- 2) у 2022 році - 53944,0 тис. грн.

Це пов'язано з:

- підвищенням рівня основної заробітної плати всім категоріям працівників АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" на 10% з 01.09.2022 року;
- виплатою компенсації відпустки в зв'язку із звільненням працівників;
- збільшенням кількості робочих днів/годин, починаючи з березня місяця 2022 року, в зв'язку з прийняттям Верховною Радою України Закону "Про організацію трудових відносин в умовах воєнного стану", керуючись п.6 статті 6 Закону України від 15.03.2022 р. №2136-ІХ щодо призупинення дії статті 67 та 73 КЗпП України.

### 3. Кадрова програма

Конституція України гарантує жінкам рівні з чоловіками права і свободи та рівні можливості щодо їх реалізації. Стаття 17 Закону України "Про забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків" від 08.09.2005 № 2866-ІV та стаття 21 КЗпП України, забезпечує жінкам і чоловікам рівність трудових прав незалежно від статі, можливість у працевлаштуванні, просуванні по роботі, підвищенні кваліфікації та перепідготовці. Роботодавець зобов'язаний створювати умови праці, які дозволяють б жінкам і чоловікам здійснювати трудову діяльність на рівній основі.

Товариство створює умови праці, які дозволяють жінкам і чоловікам здійснювати трудову діяльність на рівній основі, незалежно від статі.

Товариство організовує навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами Товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної можливості товариства.

На базі навчально-тренувального центру Товариства (далі за текстом - НТЦ) здійснюється навчання новоприбулих працівників з метою набуття ними галузевих профільних спеціальностей, також ведеться робота з підготовки/перепідготовки, підвищення кваліфікації працівників Товариства за робочими професіями з наступним підвищенням кваліфікаційних розрядів.

Соціальне забезпечення працівників.

За значний особистий внесок у виконання виробничих завдань, високий професіоналізм, забезпечення безаварійної експлуатації систем газопостачання та з нагоди професійного свята - Дня працівників нафтової, газової та нафтопереробної промисловості України, проводяться заходи мотивації персоналу, у вигляді відзначення персоналу Почесними Грамотами.

Згідно до Колективного договору ВАТ "Кіровоградгаз" передбачено інші види матеріальної допомоги та матеріального заохочення такі, як: матеріальна допомога на оздоровлення при вибутті у щорічну відпустку; при укладанні шлюбу (перший раз); на лікування та багато інших.

**Належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств, найменування та місцезнаходження об'єднання, зазначаються опис діяльності об'єднання, функції та термін участі емітента у відповідному об'єднанні, позиції емітента в структурі об'єднання**  
АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не належить до будь-яких об'єднань підприємств.

**Спільна діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами, при цьому вказуються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік по кожному виду спільної діяльності**

АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не проводить спільну діяльність з іншими організаціями.

**Будь-які пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб, що мали місце протягом звітнього періоду, умови та результати цих пропозицій**

Будь-яких пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб протягом звітнього періоду до Товариства не надходило.

**Опис обраної облікової політики (метод нарахування амортизації, метод оцінки вартості запасів, метод обліку та оцінки вартості фінансових інвестицій тощо)**

### **Основні засоби**

Група (АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" і ДП "Центргаз") використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням інших основних засобів та незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. Справедлива вартість базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються. Незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Групи була виконана станом на 31 грудня 2019 року. Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів. Первісна вартість активів, створених власними силами, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частку виробничих накладних витрат. Первісна вартість придбаних та створених власними силами кваліфікованих активів, включає витрати на позики. Будь-яке збільшення балансової вартості, яке виникає у результаті переоцінок, відображається у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи. Зменшення, які взаємно зараховують раніше визнані збільшення того самого активу, відображаються у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи; а всі інші зменшення включаються до звіту про прибутки або збитки. У тій мірі в якій збиток від зменшення корисності того самого знеціненого активу був визнаний раніше у складі звіту про прибутки або збитки, сторнування цього збитку від зменшення корисності також визнається у звіті про прибутки або збитки. Витрати, понесені для заміни компонента об'єкту основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються за балансовою вартістю заміненого компонента, який припиняє визнаватися. Подальші витрати включаються у балансову вартість активу або визнаються як окремий актив, залежно від обставин, тоді, коли існує вірогідність отримання Групою майбутніх економічних вигід, пов'язаних із об'єктом, і вартість об'єкту можна визначити достовірно. Усі інші витрати на ремонт і обслуговування включаються до звіту про прибутки або збитки протягом того фінансового періоду, у якому вони були понесені. Основні засоби припиняють визнаватися після вибуття або коли більше не очікується отримання майбутніх економічних вигід від продовження використання активу. Прибутки та збитки від вибуття, які визначаються шляхом порівняння надходжень із балансовою вартістю основних засобів, визнаються у звіті про прибутки або збитки. Після продажу або списання переоцінених активів суми, включені до складу резерву переоцінки, переводяться до складу нерозподіленого прибутку.

Незавершене будівництво включає також суми передплат за основні засоби.

### **Знос та амортизація**

Знос та амортизація нараховуються у консолідованому звіті про прибутки або збитки на прямолінійній основі для розподілу витрат окремих активів на їхню ліквідаційну вартість протягом їх очікуваних строків корисного використання. Нарухування зносу починається із моменту придбання або, у випадку зі створеними власними силами активами, з моменту, коли актив завершений і готовий до використання.

Основні засоби амортизуються на прямолінійній основі протягом очікуваних строків їх корисного використання. Звичайні строки корисного використання інших основних засобів Групи представлені таким чином:

<b>Група основних засобів</b>	<b>Строк корисного використання</b>
Машини та обладнання	5-35 років
Будівлі	10-80 років
Інші основні засоби	5-50 років

Незавершене будівництво не амортизується.

### **Нематеріальні активи**

Нематеріальні активи мають визначені строки корисного використання і включають, головним чином, капіталізовані витрати на програмне забезпечення. Придбане програмне забезпечення капіталізується на основі витрат, понесених для придбання та доведення їх до використання. Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності, якщо такі є. У випадку зменшення корисності балансова вартість нематеріальних активів списується до більшої з величин: вартості під час використання та справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж.

## **Оренда**

Починаючи з 1 січня 2019 року Група застосовує МСФЗ 16 "Оренда" ("МСФЗ 16"). Відповідно до перехідних положень МСФЗ 16, перерахунок порівняльної інформації не здійснювався. МСФЗ 16 вніс суттєві зміни в облік орендаря, усунувши різницю між операційною та фінансовою орендою, вимагаючи визнання активу права користування та зобов'язання з оренди, починаючи з початку дії усіх договорів оренди. Відповідно до МСФЗ 16 активи у формі права користування та зобов'язання за орендою відображаються у звіті про фінансовий стан, які оцінюються за теперішньою вартістю майбутніх орендних платежів, які не були виплачені на дату початку оренди, дисконтованих із використанням розрахункової відсоткової ставки за договорами оренди. Якщо цю ставку неможливо одразу визначити, Група використовує ставку додаткових запозичень. Амортизація активів в формі права користування та відсотків за зобов'язаннями з оренди відображається у звіті про фінансові результати. Загальна сума сплачених грошових коштів на основну суму представляється в складі фінансової діяльності в звіті про рух грошових коштів, а відсотки представляються в складі операційної діяльності. Стосовно короткострокової оренди (термін оренди 12 місяців або менше) і оренди активів з низькою вартістю Група відображає орендні виплати як операційні витрати на прямолінійній основі протягом строку дії оренди згідно з вимогами МСФЗ 16. Оренда в обліку орендаря, за умовами якої істотна частка ризиків і винагород залишається у орендодавця, класифікується як операційна. Виплати, здійснені за договорами операційної оренди (за вирахуванням будь-яких заохочень, отриманих від орендодавця), включаються до консолідованого звіту про прибутки або збитки на прямолінійній основі протягом строку дії оренди.

## **Зменшення корисності нефінансових активів**

Активи переглядаються на предмет зменшення корисності тоді, коли події і обставини вказують на те, що балансову вартість не буде можливо відшкодувати. Збиток від зменшення корисності визнається у сумі, на яку балансова вартість активів перевищує їхню вартість відшкодування. Вартість відшкодування є більшою з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості використання. Для цілей оцінки зменшення корисності активи групуються за найменшими рівнями, для яких існують окремі потоки грошових коштів, які можна визначити (одиниці, які генерують грошові кошти). Нефінансові активи, які зазнали зменшення корисності, переглядаються на предмет можливого сторнування зменшення корисності на кожну звітну дату.

Збиток від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку збиток від зменшення корисності відображається аналогічно зменшенню у результаті переоцінки.

У випадку коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки її вартості відшкодування, таким чином щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена, якби не було визнано жодного збитку від зменшення корисності для активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) у попередні роки. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку сторнування збитку від зменшення корисності відображається аналогічно збільшенню у результаті переоцінки.

## **Фінансові інструменти.**

Група застосувала МСФЗ 9 з 1 січня 2018 року. Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю. Основні фінансові інструменти Групи включають позики, грошові кошти та залишки на банківських рахунках, дебіторську та кредиторську заборгованість. Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом часового проміжку, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку ("звичайні" операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, на дату, на яку Група приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків.

## **Класифікація і подальша оцінка фінансових активів.**

Група класифікує свої фінансові активи на такі категорії оцінки: (а) кредити і дебіторську заборгованість і (б) фінансові активи, наявні для продажу.

Фінансові активи у подальшому оцінюються за амортизованою або справедливою вартістю. При цьому інвестиції у боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, метою якої є збір потоків грошових коштів за договорами і які мають потоки грошових коштів за договорами, які складаються виключно із виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, звичайно оцінюються за амортизованою вартістю на кінець подальших звітних періодів. Боргові

інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, мета якої досягається за рахунок як збору потоків грошових коштів за договорами, так і продажу активів, і які мають контрактні умови фінансових активів, які на визначені дати генерують потоки грошових коштів, які являють собою виключно виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі інших сукупних доходів. Усі інші інвестиції у боргові інструменти та інструменти капіталу оцінюються за їхньою справедливою вартістю на кінець подальших звітних періодів. Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та визначається за вирахуванням будь-яких збитків від зменшення корисності. Премії і дисконти, включно із первісними витратами на проведення операцій, включаються до балансової вартості відповідного інструменту та амортизуються на основі ефективної відсоткової ставки для відповідного інструменту. Група використовує практичний прийом згідно якого амортизована вартість фінансових активів із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних збитків, дорівнює їхній номінальній вартості.

#### **Інструменти власного капіталу.**

Інструмент власного капіталу являє собою будь-який договір, який свідчить про залишкову частку в активах підприємства після вирахування усіх його зобов'язань. Дивіденди за інструментами власного капіталу визнаються у звіті про прибутки або збитки, коли встановлене право Групи на отримання платежів та існує вірогідність надходження економічних вигід. Збитки від зменшення корисності визнаються у звіті про прибутки або збитки того періоду, у якому вони були понесені у результаті однієї або більше подій, які відбулися після первісного визнання інвестицій. Істотне або тривале зменшення справедливої вартості інструменту менше його первісної вартості є показником того, що він знецінився. Сукупний збиток від зменшення корисності, який визначається як різниця між вартістю придбання та поточною справедливою вартістю, за вирахуванням будь-якого збитку від зменшення корисності цього активу, раніше визнаного у складі звіту про прибутки або збитки, вилучається із власного капіталу та визнається у складі звіту про прибутки або збитки. Збитки від зменшення корисності інструментів власного капіталу не сторнуються у складі звіту про прибутки або збитки.

#### **Зменшення корисності фінансових активів.**

Група застосовує спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії фінансових активів, як дозволено в МСФЗ 9. Група відображає очікувані кредитні збитки та зміни очікуваних кредитних втрат на кожну звітну дату, щоб відобразити зміни в кредитному ризику після первісного визнання. Очікувані кредитні збитки розраховуються використовуючи матриці міграції на основі історичного досвіду дефолту дебіторів та аналізі поточного стану дебітора. Група нараховує 100% резерв зменшення корисності на дебіторську заборгованість, яка прострочена на термін більше 365 днів, на дебіторську заборгованість контрагента, який розпочав процедуру банкрутства, ліквідації або фінансової реорганізації. Відповідно до історичного досвіду, ймовірність повернення відповідної дебіторської заборгованості є вкрай малою. Балансова вартість активу зменшується за рахунок резерву, а сума збитку визнається у звіті про прибутки або збитки. У випадку, якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про прибутки або збитки.

#### **Класифікація і подальша оцінка фінансових зобов'язань.**

Фінансові зобов'язання у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю або за справедливою вартістю через доходи та збитки. Фінансові зобов'язання які не є а) умовною компенсацією покупця при об'єднанні бізнесів, б) утримуваних для торгівлі, або в) визначених по справедливій вартості через прибутки або збитки, в подальшому оцінюються за амортизованою вартістю використовуючи метод ефективної ставки відсотка. Ефективна відсоткова ставка - це ставка яка приводить майбутні грошові виплати (включаючи всі гонорари та додаткові збори сплачені або отримані, витрати на транзакції та інші премії або знижки) протягом очікуваного строку дії фінансового зобов'язання або (де доречно) більш коротшого періоду, до амортизованої вартості фінансового зобов'язання.

#### **Припинення визнання фінансових інструментів.**

Група припиняє визнавати фінансові активи, коли а) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або б) Група передала усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або в) Група не передала і не зберегла усі істотні права та винагороди від володіння, але втратила контроль. Контроль зберігається, якщо контрагент не має практичної здатності продати актив повністю непов'язаній третій стороні без потреби накладання



додаткових обмежень на операцію продажу. Фінансові зобов'язання припиняють визнаватись тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Групи виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, яке припинило визнаватись, та виплаченою компенсацією визнається у складі звіту про прибутки або збитки.

### **Податок на прибуток**

Податок на прибуток нараховується у консолідованій фінансовій звітності у відповідності до українського законодавства, яке діяло або фактично діяло на звітну дату. Податок на прибуток включає нарахування поточного податку та відстроченого податку і визнається у звіті про прибутки або збитки, якщо він не стосується операцій, які вже були визнані у тому самому або інших періодах у складі інших сукупних доходів або безпосередньо у складі власного капіталу. Поточний податок є сумою, яку передбачається сплатити або відшкодувати у податкових органів стосовно оподатковуваних прибутків або збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, крім податку на прибуток, відображаються у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань на перенесенні на майбутні періоди податкові збитки і тимчасові різниці, які виникають між податковими базами активів та зобов'язань і їхньою балансовою вартістю для цілей складання консолідованої фінансової звітності. Згідно із виключенням щодо первісного визнання відстрочені податки не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка не є об'єднанням підприємств, якщо операція на момент первісного відображення не впливає ані на фінансовий, ані на оподатковуваний прибуток. Залишки відстроченого податку оцінюються за ставками оподаткування, які діяли або фактично діяли на звітну дату, які, як очікується, будуть застосовуватись до періоду, в якому передбачається сторнування тимчасових різниць або реалізація перенесених на майбутні періоди податкових збитків. Відстрочені податкові активи щодо тимчасових різниць, які відносяться на витрати, та перенесених на майбутні періоди податкових збитків відображаються лише у тій мірі, в якій існує вірогідність отримання достатніх майбутніх оподатковуваних прибутків, за рахунок яких передбачається реалізувати ці вирахування.

### **Запаси**

Запаси відображаються за меншою з двох величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Первісна вартість запасів включає витрати, понесені на придбання запасів, виробничі або конверсійні та інші витрати, понесені на доведення до їхнього поточного місця розташування та стану. Первісна вартість вироблених запасів включає відповідну частку виробничих накладних витрат на основі звичайної виробничої потужності. Вартість запасів визначається на основі методу "перше надходження - перше вибуття" для всіх запасів, за виключенням природного газу, для якого використовується метод середньозваженої вартості. Чиста вартість реалізації являє собою очікувану ціну реалізації під час звичайної господарської діяльності, за вирахуванням вартості завершення та витрат на продаж.

### **Торгова дебіторська заборгованість**

Торгова та інша дебіторська заборгованість первісно визнається за справедливою вартістю і у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням резерву на знецінення.

### **Передплати видані та інші оборотні активи**

Передплати відображаються за первісною вартістю без ПДВ, за вирахуванням резерву на знецінення. Передплата класифікується як необоротний актив, коли товари або послуги, які стосуються цієї передплати, передбачається отримати після одного року або коли передплата стосується активу, який сам класифікується як необоротний після первісного визнання. Якщо існує ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передплати, не будуть отримані, то Група зараховує резерв знецінення на відповідну передплату з одночасним визнанням витрат у звіті про прибутки або збитки.

### **Грошові кошти та їх еквіваленти**

Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти у касі, депозити на вимогу у банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції із первісними термінами погашення три місяці або менше. Обмежені до використання залишки виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів для цілей звіту про рух грошових коштів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом від трьох до дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших оборотних активів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом, як мінімум, дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших необоротних активів.

## **Акціонерний капітал**

Прості іменні акції класифікуються як власний капітал. Додаткові витрати, які безпосередньо стосуються випуску нових акцій, відображаються у складі власного капіталу як вирахування із надходжень, за виключенням податку.

## **Дивіденди**

Дивіденди визнаються як зобов'язання і вираховуються із власного капіталу на звітну дату лише тоді, коли вони оголошуються до або на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається тоді, коли вони пропонуються до звітної дати або пропонуються чи оголошуються після звітної дати, але до затвердження фінансової звітності до випуску.

## **Податок на додану вартість ("ПДВ")**

В Україні ПДВ стягується за стандартною ставкою 20% (окрім того є знижені ставки 14%, 7% та 0% та операції, які не оподатковуються ПДВ). Зобов'язання платника податків з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, нарахованого протягом звітного періоду, і виникає на першу з двох дат: постачання товарів клієнту або отримання платежу від клієнта. Кредит з ПДВ являє собою суму, яку платник податків має право взаємно зарахувати за рахунок власного зобов'язання з ПДВ протягом звітного періоду. Права на кредит з ПДВ виникають після отримання зареєстрованої податкової накладної в єдиному реєстрі податкових накладних на першу із двох дат: оплати постачальнику або отримання товарів чи надання послуг. Також, застосовується касовий метод для цілей оподаткування ПДВ - це метод податкового обліку, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на банківські рахунки або у касу платника ПДВ. При цьому дата віднесення сум ПДВ до податкового кредиту визначається як дата списання коштів з рахунків платника ПДВ, відкритих в установах банків або дата видачі з каси платника податків або дата надання інших видів компенсацій вартості поставлених йому товарів (послуг). ПДВ, який стосується операцій продажу та придбання, визнається у звіті про фінансовий стан на валовій основі і розкривається окремо як актив та зобов'язання. У випадку формування резерву на знецінення дебіторської заборгованості збиток від знецінення відображається щодо валової суми дебітора, включно з ПДВ, за виключенням резерву на знецінення на передплати видані.

## **Торгова кредиторська заборгованість**

Торгова кредиторська заборгованість визнається і первісно оцінюється згідно з викладеною вище політикою щодо фінансових інструментів. У подальшому інструменти із фіксованими термінами погашення переоцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням будь-яких витрат на операції та будь-якого дисконту або премії на момент погашення.

## **Аванси отримані**

Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум за виключенням ПДВ. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Групи.

## **Забезпечення**

Забезпечення визнаються, коли Група має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне), яке витікає із обставин, внаслідок минулої події та існує вірогідність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов'язання.

У випадках коли Група очікує відшкодувати частину або усю суму забезпечення, наприклад, за договором страхування, то таке відшкодування визнається як окремий актив, тільки коли існує достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане.

Витрати на будь-яке забезпечення подаються у консолідованому звіті про прибутки або збитки, за вирахуванням будь-якого відшкодування. Якщо вплив вартості грошей у часі є суттєвим, то резерви дисконтуються із використанням поточної ставки до оподаткування, яка відображає, якщо це доцільно, ризики, характерні для відповідного зобов'язання. Якщо використовується дисконтування, то збільшення резерву у результаті плину часу визнається як фінансові витрати.

## **Інші зобов'язання**

Інші фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій і у подальшому відображаються за амортизованою вартістю із

використанням методу ефективної відсоткової ставки. Інші нефінансові зобов'язання оцінюються за первісною вартістю.

#### **Умовні активи та зобов'язання**

Умовні активи не визнаються у консолідованій фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, коли існує вірогідність набуття економічних вигід.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, окрім випадків, коли існує вірогідність вибуття економічних ресурсів для врегулювання зобов'язань і їх суму можна достовірно визначити. Інформація про умовні зобов'язання розкривається, окрім випадків, коли можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, є малоімовірною.

#### **Визнання доходів**

Група застосовує МСФЗ 15 "Доходи від договорів з клієнтами" з 1 січня 2018 року. Згідно з МСФЗ 15, доходи від реалізації визнаються для відображення передачі обіцяних товарів або послуг клієнтам у сумі, яка відображає суму компенсації, на яку Група, як передбачається, матиме право в обмін за ці товари та послуги. Група використовує п'яти етапну модель для визнання доходів:

- виявлення договору з клієнтом;
- виявлення зобов'язань щодо виконання у договорі;
- визначення ціни операції;
- розподіл ціни операції на зобов'язання щодо виконання у договорах;
- визнання доходів від реалізації тоді, коли (або як тільки) Група задовольняє зобов'язання щодо виконання.

Група визнає доходи від реалізації тоді, коли (або як тільки) задоволене виконання зобов'язань, тобто коли контроль над товарами або послугами, який супроводжує виконання конкретних зобов'язань, був переданий клієнту. Дохід від реалізації послуг по розподілу газу відображається по мірі надання даних послуг, підтвердженням чого є доставка газу покупцю згідно з договором.

#### **Подання доходів від реалізації валовою сумою чи на нетто-основі.**

Коли Група діє як принципал, доходи від реалізації та собівартість реалізації відображаються на валовій основі. Якщо Група продає товари або послуги як агент, доходи від реалізації відображаються на нетто-основі, яка являє собою зароблені маржу/комісії.

#### **Визнання витрат**

Витрати відображаються за методом нарахування. Собівартість реалізації товарів включає ціну придбання, витрати на транспортування, комісії, які стосуються договорів постачання, та інші відповідні витрати.

#### **Фінансові доходи та витрати**

Фінансові доходи та витрати включають витрати на виплату відсотків за позиками, збитки від дострокового погашення кредитів, доходи з відсотків за депозитними та поточними рахунками, доходи або збитки від випуску фінансових інструментів та амортизованого дисконту за пенсійними зобов'язаннями та забезпеченнями.

Доходи з відсотків визнаються по мірі нарахування враховуючи фактичну дохідність відповідного активу.

#### **Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними внесками**

Група робить визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України стосовно своїх працівників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати і відносяться на витрати того періоду, у якому вони були понесені.

**Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, за рахунок продажу яких емітент отримав 10 або більше відсотків доходу за звітний рік, у тому числі обсяги виробництва (у натуральному та грошовому виразі), середньо реалізаційні ціни, суму виручки, окремо надається інформація про загальну суму експорту, а також частку експорту в загальному обсязі продажів, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, захисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й методи продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформацію про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій,**

нових товарів, його становище на ринку; інформацію про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків у загальному обсязі постачання, у разі якщо емітент здійснює свою діяльність у декількох країнах, необхідно зазначити ті країни, у яких емітентом отримано 10 або більше відсотків від загальної суми доходів за звітний рік

З січня 2020 року згідно з гл. 6, розділу VI Кодексу ГРС (з урахуванням змін внесеним постановою № 2080 від 07.10.2019): Розрахунки споживача за послугу розподілу природного газу, що надається Оператором ГРМ за договором розподілу природного газу, здійснюються виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача та оплачуються споживачем рівномірними частками протягом календарного року.

Згідно заявленої потужності нарахування в 2022 році рівномірні на протязі року, що мав би згладжувати касовий розрив між надходженнями і витратами коштів операторів ГРМ в літній період. Пік надходжень грошових коштів (66 632 тис.грн.) був в листопаді місяці 2022 року, підприємства ТКЕ сплатили 13 233 тис.грн., населення 32 292 тис.грн., промислові споживачі 11 993 тис.грн.

До 26.12.2022 основним видом ліцензійної діяльності Товариства був розподіл природного газу розподільними газопроводами до всіх категорій споживачів Кіровоградської області. Постановою від 26.12.2022 №1840 НКРЕКП зупинила дію ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ "Кіровоградгаз".

**Основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років. Якщо підприємство планує будь-які значні інвестиції або придбання, пов'язані з його господарською діяльністю, їх необхідно описати, включаючи суттєві умови придбання або інвестиції, їх вартість і спосіб фінансування**

За 2022 рік вартість основних засобів з урахуванням незавершених капітальних інвестицій збільшилась за рахунок будівництва газопроводів (приєднань до газорозподільних мереж), модернізації діючої газорозподільної системи, прийняття на баланс газопроводів та споруд на них на суму 7 603 тис.грн., обладнання та інших основних засобів на суму 2 973 тис. грн.

Товариством виконується комплекс робіт для підтримання в робочому стані, удосконаленню конструкцій, підвищенню технологічного рівня систем газопостачання та споруд на них, який включено до десятилітнього Плану розвитку газорозподільної системи АТ "Кіровоградгаз". За п'ять років придбано та впроваджено 8 одиниць спеціалізованого транспорту та газоаналізатори в кількості 100 одиниць, 125 одиниць телеметрій станцій катодного захисту з електродом порівняння.

**Основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них; виробничі потужності та ступінь використання обладнання; спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів. Крім того, необхідно описати екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, характер та причини таких планів, суми видатків, у тому числі вже зроблених, опис методу фінансування, прогностичні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення**

Станом на 31 грудня 2022 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 318 796 тис.грн. по залишковій вартості з урахуванням незавершеного капітального будівництва. Основні засоби визнаються Товариством активами (до моменту введення в експлуатацію у вигляді незавершених капітальних інвестицій) при виконанні всіх наступних умов:

- існує ймовірність того, що Компанія отримає, пов'язані з даним об'єктом, майбутні економічні вигоди;
- всі суттєві ризики та винагороди, пов'язані з використанням основного засобу вже перейшли до Компанії;
- первісна вартість даного об'єкта може бути достовірно оцінена;
- передбачається використовувати об'єкт протягом строку більше одного року або більше операційного циклу;

Собівартість придбаних основних засобів включає:

- ціну придбання, яка сплачується постачальникам активів і підрядникам (без непрямих податків);
- суми непрямих податків, у зв'язку з придбанням зазначених активів, якщо такі податки не відшкодовуються;
- реєстраційні збори, державне мито, суми ввізного митного збору та аналогічні платежі, які здійснюються у зв'язку з отриманням (придбанням) прав на такі об'єкти;
- витрати на страхування ризиків доставки;
- витрати на транспортування, встановлення, налагодку, монтаж основних засобів;
- витрати на демонтаж, переміщення та відновлення території, на якій розташований об'єкт, що визнаються та оцінюються відповідно до МСБО 37 "Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні

активи";

- інші витрати, які безпосередньо пов'язані з доведенням основних засобів до робочого стану для використання в запланованих цілях (в т.ч. витрати на придбання, доставку і закачування буферного газу до ПСГ).

Собівартість активу, створеного власними силами, визначається з використанням тих самих принципів, як і для придбаного активу, і включає:

- вартість матеріалів;

- прямі витрати на оплату праці (в т.ч. витрати щодо нарахування забезпечень на виплату відпусток, квартальних премій, винагороди за підсумками роботи за рік, тощо);

- відповідну частку виробничих накладних витрат.

В подальшому основні засоби Товариства відображаються у фінансовій звітності із застосуванням моделі переоцінки. Для відображення основних засобів за справедливою вартістю Товариство використало результати роботи професійних незалежних оцінювачів станом на 30 листопада 2022 року. Амортизація основних засобів нараховується за прямолінійним методом протягом очікуваних строків їх корисного використання.

### **Проблеми, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень**

До проблем, які впливають на діяльність Товариства можна віднести:

#### **1. Макроекономічні**

а) ситуація в економіці, світова економічна криза

б) підвищення рівня конкуренції на ринку послуг

в) митна політика

г) відсутність стабільного правового поля

д) торгові війни на ринку природного газу

е) падіння інвестиційних вкладень в розвиток економіки

ж) ескалація військового конфлікту.

#### **2. Мікроекономічні**

а) нестабільність ринкового середовища

б) відсутність обігових коштів для оновлення виробництва, фізичний і моральний знос основних засобів та неможливість відновлення устаткування

в) загроза банкрутства

г) незадовільний стан проплат за розподіл природного газу

д) висока ціна на енергоносії.

### **Основні ризики в діяльності Товариства протягом 2022 року в частині розподілу природного газу.**

1. Відсутність можливості одночасної фіксації спожитих обсягів природного газу на 07:00 годину (контрактну) кожного 01 числа розрахункового місяця по всіх об'єктах споживачів.

2. Несанкціонований відбір (крадіжка) обсягів природного газу споживачами.

3. Відсутність договору на закупівлю природного газу для покриття об'ємів, спожитих на власні потреби. У зв'язку з тим, що діючий тариф з розподілу природного газу, встановлений НКРЕКП, не відшкодовує в повному обсязі фактичні витрати ВАТ "Кіровоградгаз" для придбання природного газу на власні потреби, Товариство вимушене було в 4 кварталі 2022 року врегульовувати щодобові небаланси, які виникали протягом газового місяця, у відповідності з умовами Кодксу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 р. № 2493, а саме: сплачувати вартість природного газу, фактично спожитого на власні потреби, за договором транспортування газу, укладеного з ТОВ "Оператор газотранспортної системи України". Отже, при ціні газу на власні потреби близько 7,4 грн. за 1000 куб. м, яка була закладена в тарифі на 2022 рік, Товариство отримало природний газ від ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" за середньою ціною майже 34,505 тис. грн. за 1000 куб. м.

4. Не проведення підприємствами комунальної теплосилової та промисловим підприємством, яке сезонно споживає природний газ (ТОВ "Олександрійський цукровий завод"), розрахунків за послуги з розподілу природного газу згідно з умовами договору розподілу природного газу.

5. Незабезпечення виконання плану повірки побутових лічильників природного газу на поточний рік.

6. Відмова споживачів від природного газу в зв'язку з тенденцією до його здорожчання.

В 2022 році АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" здійснював господарську діяльність із розподілу природного газу на території Кіровоградської області на підставі ліцензії відповідно до постанови про видачу ліцензії №849 від 29.06.2017, виданої Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП).

Постановою НКРЕКП від 26.12.2022 року №1840 дію вказаної ліцензії було зупинено у зв'язку з

передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу іншому суб'єкту господарювання, який отримав відповідну ліцензію.

Товариство отримувало плату за розподіл природного газу за тарифами, встановленими НКРЕКП на підставі ст. 6, п. 13 ч. 1 ст. 17 Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", ст. 8, 9 Закону України "Про природні монополії".

Через початок повномасштабного вторгнення російської федерації на територію України, а також початок епідемії COVID-19, які майже співпали в часі, значно знизилася кількість платежів за спожитий природний газ як від фізичних, так і від юридичних осіб.

Крім того, постановою Кабінету міністрів України від 05.03.2022 року № 206 заборонено припинення/зупинення надання житлово - комунальних послуг населенню у разі їх неоплати чи оплати не в повному обсязі, що призводить до збільшення поточної заборгованості за розподіл природного газу.

Оплата вартості послуги з розподілу природного газу здійснюється споживачем, який є побутовим, до 20 числа (включно) місяця, в якому надаються послуги з розподілу природного газу, на підставі рахунка Оператора ГРМ, юридичні особи до 1 числа наступного місяця.

Оплата здійснюється виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора ГРМ.

Середній рівень оплат за надані послуги склав 86%, в 2021 році він становив 85%, заборгованість споживачів зросла на 92 128 тис.грн.

Станом на 31.12.2022 року заборгованість споживачів за послуги з розподілу природного газу склала 272 149 тис.грн.:

Найбільшими боржниками за послуги з розподілу станом на 1.01.23 року є:

ТОВ "Олександрійський цукровий завод"	3 312 тис.грн.
КП "Теплоенергетик" КМР"	90 693 тис.грн.
КП "Теплокомуненерго" Олександрійської міської ради	42 145 тис.грн.
СП ТОВ "Світловодськпобут"	37 224 тис.грн.
Побутові споживачі (населення)	90 747 тис.грн.

Відповідно до ст. 17 Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" НКРЕКП встановлює державні регульовані ціни і тарифи на товари (послуги) суб'єктів природних монополій та інших суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринках у сферах енергетики та комунальних послуг.

При розрахунку тарифу НКРЕКП бере до уваги матеріали та економічно обґрунтовані витрати з урахуванням державних і галузевих нормативів на обслуговування газорозподільних мереж та їх складових, що знаходяться виключно на балансі ліцензіата.

Відповідно до своїх повноважень, НКРЕКП постановою № 2753 від 24.12.2019 року встановило ВАТ "Кіровоградгаз" тариф на послуги з розподілу природного газу у розмірі 1.788 грн за 1м<sup>3</sup> (з ПДВ).

### **Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента, достатність робочого капіталу для поточних потреб, можливі шляхи покращення ліквідності за оцінками фахівців емітента**

За січень-грудень 2022 року в цілому по Товариству склалось негативне співвідношення між поточними активами та зобов'язаннями, що підтверджує коефіцієнт покриття: на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0.18 грн. поточних активів., при оптимальному значенні більше 1.0. Зменшення даного показника на протязі періоду склало 0.07 од.

Коефіцієнт швидкої ліквідності на кінець року склав 0.17 (при нормативному значенні 0,6-0,8).

Значення даного коефіцієнта за період зменшилось на 0.05 од..

Порогове значення коефіцієнту абсолютної ліквідності знаходиться в межах >0 , на кінець періоду його значення склало 0,032 одиниць, зменшення на 0.019 одиниць.

На протязі періоду чистий оборотний капітал зменшився на 953 138 тис. грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2023 року -2 243 993 тис. грн.

За 12 місяців 2022 року коефіцієнт фінансування мав тенденцію до зменшення, в порівнянні з січнем-груднем місяцями минулого року його значення знизилось на 0,39 од.

При пороговому значенні >0,1 на протязі періоду коефіцієнт забезпеченості власними оборотними засобами мав значення від -0.7493 до -0.8199.

Коефіцієнт маневрності на протязі звітного року змінився з 1.34 до 1.84.

Основним видом діяльності АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" в 2022 року є господарська діяльність з розподілу природного газу в межах території області (92% надходжень від операційної діяльності).

Найбільшим споживачем послуг з розподілу природного газу є населення та підприємства комунальної теплоенергетики (ТКЕ).

Від даної категорії споживачів в січні-грудні 2022 року надійшло 447 882 тис.грн.

Основний ризик: заборгованість по даній категорії за надані послуги з розподілу на кінець 2022 року 265 801 тис.грн.

Джерелом сплати вартості втрат газу є кошти передбачені тарифом на розподіл природного газу. В структурі тарифу на розподіл ціна на газ для ВТВ передбачена в сумі 7.42 грн./м<sup>3</sup>, фактична середньозважена ціна від постачальників в 2022 році склала 38.41 грн./м<sup>3</sup>.

Втрати АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" в 1-3 кварталах 2022 року внаслідок необґрунтованої ціни ТОВ "Оператор газотранспортної системи" та ПОН за добовий небаланс склали 587 186 тис.грн.

**Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів**

Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів - в АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не виконані договори (контракти) відсутні.

У ДП "Центргаз" відсутні договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над дочірнім підприємством.

**Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік (щодо розширення виробництва, реконструкції, поліпшення фінансового стану, опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому)**

В зв'язку з зупиненням НКРЕКП дії ліцензії з розподілу природного газу, короткострокові плани Товариства передбачають роботу з дебіторською та кредиторською заборгованістю.

**Опис політики емітента щодо досліджень та розробок, вказати суму витрат на дослідження та розробку за звітний рік**

Дослідження та розробки за звітний період Товариством не проводились. За звітний період Товариство не витратило коштів на дослідження та розробки.

**Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та результатів діяльності емітента, у тому числі, за наявності, інформацію про результати та аналіз господарювання емітента за останні три роки у формі аналітичної довідки в довільній формі**

Основними виробничими показниками для товариства є :

Розподіл природного газу розподільними газопроводами до всіх категорій споживачів Кіровоградської області;

Виконання робіт та послуг (інша діяльність) по газифікації, ремонтах та обслуговуванню газопроводів, газових приладів та обладнання.

За 12 місяців 2022 року по АТ "КІРОВОГРАДГАЗ", було розподілено 294,546 млн м куб товарного газу, за 12 місяців 2021 року обсяги склали - 360,488 млн м куб, а за 12 місяців 2020 року - 309,541 млн.м.куб. Обсяги розподілу природного газу у порівнянні з даними за минулий рік зменшились на 65,9млн.куб.м. або на 22,3%, в порівнянні з 2020 роком вони менші на 15,0 млн.куб.м. або на 5,1%.

За 12 місяців 2022 року АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" отримав чистий дохід (виручка) від реалізації продукції ( товарів, робіт, послуг) - (форма 2) в розмірі - 550 300 тис. грн., що:

- менше в порівнянні із доходом за аналогічний період 2021 року на 2 598 тис. грн., або на 0,5%,
- більше від аналогічного періоду 2020 року на 212 221 тис. грн., або на 62,8%.

За 12 місяців 2022 року собівартість реалізованої продукції (Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - форма 2) становить 1 114 975 тис.грн.:

- в порівнянні із собівартістю за 12 місяців 2021 року вона збільшилась на 221 589 тис.грн., або 25,1%;
- порівнянно збільшилась до 12 місяців 2020 року на 776 896 тис.грн., або 215,2%.

За кінцевими результатами фінансово-господарської діяльності за 12 місяців 2022 року АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" та ДП «Центргаз» отримано консолідований чистий збиток в розмірі 756 629 тис.грн., проти збитку в розмірі 470 109 тис.грн за відповідний період минулого 2021 року.

На фінансовий результат та зростання витрат вплинули такі фактори:

- зростання вартості виробничо-технологічних витрат, які займають майже 96% в структурі матеріальних витрат;
- зростання цін на комунальні послуги, запчастини, паливно-мастильні матеріали, сировину та матеріали;

- зміни мінімальної зарплати по Україні, що привело до збільшення витрат на оплату праці;
- діючий тариф не покриває повністю витрати підприємства необхідні для виробничо-господарської діяльності;
- зниження доходів з іншої діяльності через відсутність замовлень на газифікацію домоволодінь від фізичних осіб;
- вимушене падіння обсягів транспортування природного газу через перехід окремих споживачів на альтернативні види енергоресурсів.

#### IV. Інформація про органи управління

Орган управління	Структура	Персональний склад
Загальні збори акціонерів	д/в	19818
Наглядова рада	Голова Наглядової ради	Чередник Ірина Анатоліївна
Наглядова рада	Член Наглядової ради	Алешківська Галина Павлівна
Наглядова рада	Член Наглядової ради	Скляренко Олександр Сергійович
Наглядова рада	Член Наглядової ради	Куниця Дарина Леонідівна
Наглядова рада	Член Наглядової ради	Резніченко Наталія Анатоліївна
Правління	Голова Правління	Бак Сергій Анатолійович
Правління	Член Правління	Бородько Ірина Іванівна
Правління	Член Правління	Гетман Ольга Павлівна
Правління	Член Правління	Єфімов Олег Володимирович
Правління	Член Правління	Малов Олександр Георгійович
Правління	Член Правління	Овчкін Андрій Сергійович
Правління	Член Правління, головний бухгалтер	Побер Ольга Олексіївна
Ревізійна комісія	Голова Ревізійної комісії	Мороз Анатолій Олександрович
Ревізійна комісія	Член Ревізійної комісії	Леонідова Ольга Миколаївна
Ревізійна комісія	Член Ревізійної комісії	Гриців Тарас Ігорович



## V. Інформація про посадових осіб емітента

### 1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

№ з/п	Посада	Прізвище, ім'я, по батькові	Рік народження	Освіта	Стаж роботи (років)	Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав	Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Голова Наглядової ради	Чередник Ірина Анатоліївна	0	вища	0	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	27.12.2022, 3 роки
<p><b>Опис:</b> Голова наглядової ради організовує роботу Наглядової ради; скликає засідання Наглядової ради та головує на них; організовує на засіданнях ведення протоколу. Голова Наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання Загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 21.12.2022 року, обрано членом Наглядової ради Чередник Ірину Анатоліївну. На засіданні Наглядової ради АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" 02.01.2023 прийнято рішення обрати Головою Наглядової ради АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" Чередник Ірину Анатоліївну. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України". Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p>							
2	Член Наглядової ради	Алешківська Галина Павлівна	0	вища	0	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	27.12.2022, 3 роки
<p><b>Опис:</b> Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю Правління та захист прав акціонерів. До компетенції Наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих Загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання Загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 21.12.2022 року, обрано Алешківську Галину Павлівну членом Наглядової ради. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України". Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.</p>							

	Член Наглядової ради	Куниця Дарина Леонідівна	0	вища	0	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	27.12.2022, 3 роки
3	<p><b>Опис:</b> Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю Правління та захист прав акціонерів. До компетенції Наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих Загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання Загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p> <p>На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 21.12.2022 року, обрано Куницю Дарину Леонідівну членом Наглядової ради. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України". Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.</p>						
	Член Наглядової ради	Резніченко Наталія Анатоліївна	0	вища	0	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	27.12.2022, 3 роки
4	<p><b>Опис:</b> Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю Правління та захист прав акціонерів. До компетенції Наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих Загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання Загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p> <p>На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 21.12.2022 року, обрано Резніченко Наталію Анатоліївну членом Наглядової ради. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України". Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.</p>						
	Член Наглядової ради	Склярченко Олександр Сергійович	0	вища	0	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	27.12.2022, 3 роки
5	<p><b>Опис:</b> Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю Правління та захист прав акціонерів. До компетенції Наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих Загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання Загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про Наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p>						

	На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 21.12.2022 року, обрано Склярєнко Олександра Сергійовича членом Наглядової ради. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України". Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.						
	Голова Правління	Бак Сергій Анатолійович	1987	вища	13	КП "Плесо" Київської міської державної адміністрації, д/в, КП "Плесо" Київської міської державної адміністрації, заступник генерального директора з питань капітальних вкладень.	17.12.2022, 1 рік
6	<p><b>Опис:</b> Голова Правління підзвітний Загальним зборам і Наглядовій раді, організовує виконання їх рішень та має право бути присутнім на всіх засіданнях Наглядової ради. Голова Правління діє від імені Товариства у межах, встановлених статутом Товариства і законодавства; вправі без довіреності діяти від імені Товариства, в тому числі представляти його інтереси, вчиняти правочини від імені Товариства, видавати накази та давати розпорядження, обов'язкові для виконання всіма працівниками Товариства. Голова правління не може бути членом Наглядової ради чи Ревізійної комісії. Голова Правління на вимогу органів та посадових осіб Товариства зобов'язаний надати можливість ознайомитися з інформацією про діяльність Товариства в межах, встановлених законодавством, статутом та внутрішніми положеннями Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту.</p> <p>16.12.2022 року Наглядова рада Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" на засіданні шляхом заочного голосування (опитування) прийняла рішення обрати Головою Правління Товариства Бака Сергія Анатолійовича з дня, наступного за днем прийняття цього рішення, строком на 1 рік. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p>						
	Член Правління	Бородько Ірина Іванівна	1958	вища	39	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", директор технічний.	21.10.2019, 5 років
7	<p><b>Опис:</b> Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проєктів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору).</p> <p>На засіданні 21.10.2019 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" обрала Бородько Ірину Іванівну членом Правління. 02.01.2023 Наглядова рада АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" прийняла рішення про припинення повноважень члена правління Бородько Ірини Іванівни. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p>						
8	Член Правління	Гстман Ольга Павлівна	1960	вища	37	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", начальник відділу корпоративних прав та	24.03.2020, 5 років

						роботи з акціонерами.	
	<p><b>Опис:</b> Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проєктів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). 24.03.2020 року Наглядова рада Товариства прийняла рішення обрати членом Правління Гетман Ольгу Павлівну. Нспогащеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p>						
	Член Правління	Єфімов Олег Володимирович	1979	вища	13	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", директор фінансовий.	15.11.2021, 5 років
9	<p><b>Опис:</b> Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проєктів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). 15.11.2021 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Товариства Єфімова Олега Володимировича. 02.01.2023 Наглядова рада АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" прийняла рішення про припинення повноважень члена правління Єфімова Олега Володимировича. Нспогащеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p>						
10	Член Правління	Малов Олександр Гєоргійович	1969	вища	29	Регіональне виробничє об'єднання Харківавтогаз ДП "Укравтогаз" НАК "Нафтогаз України", д/в, Регіональне виробничє об'єднання Харківавтогаз ДП "Укравтогаз" НАК "Нафтогаз України", директор/заступник директора.	17.12.2022, 1 рік
	<p><b>Опис:</b> Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним</p>						

	загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). 16.12.2022 року Наглядова рада Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" на засіданні шляхом заочного голосування (опитування) прийняла рішення обрати членом Правління Товариства Малова Олександром Георгійовичем з дня, наступного за днем прийняття цього рішення, строком на 1 рік.						
	Члн Правління	Овечкін Андрій Сергійович	1974	вища	18	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", начальник управління інформаційних технологій.	15.11.2021, 5 років
11	<p><b>Опис:</b> Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). 15.11.2021 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Овечкіна Андрія Сергійовича. 02.01.2023 Наглядова рада АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" прийняла рішення про припинення повноважень члена правління Овечкіна Андрія Сергійовича. Нспогашної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p>						
	Члн Правління, головний бухгалтер	Побер Ольга Олексіївна	1982	вища	17	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", заступник головного бухгалтера.	22.07.2020, 5 років
12	<p><b>Опис:</b> Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства;</p>						

	укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). 22.07.2020 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Товариства Побер Ольгу Олексіївну. 02.01.2023 Наглядова рада АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" прийняла рішення про припинення повноважень члена правління Побер Ольги Олексіївни. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.						
	Голова Ревізійної комісії	Мороз Анатолій Олександрович	0	вища	0	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	27.12.2022, 3 роки
13	<p><b>Опис:</b> Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Голова Ревізійної комісії: - організовує роботу ревізійної комісії; скликає засідання та головує на них; організовує на засіданнях ведення протоколу. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени Ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени Ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства Ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі.</p> <p>На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 21.12.2022 року, обрано Мороза Анатолія Олександровича членом Ревізійної комісії Товариства. 05.01.2023 на засіданні Ревізійної комісії АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" прийнято рішення обрати Головою Ревізійної комісії АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" Мороза Анатолія Олександровича. Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.</p>						
	Член Ревізійної комісії	Леонідова Ольга Миколаївна	0	вища	0	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	27.12.2022, 3 роки
14	<p><b>Опис:</b> Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени Ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени Ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях Наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства Ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Без висновку ревізійної комісії загальні збори не мають права затверджувати річний баланс Товариства. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі.</p> <p>На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 21.12.2022 року, обрано Леонідову Ольгу Миколаївну членом ревізійної комісії Товариства. Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.</p>						
	Член Ревізійної комісії	Гриців Тарас Ігорович	0	вища	0	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	27.12.2022, 3 роки
15	<p><b>Опис:</b> Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє Ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени Ревізійної</p>						

<p>комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени Ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях Наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства Ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Без висновку ревізійної комісії загальні збори не мають права затверджувати річний баланс Товариства. Неспогашної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі.</p> <p>На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 21.12.2022 року, обрано Гриціва Тараса Ігоровича членом Ревізійної комісії Товариства. Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.</p>
---

## 2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
				Прості іменні	Привілейовані іменні
1	2	3	4	5	6
Голова Наглядової ради	Чередник Ірина Анатоліївна	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Алешківська Галина Павлівна	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Куниця Дарина Леонідівна	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Резніченко Наталія Анатоліївна	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Склярєнко Олександр Сергійович	0	0	0	0
Голова Правління	Бак Сергій Анатолійович	0	0	0	0
Член Правління	Бородько Ірина Іванівна	0	0	0	0
Член Правління	Гетман Ольга Павлівна	0	0	0	0
Член Правління	Єфімов Олег Володимирович	0	0	0	0
Член Правління	Малов Олександр Георгійович	0	0	0	0
Член Правління	Овечкін Андрій Сергійович	0	0	0	0
Член Правління	Побер Ольга Олексіївна	0	0	0	0
Голова Ревізійної комісії	Мороз Анатолій Олександрович	0	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Леонідова Ольга Миколаївна	0	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Гриців Тарас Ігорович	0	0	0	0



### 3. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення

У випадку припинення повноважень посадових осіб Товариства винагороди або компенсації нараховуються та виплачуються відповідно до умов Договору (Контракту).

Протягом 2022 року була виплачена компенсація Голові правління АТ "Кіровоградгаз" Гутцулу С.І., та членам правління: Ключ Т.А. і Іваницькому О.І. (компенсація частини невикористаної відпустки), відповідно до умов підписаного з ними контракту.

Протягом 2022 року була виплачена компенсація при звільненні членам Наглядової Ради :Боголепову Д.В., Назаренко С.Л., відповідно до умов підписаного з ними контракту.

### VI. Інформація про засновників та/або учасників емітента та відсоток акцій (часток, паїв)

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Ідентифікаційний код юридичної особи засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Державний комітет України по нафті і газу	24370569	01000, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, Артема, буд.60	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи			Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Усього			0

### VII. Звіт керівництва (звіт про управління)

#### 1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

До складу АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» входять 7 управлінь з експлуатації газового господарства, а саме: Бобринецьке УЕГГ; Долинське УЕГГ; Знам'янське УЕГГ; Олександрівське УЕГГ; Олександрійське УЕГГ; Маловисківське УЕГГ; Світловодське УЕГГ.

Відповідно до Постанови НКРЕКП №849 від 29.06.2017 «Про видачу ліцензії на розподіл природного газу ВАТ «Кіровоградгаз», Товариство здійснювало господарську діяльність з розподілу природного газу в межах території міста Кропивницький та Кіровоградської області (крім міста Гайворон). Постановою НКРЕКП №397 від 26.04.2022 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 29 червня 2017 року №849», а саме: до меж ліцензійної діяльності Товариства додалися селище міського типу Донець та село Копанка Ізюмського району Харківської області.

НКРЕКП Постановою від 26.12.2022 №1840 зупинила дію ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ «Кіровоградгаз».

#### Основними виробничими показниками діяльності Товариства є :

Розподіл природного газу розподільними газопроводами до всіх категорій споживачів Кіровоградської області;

Виконання робіт та послуг (інша діяльність) по газифікації, ремонтах та обслуговуванню газопроводів, газових приладів та обладнання.

За 12 місяців 2022 року по АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» було розподілено 294,546 млн.куб.м товарного газу, за 12 місяців 2021 року обсяги склали – 360,488 млн.куб.м, а за 12 місяців 2020 року – 309,541 млн.куб.м. Обсяги розподілу природного газу у порівнянні з даними за минулий рік зменшилися на 65,9 млн.куб.м. або на 22,3%; в порівнянні з 2020 роком вони менші на 15,0 млн.куб.м. або на 5,1%.

За 12 місяців 2022 року АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» отримав чистий дохід (виручка) від реалізації продукції ( товарів, робіт, послуг) – (форма 2) в розмірі - 550 300 тис. грн., що:

- менше в порівнянні із доходом за аналогічний період 2021 року на 2 598 тис.грн., або на 0,5%,
- більше від аналогічного періоду 2020 року на 212 221 тис.грн., або на 62,8%.

Динаміка чистого доходу у порівнянні як із 2021 та 2020 роком пов'язане з зміною тарифів на розподіл природного газу.

За 12 місяців 2022 року собівартість реалізованої продукції (Собівартість реалізованої продукції ( товарів, робіт, послуг) – форма 2) становить 1 114 975 тис.грн.:

- в порівнянні із собівартістю за 12 місяців 2021 року вона збільшилась на 221 589 тис.грн., або 25,1%;
- порівняно збільшилась до 12 місяців 2020 року на 776 896 тис.грн., або 215,2%.

За кінцевими результатами фінансово-господарської діяльності за 12 місяців 2022 року АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» та ДП «Центргаз» отримано консолідований чистий збиток в розмірі 756 629 тис.грн., проти збитку в розмірі 470 109 тис.грн. за відповідний період минулого 2021 року.

На фінансовий результат та зростання витрат вплинули такі фактори:

- зростання вартості виробничо-технологічних витрат, які займають майже 96% в структурі матеріальних витрат;
- зростання цін на комунальні послуги, запчастини, паливно-мастильні матеріали, сировину та матеріали;
- зміни мінімальної зарплати по Україні, що привело до збільшення витрат на оплату праці;
- діючий тариф не покриває повністю витрати підприємства необхідні для виробничо-господарської діяльності;
- зниження доходів з іншої діяльності через відсутність замовлень на газифікацію домоволодінь від фізичних осіб;
- вимушене падіння обсягів транспортування природного газу через перехід окремих споживачів на альтернативні види енергоресурсів.

Товариством виконується комплекс робіт для підтримання в робочому стані, удосконаленню конструкцій, підвищенню технологічного рівня систем газопостачання та споруд на них, який включено до десятирічного Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ «Кіровоградгаз».

#### *Інформація щодо виконання заходів розділу I (2021 рік)*

*Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ «Кіровоградгаз» на 2021-2030 роки та заходів розділу I (2022 рік)*

*Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ «Кіровоградгаз» на 2022-2031 роки в розрізі напрямків виконання за 4 квартал 2022 року:*

- Виконано роботи реконструкції газопроводу з перенесенням ШРП – 0,08км.;
  - Капітальний ремонт відключаючих пристроїв – 2шт.;
  - Капітальний ремонт ГРП – 7шт.;
  - Встановлено індивідуальних лічильників газу – 1011шт.;
- Крім цього, у межах виконання схвалених заходів Плану розвитку на 2021 рік придбано:
- Світлова акустична панель - 1шт.;
  - Архіватори мови – 9шт.;
  - Пристрої блискавкозахисту для архіваторів мови – 5шт.;
  - Ультразвукові товщиноміри – 3шт.

#### **Стратегічні напрямки діяльності Товариства на 2023 рік.**

В зв'язку з зупиненням НКРЕКП дії ліцензії з розподілу природного газу, короткострокові плани Товариства передбачають роботу з дебіторською та кредиторською заборгованістю.

#### **2. Інформація про розвиток емітента**

За 2022 рік всім категоріям споживачів було розподілено 325,025 млн.куб.м природного газу, що на 68,693 млн.куб.м або 17,45 % менше обсягів за 2021 рік.

Найбільшим споживачем послуг розподілу природного газу є населення, якому було розподілено 182,016 млн.куб.м природного газу або 56,00 %, промисловим споживачам – 41,784 млн.куб.м або 12,86 %, підприємствам комунальної теплоенергетики – 63,098 млн.куб.м або 19,41 %, бюджетним організаціям – 7,576 млн.куб.м або 2,33 %, релігійним організаціям – 0,072 млн.куб.м або 0,02%.

Обсяги природного газу, використаного Товариством для забезпечення покриття об'ємів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та на власні потреби за 2022 рік склали 30,479 млн.куб.м або 9,38 %.

Станом на 01.01.2023 загальна заборгованість юридичних осіб за послуги розподілу природного газу перед Товариством становить 172,986 млн.грн. Поточний рівень розрахунків складає 52,44%.

Для стабільної роботи Товариства потрібно:

– забезпечити контроль за проведенням 100% розрахунків за послуги розподілу природного газу по всім категоріям споживачів, особливу увагу приділивши підприємствам комунальної теплоенергетики;

- посилити контроль за недопущенням відбору природного газу споживачам у зоні ліцензійної діяльності АТ «КІРОВОГРАДГАЗ», постачальник яких ініціював припинення їм газопостачання чи не подав номінацію на точку виходу до ГРМ або така номінація була відхилена оператором ГТС, та тим які не включені до реєстру споживачів жодного постачальника;
- ретельно виконувати роботу по виявленню порушень споживачами Кодексу ГРМ у відповідності до його вимог, в тому числі по недопущенню несанкціонованого відбору природного газу споживачами;
- забезпечити виконання плану повірки побутових лічильників газу на 2022 рік.

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

Конституція України гарантує жінкам рівні з чоловіками права і свободи та рівні можливості щодо їх реалізації. Стаття 17 Закону України «Про забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків» від 08.09.2005 № 2866-IV та стаття 2<sup>1</sup> КЗпП України, забезпечує жінкам і чоловікам рівність трудових прав незалежно від статі, можливість у працевлаштуванні, просуванні по роботі, підвищенні кваліфікації та перепідготовці. Роботодавець зобов'язаний створювати умови праці, які дозволяють б жінкам і чоловікам здійснювати трудову діяльність на рівній основі.

Товариство створює умови праці, які дозволяють жінкам і чоловікам здійснювати трудову діяльність на рівній основі, незалежно від статі.

Товариство організовує навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами Товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної можливості товариства.

На базі навчально-тренувального центру Товариства (далі за текстом - НТЦ) здійснюється навчання новоприбулих працівників з метою набуття ними галузевих профільних спеціальностей, також ведеться робота з підготовки/перепідготовки, підвищення кваліфікації працівників Товариства за робочими професіями з наступним підвищенням кваліфікаційних розрядів.

За значний особистий внесок у виконання виробничих завдань, високий професіоналізм, забезпечення безаварійної експлуатації систем газопостачання та з нагоди професійного свята – Дня працівників нафтової, газової та нафтопереробної промисловості України, проводяться заходи мотивації персоналу, у вигляді відзначення персоналу Почесними Грамотами.

Згідно до Колективного договору ВАТ «Кіровоградгаз» передбачено інші види матеріальної допомоги та матеріального заохочення такі, як: матеріальна допомога на оздоровлення при вибутті у щорічну відпустку; при укладанні шлюбу (перший раз); на лікування та багато інших.

### **Екологічні аспекти.**

Екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства:

- раціональне споживання води
- управління відходами
- викиди парникових газів.

### **Охорона праці**

Основні статті витрат на заходи з охорони праці за 2022 рік:

- забезпечення працівників спецодягом, спецвзуттям та іншими засобами індивідуального захисту;
- надання працівникам, зайнятим на роботах із шкідливими умовами праці, спец. харчування, молока чи рівноцінних продуктів;
- проведення попереднього, періодичних і позапланових медичних, наркологічних та психіатричних оглядів працівників, зайнятих на важких роботах, роботах з небезпечними чи шкідливими умовами праці або таких, де є потреба у професійному доборі.

Протягом 2022 року в Товаристві виконувалися функції контролю за дотриманням працівниками вимог законів та інших нормативно-правових актів з охорони праці, пожежної безпеки, безпеки дорожнього руху та екологічної безпеки для недопущення випадків травматизму, аварій, пожеж, ДТП, негативного впливу на навколишнє середовище. Організовано та проведено для керівників структурних підрозділів навчальний семінар на тему «ІСУ. СУОЗтаБП. Поведінковий аудит з безпеки праці», на території АДС проведені об'єктові тренування з цивільного захисту та пожежної безпеки, відпрацьовані питання ліквідації можливих надзвичайних ситуацій та пожеж.

Товариство займалося забезпеченням належного оформлення, зберігання та подання у відповідні органи документи та звіти з питань охорони праці, пожежної безпеки, безпеки дорожнього руху та екологічної безпеки, обліку первинних засобів пожежогасіння та небезпечних відходів. Фахівці підприємства брали участь в позачерговій атестації з питань охорони праці працівників при переведенні працівника на іншу роботу або призначенні його на іншу посаду, що потребує додаткових знань з питань охорони праці. В структурних підрозділах Товариства проведено 6 планових перевірок вимог нормативно-правових актів з охорони праці, пожежної безпеки, безпеки дорожнього руху та екологічної безпеки. За результатами проведених перевірок керівникам структурних підрозділів були видані обов'язкові для виконання приписи.

Укладено декілька договорів, що забезпечують стаке функціонування підприємства у сфері охорони праці.

З начальниками УЕГГ, керівниками структурних підрозділів проведена онлайн нарада щодо вимог безпеки при проведенні робіт згідно «Правил безпеки систем газопостачання».

### **3. Інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента, зокрема інформацію про:**

АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не укладав та не вчиняв правочинів з будь-якими фінансовими інструментами фондового ринку.

#### **1) завдання та політику емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політику щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування**

Процес управління ризиками Товариства здійснюється під безпосереднім контролем керівництва АТ "КІРОВОГРАДГАЗ". Всі стратегічні рішення орієнтовані на своєчасне виявлення ризиків, їх оцінку та управління. Управління ризиками передбачає виявлення, аналіз і регулювання тих ризиків, які можуть загрожувати майну й доходності Товариства.

З метою отримання природного газу за ціною передбаченою тарифом на розподіл, з вересня 2022 року згідно договору з ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз України" №101/ПГ-3271-ОГРМ від 21.06.2022 закуплено 7 792 тис.м<sup>3</sup> природного газу за ціною 7.42 грн/м<sup>3</sup>.

#### **2) схильність емітента до цінних ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків**

В Товаристві відсутні кредитний і процентний ризики, оскільки АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» не залучав кредитні ресурси.

Товариство не займається зовнішньоекономічною діяльністю, не має закордонних філій, тому відсутній валютний ризик.

Ринковий ризик мав суттєвий вплив на діяльність Товариства внаслідок зміни цін та необгрунтованості тарифу на розподіл природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП № 2453 від 16.12.2020.

Джерелом сплати вартості втрат газу є кошти передбачені тарифом на розподіл природного газу. В структурі тарифу ціна на газ для ВТВ передбачена в сумі 7.42 грн./м<sup>3</sup>, фактична середньозважена ціна від постачальників в 2022 році склала 38.41 грн./м<sup>3</sup>.

Втрати підприємства в 1-3 кварталах 2022 року від необгрунтованих цін на природний газ для ВТВ склали 587 186 тис.грн.

В четвертому кварталі 2022 року закупівля природного газу для ВТВ здійснювалась по договору Купівлі-продажу природного газу №101/ПГ-3271-ОГРМ від 21.06.2022 за фіксованою ціною 7.42 грн/м<sup>3</sup>, яка передбачена тарифом на розподіл природного газу.

#### **Ризики щодо недотримання вимог міжнародних стандартів ISO в частині систем управління**

У 2022 році в межах функціонування інтегрованої системи управління (далі – ІСУ) відповідно до вимог міжнародних стандартів ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018, ISO 37001:2016, ISO/IEC 27001:2013 були ідентифіковані ризики недотримання вимог зазначених стандартів, що несе за собою низку негативних наслідків, а саме:

а) ризик «Недотримання вимог ISO 9001:2015». Наслідки:

- ✓ неможливість досягати встановлених цілей та отримувати запланований результат;
- ✓ зниження ринкової вартості (капіталізації) підприємства;
- ✓ відсутність узгодженості дій всередині компанії та взаємодії всіх функцій і процесів;
- ✓ втрата репутації в очах всіх зацікавлених сторін;
- ✓ зниження інвестиційної привабливості;
- ✓ зниження продуктивності праці.

б) ризик «Недотримання вимог ISO 14001:2015». Наслідки:

- ✓ негативний вплив на навколишнє середовище;
- ✓ отримання штрафів та санкцій;
- втрата дозволів на провадження діяльності.

в) ризик «Недотримання вимог ISO 45001:2018». Наслідки:

- ✓ збільшення кількості позаштатних ситуацій, нещасних випадків, інцидентів, аварій.

г) ризик «Недотримання вимог ISO 50001:2018». Наслідки:

- ✓ неефективне використання ресурсів;
- ✓ збільшення платежів підприємства.

д) ризик «Недотримання вимог ISO 37001:2016». Наслідки:

- ✓ наявність корупційних правопорушень;
- ✓ адміністративна та кримінальна відповідальність.

е) ризик «Недотримання вимог ISO/IEC 27001:2013». Наслідки:

- ✓ відсутність збереження конфіденційності, цілісності й доступності інформації;
- ✓ порушення інформаційної безпеки.

В АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» з метою зниження негативних наслідків ризиків щодо недотримання вимог міжнародних стандартів у 2022 році було:

- проведено аналіз Політики ІСУ та її актуалізацію;
- проведено аналіз контексту АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» (внутрішніх та зовнішніх факторів) методом SWOT-аналізу;
- здійснено щоквартальний моніторинг виконання Цілей ІСУ;
- проведено внутрішні аудиту ІСУ АТ «КІРОВОГРАДГАЗ»;
- розроблено та введено в дію низки внутрішніх стандартів підприємства;
- проведено навчання персоналу щодо поведінкового аудиту в межах системи управління охороною здоров'я та безпекою праці;
- успішно пройдено ресертифікаційний аудит системи управління якістю відповідно до вимог ISO 9001.

Уся необхідна задокументована інформація збережена та доведена до відома відповідних зацікавлених сторін.

Функціонування впровадженої інтегрованої системи управління у АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» підтримувалося в належному стані завдяки процесному підходу та ризик-орієнтованому мисленню, що спричинювало постійне поліпшування придатність, адекватність і результативність ІСУ.

#### **Основні ризики в діяльності Товариства в частині розподілу природного газу:**

1. Відсутність можливості одночасної фіксації спожитих обсягів природного газу на 07:00 годину (контрактну) кожного 01 числа розрахункового місяця по всіх об'єктах споживачів.
2. Несанкціонований відбір (крадіжка) обсягів природного газу споживачами.
3. Відсутність договору на закупівлю природного газу для покриття об'ємів, спожитих на власні потреби. У зв'язку з тим, що діючий тариф з розподілу природного газу, встановлений НКРЕКП, не відшкодовує в повному обсязі фактичні витрати АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» для придбання природного газу на власні потреби, Товариство вимушене було в 4 кварталі 2022 року врегульовувати щодобові небаланси, які виникали протягом газового місяця, у відповідності з умовами Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 р. № 2493, а саме: сплачувати вартість природного газу, фактично спожитого на власні потреби, за договором транспортування газу, укладеного з ТОВ «Оператор газотранспортної системи України». Отже, при ціні газу на власні потреби близько 7,4 грн. за 1000 куб. м, яка була закладена в тарифі на 2022 рік, Товариство отримало природний газ від ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» за середньою ціною майже 34,505 тис. грн. за 1000 куб. м.
4. Не проведення підприємствами комунальної теплоснабженості та промисловим підприємством, яке сезонно споживає природний газ (ТОВ «Олександрійський цукровий завод»), розрахунків за послуги з розподілу природного газу згідно з умовами договору розподілу природного газу.
5. Незабезпечення виконання плану повірки побутових лічильників природного газу на поточний рік.
6. Відмова споживачів від природного газу в зв'язку з тенденцією до його здорожчання.

#### **4. Звіт про корпоративне управління:**

##### **1) посилення на:**

##### **власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент**

Власний кодекс корпоративного управління в АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» відсутній. Відповідно до вимог чинного законодавства України, Товариство може мати власний кодекс корпоративного управління. Законом України «Про акціонерні товариства» питання затвердження принципів (кодексу) корпоративного управління Товариства віднесено до виключної компетенції загальних зборів акціонерів. Загальні збори акціонерів не розглядали та не приймали рішення щодо затвердження кодексу корпоративного управління АТ «КІРОВОГРАДГАЗ».

АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» керується вимогами чинного законодавства України.

кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати

АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не приймав рішення про застосування Кодексу корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або іншого кодексу корпоративного управління.

вся відповідна інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги

Немає практики корпоративного управління, застосовуваної понад визначені законодавством вимоги.

2) у разі якщо емітент відхиляється від положень кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, надайте пояснення, від яких частин кодексу корпоративного управління такий емітент відхиляється і причини таких відхилень. У разі якщо емітент прийняв рішення не застосовувати деякі положення кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, обґрунтуйте причини таких дій

Інформація щодо відхилень від положень кодексу корпоративного управління не наводиться, оскільки АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не має власного Кодексу корпоративного управління та не користується кодексами корпоративного управління інших підприємств, установ, організацій.

### 3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)

Вид загальних зборів	річні	позачергові
		X
Дата проведення	21.12.2022	
Кворум зборів	90,333572	
Опис	<p>Позачергові загальні збори акціонерів Товариства (далі - загальні збори) проводились дистанційно відповідно до Тимчасового порядку скликання та дистанційного проведення загальних зборів акціонерів та загальних зборів учасників корпоративного інвестиційного фонду, затвердженим рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 16.04.2020 №196.</p> <p><b>ПОРЯДОК ДЕННИЙ ЗАГАЛЬНИХ ЗБОРІВ:</b></p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Зміна місцезнаходження Товариства.</li> <li>2. Визначення типу Товариства та зміна найменування Товариства.</li> <li>3. Внесення змін до Статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції.</li> <li>4. Внесення та затвердження змін до Положення про Загальні збори Товариства шляхом викладення його в новій редакції.</li> <li>5. Внесення та затвердження змін до Положення про Наглядову раду Товариства шляхом викладення його в новій редакції.</li> <li>6. Внесення та затвердження змін до Положення про Ревізійну комісію Товариства шляхом викладення його в новій редакції.</li> <li>7. Внесення та затвердження змін до Положення про Правління Товариства шляхом викладення його в новій редакції.</li> <li>8. Припинення повноважень Голови та членів Наглядової ради Товариства.</li> <li>9. Обрання членів Наглядової ради Товариства.</li> <li>10. Затвердження умов цивільно-правових договорів з членами Наглядової ради Товариства. Встановлення розміру їх винагороди. Обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з Головою та членами Наглядової ради Товариства.</li> <li>11. Припинення повноважень Голови та членів ревізійної комісії Товариства.</li> <li>12. Обрання членів Ревізійної комісії Товариства.</li> <li>13. Затвердження умов цивільно-правових договорів з членами Ревізійної комісії Товариства.</li> </ol>	

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу у звітному році?

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (вказати)	д/в	

Який орган здійснював контроль за станом реєстрації акціонерів або їх представників для участі в останніх загальних зборах у звітному році (за наявності контролю)?

	Так	Ні
Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку		X
Акціонери, які володіють у сукупності більше ніж 10 відсотками голосуючих акцій		X

**У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу у звітному році?**

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)	X	
Підняттям рук		X
Інше (зазначити)   д/в		

**Які основні причини скликання останніх позачергових зборів у звітному році?**

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту	X	
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради	X	
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)	X	
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (зазначити)   д/в		

**Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування?**

	Так	Ні
		X

**У разі скликання позачергових загальних зборів зазначаються їх ініціатори:**

	Так	Ні
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Акціонери (акціонер), які (який) на день подання вимоги сукупно є власниками (власником) 10 і більше відсотків голосуючих акцій товариства		ні
Інше (зазначити)		д/в

У разі скликання, але непроведення чергових загальних зборів зазначається причина їх непроведення	д/в
---	-----

У разі скликання, але непроведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх непроведення	д/в
---	-----

**4) інформація про наглядову раду та виконавчий орган емітента**

**Склад наглядової ради (за наявності)**

Персональний склад наглядової ради	Незалежний член наглядової ради	Залежний член наглядової ради	Функціональні обов'язки члена наглядової ради
Голова наглядової ради Чередник Ірина Анатоліївна		X	Голова Наглядової ради організує її роботу у порядку, передбаченому Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду Товариства та чинним законодавством України. Голова Наглядової ради: 1. організує, керує роботою Наглядової ради та

			<p>розподіляє обов'язки між її членами;</p> <p>2. скликає засідання Наглядової ради та головує на них;</p> <p>3. відкриває Загальні збори Товариства;</p> <p>4. організує підготовку питань до розгляду на засіданнях Наглядової ради;</p> <p>5. організовує ведення протоколу на засіданнях Наглядової ради;</p> <p>6. підписує протоколи засідань Наглядової ради та інші документи, які затверджені (прийняті) Наглядовою радою або підготовлені на виконання прийнятого Наглядовою радою рішення;</p> <p>7. підписує трудовий договір (контракт) з Головою та членами Правління, вносить зміни до нього, якщо інше не буде встановлене рішенням Наглядової ради;</p> <p>8. забезпечує виконання рішень Загальних зборів, що стосуються діяльності Наглядової ради, та Наглядової ради;</p> <p>9. представляє Наглядову раду у взаємовідносинах з іншими органами Товариства, з органами державної влади та з третіми особами;</p> <p>10. готує доповідь та звітує перед Загальними зборами про діяльність Наглядової ради, загальний стан справ Товариства та вжиті Наглядовою радою заходи, спрямовані на досягнення мети Товариства;</p> <p>11. надає Наглядовій раді пропозиції щодо кандидатури для обрання Корпоративного секретаря Товариства;</p> <p>12. здійснює інші повноваження, які визначені чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду та іншими внутрішніми документами Товариства, які необхідні для організації діяльності Наглядової ради.</p> <p>Голова Наглядової ради являється представником акціонера НАК "Нафтогаз України".</p>
Член наглядової ради, секретар наглядової ради Склярсько Олександр Сергійович		X	<p>Секретар Наглядової ради:</p> <p>1. за дорученням Голови Наглядової ради (усним або письмовим) повідомляє всіх членів Наглядової ради про проведення засідань Наглядової ради шляхом поштового відправлення та/або з використанням засобів телекомунікаційного зв'язку (електронна пошта) та забезпечує надання їм інформації та документів (у разі наявності), які необхідні для прийняття рішень з питань порядку денного засідання Наглядової ради;</p> <p>2. організовує ведення діловодства Наглядової ради, здійснює облік кореспонденції, яка адресована Наглядовій раді, та у разі необхідності організовує підготовку відповідних відповідей;</p> <p>3. надсилає у разі необхідності відповідні листи до органів управління Товариства шляхом поштового відправлення та/або з використанням засобів телекомунікаційного зв'язку (електронна пошта) про надання інформації та документів передбачених законом та Статутом Товариства, які необхідні членам Наглядової ради для виконання своїх повноважень;</p>



			<p>4. оформляє документи Наглядової ради та забезпечує їх надання членам Наглядової ради та іншим посадовим особам органів управління Товариства;</p> <p>5. веде та підписує протоколи засідань Наглядової ради, та у разі необхідності, оформляє за своїм підписом витяги з протоколу засідання Наглядової ради окремо з кожного питання;</p> <p>6. складає протоколи засідань Наглядової ради та інших документів Наглядової ради, організовує їх належне зберігання.</p> <p>Член Наглядової ради являється представником акціонера НАК "Нафтогаз України".</p>
<p>Члени Наглядової ради Алешківська Галина Павлівна, Куниця Дарина Леонідівна, Резніченко Наталія Анатоліївна</p>		X	<p>Члени Наглядової ради зобов'язані:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>діяти в інтересах акціонерів та Товариства, проявляти професійну компетентність, сумлінність, розсудливість, обачливість та належну обсержність;</li> <li>керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду, договором між членом Наглядової ради та Товариством, іншими внутрішніми документами Товариства;</li> <li>виконувати рішення, прийняті Загальними зборами та Наглядовою радою;</li> <li>виконувати свої обов'язки особисто і не передавати власні повноваження іншій особі;</li> <li>не розголошувати комерційну таємницю, інформацію з обмеженим доступом та конфіденційну інформацію про діяльність Товариства, особам, які не мають доступу до такої інформації, крім випадків передбачених чинним законодавством України, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена Наглядової ради, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб;</li> <li>виконувати інші обов'язки, передбачені чинним законодавством України, Статутом Товариства, Положенням про Наглядову раду та іншими внутрішніми документами Товариства.</li> </ol> <p>Члени Наглядової ради Товариства являються представниками акціонера НАК "Нафтогаз України".</p>

<p><b>Чи проведені засідання наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень; процедури, що застосовуються при прийнятті наглядовою радою рішень; визначення, як діяльність наглядової ради зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства</b></p>	<p>В Наглядовій раді Товариства комітети не створені.</p> <p>В 2022 році проведено 10 засідань Наглядової ради Товариства, на яких розглянуті питання і прийняті відповідні рішення щодо надання згоди на укладення договору про реструктуризацію заборгованості юридичних осіб персд ВАТ "Кіровоградгаз"; затверджений Ризик-орієнтований річний план внутрішнього аудиту відокремлених структурних підрозділів та структурних підрозділів ВАТ "Кіровоградгаз" на 2022-2023 роки; вирішені всі питання стосовно скликання та дистанційного проведення позачергових загальних зборів акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз"; рішенням Наглядової ради припинені повноваження голови правління ВАТ "Кіровоградгаз" та обраний Голова Правління Товариства і затверджені умови контракту з Головою Правління; припинені повноваження членів правління та обраний член Правління і затверджені умови контракту з членом Правління Товариства.</p> <p>Засідання Наглядової ради проводяться в міру необхідності, але не рідше</p>
--	---

	<p>одного разу на квартал. Голова Наглядової ради Товариства скликає засідання Наглядової ради Товариства та головує на них. Наглядова рада може приймати рішення шляхом заочного голосування (опитування). Засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь, а при заочному голосуванні (опитуванні) надали бюлетені, не менше ніж 3 (три) члена Наглядової ради Товариства. Рішення Наглядової ради приймається колегіально, простою більшістю голосів членів Наглядової ради, які беруть участь у засіданні та мають право голосу. Члени Наглядової ради Товариства мають право під час проведення засідання Наглядової ради Товариства запропонувати внести додаткові питання до його порядку денного. Такі додаткові питання підлягають внесенню до порядку денного засідання Наглядової ради Товариства, якщо за включення таких додаткових питань проголосували всі присутні на засіданні члени Наглядової ради Товариства. На засіданні Наглядової ради кожний член Наглядової ради має один голос. Протокол засідання Наглядової ради Товариства підписується Головою та секретарем Наглядової ради Товариства.</p>
--	---

**Комітети в складі наглядової ради (за наявності)?**

	Так	Ні	Персональний склад комітетів
3 питань аудиту		X	д/в
3 питань призначень		X	д/в
3 винагород		X	д/в
Інше (вказати)	д/в		д/в

Чи проведені засідання комітетів наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень	д/в
У разі проведення оцінки роботи комітетів вказується інформація щодо їх компетентності та ефективності	д/в

**Інформація про діяльність наглядової ради та оцінка її роботи**

Оцінка роботи наглядової ради	д/в
-------------------------------	-----

**Які з вимог до членів наглядової ради викладені у внутрішніх документах акціонерного товариства?**

	Так	Ні
Галузеві знання і досвід роботи в галузі		X
Знання у сфері фінансів і менеджменту		X
Особисті якості (чесність, відповідальність)		X
Відсутність конфлікту інтересів		X
Граничний вік		X
Відсутні будь-які вимоги	X	
Інше (вказати) д/в		X

**Коли останній раз обирався новий член наглядової ради, як він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?**

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився зі змістом внутрішніх документів акціонерного товариства	X	
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками		X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було пересобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (вказати)	д/в	

### Як визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою	X	
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)	д/в	

### Склад виконавчого органу

Персональний склад виконавчого органу	Функціональні обов'язки члена виконавчого органу
Голова Правління Бак Сергій Анатолійович	<p>Голова Правління організовує роботу Правління, скликає засідання Правління та забезпечує ведення протоколів засідань Правління.</p> <p>Голова Правління має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>Діяти без довіреності від імені Товариства, представляти інтереси Товариства без довіреності у відносинах з усіма без винятку органами державної влади та місцевого самоврядування, підприємствами, установами, організаціями всіх форм власності, а також у відносинах з фізичними та юридичними особами.</li> <li>Вчиняти без довіреності від імені Товариства правочини та укладати (підписувати) від імені Товариства будь-які договори (угоди) та інші правочини з урахуванням обмежень щодо суми (предмету) правочинів (у т.ч. контрактів, договорів, угод, попередніх договорів та інших правочинів), які встановлені чинним законодавством України, цим Статутом та внутрішніми документами Товариства, за наявності відповідного рішення Загальних зборів, Наглядової ради, Правління, в залежності від повноважень наданих кожному органу Товариства чинним законодавством України, цим Статутом та внутрішніми документами Товариства.</li> <li>З урахуванням обмежень, встановлених цим Статутом та внутрішніми документами Товариства, розпоряджатися коштами та будь-яким майном, активами Товариства.</li> <li>Видавати довіреності на право вчинення дій і представництво від імені Товариства.</li> <li>Приймати на роботу та звільняти працівників Товариства, застосовувати до них заходи заохочення та стягнення; визначати (конкретизувати) сферу компетенції, права і відповідальність працівників Товариства; приймати будь-які інші кадрові рішення щодо працівників Товариства; укладати від імені Товариства трудові договори з керівниками дочірніх підприємств та інших юридичних осіб, частками (акціями, паями) у статутному капіталі яких володіє Товариство за наявності відповідного рішення Наглядової ради про обрання (призначення, прийом на роботу) такого керівника; укладати від імені Товариства трудові договори з керівниками філій, представництв та відокремлених (структурних) підрозділів Товариства.</li> <li>Видавати обов'язкові до виконання працівниками Товариства, дочірніх підприємств, філій, представництв та відокремлених (структурних) підрозділів Товариства накази, розпорядження, в межах своєї компетенції, встановлювати внутрішній режим роботи в Товаристві.</li> <li>Виключно за наявності відповідного рішення Наглядової ради та відповідно до нього, у випадку набуття Товариством корпоративних прав або часток (паїв, акцій) у статутному капіталі інших юридичних осіб від імені Товариства: бере участь в органах управління таких юридичних осіб (у т.ч. у вищих органах управління); від імені Товариства голосує (приймає участь у голосуванні) та приймає рішення щодо питань, які розглядаються органами управління таких юридичних осіб (у т.ч. щодо питань про затвердження статутів таких юридичних</li> </ol>

	<p>осіб); від імені Товариства підписує статuti таких юридичних осіб, а також підписує від імені Товариства заяви про вихід зі складу учасників таких юридичних осіб.</p> <p>8. Приймати рішення про розподіл обов'язків між членами Правління на засіданні Правління шляхом фіксації в протоколі засідання та за необхідності керівниками структурних підрозділів Товариства шляхом видачі наказів про розподіл обов'язків, та інші повноваження, передбачені статутом Товариства та положенням про Правління АТ "КІРОВОГРАДГАЗ".</p>
<p>члени Правління Бороцько Ірина Іванівна, Гетман Ольга Павлівна, Єфімов Олег Володимирович, Малов Олександр Георгійович, Овечкін Андрій Сергійович, Побер Ольга Олександрівна</p>	<p>Члени Правління зобов'язані:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. діяти в інтересах Товариства, проявляти професійну компетентність, сумлінність, розсудливість, обачливість, належну обережність та не перевищувати свої повноваження;</li> <li>2. керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням, внутрішніми документами Товариства, контрактом;</li> <li>3. виконувати рішення, прийняті Загальними зборами, Наглядовою радою та Правлінням;</li> <li>4. особисто брати участь у засіданнях Правління, а за запрошенням (на вимогу) Наглядової ради - у засіданнях Наглядової ради, у річних та позачергових Загальних зборах. Завчасно повідомляти Голову Правління про неможливість участі у засіданнях Правління із зазначенням причини;</li> <li>5. не розголошувати комерційну таємницю, інформацію з обмеженим доступом та конфіденційну інформацію про діяльність Товариства, особам, які не мають доступу до такої інформації, крім випадків передбачених чинним законодавством України, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена Правління, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.</li> </ol>

<p><b>Чи проведені засідання виконавчого органу: загальний опис прийнятих на них рішень; інформація про результати роботи виконавчого органу; визначення, як діяльність виконавчого органу зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства</b></p>	<p>Протягом 2022 року проведено 28 засідань Правління Товариства, на яких приймалися відповідні рішення, а саме: затверджені план роботи правління ВАТ "Кіровоградгаз" на 2022 рік, звіт Уповноваженої особи, яка відповідальна за моніторинг впровадження програми відповідності ВАТ "Кіровоградгаз" за 2021 рік; календарний план ВАТ "Кіровоградгаз" розміщення інформації, документів та повідомлень, оприлюднення яких вимагається відповідно до законодавства на фондовому ринку; надана згода на укладення договорів про реструктуризацію заборгованості юридичних осіб перед ВАТ "Кіровоградгаз"; прийнято рішення стосовно закупівлі товарів, робіт та послуг для належного забезпечення потреб ВАТ "Кіровоградгаз" під час воєнного стану; розглянута інформація про фінансово-господарську діяльність ВАТ "Кіровоградгаз" за 2021 рік, за перший квартал - перше півріччя - 9 місяців 2022 року; Річна інформація емітента цінних паперів за 2021 рік; погоджений проєкт Ризик-орієнтованого річного плану внутрішнього аудиту відокремлених структурних підрозділів та структурних підрозділів ВАТ "Кіровоградгаз" на 2022-2023 роки; розглянутий проєкт організаційної структури Товариства; погоджений План розвитку газорозподільної системи на 2023-2032 роки газорозподільного підприємства ВАТ "Кіровоградгаз" на перший рік; розглянутий проєкт договору з ТОВ "Консалтингова компанія "Увскон" на проведення оцінки справедливої вартості необоротних нефінансових активів (основних засобів), що обліковуються на балансі ВАТ "Кіровоградгаз" станом на 30.11.2022; внесені зміни до Облікової політики ВАТ "Кіровоградгаз"; інші питання виробничого характеру.</p> <p>Засідання Правління проводяться по мірі необхідності, але не рідше одного разу на місяць. Засідання Правління веде Голова Правління, а в разі його відсутності - інший член Правління. Засідання Правління є правомочним, якщо в ньому беруть участь не менше 6 (шести) членів Правління. Кожен член Правління (у тому числі Голова Правління) має під час проведення засідань Правління один голос. Усі питання, що</p>
---	---

	віднесені до компетенції Правління, вирішуються колегіально. Рішення Правління приймаються простою більшістю голосів його членів, які присутні на його засіданні. У випадку рівного розподілу голосів, голос Голови Правління є вирішальним. Члени Правління, які не згодні з рішенням Правління, можуть висловити окрему думку (особливу думку), яка вноситься до протоколу. Член Правління зобов'язаний приймати участь у засіданнях Правління особисто або в дистанційному режимі: відеоконференції, інтернет-конференції або за допомогою інших засобів зв'язку, що дозволяє ідентифікувати особу та її волевиявлення. Передача права голосу члена Правління за дорученням або будь-яким іншим способом не допускається. Питання, що розглядаються на кожному засіданні Правління, заносяться до протоколу. Правильність і точність викладення у протоколі питань, розглянутих на засіданні Правління та результати голосування по цих питаннях затверджуються підписом головуєчого на засіданні Правління та секретаря Правління.
--	--

Оцінка роботи виконавчого органу	д/в
----------------------------------	-----

Примітки д/в

### 5) опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента

Система внутрішнього контролю і управління ризиками спрямована на забезпечення досягнення статутних цілей АТ "КІРОВОГРАДГАЗ", отримання максимального прибутку для задоволення потреб акціонерів. Комплексне функціонування органів управління і контролю Товариства - Загальних зборів акціонерів, Наглядової ради, Правління та Ревізійної комісії Товариства - та реалізація наданих повноважень допомагають забезпечити внутрішній контроль і управління ризиками Товариства.

Протягом 2022 року згідно з Ризик-орієнтованим Річним планом внутрішнього аудиту відокремлених структурних підрозділів ВАТ "Кіровоградгаз" на 2022 - 2023 роки, затвердженим на засіданні Правління ВАТ "Кіровоградгаз" від 10.05.2022, відділом внутрішнього аудиту проводилися перевірки діяльності структурних підрозділів Товариства.

За результатами проведення внутрішнього аудиту складені висновки та проведена оцінка існуючих контролів та ефективності функціонування зазначених структурних підрозділів АТ "КІРОВОГРАДГАЗ", що було предметом розгляду Головою Правління Товариства та керівників перевірених підрозділів. Зважаючи на те, що елементом системи внутрішнього контролю є моніторинг, відділом внутрішнього аудиту забезпечено проведення постійного моніторингу за результатами аудитів, попередньо проведених відділом внутрішнього аудиту, для якісної оцінки їх результатів та забезпечення оперативного вжиття заходів.

За результатами перевірок в 2022 році Товариством проведено збір необхідної інформації для здійснення оцінки можливо нових ризиків, їх оцінку та забезпечення безперервного контролю за їх ймовірним виникненням.

**Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні) так, створено ревізійну комісію**

**Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:**

**Кількість членів ревізійної комісії 3 осіб.**

**Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 2**

**Відповідно до статуту вашого акціонерного товариства, до компетенції якого з органів (загальних зборів акціонерів, наглядової ради чи виконавчого органу) належить вирішення кожного з цих питань?**

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	так	ні	ні	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	так	ні	ні

Затвердження річного фінансового звіту, або балансу, або бюджету	так	ні	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	так	ні	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	ні	ні	ні	так
Прийняття рішення про додаткову емісію акцій	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	ні	ні	ні	так
Затвердження зовнішнього аудитора	ні	так	ні	ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	ні	ні	ні	так

Чи містить статут акціонерного товариства положення, яке обмежує повноваження виконавчого органу приймати рішення про укладення договорів, враховуючи їх суму, від імені акціонерного товариства? (так/ні) так

Чи містить статут або внутрішні документи акціонерного товариства положення про конфлікт інтересів, тобто суперечність між особистими інтересами посадової особи або пов'язаних з нею осіб та обов'язком діяти в інтересах акціонерного товариства?(так/ні) так

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів	X	
Положення про наглядову раду	X	
Положення про виконавчий орган	X	
Положення про посадових осіб акціонерного товариства	X	
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)	X	
Положення про порядок розподілу прибутку	X	
Інше (запишіть)	д/в	

Як акціонери можуть отримати інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

Інформація про діяльність акціонерного товариства	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Інформація оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку про ринок цінних паперів або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власному веб-сайті акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	так	так	ні	так	так
Інформація про акціонерів, які	ні	так	ні	так	так

володіють 5 та більше відсотками голосуючих акцій					
Інформація про склад органів управління товариства	ні	так	ні	так	так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	ні	ні	так	так	так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	ні	ні	ні	ні	ні

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні) так

Скільки разів проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства незалежним аудитором (аудиторською фірмою) протягом звітного періоду?

	Так	Ні
Не проводились взагалі		X
Раз на рік	X	
Частіше ніж раз на рік		X

Який орган приймав рішення про затвердження незалежного аудитора (аудиторської фірми)?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Інше (зазначити)   д/в		

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила (проводив) перевірку востаннє?

	Так	Ні
З власної ініціативи	X	
За дорученням загальних зборів		X
За дорученням наглядової ради		X
За зверненням виконавчого органу		X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад та більше 10 відсотками голосуючих акцій		X
Інше (зазначити)   д/в		

б) перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента

№ з/п	Повне найменування юридичної особи - власника (власників) або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи - власника (власників) значного пакета акцій	Ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (для юридичної особи - резидента), код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи (для юридичної особи - нерезидента)	Розмір частки акціонера (власника) (у відсотках до статутного капіталу)
-------	--	---	---

1	Акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	20077720	51
2	Товариство з обмеженою відповідальністю "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест" (акції передані в управління АТ "ДАТ "Чорноморнафтогаз")	20036655	32,92

**7) інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента**

Загальна кількість акцій	Кількість акцій з обмеженнями	Підстава виникнення обмеження	Дата виникнення обмеження
105 200 000	7 463 587	Будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів на загальних зборах емітента відсутні, крім обмежень відповідно до вимог Закону України "Про депозитарну систему України": акції власників, які не уклали з обраною Товариством депозитарною установою договір про обслуговування рахунку в цінних паперах від власного імені або не здійснили переказ належних їм прав на папери акції Товариства на свій рахунок у цінних паперах, відкритих в іншій депозитарній установі, не мають права голосу та не враховуються при визначенні кворуму на загальних зборах Товариства.	28.01.2014
Опис	ВАТ "Кіровоградгаз" та НДУ (Центральний депозитарій) уклали договір №ОВ-3340 від 28.01.2014 про обслуговування випуску цінних паперів.		
105 200 000	34 636 791	Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 28.05.2022 №429-р акції передані в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз".	08.08.2022
Опис	<p>Печерський районний суд міста Києва ухвалив рішення передати Національному агентству України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів корпоративні права, що належать на праві власності ТОВ ІК "ФІНЛЕКС-ІНВЕСТ" (ідентифікаційний код 20036655), а саме: цінні папери - акції, вид цінного паперу 01110100 (акція проста бездокументарна іменна), міжнародний ідентифікаційний номер UA 4000168934, смітовані ВАТ "Кіровоградгаз" (ідентифікаційний код 03365222) у кількості 34 636 791 штук номінальною вартістю 0,25 грн. кожна, що становить 32,92% від загальної кількості.</p> <p>Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 28.05.2022 №429-р вище зазначені акції передані в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" (код ЄДРПОУ 00153117).</p> <p>Документи, в яких міститься словосполучення "обмеження прав за цінними паперами акціонера", в Товаристві відсутні.</p> <p>Під час підготовки до проведення позачергових дистанційних загальних зборів акціонерів Товариства, АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" отримав реєстр акціонерів від 02.11.2022, в якому зазначений тип обтяжень/обмежень акцій ТОВ ІК "ФІНЛЕКС-ІНВЕСТ": рішення суду; обмеження прав за ЦП: відповідно до закону права за цінними паперами набуто Управителем від АРМА.</p>		

**8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента**

Відповідно до статуту АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" Голова та члени Наглядової ради, Голова та члени Ревізійної комісії обираються Загальними зборами акціонерів строком на 3 (три) роки. Голова та члени Правління обираються Наглядовою радою Товариства.



Відповідно до Положення про Наглядову раду АТ "КІРОВОГРАДГАЗ", затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 27.12.2022, членом Наглядової ради Товариства може бути лише фізична особа. До складу Наглядової ради обираються акціонери або особи, які представляють їхні інтереси (представники акціонерів), та або незалежні директори. Право висувати кандидатів для обрання до складу Наглядової ради мають акціонери Товариства.

У разі тимчасової неможливості виконання Головою Наглядової ради своїх повноважень його повноваження здійснює один із членів Наглядової ради за її рішенням. Обрання членів наглядової ради здійснюється виключно шляхом кумулятивного голосування. Особи, обрані членами наглядової ради, можуть переобиратися необмежену кількість разів.

Повноваження члена Наглядової ради дійсні з моменту його обрання рішенням Загальних зборів.

Повноваження члена Наглядової ради, обраного кумулятивним голосуванням, за рішенням Загальних зборів можуть бути припинені достроково лише за умови одночасного припинення повноважень усього складу Наглядової ради. У такому разі рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради приймається Загальними зборами простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах Товариства та є власниками голосуючих з відповідного питання акцій. Положення цього пункту не застосовується до права акціонера (акціонерів), представник якого (яких) обраний до складу Наглядової ради, замінити такого представника - члена Наглядової ради.

Член Наглядової ради, обраний як представник акціонера або групи акціонерів може бути замінений таким акціонером або групою акціонерів у будь-який час.

У разі заміни члена Наглядової ради - представника акціонера повноваження відкликаною члена Наглядової ради припиняються, а новий член Наглядової ради набуває повноважень з моменту отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член Наглядової ради.

Загальні збори можуть прийняти рішення про дострокове припинення повноважень членів Наглядової ради, в т.ч. Голови, та одночасне обрання нових членів.

Без рішення загальних зборів повноваження члена Наглядової ради припиняються:

- за його бажанням за умови письмового повідомлення про це Товариства за два тижні;
- в разі неможливості виконання обов'язків члена Наглядової ради за станом здоров'я;
- в разі набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків члена Наглядової ради;
- в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;
- у разі отримання Товариством письмового повідомлення про заміну члена Наглядової ради, який є представником акціонера.

Рішення Загальних зборів про дострокове припинення повноважень може прийматися тільки стосовно всіх членів наглядової ради.

Відповідно до Положення про Правління АТ "КІРОВОГРАДГАЗ", затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 27.12.2022, членом Правління може бути будь-яка фізична особа, яка має повну цивільну дієздатність і не є членом Наглядової ради чи Ревізійної комісії Товариства.

Голова та члени Правління обираються (призначаються) Наглядовою радою Товариства. У випадку спливу строку повноваження Голови та/або членів Правління продовжують діяти до дня прийняття рішення Наглядовою радою про обрання (призначення) нового Голови та/або членів Правління.

Голова та члени Правління можуть призначатись на посаду необмежену кількість разів.

Повноваження Голови Правління припиняються за рішенням Наглядової ради з одночасним прийняттям рішення про обрання (призначення) Голови Правління або особи, яка тимчасово здійснюватиме його повноваження.

Відповідно до Положення про Ревізійну комісію Товариства, затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 27.12.2022, члени Ревізійної комісії обираються Загальними зборами виключно шляхом кумулятивного голосування з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, строком на 3 (три) роки. У випадку спливу цього строку повноваження членів Ревізійної комісії, у т.ч. Голови, продовжуються до дня прийняття рішення про обрання нового складу Загальними зборами. У разі припинення Загальними зборами повноважень члена Ревізійної комісії, якого обрано Головою Ревізійної комісії її членами, окремого рішення щодо припинення повноважень Голови Ревізійної комісії не потребується.

Кожний акціонер має право внести до порядку денного Загальних зборів пропозиції щодо нових кандидатів до складу Ревізійної комісії, кількість яких не може перевищувати кількісного складу Ревізійної комісії.

Повноваження членів Ревізійної комісії дійсні з моменту його обрання Загальними зборами.

У разі, якщо після закінчення строку, на який призначені члени Ревізійної комісії, Загальними зборами не прийнято рішення про їх призначення на новий строк або призначення нових членів Ревізійної комісії, повноваження членів Ревізійної комісії діють до дати прийняття Загальними зборами рішення про обрання нового складу Ревізійної комісії.

Повноваження Голови/члена Ревізійної комісії припиняються достроково:

- за рішенням Загальних зборів;
- за його бажанням за умови письмового повідомлення про це Товариства за два тижні;
- в разі неможливості виконання обов'язків Голови (члена) Ревізійної комісії за станом здоров'я;
- в разі набрання законної сили вироку чи рішення суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків Голови (члена) Ревізійної комісії;
- в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим.

Повноваження Голови/членів Ревізійної комісії також припиняються достроково в разі прийняття Загальними зборами рішення про припинення повноважень з будь-яких підстав Голови (члена) Ревізійної комісії та обрання нового складу Ревізійної комісії.

Рішення Загальних зборів про дострокове припинення повноважень може прийматись тільки стосовно всього складу Ревізійної комісії. Повноваження Голови (члена) Ревізійної комісії припиняються з дня прийняття Загальними зборами відповідного рішення.

## **9) повноваження посадових осіб емітента**

Наглядова рада є органом, що здійснює захист прав акціонерів Товариства, і в межах компетенції, визначеної статутом і Положенням про Наглядову раду, контролює та регулює діяльність Правління. До повноважень Наглядової ради Товариства за Законом України "Про акціонерні товариства", статутом Товариства та Положенням "Про Наглядову раду" належить: прийняття рішення про проведення та підготовку Загальних зборів акціонерів (річних та позачергових), затвердження внутрішніх положень, якими регулюється діяльність Товариства, крім тих, що віднесені до виключної компетенції загальних зборів, прийняття рішення про продаж раніше викуплених товариством акцій, затвердження умов контракту з Головою та членами правління, затвердження ринкової вартості майна, обрання аудитора та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової ради згідно із статутом Товариства та чинним законодавством.

Відповідно до статуту Товариства до компетенції Правління належить прийняття рішення про вчинення правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом, становить менше 10 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства; формування поточних планів діяльності Товариства, включаючи фінансові та виробничі питання; розроблення та подання на розгляд Наглядової ради Товариства річного фінансового плану Товариства; стратегії діяльності Товариства; бізнес-плану Товариства; інвестиційного плану Товариства; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства, організація документообігу як в самому Товаристві, так і в його відносинах з іншими юридичними та фізичними особами; здійснення поточного контролю за діяльністю керівників дочірніх підприємств; визначення основних напрямів діяльності дочірніх підприємств; інші питання поточної операційної діяльності Товариства.

Права та обов'язки Ревізійної комісії визначаються чинним законодавством, статутом та Положенням про Ревізійну комісію. Ревізійна комісія проводить перевірку фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами фінансового року. За підсумками перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами фінансового року Ревізійна комісія готує висновок (звіт), в якому міститься інформація про: підтвердження достовірності та повноти даних фінансової звітності за відповідний період; факти порушення законодавства під час провадження фінансово-господарської діяльності, а також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності.

Річна окрема фінансова звітність АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" перевірена суб'єктом аудиторської діяльності.

Офіційна позиція осіб, які здійснюють управлінські функції та підписують регулярну інформацію Товариства: Керівництво АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" підтверджує, що наскільки їм відомо, річна окрема фінансова звітність за 2022 рік, складена відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні", містить достовірну та об'єктивну інформацію про стан активів, пасивів, фінансовий стан, прибутки та збитки Товариства, а також про те, що звіт керівництва включає достовірне та об'єктивне подання інформації про розвиток і здійснення господарської діяльності АТ "КІРОВОГРАДГАЗ".

## **Звіт керівництва (Звіт про управління)**

АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»  
ТА  
ДОЧІРЬОГО ПІДПРИЄМСТВА «ЦЕНТРГАЗ» ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО  
ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»  
за 2022 рік

### **Консолідований звіт керівництва АТ "КІРОВОГРАДГАЗ":**

До складу АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» входять 7 управлінь з експлуатації газового господарства, а саме: Бобринецьке УЕГГ; Долинське УЕГГ; Знам'янське УЕГГ; Олександрівське УЕГГ; Олександрійське УЕГГ; Маловисківське УЕГГ; Світловодське УЕГГ.

Відповідно до Постанови НКРЕКП №849 від 29.06.2017 «Про видачу ліцензії на розподіл природного газу ВАТ «Кіровоградгаз», Товариство здійснювало господарську діяльність з розподілу природного газу в межах території міста Кропивницький та Кіровоградської області (крім міста Гайворон). Постановою НКРЕКП №397 від 26.04.2022 «Про внесення зміни до постанови НКРЕКП від 29 червня 2017 року №849», а саме: до меж ліцензійної діяльності Товариства додалися селище міського типу Донськ та село Копанка Ізюмського району Харківської області.

НКРЕКП Постановою від 26.12.2022 №1840 зупинила дію ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ «Кіровоградгаз».

АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» являється засновником Дочірнього підприємства Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Центргаз» (далі по тексту - ДП «Центргаз»).

ДП «Центргаз» створене у відповідності до рішення загальних зборів акціонерів Товариства від 30.08.2000.

Основним видом економічної діяльності ДП «Центргаз» є торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи. ДП «Центргаз» має ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання природного газу на території України, яка видана НКРЕКП на підставі постанови НКРЕКП від 06.06.2017 №747.

З 01 листопада 2018 року відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №867 від 19 жовтня 2018 року «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» ДП «Центргаз» втратило право придбання природного газу у НАК «Нафтогаз України» для подальшої реалізації природного газу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій (крім об'єктів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) за регульованою ціною.

У зв'язку із тим, що ДП «Центргаз» з листопада 2018 року не здійснює реалізацію природного газу, короткострокові плани підприємства передбачають роботу з дебіторською заборгованістю населення, що залишилась після передачі урядом України спеціальних обов'язків постачання газу населенню у Кіровоградській області іншому підприємству з 01.11.2018р. Існує значна кредиторська заборгованість населення і підприємство працює над поверненням цих переплат населення, зокрема за рахунок надходжень від повернення дебіторської заборгованості.

Підприємство ДП «Центргаз» за 2022 рік мало прибуток в розмірі 4 544,00 тис.грн. і з причини отримання коштів по судовій справі до ТОВ «Метіда» № 910/398/19 у сумі 8 372,00 тис.грн.

Підприємством ДП «Центргаз» за 2022 рік було зібрано 1191,6 тис. грн. дебіторської заборгованості з боржників підприємства та повернуто 255,9 тис. грн. кредиторської заборгованості згідно заяв та листів споживачів та підприємств.

### **1) вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента**

#### **Основними виробничими показниками діяльності Товариства є :**

Розподіл природного газу розподільними газопроводами до всіх категорій споживачів Кіровоградської області;

Виконання робіт та послуг (інша діяльність) по газифікації, ремонтах та обслуговуванню газопроводів, газових приладів та обладнання.

За 12 місяців 2022 року по АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» було розподілено 294,546 млн.м.куб. товарного газу, за 12 місяців 2021 року обсяги склали – 360,488 млн.м.куб., а за 12 місяців 2020 року – 309,541 млн.м.куб. Обсяги розподілу природного газу у порівнянні з даними за минулий рік зменшились на 65,9 млн.куб.м. або на 22,3%; в порівнянні з 2020 роком вони менші на 15,0 млн.куб.м. або на 5,1%.

За 12 місяців 2022 року АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» отримав чистий дохід (виручка) від реалізації продукції ( товарів, робіт, послуг) – (форма 2) в розмірі - 550 300 тис. грн., що:

- менше в порівнянні із доходом за аналогічний період 2021 року на 2 598 тис. грн., або на 0,5%,

- більше від аналогічного періоду 2020 року на 212 221 тис. грн., або на 62,8%.

Динаміка чистого доходу у порівнянні як із 2021 та 2020 роком пов'язане з зміною тарифів на розподіл природного газу.

За 12 місяців 2022 року собівартість реалізованої продукції (Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) – форма 2) становить 1 114 975 тис.грн.:

- в порівнянні із собівартістю за 12 місяців 2021 року вона збільшилась на 221 589 тис.грн., або 25,1%;
- порівняно збільшилась до 12 місяців 2020 року на 776 896 тис.грн., або 215,2%.

За кінцевими результатами фінансово-господарської діяльності за 12 місяців 2022 року АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» та ДП «Центргаз» отримано консолідований чистий збиток в розмірі 756 629 тис.грн., проти збитку в розмірі 470 109 тис.грн. за відповідний період минулого 2021 року.

На фінансовий результат та зростання витрат вплинули такі фактори:

- зростання вартості виробничо-технологічних витрат, які займають майже 96% в структурі матеріальних витрат;
- зростання цін на комунальні послуги, запчастини, паливно-мастильні матеріали, сировину та матеріали;
- зміни мінімальної зарплати по Україні, що привело до збільшення витрат на оплату праці;
- діючий тариф не покриває повністю витрати підприємства необхідні для виробничо-господарської діяльності;
- зниження доходів з іншої діяльності через відсутність замовлень на газифікацію домоволодінь від фізичних осіб;
- вимушене падіння обсягів транспортування природного газу через перехід окремих споживачів на альтернативні види енергоресурсів.

Товариством виконується комплекс робіт для підтримання в робочому стані, удосконаленню конструкцій, підвищенню технологічного рівня систем газопостачання та споруд на них, який включено до десятирічного Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ «Кіровоградгаз».

#### *Інформація щодо виконання заходів розділу I (2021 рік)*

*Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ «Кіровоградгаз» на 2021-2030 роки та заходів розділу I (2022 рік)*

*Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ «Кіровоградгаз» на 2022-2031 роки в розрізі напрямків виконання за 4 квартал 2022 року:*

- Виконано роботи реконструкції газопроводу з перенесенням ШРП – 0,08км.;
  - Капітальний ремонт відключаючих пристроїв – 2шт.;
  - Капітальний ремонт ГРП – 7шт.;
  - Встановлено індивідуальних лічильників газу – 1011шт.;
- Крім цього, у межах виконання схвалених заходів Плану розвитку на 2021 рік придбано:
- Світлова акустична панель - 1 шт.;
  - Архіватори мови – 9шт.;
  - Пристрої блискавкозахисту для архіваторів мови – 5шт.;
  - Ультразвукові товщиноміри – 3шт.

#### **Стратегічні напрямки діяльності Товариства на 2023 рік.**

В зв'язку з зупиненням НКРЕКП дії ліцензії з розподілу природного газу, короткострокові плани Товариства передбачають роботу з дебіторською та кредиторською заборгованістю.

#### **2) інформація про розвиток емітента;**

За 2022 рік всім категоріям споживачів було розподілено 325,025 млн.куб.м природного газу, що на 68,693 млн.куб.м або 17,45 % менше обсягів за 2021 рік.

Найбільшим споживачем послуг розподілу природного газу є населення, якому було розподілено 182,016 млн.куб.м природного газу або 56,00 %, промисловим споживачам – 41,784 млн.куб.м або 12,86 %, підприємствам комунальної теплоенергетики – 63,098 млн.куб.м або 19,41 %, бюджетним організаціям – 7,576 млн.куб.м або 2,33 %, релігійним організаціям – 0,072 млн.куб.м або 0,02%.

Обсяги природного газу, використаного Товариством для забезпечення покриття об'ємів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та на власні потреби за 2022 рік склали 30,479 млн.куб.м або 9,38 %.

Станом на 01.01.2023 загальна заборгованість юридичних осіб за послуги розподілу природного газу перед Товариством становить 172,986 млн.грн. Поточний рівень розрахунків складає 52,44%.

Для стабільної роботи Товариства потрібно:

- забезпечити контроль за проведенням 100% розрахунків за послуги розподілу природного газу по всім категоріям споживачів, особливу увагу приділивши підприємствам комунальної теплоенергетики;
- посилити контроль за недопущенням відбору природного газу споживачам у зоні ліцензійної діяльності АТ «КІРОВОГРАДГАЗ», постачальник яких ініціював припинення ім газопостачання чи не подав номінацію на точку виходу до ГРМ або така номінація була відхилена оператором ГТС, та тим які не включені до реєстру споживачів жодного постачальника;
- ретельно виконувати роботу по виявленню порушень споживачами Кодексу ГРМ у відповідності до його вимог, в тому числі по недопущенню несанкціонованого відбору природного газу споживачами;
- забезпечити виконання плану повірки побутових лічильників газу на 2022 рік.

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

Конституція України гарантує жінкам рівні з чоловіками права і свободи та рівні можливості щодо їх реалізації. Стаття 17 Закону України «Про забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків» від 08.09.2005 № 2866-IV та стаття 2<sup>1</sup> КЗпП України, забезпечує жінкам і чоловікам рівність трудових прав незалежно від статі, можливість у працевлаштуванні, просуванні по роботі, підвищенні кваліфікації та перепідготовці. Роботодавець зобов'язаний створювати умови праці, які дозволяють жінкам і чоловікам здійснювати трудову діяльність на рівній основі.

Товариство створює умови праці, які дозволяють жінкам і чоловікам здійснювати трудову діяльність на рівній основі, незалежно від статі.

Товариство організовує навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами Товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної можливості товариства.

На базі навчально-тренувального центру Товариства (далі за текстом - НТЦ) здійснюється навчання новоприбулих працівників з метою набуття ними галузевих профільних спеціальностей, також ведеться робота з підготовки/перепідготовки, підвищення кваліфікації працівників Товариства за робочими професіями з наступним підвищенням кваліфікаційних розрядів.

За значний особистий внесок у виконання виробничих завдань, високий професіоналізм, забезпечення безаварійної експлуатації систем газопостачання та з нагоди професійного свята – Дня працівників нафтової, газової та нафтопереробної промисловості України, проводяться заходи мотивації персоналу, у вигляді відзначення персоналу Почесними Грамотами.

Згідно до Колективного договору ВАТ «Кіровоградгаз» передбачено інші види матеріальної допомоги та матеріального заохочення такі, як: матеріальна допомога на оздоровлення при вибутті у щорічну відпустку; при укладанні шлюбу (перший раз); на лікування та багато інших.

Кадрова політика ДП «Центргаз»: добір персоналу проводиться відповідно до кваліфікаційних вимог, професійних навичок та стажу роботи. Розстановка персоналу відповідає до вимог штатного розпису. При прийнятті на роботу проводиться адаптація персоналу та професійне навчання. Періодично проводиться підвищення кваліфікації персоналу. Проводяться заходи по формування стабільного колективу шляхом морального та матеріального заохочення (премії, надання додаткових днів відпустки та інше). Забезпечується кар'єрний зріст працівників.

Станом на на 31.12.2022 року на підприємстві працювало 18 працівника, з яких 12 – основне місце роботи, 6 – працювали по сумісництву ( на 0,25 ставки ).

Соціальна сфера: дотримання соціальних прав та гарантій працівників передбачених Конституцією, КЗпП та іншими нормативними документами.

### **Екологічні аспекти.**

Екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства:

- раціональне споживання води
- управління відходами
- викиди парникових газів.

### **Охорона праці**

Основні статті витрат на заходи з охорони праці за 2022 рік:

- забезпечення працівників спецодягом, спецвзуттям та іншими засобами індивідуального захисту;
- надання працівникам, зайнятим на роботах із шкідливими умовами праці, спец. харчування, молока чи рівноцінних продуктів;
- проведення попереднього, періодичних і позапланових медичних, наркологічних та психіатричних оглядів працівників, зайнятих на важких роботах, роботах з небезпечними чи шкідливими умовами праці або таких, де є потреба у професійному доборі.

Протягом 2022 року в Товаристві виконувалися функції контролю за дотриманням працівниками вимог законів та інших нормативно-правових актів з охорони праці, пожежної безпеки, безпеки дорожнього руху та екологічної безпеки для недопущення випадків травматизму, аварій, пожеж, ДТП, негативного впливу на навколишнє середовище. Організовано та проведено для керівників структурних підрозділів навчальний семінар на тему «ІСУ. СУОЗтаБП. Поведінковий аудит з безпеки праці», на території АДС проведені об'єктові тренування з цивільного захисту та пожежної безпеки, відпрацьовані питання ліквідації можливих надзвичайних ситуацій та пожеж.

Товариство займалося забезпеченням належного оформлення, зберігання та подання у відповідні органи документи та звіти з питань охорони праці, пожежної безпеки, безпеки дорожнього руху та екологічної безпеки, обліку первинних засобів пожежогасіння та небезпечних відходів. Фахівці підприємства брали участь в позачерговій атестації з питань охорони праці працівників при переведенні працівника на іншу роботу або призначенні його на іншу посаду, що потребує додаткових знань з питань охорони праці. В структурних підрозділах Товариства проведено 6 планових перевірок вимог нормативно-правових актів з охорони праці, пожежної безпеки, безпеки дорожнього руху та екологічної безпеки. За результатами проведених перевірок керівникам структурних підрозділів були видані обов'язкові для виконання приписи.

Укладено декілька договорів, що забезпечують стає функціонування підприємства у сфері охорони праці.

З начальниками УЕГГ, керівниками структурних підрозділів проведена онлайн нарада щодо вимог безпеки при проведенні робіт згідно «Правил безпеки систем газопостачання».

ДП «Центргаз» не здійснює викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря, його діяльність не пов'язана з впливом фізичних та біологічних факторів на стан атмосферного повітря, тому в планах підприємства на 2022 рік не передбачено здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання вимог, передбачених стандартами та нормативами екологічної безпеки у галузі охорони атмосферного повітря.

Робота з охорони праці в дочірньому підприємстві проводиться відповідно до вимог законодавства про охорону праці та нормативно-правових актів з охорони праці, що діють у межах підприємства, забезпечення реалізації правових, соціально-економічних, організаційно-технічних, санітарно-гігієнічних і лікувально-профілактичних заходів та засобів, спрямованих на збереження життя, здоров'я і працездатності працівників у процесі трудової діяльності.

Політика підприємства в питанні охорони праці базується на принципі пріоритету життя і здоров'я працівників, повної відповідальності роботодавця за створення належних, безпечних і здорових умов праці.

Все це дозволило ДП «Центргаз» протягом звітної періоду уникнути виробничого травматизму, професійних та зумовлених виробництвом захворювань.

### **3) інформація про укладення деривативних контрактів або вчинення правочинів щодо деривативних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента**

АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і ДП «Центргаз» не уклали та не вчинили правочинів з будь-якими фінансовими інструментами фондового ринку.

а) завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політику щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування;

Процес управління ризиками Товариства, дочірнього підприємства здійснюється під безпосереднім контролем керівництва АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і директора ДП «Центргаз» відповідно. Всі стратегічні рішення орієнтовані на своєчасне виявлення ризиків, їх оцінку та управління. Управління ризиками передбачає виявлення, аналіз і регулювання тих ризиків, які можуть загрожувати майну й доходності Товариства і дочірнього підприємства.

З метою отримання природного газу за ціною передбаченою тарифом на розподіл, з вересня 2022 року згідно договору з ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» №101/ПГ-3271-ОГРМ від 21.06.2022 закуплено 7 792 тис.м<sup>3</sup> природного газу за ціною 7.42 грн/м<sup>3</sup>.

б) схильність емітента до цінних ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків;

В Товаристві і в дочірньому підприємстві відсутні кредитний і процентний ризики, оскільки АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і ДП «Центргаз» не залучали кредитні ресурси.

АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і ДП «Центргаз» не займаються зовнішньоекономічною діяльністю, не мають закордонних філій, тому відсутній валютний ризик.

ДП «Центргаз» не має схильності до цінних ризиків, ризику ліквідності, оскільки не постачає газ для населенню ні промисловим підприємствам.

Ринковий ризик мав суттєвий вплив на діяльність Товариства внаслідок зміни цін та необґрунтованості тарифу на розподіл природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП № 2453 від 16.12.2020.

Джерелом сплати вартості втрат газу є кошти передбачені тарифом на розподіл природного газу. В структурі тарифу ціна на газ для ВТВ передбачена в сумі 7.42 грн./м<sup>3</sup>, фактична середньозважена ціна від постачальників в 2022 році склала 38.41 грн./м<sup>3</sup>.

Втрати підприємства в 1-3 кварталах 2022 року від необґрунтованих цін на природний газ для ВТВ склали 587 186 тис.грн.

В четвертому кварталі 2022 року закупівля природного газу для ВТВ здійснювалась по договору Купівлі-продажу природного газу №101/ПГ-3271-ОГРМ від 21.06.2022 за фіксованою ціною 7.42 грн/м<sup>3</sup>, яка передбачена тарифом на розподіл природного газу.

#### **Ризики щодо недотримання вимог міжнародних стандартів ISO в частині систем управління за 2022 рік**

У 2022 році в межах функціонування інтегрованої системи управління (далі – ІСУ) відповідно до вимог міжнародних стандартів ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018, ISO 37001:2016, ISO/IEC 27001:2013 були ідентифіковані ризики недотримання вимог зазначених стандартів, що несе за собою низку негативних наслідків, а саме:

а) ризик «Недотримання вимог ISO 9001:2015». Наслідки:

- ✓ неможливість досягати встановлених цілей та отримувати запланований результат;
- ✓ зниження ринкової вартості (капіталізації) підприємства;
- ✓ відсутність узгодженості дій всередині компанії та взаємодії всіх функцій і процесів;
- ✓ втрата репутації в очах всіх зацікавлених сторін;
- ✓ зниження інвестиційної привабливості;
- ✓ зниження продуктивності праці.

б) ризик «Недотримання вимог ISO 14001:2015». Наслідки:

- ✓ негативний вплив на навколишнє середовище;
  - ✓ отримання штрафів та санкцій;
- втрата дозволів на провадження діяльності.

в) ризик «Недотримання вимог ISO 45001:2018». Наслідки:

- ✓ збільшення кількості позаштатних ситуацій, нещасних випадків, інцидентів, аварій.

г) ризик «Недотримання вимог ISO 50001:2018». Наслідки:

- ✓ неефективне використання ресурсів;
- ✓ збільшення платежів підприємства.

д) ризик «Недотримання вимог ISO 37001:2016». Наслідки:

- ✓ наявність корупційних правопорушень;
- ✓ адміністративна та кримінальна відповідальність.

е) ризик «Недотримання вимог ISO/IEC 27001:2013». Наслідки:

- ✓ відсутність збереження конфіденційності, цілісності й доступності інформації;
- ✓ порушення інформаційної безпеки.

В АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» з метою зниження негативних наслідків ризиків щодо недотримання вимог міжнародних стандартів у 2022 році було:

- проведено аналіз Політики ІСУ та її актуалізацію;
- проведено аналіз контексту АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» (внутрішніх та зовнішніх факторів) методом SWOT-аналізу;
- здійснено щоквартальний моніторинг виконання Цілей ІСУ;
- проведено внутрішні аудити ІСУ АТ «КІРОВОГРАДГАЗ»;
- розроблено та введено в дію низки внутрішніх стандартів підприємства;
- проведено навчання персоналу щодо поведінкового аудиту в межах системи управління охороною здоров'я та безпекою праці;
- успішно пройдено ресертифікаційний аудит системи управління якістю відповідно до вимог ISO 9001.

Уся необхідна задокументована інформація збережена та доведена до відома відповідних зацікавлених сторін.

Функціонування впровадженої інтегрованої системи управління у АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» підтримувалося в належному стані завдяки процесному підходу та ризик-орієнтованому мисленню, що спричинювало постійне поліпшення придатність, адекватність і результативність ІСУ.

**Основні ризики в діяльності Товариства в частині розподілу природного газу:**

1. Відсутність можливості одночасної фіксації спожитих обсягів природного газу на 07:00 годину (контрактну) кожного 01 числа розрахункового місяця по всіх об'єктах споживачів.
2. Несанкціонований відбір (крадіжка) обсягів природного газу споживачами.
3. Відсутність договору на закупівлю природного газу для покриття об'ємів, спожитих на власні потреби. У зв'язку з тим, що діючий тариф з розподілу природного газу, встановлений НКРЕКП, не відшкодовує в повному обсязі фактичні витрати АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» для придбання природного газу на власні потреби, Товариство вимушене було в 4 кварталі 2022 року врегулювати щодобові небаланси, які виникали протягом газового місяця, у відповідності з умовами Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 р. № 2493, а саме: сплачувати вартість природного газу, фактично спожитого на власні потреби, за договором транспортування газу, укладеного з ТОВ «Оператор газотранспортної системи України». Отже, при ціні газу на власні потреби близько 7,4 грн. за 1000 куб. м, яка була закладена в тарифі на 2022 рік, Товариство отримало природний газ від ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» за середньою ціною майже 34,505 тис. грн. за 1000 куб. м.
4. Не проведення підприємствами комунальної теплоенергетики та промисловим підприємством, яке сезонно споживає природний газ (ТОВ «Олександрійський цукровий завод»), розрахунків за послуги з розподілу природного газу згідно з умовами договору розподілу природного газу.
5. Незабезпечення виконання плану перевірки побутових лічильників природного газу на поточний рік.
6. Відмова споживачів від природного газу в зв'язку з тенденцією до його зморозчання.

**Звіт про корпоративне управління АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і ДП «Центргаз»:**

**1) Консолідований звіт про корпоративне управління Товариства:**

- а) власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент

Власний кодекс корпоративного управління в АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і ДП «Центргаз» відсутній. Відповідно до вимог чинного законодавства України, Товариство може мати власний кодекс корпоративного управління. Законом України «Про акціонерні товариства» питання затвердження принципів (кодексу) корпоративного управління Товариства віднесено до виключної компетенції загальних зборів акціонерів. Загальні збори акціонерів не розглядали та не приймали рішення щодо затвердження кодексу корпоративного управління АТ «КІРОВОГРАДГАЗ».

АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і ДП «Центргаз» керується вимогами чинного законодавства України.

- б) кодекс корпоративного управління оператора організованого ринку капіталу, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати

АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» та ДП «Центргаз» не приймали рішення про застосування Кодексу корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або іншого кодексу корпоративного управління.

- в) інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги.

Немає практики корпоративного управління, застосовуваної понад визначені законодавством вимоги.



*2) пояснення емітента щодо причин відхилення та частини кодексу корпоративного управління, від яких відхиляється емітент у разі відхилення емітента від положень кодексу корпоративного управління*

Інформація щодо відхилень від положень кодексу корпоративного управління не наводиться, оскільки АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і ДП «Центргаз» не мають власного Кодексу корпоративного управління та не користуються кодексами корпоративного управління інших підприємств, установ, організацій.

*3) інформацію про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на таких зборах рішень*

21.12.2022 проведені позачергові дистанційні загальні збори акціонерів ВАТ «Кіровоградгаз», на яких змінено місцезнаходження Товариства з «Україна, 25006, Кіровоградська обл., місто Кіровоград, вулиця Володарського, будинок 67» на «Україна, 25006, Кіровоградська область, місто Кропивницький, вулиця Арсенія Тарковського, будинок 67»; визначений тип Товариства: приватне акціонерне товариство та змінено повне найменування Товариства з Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ» (далі-Товариство), скорочене найменування Товариства з ВАТ «Кіровоградгаз» на АТ «КІРОВОГРАДГАЗ»; затверджена нова редакція Статуту Товариства та положень про Загальні збори акціонерів, Правління, Наглядову раду і Ревізійну комісію АТ «КІРОВОГРАДГАЗ»; припинені повноваження Голови та членів наглядової ради і ревізійної комісії Товариства та обраний новий склад Наглядової ради і Ревізійної комісії; затверджені умови цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради Товариства і Головою і членами Ревізійної комісії Товариства.

*4) персональний склад наглядової ради та колегіального виконавчого органу (за наявності) емітента, їх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих рішень*

Рішенням позачергових загальних зборів акціонерів Товариства, які відбулися 21.12.2022, припинені повноваження всіх членів наглядової ради Товариства і обраний новий склад наглядової ради акціонерного товариства.

Станом на 31.12.2022 персональний склад Наглядової ради Товариства становить: Голова Наглядової ради Чередник Ірина Анатоліївна, члени Наглядової ради: Алешківська Галина Павлівна, Скляренко Олександр Сергійович, Куниця Дарина Леонідівна, Резніченко Наталія Анатоліївна.

В Наглядовій раді Товариства комітети не створені.

В 2022 році проведено 10 засідань Наглядової ради Товариства, на яких розглянуті питання і прийняті відповідні рішення щодо надання згоди на укладення договору про реструктуризацію заборгованості юридичних осіб перед ВАТ «Кіровоградгаз»; затверджений Ризик-орієнтований річний план внутрішнього аудиту відокремлених структурних підрозділів та структурних підрозділів ВАТ «Кіровоградгаз» на 2022-2023 роки; вирішені всі питання стосовно скликання та дистанційного проведення позачергових загальних зборів акціонерів ВАТ «Кіровоградгаз»; рішенням Наглядової ради припинені повноваження голови правління ВАТ «Кіровоградгаз» та обраний Голова Правління Товариства і затверджені умови контракту з Головою Правління; припинені повноваження членів правління та обраний член Правління і затверджені умови контракту з членом Правління Товариства.

Засідання Наглядової ради проводяться в міру необхідності, але не рідше одного разу на квартал. Голова Наглядової ради Товариства скликає засідання Наглядової ради Товариства та головує на них. Наглядова рада може приймати рішення шляхом заочного голосування (опитування). Засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь, а при заочному голосуванні (опитуванні) надали бюлетені, не менше ніж 3 (три) члена Наглядової ради Товариства. Рішення Наглядової ради приймається колегіально, простою більшістю голосів членів Наглядової ради, які беруть участь у засіданні та мають право голосу. Члени Наглядової ради Товариства мають право під час проведення засідання Наглядової ради Товариства запропонувати внести додаткові питання до його порядку денного. Такі додаткові питання підлягають внесенню до порядку денного засідання Наглядової ради Товариства, якщо за включення таких додаткових питань проголосували всі присутні на засіданні члени Наглядової ради Товариства. На засіданні Наглядової ради кожний член Наглядової ради має один голос. Протокол засідання Наглядової ради Товариства підписується Головою та секретарем Наглядової ради Товариства.

Наглядова рада Товариства на засіданні 16.12.2022 прийняла рішення про припинення повноважень Голови правління ВАТ «Кіровоградгаз» Гутцула Сергія Івановича та членів правління Іваницького Олександра Ігоровича і Клюй Тетяни Анатоліївни. На даному засіданні обрано Головою правління ВАТ «Кіровоградгаз» Бака Сергія Анатолійовича і членом правління Малова Олександра Георгійовича.

Склад Правління Товариства станом на 31.12.2022 становить: Голова Правління Бак Сергій Анатолійович, члени Правління Бороцько Ірина Іванівна, Гетман Ольга Павлівна, Єфімов Олег Володимирович, Малов Олександр Георгійович, Овечкін Андрій Сергійович, Побер Ольга Олексіївна.

Члени Правління здійснюють управління поточною діяльністю Товариства, в межах компетенції Правління та за напрямом, визначеним організаційно-розпорядчими та іншими внутрішніми документами Товариства.

Протягом 2022 року проведено 28 засідань Правління Товариства, на яких приймалися відповідні рішення, а саме: затверджені план роботи правління ВАТ «Кіровоградгаз» на 2022 рік, звіт Уповноваженої особи, яка відповідальна за моніторинг впровадження програми відповідності ВАТ «Кіровоградгаз» за 2021 рік; календарний план ВАТ «Кіровоградгаз» розміщення інформації, документів та повідомлень, оприлюднення яких вимагається відповідно до законодавства на фондовому ринку; надана згода на укладення договорів про реструктуризацію заборгованості юридичних осіб перед ВАТ «Кіровоградгаз»; прийнято рішення стосовно закупівлі товарів, робіт та послуг для належного забезпечення потреб ВАТ «Кіровоградгаз» під час воєнного стану; розглянута інформація про фінансово-господарську діяльність ВАТ «Кіровоградгаз» за 2021 рік, за перший квартал - перше півріччя - 9 місяців 2022 року; Річна інформація емітента цінних паперів за 2021 рік; погоджений проєкт Ризик-орієнтованого річного плану внутрішнього аудиту відокремлених структурних підрозділів та структурних підрозділів ВАТ «Кіровоградгаз» на 2022-2023 роки; розглянутий проєкт організаційної структури Товариства; погоджений План розвитку газорозподільної системи на 2023-2032 роки газорозподільного підприємства ВАТ «Кіровоградгаз» на перший рік; розглянутий проєкт договору з ТОВ «Консалтингова компанія «Увскон» на проведення оцінки справедливої вартості необоротних нефінансових активів (основних засобів), що обліковуються на балансі ВАТ «Кіровоградгаз» станом на 30.11.2022; внесені зміни до Облікової політики ВАТ «Кіровоградгаз»; інші питання виробничого характеру.

Засідання Правління проводяться по мірі необхідності, але не рідше одного разу на місяць. Засідання Правління веде Голова Правління, а в разі його відсутності – інший член Правління. Засідання Правління є правомочним, якщо в ньому беруть участь не менше 6 (шести) членів Правління. Кожен член Правління (у тому числі Голова Правління) має під час проведення засідань Правління один голос. Усі питання, що віднесені до компетенції Правління, вирішуються колегіально. Рішення Правління приймаються простою більшістю голосів його членів, які присутні на його засіданні. У випадку рівного розподілу голосів, голос Голови Правління є вирішальним. Члени Правління, які не згодні з рішенням Правління, можуть висловити окрему думку (особливу думку), яка вноситься до протоколу. Член Правління зобов'язаний приймати участь у засіданнях Правління особисто або в дистанційному режимі: відеоконференції, інтернет-конференції або за допомогою інших засобів зв'язку, що дозволяє ідентифікувати особу та її волевиявлення. Передача права голосу члена Правління за дорученням або будь-яким іншим способом не допускається. Питання, що розглядаються на кожному засіданні Правління, заносяться до протоколу. Правильність і точність викладення у протоколі питань, розглянутих на засіданні Правління та результати голосування по цих питаннях затверджуються підписом головуєчого на засіданні Правління та секретаря Правління.

21.12.2022 на позачергових дистанційних загальних зборах акціонерів Товариства акціонери затвердили нову редакцію Статуту відповідно до якої кількісний склад Правління становить 5 (п'ять) осіб. Засідання Правління є правомочним, якщо на ньому присутні не менше 3 (три) членів Правління, що обрані до складу Правління.

Із 28.12.2020 на посаду директора ДП «Центргаз» призначений Тертичний Олег Васильович.

##### *5) опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента;*

Система внутрішнього контролю і управління ризиками спрямована на забезпечення досягнення статутних цілей АТ «КІРОВОГРАДГАЗ», отримання максимального прибутку для задоволення потреб акціонерів. Комплексне функціонування органів управління і контролю Товариства - Загальних зборів акціонерів, Наглядової ради, Правління та Ревізійної комісії Товариства - та реалізація наданих повноважень допомагають забезпечити внутрішній контроль і управління ризиками Товариства.

Протягом 2022 року згідно з Ризик-орієнтованим Річним планом внутрішнього аудиту відокремлених структурних підрозділів ВАТ «Кіровоградгаз» на 2022 – 2023 роки, затвердженим на засіданні Правління ВАТ «Кіровоградгаз» від 10.05.2022, відділом внутрішнього аудиту проводилися перевірки діяльності структурних підрозділів Товариства.

За результатами проведення внутрішнього аудиту складені висновки та проведена оцінка існуючих контролів та ефективності функціонування зазначених структурних підрозділів АТ «КІРОВОГРАДГАЗ», що було предметом розгляду Головою Правління Товариства та керівників перевіряєних підрозділів. Зважаючи на те, що елементом системи внутрішнього контролю є моніторинг, відділом внутрішнього аудиту забезпечено проведення постійного моніторингу за результатами аудитів, попередньо проведених відділом внутрішнього аудиту, для якісної оцінки їх результатів та забезпечення оперативного вжиття заходів.

За результатами перевірок в 2022 році Товариством проведено збір необхідної інформації для здійснення оцінки можливо нових ризиків, їх оцінку та забезпечення безперервного контролю за їх ймовірним виникненням.

#### ***6) перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента***

Станом на 31.12.2022:

НАК «Нафтогаз України» (код ЄДРПОУ 20077720) володіє 53652002 шт. простими іменними акціями, що становить 51,0 % у статутному капіталі АТ «КІРОВОГРАДГАЗ»;

ТОВ «Інвестиційна компанія «Фінлекс- Інвест» (код ЄДРПОУ 20036655) володіє 34636791 шт. простими іменними акціями, що становить 32,92 % у статутному капіталі АТ «КІРОВОГРАДГАЗ».

#### ***7) інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента***

Будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів на загальних зборах емітента відсутні, крім обмежень відповідно до вимог Закону України «Про депозитарну систему України»: акції власників, які не уклали з обраною Товариством депозитарною установою договір про обслуговування рахунку в цінних паперах від власного імені або не здійснили переказ належних їм прав на акції Товариства на свій рахунок у цінних паперах, відкритих в іншій депозитарній установі, не мають права голосу та не враховуються при визначенні кворуму на загальних зборах Товариства.

На підставі розпорядження КМУ №429-Р від 28.05.22 акції ТОВ «Інвестиційна компанія «Фінлекс- Інвест» передані в управління АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» (код ЄДРПОУ 00153117).

#### ***8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента;***

Відповідно до статуту АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» Голова та члени Наглядової ради, Голова та члени Ревізійної комісії обираються Загальними зборами акціонерів строком на 3 (три) роки. Голова та члени Правління обираються Наглядовою радою Товариства.

Відповідно до Положення про Наглядову раду АТ «КІРОВОГРАДГАЗ», затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 27.12.2022, членом Наглядової ради Товариства може бути лише фізична особа. До складу Наглядової ради обираються акціонери або особи, які представляють їхні інтереси (представники акціонерів), та або незалежні директори.

Право висувати кандидатів для обрання до складу Наглядової ради мають акціонери Товариства.

У разі тимчасової неможливості виконання Головою Наглядової ради своїх повноважень його повноваження здійснює один із членів Наглядової ради за її рішенням. Обрання членів наглядової ради здійснюється виключно шляхом кумулятивного голосування. Особи, обрані членами наглядової ради, можуть переобиратися необмежену кількість разів.

Повноваження члена Наглядової ради дійсні з моменту його обрання рішенням Загальних зборів.

Повноваження члена Наглядової ради, обраного кумулятивним голосуванням, за рішенням Загальних зборів можуть бути припинені достроково лише за умови одночасного припинення повноважень усього складу Наглядової ради. У такому разі рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради приймається Загальними зборами простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах Товариства та є власниками голосуючих з відповідного питання акцій. Положення цього пункту не застосовується до права акціонера (акціонерів), представник якого (яких) обраний до складу Наглядової ради, замінити такого представника - члена Наглядової ради.

Член Наглядової ради, обраний як представник акціонера або групи акціонерів може бути замінений таким акціонером або групою акціонерів у будь-який час.

У разі заміни члена Наглядової ради - представника акціонера повноваження відкликаноного члена Наглядової ради припиняються, а новий член Наглядової ради набуває повноважень з моменту отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член Наглядової ради.

Загальні збори можуть прийняти рішення про дострокове припинення повноважень членів Наглядової ради, в т.ч. Голови, та одночасне обрання нових членів.

Без рішення загальних зборів повноваження члена Наглядової ради припиняються:

- за його бажанням за умови письмового повідомлення про це Товариства за два тижні;
- в разі неможливості виконання обов'язків члена Наглядової ради за станом здоров'я;
- в разі набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків члена Наглядової ради;
- в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;
- у разі отримання Товариством письмового повідомлення про заміну члена Наглядової ради, який є представником акціонера.

Рішення Загальних зборів про дострокове припинення повноважень може прийматися тільки стосовно всіх членів наглядової ради.

Відповідно до Положення про Правління АТ «КІРОВОГРАДГАЗ», затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 27.12.2022, членом Правління може бути будь-яка фізична особа, яка має повну цивільну дієздатність і не є членом Наглядової ради чи Ревізійної комісії Товариства.

Голова та члени Правління обираються (призначаються) Наглядовою радою Товариства. У випадку спливу строку повноваження Голови та/або членів Правління продовжують діяти до дня прийняття рішення Наглядовою радою про обрання (призначення) нового Голови та/або членів Правління.

Голова та члени Правління можуть призначатись на посаду необмежену кількість разів.

Повноваження Голови Правління припиняються за рішенням Наглядової ради з одночасним прийняттям рішення про обрання (призначення) Голови Правління або особи, яка тимчасово здійснюватиме його повноваження.

Відповідно до Положення про Ревізійну комісію Товариства, затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 27.12.2022, члени Ревізійної комісії обираються Загальними зборами виключно шляхом кумулятивного голосування з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, строком на 3 (три) роки. У випадку спливу цього строку повноваження членів Ревізійної комісії, у т.ч. Голови, продовжуються до дня прийняття рішення про обрання нового складу Загальними зборами. У разі припинення Загальними зборами повноважень члена Ревізійної комісії, якого обрано Головою Ревізійної комісії її членами, окремого рішення щодо припинення повноважень Голови Ревізійної комісії не потребується.

Кожний акціонер має право внести до порядку денного Загальних зборів пропозиції щодо нових кандидатів до складу Ревізійної комісії, кількість яких не може перевищувати кількісного складу Ревізійної комісії.

Повноваження членів Ревізійної комісії дійсні з моменту його обрання Загальними зборами.

У разі, якщо після закінчення строку, на який призначені члени Ревізійної комісії, Загальними зборами не прийнято рішення про їх призначення на новий строк або призначення нових членів Ревізійної комісії, повноваження членів Ревізійної комісії діють до дати прийняття Загальними зборами рішення про обрання нового складу Ревізійної комісії.

Повноваження Голови/члена Ревізійної комісії припиняються достроково:

- за рішенням Загальних зборів;
- за його бажанням за умови письмового повідомлення про це Товариства за два тижні;
- в разі неможливості виконання обов'язків Голови (члена) Ревізійної комісії за станом здоров'я;
- в разі набрання законної сили вироку чи рішення суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків Голови (члена) Ревізійної комісії;
- в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим.

Повноваження Голови/членів Ревізійної комісії також припиняються достроково в разі прийняття Загальними зборами рішення про припинення повноважень з будь-яких підстав Голови (члена) Ревізійної комісії та обрання нового складу Ревізійної комісії.

Рішення Загальних зборів про дострокове припинення повноважень може прийматись тільки стосовно всього складу Ревізійної комісії. Повноваження Голови (члена) Ревізійної комісії припиняються з дня прийняття Загальними зборами відповідного рішення.

Згідно статуту АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» до компетенції Наглядової ради Товариства належить прийняття кадрових рішень щодо обрання (призначення), прийому на роботу, переведення, припинення повноважень (звільнення), усунення від виконання обов'язків стосовно керівників дочірніх підприємств, а також прийняття рішення щодо затвердження умов контрактів з керівниками дочірніх підприємств та визначення особи уповноваженої на їх підписання.

#### *9) повноваження посадових осіб емітента.*

Наглядова рада є органом, що здійснює захист прав акціонерів Товариства, і в межах компетенції, визначеної статутом і Положенням про Наглядову раду, контролює та регулює діяльність Правління. До повноважень Наглядової ради Товариства за Законом України «Про акціонерні товариства», статутом Товариства та Положенням «Про Наглядову раду» належить: прийняття рішення про проведення та підготовку Загальних зборів акціонерів (річних та позачергових), затвердження внутрішніх положень, якими регулюється діяльність Товариства, крім тих, що віднесені до виключної компетенції загальних зборів, прийняття рішення про продаж раніше викуплених товариством акцій, затвердження умов контракту з Головою та членами правління, затвердження ринкової вартості майна, обрання аудитора та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової ради згідно із статутом Товариства та чинним законодавством.

Відповідно до статуту Товариства до компетенції Правління належить прийняття рішення про вчинення правочину, якщо ринкова вартість майна або послуг, що є його предметом, становить менше 10 відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства; формування поточних планів діяльності Товариства, включаючи фінансові та виробничі питання; розроблення та подання на розгляд Наглядової ради Товариства річного фінансового плану Товариства; стратегії діяльності Товариства; бізнес-плану Товариства; інвестиційного плану Товариства; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства, організація документообігу як в самому Товаристві, так і в його відносинах з іншими юридичними та фізичними особами; здійснення поточного контролю за діяльністю керівників дочірніх підприємств; визначення основних напрямів діяльності дочірніх підприємств; інші питання поточної операційної діяльності Товариства.

Права та обов'язки Ревізійної комісії визначаються чинним законодавством, статутом та Положенням про Ревізійну комісію. Ревізійна комісія проводить перевірку фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами фінансового року. За підсумками перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за результатами фінансового року Ревізійна комісія готує висновок (звіт), в якому міститься інформація про: підтвердження достовірності та повноти даних фінансової звітності за відповідний період; факти порушення законодавства під час провадження фінансово-господарської діяльності, а також встановленого порядку ведення бухгалтерського обліку та подання звітності.

Безпосереднє керівництво ДП «Центргаз» здійснює Директор.

Права та обов'язки Директора ДП «Центргаз» визначаються чинним законодавством, статутом дочірнього підприємства. До компетенції Директора відносяться всі питання діяльності ДП «Центргаз», за винятком тих, які стосуються компетенції інших органів засновника. Директор ДП «Центргаз» має такі повноваження: здійснює оперативне керівництво діяльністю дочірнього підприємства; визначає основні напрямки діяльності дочірнього підприємства; представляє інтереси ДП «Центргаз» в установах, підприємствах, організаціях в Україні та за її межами; укладає договори (угоди), контракти та інші юридичні акти від імені ДП «Центргаз» у межах визначених статутом дочірнього підприємства; видає накази в межах своєї компетенції; вирішує інші поточні виробничі питання відповідно до статуту ДП «Центргаз».

Річна консолідована фінансова звітність АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і ДП «Центргаз» перевірена суб'єктом аудиторської діяльності.

Офіційна позиція осіб, які здійснюють управлінські функції та підписують регулярну інформацію Товариства: Керівництво АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» підтверджує, що наскільки їм відомо, річна консолідована фінансова звітність за 2022 рік, складена відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», містить достовірну та об'єктивну інформацію про стан активів, пасивів, фінансовий стан, прибутки та збитки Товариства і дочірнього підприємства, а також про те, що консолідований звіт

керівництва включає достовірне та об'єктивне подання інформації про розвиток і здійснення господарської діяльності АТ «КІРОВОГРАДГАЗ» і ДП «Центргаз», яке перебуває під контролем Товариства.

**10) Висловлення думки аудитора (аудиторської фірми) щодо інформації, зазначеної у підпунктах 5-9 цього пункту, а також перевірки інформації, зазначеної в підпунктах 1-4 цього пункту**

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

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

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

#### *Основні відомості про аудиторську фірму*

Повне найменування	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА КОМПАНІЯ «КРОУ УКРАЇНА»
Місцезнаходження	04210, м. Київ, Оболонська набережна 33
Інформація про реєстрацію в реєстрі аудиторських фірм та аудиторів	Номер реєстрації в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 3681 Суб'єкт аудиторської діяльності, який має право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності Суб'єкт аудиторської діяльності, який має право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес
Найменування органу, який призначив суб'єкта аудиторської діяльності на проведення обов'язкового аудиту	Наглядова Рада
Дата призначення суб'єкта аудиторської діяльності	09.11.2021
Загальна тривалість виконання аудиторських завдань без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень для надання послуг з обов'язкового аудиту	Другий рік

Ми підтверджуємо, що думка аудитора, наведена у Звіті щодо аудиту окремої фінансової звітності, узгоджується з додатковим звітом аудиторському комітету.

Ми не надавали Компанії не аудиторські послуги, визначені ст.6 Закону України про аудиторську діяльність.

Ключовий партнер з аудиту та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА КОМПАНІЯ «КРОУ УКРАЇНА», незалежні від Компанії під час проведення аудиту.

Ми не надавали Компанії або контролюваним нею суб'єктам господарювання інші послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту, та послуг, що розкриті у звіті про управління або у окремій фінансовій звітності, в період, охоплений окремою фінансовою звітністю та під час аудиту окремої фінансової звітності.

МСА вимагають, щоб аудитор планував та проводив аудит таким чином, щоб отримати достатню впевненість у відсутності в окремій фінансовій звітності суттєвих викривлень. Термін «достатня впевненість» допускає деякий ризик наявності суттєвих невідповідностей грошового характеру, які можуть залишитися невиявленими; також допускається, що аудитор не може надати абсолютної гарантії точності та повноти окремої фінансової звітності. Аудит включає вибіркочку перевірку підтвердження

чисел та пояснень, що наводяться в окремій фінансовій звітності. Умови МСА вимагають планування аудиту таким чином, щоб забезпечити достатню ймовірність того, що помилки та невідповідності, здатні суттєво вплинути на окрему фінансову звітність, були виявлені. Однак, оскільки аудитор не буде проводити перевірку всіх операцій, здійснених суб'єктом господарювання протягом року, проведений аудит не може забезпечити повну впевненість у тому, що помилки та невідповідності, у тому числі випадки шахрайства, будуть виявлені.

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

Відповідно до Вимог до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків, нагляд за якими здійснює Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку, які затверджені рішенням НКЦПФР від 22.07.2021 №555 (далі Рішення №555), аудитори мають надати додаткову інформацію та записання.

*Відомості про аудиторську фірму*

Ідентифікаційний код юридичної особи	33833362
Вебсторінка/вебсайт суб'єкта аудиторської діяльності	www.crowe.com.ua
Дата та номер договору на проведення аудиту	10.11.2021 №21/1259-У
Дата початку та дата закінчення проведення аудиту	07.12.2022 – 25.04.2023

**Відповідно до вимог пункту 2 частини 1 розділу II Рішення № 555 надаємо інформацію щодо учасника ринку капіталу:**

*Відомості про суб'єкт господарювання*

Повне найменування	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»
Інформація про кінцевого бенефіціарного власника (у разі наявності) та структуру власності	Кінцевим бенефіціарним власником АТ «Оператор газорозподільної системи «КІРОВОГРАДГАЗ» є НГ ЧІНГ Ю. Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив (опосередковане). Відсоток частки статутного капіталу:32,92. На нашу думку, Компанія достовірно розкрила інформацію про акціонерів (Примітка 12 «Акціонерний капітал» та розділ «Структура акціонерів та їх частки в акціонерному капіталі Товариства» Звіту про управління АТ «Оператор газорозподільної системи «КІРОВОГРАДГАЗ» за 2022 рік). На нашу думку, інформація про структуру власності станом на 31.12.2022 розкрита відповідно до вимог, встановлених Положенням про форму та зміст структури власності, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 19.03.2021 №163, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 08.06.2021 за №768/3639.
Чи є суб'єкт господарювання контролером/учасником нсбанківської фінансової групи	Ні
Чи є суб'єкт господарювання підприємством, що становить суспільний інтерес	Так

Дочірні компанії

Думка аудитора щодо правильності розрахунку пруденційних показників, встановлених нормативно-правовим актом НКЦПФР для відповідного виду діяльності, за звітний період (для професійних учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків)

**Відповідно до вимог пункту 1 частини 4 розділу II Рішення № 555 висловлюємо думку/висновок аудитора щодо:**

Думка аудитора щодо відповідності розміру статутного капіталу установчим документам або інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

Думка аудитора щодо повноти та достовірності розкриття інформації щодо складу і структури фінансових інвестицій

Думка аудитора щодо інформації про наявність інших фактів та обставин, які можуть суттєво вплинути на діяльність юридичної особи у майбутньому, та оцінку ступеня їх впливу

Дочірнє підприємство «Центргаз» Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «КІРОВОГРАДГАЗ», юридична адреса: 25006, м.Кропивницький, вул. Арсенія Тарковського,67.

Компанія не здійснює розрахунок пруденційних показників, оскільки дія Положення щодо пруденційних нормативів професійної діяльності на фондовому ринку та вимог до системи управління ризиками, яке затверджено Рішення НКЦПФР від 01.10.2015 №1597, не поширюється на діяльність Компанії, тому ми не висловлюємо думку по даному питанню

На нашу думку, розмір статутного капіталу відповідає установчим документам та інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

На нашу думку інформація щодо складу і структури фінансових інвестицій відображена достовірно та в повному обсязі.

Відсутні інші факти та обставини, які можуть суттєво вплинути на діяльність юридичної особи у майбутньому, крім питань описаних в розділі «Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності» цього звіту.

**Відповідно до вимог частини 8 розділу II Рішення № 555 надаємо інформацію щодо учасника ринку капіталу:**

Дані щодо перевірки інформації, зазначеної у пунктах 1-4 частини третьої статті 127 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки»

Ми перевірили наступну інформацію, включену до Звіту про корпоративне управління:

- посилання на власний кодекс корпоративного управління, яким керується АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ», об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який Компанія добровільно вирішило застосовувати з розкриттям відповідної інформації про практику корпоративного управління, застосовану понад визначені законодавством вимоги;
- інформацію про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на зборах рішень;
- про персональний склад Наглядової ради та колегіального виконавчого органу АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ», їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

Інформація, яка міститься в Звіті про корпоративне



Думка аудитора щодо інформації, зазначеної у пунктах 5-9 частини третьої статті 127 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки»

Підсумки перевірки фінансово-господарської діяльності за результатами фінансового року, підготовлені ревізійною комісією

управління за 2022 рік розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ» не прийняло для застосування) та узгоджується з окремою фінансовою звітністю.

На підставі роботи, проведеної нами під час аудиту, ми прийшли до висновку, що інформація, а саме:

- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;
- інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента;
- порядок призначення та звільнення посадових осіб АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;
- повноваження посадових осіб АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;

розкрита у Звіті про корпоративне управління АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ» за 2022 рік, як того вимагається пунктами 5-9 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.

Станом на звітну дату звіт ревізійної комісії Компанії не затверджено загальними зборами акціонерів

## **11) Інформація, передбачена Законом України "Про фінансові послуги та державне регулювання ринку фінансових послуг" (для фінансових установ)**

д/в

### VIII. Інформація про осіб, що володіють 5 і більше відсотками акцій емітента

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи	Місцезнаходження	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
Акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	20077720	01601, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, Богдана Хмельницького, буд.6	53 652 002	51	53 652 002	0
Товариство з обмеженою відповідальністю "Інвестиційна компанія "Фінлекс- Інвест" (акції передані в управління АТ "ДАТ "Чорноморнафтогаз" Код ЄДРПОУ 00153117 на підставі розпорядження КМУ №429-Р від 28.05.2022)	20036655	01010, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, Князів Острозьких, буд.46/2, 17 пов, оф.9	34 636 791	32,92	34 636 791	0
Прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за типами акцій			
			Прості іменні	Привілейовані іменні		
<b>Усього</b>	88 288 793	83,92	88 288 793	0		

**IX. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій / Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій / Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, у разі, якщо сумарна кількість прав за такими акціями стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій**

**2. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій / Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій / Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, у разі, якщо сумарна кількість прав за такими акціями стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій**

1. Зміст інформації (відмітити потрібне):	
	інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій
X	відомості про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій
	відомості про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, у разі, якщо сумарна кількість прав за такими акціями стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій

2. Відомості про особу, на яку поширюється обов'язок щодо подання повідомлення відповідно до статті 64-1 Закону України "Про акціонерні товариства":

2.1. Щодо фізичної особи - прізвище, ім'я, по батькові (за наявності):			
2.2. Щодо юридичної особи:	Найменування	Ідентифікаційний код юридичної особи - резидента або код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи - нерезидента	Місцезнаходження
	Акціонерне товариство "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз"	00153117	вул.Б.Хмельницького, 26, оф.505, м.Київ, 01054

3. Дата, коли порогове значення було досягнуто або перетнуто: 08.08.2022

4. Результат	Розмір пакета голосуючих акцій (у відсотках)	Кількість прав голосу за акціями (у відсотках)	Кількість прав голосу за іншими цінними паперами (у відсотках) (за наявності)	Кількість прав голосу за акціями, пов'язаних із фінансовими інструментами (у відсотках)	Усього	Загальна кількість голосуючих акцій емітента станом на останню дату складення реєстру власників акцій (шт.)
1	2	3	4	5	6	6
на дату, коли порогове		32,9247			32,9247	34 636 791

значення було досягнуто або перетнуто							
дані попереднього повідомлення (за наявності)							
5. Детально про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій							
Розмір пакета голосуючих акцій на дату, коли порогове значення було досягнуто або перетнуто							
Клас і тип акцій	Міжнародний ідентифікаційний номер цінних паперів	Дія (набуття або відчуження) Володіння (пряме або опосередковане)	Кількість голосуючих акцій (шт.)	Розмір пакета голосуючих акцій (у відсотках)			
6. Детально про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій							
Розмір прав за акціями на дату, коли порогове значення було досягнуто або перетнуто							
Клас і тип акцій	Міжнародний ідентифікаційний номер цінних паперів	Дія (набуття або відчуження)	Один із випадків, передбачених частиною дев'ятою статті 64-1 Закону України "Про акціонерні товариства"	Кількість голосів (шт.)	Розмір прав голосу за акціями (у відсотках)		
акція проста іменна, електронні іменні	UA4000168934	набуття	голосуючі акції, які належать третій особі, відповідно до договору передані у володіння такій фізичній або юридичній особі, за умови що така особа самостійно та незалежно може користуватися такими акціями, у разі якщо відсутні будь-які інструкції та/або розпорядження від зазначеної третьої особи	34 636 791	32,9247		
7. Детально про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, у разі, якщо сумарна кількість прав за такими акціями стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій							
7.1. Розмір прав за акціями на дату, коли порогове значення було досягнуто або перетнуто, щодо фінансових інструментів, що на дату їх виконання надають своєму власнику право набуття голосуючі акції шляхом їх поставки							
Тип фінансового інструмента	Дата виконання	Дія (набуття або відчуження)	Володіння (пряме або опосередковане)	Кількість голосуючих акцій, які можуть бути набуті у разі виконання фінансових інструментів (шт.)	Сумарна кількість прав за акціями (у відсотках)		
7.2. Розмір прав за акціями на дату, коли порогове значення було досягнуто або перетнуто, щодо фінансових інструментів, що на дату їх виконання не передбачають поставки акцій своєму власнику							
Тип фінансового інструмента	Дата виконання	Базовий актив (акції або право голосу)	Дія (набуття або відчуження)	Володіння (пряме або опосередковане)	Розрахунок (грошовий або право голосу)	Кількість голосів (шт.)	Сумарна кількість прав за акціями (у відсотках)

8. Відомості про осіб, які входять до ланцюга володіння корпоративними правами юридичної особи, через яких особа (особи, що діють спільно) здійснює розпорядження акціями						
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або найменування юридичної особи	Розмір пакета голосуючих акцій (у відсотках)	Кількість прав голосу за акціями (у відсотках)	Кількість прав голосу за акціями, пов'язаних із фінансовими інструментами (у відсотках)	Усього		
Ідентифікаційний код юридичної особи						
-	0	0	0	0		
-						
9. У випадку голосування на підставі отриманої довіреності зазначаються: прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або найменування та ідентифікаційний код юридичної особи - довірителя: ; кількість голосів (шт.): ; розмір прав голосу (у відсотках): ; дата закінчення строку довіреності: ;						
10. Додаткова інформація, необхідна для повного і точного розкриття інформації про дію: Відповідно до ухвали слідчого судді Печерського районного суду м. Києва від 24.05.2022 у справі №757/11783/22-к передані корпоративні права, що належать на праві власності ТОВ "ІК "ФІНЛЕКС-ІНВЕСТ" (ідентифікаційний код 20036655), а саме: цінні папери - акції, вид цінного паперу 01110100 (акція проста бездокументарна іменна), міжнародний ідентифікаційний номер UA4000168934, емітовані Відкритим акціонерним товариством по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (ідентифікаційний код 03365222) у кількості 34 636 791 штук номінальною вартістю 0,25 грн. кожна, що становить 32,9247% від загальної кількості в управлінні Національному агентству України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів. На підставі статті 21-1 Закону України "Про національне агентство з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів" Кабінетом Міністрів України прийняте розпорядження від 28.05.2022 №429-р "Деякі питання управління активами, на які накладено арешт у кримінальному провадженні, у виняткових випадках", згідно з яким погодив передачу Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" (код ЄДРПОУ 00153117) вище зазначених активів. У результаті передачі в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" акцій ВАТ "Кіровоградгаз" кількість голосів у вищому органі управління Товариства буде становити 32,9247%.						

## X. Структура капіталу

Тип та/або клас акцій	Кількість акцій (шт.)	Номінальна вартість (грн)	Права та обов'язки	Наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру
Акція проста бездокументарна іменна	105 200 000	0,25	<p>Кожною простою акцією Товариства її власнику-акціонеру надається однакова сукупність прав, включаючи права на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- участь в управлінні Товариством;</li> <li>- отримання дивідендів;</li> <li>- отримання у разі ліквідації Товариства частини його майна або вартості цього майна;</li> <li>- отримання інформації про господарську діяльність Товариства.</li> </ul> <p>Одна проста акція Товариства надає акціонеру один голос для вирішення кожного питання на загальних зборах, крім випадків проведення кумулятивного голосування.</p> <p>Акціонери-власники простих акцій Товариства можуть мати й інші права, передбачені актами законодавства, статутом та внутрішніми документами Товариства.</p> <p>Обов'язки акціонерів.</p> <p>Акціонери Товариства зобов'язані:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- дотримуватися Статуту, внутрішніх нормативних документів Товариства та виконувати рішення загальних зборів Товариства;</li> <li>- виконувати свої зобов'язання перед Товариством, у тому числі оплачувати акції у розмірі, порядку та засобами, передбаченими Статутом;</li> <li>- не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність Товариства;</li> <li>- нести інші обов'язки, встановлені цим Статутом та законом.</li> </ul> <p>Акціонери можуть мати інші обов'язки, встановлені законами України.</p>	<p>АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" не здійснював публічну пропозицію, немає допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру.</p>
<b>Примітки:</b>				
д/в				

**XI. Відомості про цінні папери емітента**  
**1. Інформація про випуски акцій емітента**

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного папера	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість (грн)	Кількість акцій (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10.06.2013	785/1/04	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA 4000168934	Акція проста бездокументарна іменна	Електронні іменні	0,25	105 200 000	26 300 000	100
Опис	Рішенням НКЦПФР №1902 від 24.11.2015 року зупинено внесення змін до системи депозитарного обліку цінних паперів ВАТ "Кіровоградгаз". У звітному періоді торгівля цінними паперами на внутрішніх та зовнішніх ринках не здійснювалась. Фактив лістингу/делістингу цінними паперами на фондових біржах не виявлено. Протягом звітного періоду додаткової емісії акцій та викупу акцій власного випуску не було.								

**9. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів**

Дата випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Вид цінних паперів	Міжнародний ідентифікаційний номер	Найменування органу, що наклав обмеження	Характеристика обмеження	Строк обмеження
1	2	3	4	5	6	7
10.06.2013	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	Акція проста бездокументарна іменна	UA4000168934	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	Рішенням НКЦПФР №1902 від 24.11.2015 року зупинено внесення змін до системи депозитарного обліку цінних паперів ВАТ "Кіровоградгаз". Відсутні обмеження щодо обігу цінних паперів Товариства в частині отримання від акціонерного товариства або інших власників цінних паперів згоди на відчуження цінних паперів.	термін необмежений

**10. Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі**

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Міжнародний ідентифікаційний номер	Кількість акцій у випуску (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Загальна кількість голосуючих акцій (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі (шт.)
1	2	3	4	5	6	7	8
10.06.2013	785/1/04	UA4000168934	105 200 000	26 300 000	97 736 413	34 636 791	34 636 791

**Опис:**

Печерський районний суд міста Києва ухвалив рішення передати Національному агентству України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів корпоративні права, що належать на праві власності ТОВ ІК "ФІНЛЕКС-ІНВЕСТ" (ідентифікаційний код 20036655), а саме: цінні папери - акції, вид цінного паперу 01110100 (акція проста бездокументарна іменна), міжнародний ідентифікаційний номер UA 4000168934, смітовані ВАТ "Кіровоградгаз" (ідентифікаційний код 03365222) у кількості 34 636 791 штук номінальною вартістю 0,25 грн. кожна, що становить 32,92% від загальної кількості .

Розпорядженням Кабінету Міністрів України від 28.05.2022 №429-р вище зазначені акції передані в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" (код ЄДРПОУ 00153117).

Документи, в яких міститься словосполучення "обмеження прав за цінними паперами акціонера", в Товаристві відсутні.

Під час підготовки до проведення позачергових дистанційних загальних зборів акціонерів Товариства, АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" отримав реєстр акціонерів від 02.11.2022, в якому зазначений тип обтяжень/обмежень акцій ТОВ ІК "ФІНЛЕКС-ІНВЕСТ" : рішення суду; обмеження прав за ЦП: відповідно до закону права за цінними паперами набуто Управителем від АРМА.



### XIII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

#### 1. Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн)		Орендовані основні засоби (тис. грн)		Основні засоби, усього (тис. грн)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	710 568	318 796	0	0	710 568	318 796
будівлі та споруди	683 150	280 423	0	0	683 150	280 423
машини та обладнання	5 987	5 058	0	0	5 987	5 058
транспортні засоби	20 041	32 426	0	0	20 041	32 426
земельні ділянки	272	377	0	0	272	377
інші	1 118	512	0	0	1 118	512
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	710 568	318 796	0	0	710 568	318 796
Опис	Станом на 31 грудня 2022 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 318 796 тис. грн. по залишковій вартості, включаючи вартість незавершеного будівництва. Товариство використовує модель для переоцінки основних засобів, за виключенням незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. Для відображення основних засобів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2022 року, підприємство використало результати роботи професійних незалежних оцінювачів. Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів. Первісна вартість активів, створених власними силами, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частку накладних витрат.					

#### 2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн)	-1 519 863	-571 311
Статутний капітал (тис.грн)	26 300	26 300
Скоригований статутний капітал (тис.грн)	26 300	26 300
Опис	Відповідно до п.4 П(С)БО 19 «Об'єднання підприємств», затвердженого наказом Мініфіну від 07.07.1999р. №16 вартість чистих активів Товариства, розраховується як різниця між сукупною вартістю активів Товариства та вартістю його зобов'язань перед іншими особами.	
Висновок	Станом на 31 грудня 2022 року вартість чистих активів менша вартості статутного капіталу на 1 546 163 тис.грн.	

### 3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	8 405	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	2 241 659	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	2 250 064	X	X
Опис	Податкові зобов'язання, станом на 31 грудня 2022 року перед бюджетом склали 8 405 тис.грн. Інші поточні зобов'язання та забезпечення станом на кінець 2022 року становлять 186 884 тис.грн., з яких 44 579 тис грн. - це забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу та щодобовий небаланс природного газу, 7 293 тис.грн. - забезпечення на виплату відпусток. Усього зобов'язань та забезпечень - 2 250 064 тис. грн., основна частка з яких - це торгова кредиторська заборгованість, яка становить 2 027 466 тис.грн.			

#### 4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основні види продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	розподіл природного газу (млн.м.куб.)	0	0	0	294,546	521932	96
2	інші	0	0	0	0	28368	4

#### 5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні витрати	72
2	витрати на оплату праці	17
3	відрахування на соціальні заходи	4
4	амортизація	6
5	інші операційні витрати	1

## 6. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30370711
Місцезнаходження	04107, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, Тропініна, буд. 7-г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	1340
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	13.07.2015
Міжміський код та телефон	(044) 363-04-00
Факс	(044) 363-04-00
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперів
Опис	<p>Національний депозитарій України створено у відповідності з Законом України "Про Національну депозитарну систему та особливості електронного обігу цінних паперів в Україні" для забезпечення функціонування єдиної системи депозитарного обліку.</p> <p>В своїй діяльності ПАТ "НДУ" керується даними Правилами. ПАТ "НДУ" має Свідоцтво про включення до державного реєстру фінансових установ, які надають фінансові послуги на ринку цінних паперів, яке видано НКЦПФР №1340 від 13.07.2015.</p> <p>З ПАТ "НДУ" укладено договір №ОВ-3340 від 28.01.2014 року про обслуговування випусків цінних паперів ВАТ "Кіровоградгаз".</p>

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Банк "Кліринговий дім"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	21665382
Місцезнаходження	04070, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, Борисоглібська, буд. 5, літера А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №263457
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 593-10-36
Факс	(044) 593-10-36
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	<p>АБ "Кліринговий дім" здійснює депозитарну діяльність на фондовому ринку, а саме: депозитарну діяльність депозитарної установи.</p> <p>З АБ "Кліринговий дім" укладено договір №Е-46 від 19.06.2013 року про обслуговування зберігачем операцій з цінними паперами ВАТ "Кіровоградгаз".</p>

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України"
Організаційно-правова форма	Державна організація (установа, заклад)
Ідентифікаційний код юридичної особи	21676262
Місцезнаходження	03150, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, Антоновича, 51, оф.1206
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	DR/00001/APA
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	18.02.2019
Міжміський код та телефон	(044) 287-56-70
Факс	(044) 287-56-73
Вид діяльності	Надання інформаційних послуг на фондовому ринку.
Опис	ДУ "АРІФРУ" включено до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку для провадження діяльності з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України"
Організаційно-правова форма	Державна організація (установа, заклад)
Ідентифікаційний код юридичної особи	21676262
Місцезнаходження	03150, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, Антоновича, 51, оф.1206
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	DR/00002/ARM
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	18.02.2019
Міжміський код та телефон	(044) 287-56-70
Факс	(044) 287-56-73
Вид діяльності	Надання інформаційних послуг на фондовому ринку.
Опис	ДУ "АРІФРУ" включено до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку для провадження діяльності з подання звітності та/або адміністративних даних до НКЦПФР.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю Аудиторська компанія "КРОУ УКРАЇНА"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	33833362
Місцезнаходження	04210, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, Оболонська набережна, буд. № 33
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	3681
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	10.11.2005
Міжміський код та телефон	(044) 391-30-03

Факс	0
Вид діяльності	Аудиторська діяльність
Опис	ТОВ АК "Кроу Україна" провела аудит окремої і консолідованої фінансової звітності АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" за 2022 рік.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Страхова компанія "УНІКА"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	20033533
Місцезнаходження	04112, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, Олени Теліги, буд. 6, літ.В
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №393984
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ З ДЕРЖАВНОГО РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ УКРАЇНИ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	07.08.2014
Міжміський код та телефон	(044) 225-60-00
Факс	0
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Обов'язкове особисте страхування водіїв від нещасних випадків на транспорті.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Українська страхова компанія "КНЯЖА ВІСНА ІНШУРАНС ГРУП"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	24175269
Місцезнаходження	25006, Україна, Кіровоградська обл., д/в р-н, м. Кропивницький, вул. Шевченко буд.38 офіс 7
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	22-ГО/173
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Комітет з питань нагляду та регулювання діяльності ринків небанківських фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2021
Міжміський код та телефон	0800 501486
Факс	38 044-207-42-76
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів.

**XIV. Інформація про вчинення значних правочинів або правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість (далі - правочинів із заінтересованістю), або про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів та відомості про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість**

**Інформація про вчинення значних правочинів**

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис.грн)	Вартість активів емігента за даними останньої річної фінансової звітності (тис.грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емігента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата вчинення правочину	Дата розміщення інформації про прийняття рішення щодо надання згоди на вчинення значних правочинів в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	URL-адреса сторінки власного веб-сайту товариства, на якій розміщена інформація про прийняття рішення щодо надання згоди на вчинення значних правочинів
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	28.01.2022	Наглядова рада	87 684,9	773 593	11,33	реструктуризація заборгованості	28.01.2022	28.01.2022	<a href="https://www.kirgas.com/index.php/rechuliarna-kvartalna-richna-ta-nerchuliarna-osoblyva-informatsiia">https://www.kirgas.com/index.php/rechuliarna-kvartalna-richna-ta-nerchuliarna-osoblyva-informatsiia</a>

**Опис:**

28.01.2022 Товариству стало відомо, що наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" на засіданні шляхом заочного голосування (опитування), яке відбулось 25.01.2022, протокол №1/22, прийняла рішення надати згоду на вчинення ВАТ "Кіровоградгаз" значного правочину з Комунальним підприємством "Теплоенергетик" Кропивницької міської ради (ідентифікаційний код за ЄДРПОУ: 24153576), а саме укладення договору про реструктуризацію заборгованості за послуги з розподілу природного газу та компенсації вартості не врегульованого небалансу обсягів природного газу протягом 9 місяців 2022 року на загальну суму 87 684 889,22 (вісімдесят сім мільйонів шістсот вісімдесят чотири тисячі вісімсот вісімдесят дев'ять,22) грн. з ПДВ.

предмет правочину: реструктуризація заборгованості;

ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину становить 87 684,9 тис. грн.;

вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності складає 773 593 тис. грн.;

співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках) - 11,33%;

На засіданні наглядової ради Товариства кожний член наглядової ради має один голос. Загальна кількість голосів - 5 голосів членів наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз". Кількість голосів, що проголосували "за" прийняття рішення - 3 голоси членів наглядової ради Товариства. Не надали заповнені бюлетені заочного голосування наглядової ради Товариства - 2 члени наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз".

Не передбачені додаткові критерії для віднесення правочину до значного правочину, які не передбачені законодавством, якщо вони визначені статутом акціонерного товариства.



			КОДИ
		Дата	27.01.2023
Підприємство	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ"	за ЄДРПОУ	03365222
Територія	Кіровоградська обл.	за КАТОТТГ	UA3504021001 0145346
Організаційно-пра вова форма	Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231
господарювання			
Вид економічної діяльності	Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35.22

Середня кількість працівників: 1290

Адреса, телефон: 25006 м.Кропивницький, вул. Тарковського Арсенія, 67, (0522) 32-31-20

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

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

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

**Баланс**  
**(Звіт про фінансовий стан)**  
на 31.12.2022 р.  
Форма №1

			Код за ДКУД	1801001
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	
1	2	3	4	
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи	1000	46	5	
первісна вартість	1001	2 482	2 442	
накопичена амортизація	1002	( 2 436 )	( 2 437 )	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	4 599	3 441	
Основні засоби	1010	587 255	318 366	
первісна вартість	1011	771 842	393 460	
знос	1012	( 184 587 )	( 75 094 )	
Інвестиційна нерухомість	1015	0	0	
первісна вартість	1016	0	0	
знос	1017	( 0 )	( 0 )	
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0	
первісна вартість	1021	0	0	
накопичена амортизація	1022	( 0 )	( 0 )	
Довгострокові фінансові інвестиції:				
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	5 371	5 371	
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	21 912	
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	
Гудвіл	1050	0	0	
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	

Інші необоротні активи	1090	0	0
Усього за розділом I	1095	597 271	349 095
<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	20 752	23 514
Виробничі запаси	1101	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	135 069	181 340
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	533	194
з бюджетом	1135	5 472	103
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	76	430
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	10 414	1 652
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	48 617	62 408
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	48 617	62 408
Витрати майбутніх періодів	1170	145	221
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0
Інші оборотні активи	1190	59 646	111 447
Усього за розділом II	1195	280 724	381 309
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>			
Баланс	1300	877 995	730 404

Пасив	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26 300	26 300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	567 097	378 708
Додатковий капітал	1410	132 423	133 428
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	96	96
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-1 297 227	-2 058 395
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)

Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	-571 311	-1 519 863
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	0	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	0	203
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	0	203
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	0	0
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0
товари, роботи, послуги	1615	1 276 112	2 027 466
розрахунками з бюджетом	1620	2 178	8 405
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0
розрахунками зі страхування	1625	2 316	1 427
розрахунками з оплати праці	1630	9 392	6 904
одержаними авансами	1635	12 681	14 275
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	6 153	4 203
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	24 642	44 579
Доходи майбутніх періодів	1665	0	500
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	115 832	142 305
Усього за розділом III	1695	1 449 306	2 250 064
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	877 995	730 404

Примітки:

Валюта балансу складає 730 404 тис.грн.

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо) 5 тис.грн. за залишковою вартістю.

Залишкова вартість основних засобів становить 318 796 тис.грн. АТ "Кіровоградгаз" використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням інших основних засобів та незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. Справедлива вартість базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Незалежна оцінка справедливої

вартості основних засобів була виконана станом на 30 листопада 2022 року.

Товариство оцінило можливість відшкодування відстрочених податкових активів та дійшло висновку, що майбутніх податкових прибутків не буде достатньо для їх відшкодування.

Оборотні активи станом на 31.12.2022 р. становлять 381 309 тис.грн. Вартість запасів складає 23 514 тис.грн., з яких вартість сировини та інших матеріалів 19 351 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів збільшилась на 2 762 тис.грн.

Торгова дебіторська заборгованість (первісна вартість) Товариства станом на 31.12.2022 року складає 290 330 тис.грн., з яких: заборгованість за природний газ 60 447 тис.грн., заборгованість за послуги з розподілу природного газу 228 671 тис.грн., заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу) 1 212 тис.грн. За вирахуванням резерву на знецінення, торгова дебіторська заборгованість складає 181 340 тис.грн.

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.2022 р. становить 62 408 тис.грн., на 31.12.2021 р. - 48 617 тис.грн.

На кінець 2022 року власний капітал зменшився на 948 552 тис. грн. і станом на 31.12.2022 року складає мінус 1 519 863 тис. грн. Зміни відбулись, в основному, за рахунок збільшення непокритого збитку на 761 471 тис.грн. Розмір непокритого збитку станом на 31 грудня 2022 року становить 2 058 395 тис.грн.

На кінець 2022 року АТ "Кіровоградгаз" не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2022 року склали 2 250 064 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги на 31.12.2022 року становить 2 027 466 тис.грн., в тому числі: кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу - 896 667 тис.грн., за природний газ 1 129 199 тис.грн., інша поточна торгова кредиторська заборгованість 1 600 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець 2022 року складала 14 275 тис.грн.

Поточні забезпечення станом на 31.12.2022 р. склали 44 579 тис.грн., що на 19 937 тис.грн. більше за аналогічний період 2021 року.

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом на 31.12.2022 р. становить 8 405 тис.грн. (на 31.12.2021 - 2 178 тис.грн.).

Керівник  С.А. Бак

Головний бухгалтер  К.О. Діденко

Підприємство

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР  
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ  
"КИРОВОГРАДГАЗ"

Дата  
за ЄДРПОУ

КОДИ
01.01.2023
03365222

**Звіт про фінансові результати**  
**(Звіт про сукупний дохід)**  
за 2022 рік  
Форма №2

## I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	550 300	552 898
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	( 0 )	( 0 )
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 1 114 975 )	( 893 765 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	( 0 )	( 0 )
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	0	0
збиток	2095	( 564 675 )	( 340 867 )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	57 813	18 711
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	( 77 401 )	( 53 446 )
Витрати на збут	2150	( 0 )	( 0 )
Інші операційні витрати	2180	( 186 738 )	( 73 903 )
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	( 771 001 )	( 449 505 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0

Інші фінансові доходи	2220	5 119	741
Інші доходи	2240	4 460	1
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 0 )	( 0 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 49 )	( 0 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	0	0
збиток	2295	( 761 471 )	( 448 763 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	0	0
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	( 761 471 )	( 448 763 )

## II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-188 086	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-188 086	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	( 0 )	( 0 )
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-188 086	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-949 557	-448 763

## III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	769 801	642 001
Витрати на оплату праці	2505	256 072	185 720
Відрахування на соціальні заходи	2510	54 125	40 080
Амортизація	2515	50 239	62 831
Інші операційні витрати	2520	199 809	90 482
Разом	2550	1 330 046	1 021 114

#### IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	105 200 000	105 200 000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	105 200 000	105 200 000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-7,238320	-4,265810
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-7,238320	-4,265810
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

**Примітки:**

За 2022 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий збиток у сумі 771 001 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 550 300 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 1 114 975 тис.грн.

Адміністративні витрати за 2022 рік склали 77 401 тис. грн., за аналогічний період попереднього року - 53 446 тис. грн.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня 2022 становлять 186 738 тис.грн., з яких:

- Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за компенсацію вартості нерегульованого небалансу природного газу, за виданими авансами та іншої поточної дебіторської заборгованості - 44 057 тис.грн.;
  - ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат) - 49 581 тис.грн.
  - Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам - 13 297 тис.грн.;
  - Нараховані штрафи, пені, неустойки у сумі 9 311 тис. грн.;
  - Нараховано забезпечення під судові позови у сумі 39 114 тис.грн.
  - Інші витрати - 9 581 тис.грн.
  - Дисконт довгострокової дебіторської заборгованості - 21 797 тис.грн
- Інші операційні доходи за 2022 рік склали 57 813 тис.грн. (за 2021 рік - 18 711 тис.грн.) з яких:
- компенсація вартості нерегульованого небалансу - 4 169 тис.грн.;
  - списання безнадійної кредиторської заборгованості - 48 858 тис.грн.;
  - дохід від отриманих штрафів, пені неустойок - 2 565 тис.грн.;
  - доходи від операцій оренди - 1 008 тис.грн.
  - інші доходи - 1 213 тис.грн.

Чистий фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав мінус 761 471 тис.грн.

Сукупний дохід Товариства за 2022 рік склав мінус 949 557 тис.грн.

Керівник  С.А. Бак

Головний бухгалтер  К.О. Діденко



Підприємство

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР  
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ  
"КІРОВОГРАДГАЗ"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2023

03365222

## Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)

За 2022 рік  
Форма №3-н

Код за ДКУД 1801006

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		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	0	761 471	0	448 763
Коригування на:	3505	109 492	X	67 393	X
амортизацію необоротних активів					
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	19 936	0	18 570	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших не грошових операцій	3520	0	9 530	0	742
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	108 706	0	136 751
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших	3557	0	0	0	0



оборотних активів					
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	780 821	0	535 479	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	30 542	0	35 186	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	3195	30 542	0	35 186	0
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
н оборотних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	4 888	X	741	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	154	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	0
н оборотних активів	3260	X	22 024	X	21 501
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платіжі	3290	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	3295	0	16 982	0	20 760
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X

Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	231	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	0	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	3395	231	0	0	0
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	3400	13 791	0	14 426	0
Залишок коштів на початок року	3405	48 617	X	34 191	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	62 408	0	48 617	0

Примітки:

Товариство складає Звіт про рух грошових коштів за непрямим методом, згідно з яким прибуток чи збиток коригується відповідно до впливу операцій негрошового характеру, будь-яких відстрочок або нарахувань минулих чи майбутніх надходжень або виплат грошових коштів щодо операційної діяльності, а також відповідно до статей доходу або витрат, пов'язаних із грошовими потоками від інвестиційної чи фінансової діяльності. Дані звіту представлено наступним чином (у тис.грн):

- Збиток від звичайної діяльності до оподаткування за 2022 рік - 761 471 тис.грн., за 2021 рік - 448 763 тис.грн.;
- Збільшення забезпечень за 2022 рік - 19 936 тис.грн., у 2021 р. зменшення забезпечень - 18 570 тис.грн.;
- Зменшення (збільшення) оборотних активів за 2022 рік - (108 706) тис.грн., за 2021 рік - (136 751) тис.грн.;
- Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань за 2022 рік - 780 821 тис.грн., за 2021 рік 535 479 тис.грн.;
- Витрачання на придбання необоротних активів за 2022 рік - 22 024 тис.грн., за 2021 рік - 21 501 тис.грн..
- Залишок коштів на кінець 2022 року - 62 408 тис.грн.

Керівник



С.А. Бак

Головний бухгалтер

К.О. Діденко

Підприємство

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР  
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ"Дата  
за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2023

03365222

## Звіт про власний капітал

За 2022 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстро ваний 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
<b>Залишок на початок року</b>	4000	26 300	567 097	132 423	96	-1 297 227	0	0	-571 311
<b>Коригування:</b>	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики									
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	4095	26 300	567 097	132 423	96	-1 297 227	0	0	-571 311
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	4100	0	0	0	0	-761 471	0	0	-761 471
<b>Інший сукупний дохід за звітний період</b>	4110	0	-188 086	0	0	0	0	0	-188 086
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Розподіл прибутку:</b>	4200	0	0	0	0	0	0	0	0
Виплати власникам									
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0

Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Вилучення капіталу:</b> Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-303	1 005	0	303	0	0	1 005
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Разом змін у капіталі</b>	4295	0	-188 389	1 005	0	-761 168	0	0	-948 552
<b>Залишок на кінець року</b>	4300	26 300	378 708	133 428	96	-2 058 395	0	0	-1 519 863

Примітки: На кінець 2022 року власний капітал склав - (1 519 863) тис.грн. За звітний період Товариство отримало чистий збиток у сумі 761 471 тис.грн., на 31.12.2022 р. непокритий збиток становить 1 297 227 тис.грн. Капітал у дооцінках станом на 31.12.2022 р. зменшився у порівнянні з попереднім роком, становить 378 708 тис. грн. (на 31.12.2021 р. - 567 097 тис.грн.). Зареєстрований капітал Товариства за 2022 рік не змінився та становить 26 300 000 гривень.

Керівник



*[Handwritten signature]*

С.А. Бак

Головний бухгалтер

*[Handwritten signature]*

К.О. Діденко

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

**ОКРЕМА ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2022 РОКУ  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ  
"КІРОВОГРАДГАЗ"**

**1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ**

Акціонерне товариство «Оператор газорозподільної системи «Кіровоградгаз» (надалі – АТ «Кіровоградгаз» або «Товариство») створено у 1994 році відповідно до наказу Державного комітету України по нафті та газу від 14 березня 1994 року № 123.

Ця окрема фінансова звітність (далі – «Фінансова звітність») підготовлена для АТ «Кіровоградгаз» (далі – «Компанія», «Товариство»).

Товариство зареєстроване за адресою: вул. Арсенія Тарковського, буд. 67, м. Кропивницький, Україна. Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств і організацій України: 03365222.

Товариство надавало послуги з розподілу природного газу в м. Кропивницький та Кіровоградській області, та з 01 березня 2021 року - в смт. Донець та с. Копанка Харківської області через розподільчі мережі Товариства. Транспортування газу відбувається через магістральні трубопроводи ТОВ «Оператор газотранспортної системи України». Тариф на розподіл природного газу встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг («НКРЕКП»).

Цю фінансову звітність було підписано та затверджено керівництвом 20 квітня 2023 року.

**2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ**

З початку 2020 року економіка України, як і світова економіка, зазнала впливу пандемії COVID-19. У серпні 2021 року Україна отримала понад 2,7 мільярда доларів США спеціальних прав запозичення в рамках допомоги Міжнародного валютного фонду („МВФ“) країнам-членам у відновленні економіки після пандемії COVID-19. Рівень макроекономічної невизначеності в Україні продовжує залишатися високим у силу існування значної суми державного боргу, яка підлягає погашенню у 2021 році, що вимагає мобілізації суттєвого внутрішнього та зовнішнього фінансування в умовах, коли на ринках країн, які розвиваються, виникає все більше проблем із джерелами фінансування. Подальше економічне зростання залежить, великою мірою, від успіху українського уряду в реалізації запланованих структурних реформ та ефективного співробітництва з МВФ.

У липні 2021 р. Уряд України ухвалив Закон «Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу» №1639 (далі - Закон №1639) з метою врегулювання певних боргів за природний газ між учасниками ринку. Закон передбачає, отримання компенсації різниці між фактичною обґрунтованою вартістю послуг з розподілу природного газу та тарифами на розподіл природного газу, затвердженими НКРЕКП станом на 31 грудня 2020 року та реструктуризацію заборгованості за природний газ та послуги його транспортування. Керівництво очікує, що отримання різниці між фактичною вартістю послуг з розподілу природного газу та затвердженим тарифом призведе до покращення фінансового стану Товариства.

**Військовий стан**

З 24 лютого 2022 року по теперішній час на території України введено військовий стан, в зв'язку з військовим вторгненням Російської федерації в Україну. Ці обставини вказують, що на протязі цього періоду і в подальшому на час воєнного стану існує суттєва невизначеність, що ставила під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі, а отже існує високий ризик того, що Товариство не зможе реалізувати активи і виконати зобов'язання у процесі звичайної операційної діяльності. Безпосередній вплив цієї обставини та події на діяльність Товариства на даний час не може бути визначений. Але ми звертаємо увагу на цю обставину з огляду на те, що ця обставина спричиняє невизначеність економічної ситуації та існує значна ймовірність, подальшого її негативного впливу на економіку країни в цілому та на операційну діяльність Товариства зокрема.

## **Вплив COVID-19**

Наприкінці 2019 року, з Китаю вперше з'явилися новини про COVID-19 (Коронавірус). На початку 2020 року вірус поширився по всьому світу та його негативний вплив набрав обертів. Світове поширення COVID-19 створило значну мінливість, невизначеність та економічне падіння. Вірус охопив понад 200 країн та продовжує швидко впливати на економічну ситуацію та галузь охорони здоров'я. Пандемія призвела до широкомасштабного негативного впливу на світову економіку і існує значна невизначеність щодо того, наскільки COVID-19 продовжить поширюватись, а також про масштаби та тривалість урядових та інших заходів, направлених на уповільнення поширення вірусу, таких як карантин, домашній режим, призупинення бізнесу та призупинення роботи уряду. Товариство вжило ряд запобіжних заходів, спрямованих на те, щоб мінімізувати ризики для своїх працівників, бізнесу та громад, що працюють, включаючи організацію віддалених робочих місць та надання персональних засобів захисту своїм працівникам. Товариство оцінило вплив COVID-19 на знецінення активів, діяльність, що приносить доходи від реалізації, здатність Товариства генерувати достатній грошовий потік для своєчасного погашення зобов'язань, та можливість продовжувати свою діяльність в найближчому майбутньому. На дату випуску цієї фінансової звітності, вплив COVID-19 на діяльність Компанії не був суттєвим. Керівництво продовжує регулярно відслідковувати вплив COVID-19, а саме його потенційний вплив на фінансовий стан, результати діяльності, грошові потоки, знецінення активів та платоспроможність контрагентів. Кінцевий вплив COVID-19 буде залежати від майбутніх подій, включаючи, серед іншого, від кінцевого географічного поширення та тяжкості вірусу, наслідків урядових та інших заходів, спрямованих на запобігання поширення вірусу, розробки ефективних методів лікування, тривалості спалаху, дій, які вживають урядові органи, замовники, постачальники та інші треті сторони, наявності робочої сили, термінів та ступіню відновлення нормальних економічних та операційних умов. Керівництво продовжує докладати зусиль для виявлення, управління та пом'якшення наслідків пандемії COVID-19 на результати Товариства; однак, існують фактори, що знаходяться поза межами знань та контролю, включаючи тривалість та тяжкість цього спалаху, будь-яких подібних спалахів, а також вжитих подальших урядових та регуляторних дій.

При складанні цієї фінансової звітності враховувалися відомі і які оцінюються результати зазначених факторів на фінансовий стан і результати діяльності Товариства у звітному періоді.

Керівництво не може передбачити всі зміни, які можуть мати вплив на економіку в цілому, а також те, які наслідки вони можуть мати на фінансовий стан Товариства в майбутньому. Керівництво вважає, що здійснює всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Компанії.

Дана фінансова звітність не включає коригувань, які можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про такі коригування буде повідомлено, якщо вони стануть відомі і зможуть бути оцінені.

## **Державне регулювання Товариства**

Функціонування нафтогазової галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, що включають економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Кабінет Міністрів України має можливість контролювати діяльність Товариства опосередковано через «Нафтогаз України».

Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) визначено державним колегіальним органом, підпорядкованим Президентові України і підзвітним Верховній Раді України, який здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в тому числі на ринках природного газу. НКРЕКП розробляє та затверджує ліцензійні умови провадження господарської діяльності на ринках природного газу, затверджує розміри тарифу на послугу з розподілу природного газу, встановлює розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, схвалює інвестиційні програми (плани розвитку) газорозподільних підприємств та здійснює інше регулювання діяльності.

Тарифи на розподіл природного газу, встановлені Постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 р. № 2753 на 2022 рік, не покривають економічно обґрунтовані витрати підприємства.

## **Застосування припущення щодо здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі**

Товариство зазнало чистий збиток у розмірі 761 471 тисяч гривень за 2022 рік (2021: 448 763 тисячі гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2022 року на 1 868 755 тисяч гривень (31 грудня 2021: 1 168 582 тисяч гривень); негативний капітал склав 1 519 863 тисяч гривень (31 грудня 2021: 571 311 тисяч гривень).

Відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26.12.2022 №1840 «Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої АТ «КІРОВОГРАДГАЗ»» (далі Постанова 1840), зупинена дія ліцензії Компанії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, виданої відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 червня 2017 року №849, у зв'язку з передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу іншому суб'єкту господарювання, який отримав відповідну ліцензію.

Таким чином, фінансова інформація використана для складання даної фінансової звітності, станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2022 року, була підготована використовуючи наступні принципи оцінки:

- ▶ активи оцінюються на основі очікуваних грошових потоків;
- ▶ зобов'язання оцінюються на основі очікуваних сум, необхідних для їх погашення згідно договірних умов.

### **3. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ**

Сторони зазвичай вважаються пов'язаними, якщо одна сторона має здатність контролювати іншу сторону, знаходиться під спільним контролем або може здійснювати істотний вплив або спільний контроль над іншою стороною під час прийняття фінансових та операційних рішень. Під час розгляду взаємовідносин із кожною можливо пов'язаною стороною звертають увагу на суть відносин, а не тільки на їхню юридичну форму. Операції із пов'язаними сторонами можуть здійснюватися на умовах, які не обов'язково можуть бути доступними для непов'язаних сторін.

#### **Операції із підприємствами контрольованими державою**

Товариство провадить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать підприємства групи компанії Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України», АТ «Укртрансгаз», ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» та інші. За рік, який закінчився 31 грудня 2022, менше 1% доходів АТ «Кіровоградгаз» були отримані від операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України (2021 рік: менше 1%).

Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2022 року (як і в 2021 році) становить менше 1% від загального залишку торгової дебіторської заборгованості. Закупівлі від підприємств, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, складають у 2022 році 91% (2021 рік: 91%). Непогашена торгова кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2022 становить 87% (31 грудня 2021 становила 99%) відповідно від загального залишку торгової кредиторської заборгованості.

Станом на 31 грудня 2022 та 2021 років, 99% та 95%, відповідно, грошових коштів та залишків на банківських рахунках були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України.

Залишки та операції з зазначеними пов'язаними сторонами за роки, що закінчилися 31 грудня 2022 та 2021 років, подані нижче. Інші операції здійснюються на постійній основі у ході звичайної господарської діяльності та включають придбання матеріалів, послуг і обладнання.

Залишки за операціями з пов'язаними сторонами, які є індивідуально суттєвими, були такими:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
<b>Оборотні активи</b>		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1 173	814
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	2	2
Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	430	76
<b>Поточні зобов'язання</b>		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	2 025 879	1 268 529
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	241	32
Кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	4 203	6 153
Інша кредиторська заборгованість	118 425	98 359

**Закупівлі та продаж з пов'язаними сторонами:**

	<u>Рік, що закінчився 31.12.2022</u>		<u>Рік, що закінчився 31.12.2021</u>	
	<u>Продаж пов'язаним сторонам</u>	<u>Закупівля у пов'язаних сторін</u>	<u>Продаж пов'язаним сторонам</u>	<u>Закупівля у пов'язаних сторін</u>
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	4 283	-	4 820	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	-	(746 426)	-	(627 301)
Інші операційні доходи	530	-	1 478	-
Адміністративні витрати	-	(1 151)	-	(1 177)
Інші операційні витрати	-	(89)	-	(25)

До вказаних сум інших операційних витрат не включено суму резерву на знецінення дебіторської заборгованості по операціям з пов'язаними сторонами.

#### **Компенсація провідному управлінському персоналу**

Протягом 2022 року відбувались зміни у персональному складі членів правління Товариства. Наглядова рада АТ "Кіровоградгаз" в грудні місяці 2022 року на своєму засіданні прийняла рішення про припинення повноважень Голови правління Гутцула Сергія Івановича, та обрала Головою правління АТ "Кіровоградгаз" Бака Сергія Анатолійовича.

Провідний управлінський персонал станом на 31.12.2022 складався із 12 осіб, з яких 7 осіб - голова та члени правління Товариства та 5 осіб - голова і члени наглядової ради АТ "Кіровоградгаз".

У 2022 році компенсація провідному управлінському персоналу (голови та членам Правління), що включена до складу адміністративних та інших операційних витрат, включала заробітну плату та інші грошові виплати і становила 5,699 тисяч гривень (2021: 2,956 тисяч гривень). Також, в 2022 році було здійснено виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 2,358 тисяч гривень (2021: 2,175 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

#### **4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ**

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2022-2021 років були такими:

	<u>2022</u>	<u>2021</u>
<b>На 1 січня</b>		
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>46</b>	<b>91</b>
Первісна вартість	2 482	3 041
Амортизація та знецінення	(2 436)	(2 950)
Надходження первісної вартості	-	-
Вибуття первісної вартості	(40)	(559)
Вибуття амортизації	5	559
Амортизація за рік	(6)	(45)
<b>На 31 грудня</b>		
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>5</b>	<b>46</b>
Первісна вартість	2 442	2 482
Амортизація та знецінення	(2 437)	(2 436)



## 5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

Справедлива вартість основних засобів базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Для відображення основних засобів за справедливою вартістю Підприємство використало результати роботи професійних незалежних оцінювачів станом на 30 листопада 2022 року. Враховуючи характер і особливості використання активів, для визначення справедливої вартості активів використані порівняльний, витратний і доходний методологічні підходи. Справедлива вартість оцінених основних засобів Товариства на вказану дату становить 325 232 тис. грн. Переоцінки проводяться з достатньою регулярністю, так щоб балансова вартість суттєво не відрізнялася від тієї, що була б визначена із застосуванням справедливої вартості на кінець звітного періоду, але не рідше, ніж один раз на п'ять років.

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2022-2021 років були такими:

### 5.1 Основні засоби в звіті про фінансовий стан

	31.12.2022	31.12.2021
Первісна вартість	396 901	776 441
Накопичена амортизація	(75 094)	(184 587)
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>321 807</b>	<b>591 854</b>
Земельні ділянки	377	272
Будівлі та споруди	278 920	573 376
Машини та обладнання	4 959	3 014
Транспортні засоби	31 684	8 708
Інструменти, прибори та інвентар	1 925	930
Інші основні засоби	501	955
Незавершене будівництво	3 441	4 599
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>321 807</b>	<b>591 854</b>

Якби основні засоби Товариства оцінювались за історичною вартістю, то їх балансова вартість була б представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2022 року	31 грудня 2021 року
Земельні ділянки	478	478
Будівлі та споруди	161 322	164 826
Машини та обладнання	1 818	2 257
Транспортні засоби	4 464	2 240
Інструменти, прибори та інвентар	291	349
Інші основні засоби	843	956
Незавершене будівництво	3 893	4 599
<b>Всього</b>	<b>173 109</b>	<b>175 705</b>

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2021-2022 років були такими:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Земельні ділянки	Будівлі та споруди	Машини та обладнання	Транспортні засоби	Інструменти, прилади та інвентар	Інші основні засоби	Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)	Незавершене будівництво	Всього
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2020</b>	<b>272</b>	<b>616 695</b>	<b>2 919</b>	<b>12 648</b>	<b>1 326</b>	<b>646</b>	<b>-</b>	<b>4 078</b>	<b>638 584</b>
Первісна вартість або оцінка	272	671 670	5 035	20 164	2 101	726	51 218	4 078	755 264
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(54 975)	(2 116)	(7 516)	(775)	(80)	(51 218)	-	(116 680)
Надходження	-	280	-	-	-	-	110	22 594	22 984
Внутрішні переміщення	-	12 607	953	-	-	392	8 121	(22 073)	-
Вибуття первісної вартості	-	(1 407)	(1)	(123)	(4)	-	(272)	-	(1 807)
Надходження накопиченої амортизації	-	-	-	-	-	-	(55)	-	(55)
Вибуття накопиченої амортизації	-	185	1	122	4	-	272	-	584
Амортизаційні нарахування	-	(54 984)	(858)	(3 939)	(396)	(83)	(8 176)	-	(68 436)
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2021</b>	<b>272</b>	<b>573 376</b>	<b>3 014</b>	<b>8 708</b>	<b>930</b>	<b>955</b>	<b>-</b>	<b>4 599</b>	<b>591 854</b>
Первісна вартість або оцінка	272	683 150	5 987	20 041	2 097	1 118	59 177	4 599	776 441
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(109 774)	(2 973)	(11 333)	(1 167)	(163)	(59 177)	-	(184 587)
Надходження	-	1 217	-	-	-	-	67	22 324	23 608
Внутрішні переміщення	-	6 386	317	2 926	101	-	13 752	(23 482)	-

<i>У тисячах українських гривень</i>	Земельні ділянки	Будівлі та споруди	Машини та обладнання	Транспортні засоби	Інструменти, прилади та інвентар	Інші основні засоби	Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)	Незавершене будівництво	Всього
Вибуття накопиченої амортизації	-	174	-	80	-	-	308	-	562
Амортизаційні нарахування	-	(42 262)	(787)	(3 854)	(358)	(113)	(13 819)	-	(61 193 )
<b>Ефект переоцінки</b>									
Первісна вартість	105	(410 176)	(1 246)	9 550	(222)	(606)	-	-	(402 595)
Знос	-	150 359	3 661	14 365	1 474	265	-	-	170 124
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2022</b>	<b>377</b>	<b>278 920</b>	<b>4 959</b>	<b>31 684</b>	<b>1 925</b>	<b>501</b>	<b>-</b>	<b>3 441</b>	<b>321 807</b>
Первісна вартість	377	280 423	5 058	32 426	1 976	512	72 688	3 441	396 901

Станом на 31 грудня 2022 та 2021 років Товариство не мало основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

## 6. ІНШІ ДОВГОСТРОКОВІ ФІНАНСОВІ ІНВЕСТИЦІЇ

Інші довгострокові фінансові інвестиції Товариства представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Внесок до статутного капіталу ДП "ЦЕНТРГАЗ" (100 %)	5 371	5 371
<b>Всього</b>	<b>5 371</b>	<b>5371</b>

## 7. ДОВГОСТРОКОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Довгострокова дебіторська заборгованість Товариства представлена таким чином:

*У тисячах українських гривень*

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Довгострокова дебіторська заборгованість (реструктуризації заборгованості покупців)	43 478	-
Дисконтування довгострокової заборгованості	(21 566)	-
<b>Всього</b>	<b>21 912</b>	<b>-</b>

## 8. ЗАПАСИ

Запаси Товариства представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Сировина та матеріали	19 351	17 750
Запасні частини	364	430
Будівельні матеріали	319	574
Товари	393	225
Інше	3 087	1 773
<b>Всього</b>	<b>23 514</b>	<b>20 752</b>

## 9. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА КОМПЕНСАЦІЮ ВАРТОСТІ НЕВРЕГУЛЬОВАНОГО НЕБАЛАНСУ

Дебіторська заборгованість Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу	196 328	215 143
За вирахуванням: резерву на знецінення	(196 328)	(210 974)
<b>Всього</b>	<b>-</b>	<b>4 169</b>
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	223 484	175 729
Дебіторська заборгованість за природний газ	16 572	16 575
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	1 212	991
За вирахуванням: резерву на знецінення	(59 928)	(58 226)
<b>Всього</b>	<b>181 340</b>	<b>135 069</b>

Інформація про рух резерву на знецінення дебіторської заборгованості представлена таким чином: <i>У тисячах українських гривень</i>	2022	2021
<b>Залишок станом на 01 січня</b>	<b>269 200</b>	<b>245 226</b>
Резерв на знецінення, створений протягом року	35 691	28 141
Використання резерву	(4)	(30)
Сторнування резерву	(48 639)	(4 137)
<b>Залишок станом на 31 грудня</b>	<b>256 256</b>	<b>269 200</b>

Аналіз кредитної якості дебіторської заборгованості представлений таким чином: <i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2022 року	31 грудня 2021 року
<i>Не прострочена і не знецінена</i>	-	4 642
<i>Прострочена, але не знецінена:</i>		
Прострочена до 30 днів	40 150	24 380
Прострочена від 31 до 90 днів	58 411	43 248
Прострочена від 91 до 180 днів	40 425	32 611
Прострочена від 181 до 365 днів	42 354	34 358
Прострочена понад 365 днів	-	-
<i>Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):</i>		
Прострочена до 30 днів	1 240	1 016
Прострочена від 31 до 90 днів	5 905	6 462
Прострочена від 91 до 180 днів	4 417	7 158
Прострочена від 181 до 365 днів	6 573	18 193
Прострочена понад 365 днів	238 121	236 370
За вирахуванням: резерву на знецінення	(256 256)	(269 200)
<b>Всього</b>	<b>181 340</b>	<b>139 238</b>

## 10. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2022 року	31 грудня 2021 року
Аванси видані	783	1 123
За вирахуванням: резерву на знецінення	(589)	(590)
<b>Всього</b>	<b>194</b>	<b>533</b>

## 11. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2022 року	31 грудня 2021 року
Рахунки в банках	62 408	48 617
<b>Всього</b>	<b>62 408</b>	<b>48 617</b>

## 12. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років зареєстрований, випущений та повністю сплачений акціонерний капітал Товариства становив 26 300 тисяч гривень і складався із 105 200 000 простих іменних акцій номінальною вартістю 0,25 гривень за акцію, кожна з яких надає право голосу та право на отримання дивідендів. Власником 51% акцій є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". 32,92% акцій належить Товариству з обмеженою

відповідальністю "Інвестиційна Компанія "Фінлекс-Інвест". Решта 16,08% належить фізичним та юридичним особам, частка кожного з яких не перевищує 5%.

24.05.2022 Печерський районний суд м.Києва ухвалив рішення передати майно в управління Національному агентству України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів (АРМА), а саме: корпоративні права, що належать на праві власності ТОВ "ІК "ФІНЛЕКС-ІНВЕСТ" (ідентифікаційний код 20036655), а саме: цінні папери - акції, вид цінного паперу 01110100 (акція проста бездокументарна іменна), міжнародний ідентифікаційний номер UA4000168934, емітовані АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" (ідентифікаційний код 03365222) у кількості 34 636 791 штук номінальною вартістю 0,25 грн. кожна, що становить 32,9247% від загальної кількості.

У Розпорядженні Кабінету Міністрів України від 28.05.2022 №429-р "Деякі питання управління активами, на які накладено арешт у кримінальному провадженні, у виняткових випадках" зазначено, що з метою запобігання ризику виникнення надзвичайної ситуації в енергетичній сфері, відповідно до статті 21<sup>1</sup> Закону України "Про Національне агентство України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів" погодитися з пропозицією Національного агентства України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, і Міністерства енергетики щодо передачі в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" (код ЄДРПОУ 00153117) активів, на які накладено арешт у кримінальному провадженні.

У результаті передачі в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" акцій АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" кількість голосів у вищому органі управління Товариства буде становити 32,9247%.

Додатковий капітал Товариства складається з активів, що не підлягають приватизації та інших безоплатно отриманих активів.

### 13. ТОРГОВА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова кредиторська заборгованість Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу	896 667	942 706
Кредиторська заборгованість за природний газ	1 129 199	325 697
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	1 600	7 709
<b>Всього</b>	<b>2 027 466</b>	<b>1 276 112</b>

Кредиторська заборгованість за природний газ включає заборгованість перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" у сумі 1 129 199 тисяч гривень (31 грудня 2021 - 325 697 тисяч гривень).

Кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу складається із заборгованості за послуги з балансування природного газу, перевищення замовленої (договірної) потужності та щодобовий небаланс природного газу, отриманих відповідно до Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕП № 2494 від 30 вересня 2015 року). Основна частина зазначеної заборгованості - це борг у сумі 271 256 тис. грн. перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (на 31.12.2021 р. - 629 809 тис.грн.). Заборгованість перед ТОВ "Оператор газотранспортної системи України", якому в результаті анбандлінгу АТ "Укртрансгаз" передало функцію технічної експлуатації газотранспортної системи України з 2020 року, станом на 31 грудня 2022 року складає 625 411 тис.грн. (на 31.12.2021 р. - 312 897 тис.грн.).

### 14. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Аванси отримані за розподіл природного газу	13 107	9 520
Інші аванси отримані	1 168	3 161
<b>Всього</b>	<b>14 275</b>	<b>12 681</b>

## 15. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Поточні забезпечення Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу та щодобовий небаланс природного газу (Примітка 23)	44 579	24 642
<b>Всього</b>	<b>44 579</b>	<b>24 642</b>

## 16. ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ ТА ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Інші оборотні активи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Податковий кредит з податку на додану вартість	111 447	59 646
<b>Всього</b>	<b>111 447</b>	<b>59 646</b>

Інші поточні зобов'язання за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Інші поточні зобов'язання по визнаним економічним санкціям та штрафам	118 425	98 356
Податкові зобов'язання з податку на додану вартість	16 178	10 335
Забезпечення на виплату відпусток	7 293	6 796
Інші нефінансові зобов'язання	409	345
<b>Всього</b>	<b>142 305</b>	<b>115 832</b>

## 17. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

Дохід від реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Реалізація послуг з розподілу природного газу	521 932	518 983
Реалізація послуг з газифікації	9 094	12 991
Реалізація послуг з технічного обслуговування	12 887	13 202
	-	-
Реалізація інших товарів та послуг	6 387	7 722
<b>Всього</b>	<b>550 300</b>	<b>552 898</b>

## 18. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

Собівартість реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, складалася з наступних елементів:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Матеріальні витрати (в т.ч. вартість природного газу)	749 808	625 804
Заробітна плата та нарахування\	168 997	133 951
Інші нерозподілені витрати знецінення ОЗ та кап інвестицій	49	068
Амортизаційні відрахування	55 611	62 957
Інші витрати	91 491	71 053
<b>Всього</b>	<b>1 114 975</b>	<b>893 765</b>

## 19. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

Адміністративні витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	48 203	32 751
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	10 015	6 901
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	8 186	3 540
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	286	488
Судові витрати	53	1 241
Амортизація основних засобів	1 726	1 507
Матеріальні витрати	3 566	2 402
Плата за землю	1 044	982
Інші витрати	4 322	3 634
<b>Всього</b>	<b>77 401</b>	<b>53 446</b>

## 20. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ

Інші операційні доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Перерахунок сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості	48 638	4 253
Компенсація вартості неврегульованого небалансу	-	1 158
Перерахунок суми забезпечення під судові позови	-	-
Дохід від штрафів, пені, неустойки	2 565	4 150
Суми безнадійної кредиторської заборгованості	1	5 101
Доходи від операцій оренди/лізингу	4 395	1 602
Інші доходи	2 214	2 447
<b>Всього</b>	<b>57 813</b>	<b>18 711</b>

## 21. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

Інші операційні витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Чистий рух резерву на знецінення торговельно-дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, за виданими авансами та іншою поточною дебіторською заборгованості	44 071	28 284
Зменшення суми компенсації вартості неврегульованого небалансу	-	-
Штрафи, пені, неустойки	9 311	54
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	49 581	19 593
Держмити та судові витрати	484	15
Забезпечення під судові позови	39 114	18 570
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	12 915	4 557
Дисконтування довгострокової дебіторської заборгованості	21 797	-
Інші витрати	9 465	2 830
<b>Всього</b>	<b>186 738</b>	<b>73 903</b>

Враховуючи високу ймовірність застосування фінансових санкцій до Товариства, пов'язаних з невиконанням АТ "Кіровоградгаз" умов укладених договорів транспортування природного газу, Товариство в 2022 р. відобразило нарахування забезпечення під очікувану суму зобов'язання за судовими позовами у сумі 39 114 тис. грн. перед ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" (в 2021 році нараховано 18 570 тис. грн., в тому числі перед АТ "Укртрансгаз" - 4 780 тис. грн., ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" - 13 790 тис. грн.).



## 22. ІНШІ ДОХОДИ ТА ІНШІ ВИТРАТИ

Інші доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Дооцінка необоротних активів у межах попередніх уцінок, які були включені до складу витрат	4 443	-
Інші доходи	17	1
<b>Всього</b>	<b><u>4 460</u></b>	<b><u>1</u></b>

Інші витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Уцінка необоротних активів	-	-
Інші витрати	49	-
<b>Всього</b>	<b><u>49</u></b>	<b><u>-</u></b>

## 23. ІНШІ ФІНАНСОВІ ДОХОДИ

Інші фінансові доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Доходи від дисконту	4 888	741
Дохід від виконання довгострокових зобов'язань	231	-
<b>Всього</b>	<b><u>5 119</u></b>	<b><u>741</u></b>

## 24. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК

Компоненти витрат з податку на прибуток за роки, які закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	-	-
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	-	-
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>-</u></b>

Товариство сплачує податки в Україні. У 2021 та 2022 роках податок на прибуток підприємств в Україні стягувався із оподаткованого прибутку, за вирахуванням звільнених від оподаткування витрат, за ставкою у розмірі 18%.

Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлено таким чином.

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Збиток до оподаткування	1 465 867	806 453
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	263 856	145 162
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	(263 856)	(145 162)
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>-</u></b>

## 25. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ

### Оподаткування

Для податкового середовища в Україні характерні складність податкового адміністрування, суперечливі тлумачення податковими органами податкового законодавства та нормативних актів, які, окрім іншого, можуть збільшити фінансовий тиск на платників податків. Непослідовність у застосуванні, тлумаченні і впровадженні податкового законодавства може призвести до судових розглядів, які, у кінцевому рахунку, можуть стати причиною нарахування додаткових податків, штрафів і пені, і ці суми можуть бути суттєвими.

На думку керівництва, Товариство виконало усі вимоги чинного податкового законодавства. Під час звичайної господарської діяльності АТ "Кіровоградгаз" здійснює операції, тлумачення яких можуть бути різними у Товариства та податкових органів. У тих випадках, коли вірогідність відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими операціями, є високою та сума може бути достовірно визначена,

Товариство нараховує резерв під такі зобов'язання. Станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2021 року резерви під податкові зобов'язання відсутні.

### Судові позови

Час від часу у процесі звичайної господарської діяльності до Товариства висуваються певні претензії. У випадку якщо ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, вважається вірогідним, у складі резерву на судові позови визнається відповідне зобов'язання. Станом на 31 грудня 2022 року у складі поточних забезпечень було створено забезпечення під стягнення штрафів та пені, які відносяться до позовів щодо стягнення заборгованості за договорами транспортування природного газу перед постачальниками послуг транспортування природного газу (ТОВ "Оператор газотранспортної системи України") у загальній сумі 44 579 тисяч гривень (Примітка 15) (на 31 грудня 2021 року - 24 642 тисяч гривень). Керівництво вважає, що сформувало забезпечення стосовно усіх суттєвих збитків у цій фінансовій звітності.

### Державна власність, що не підлягає приватизації

З метою забезпечення ефективного використання, збереження та відновлення державного майна, яке не підлягає приватизації, його цільової безаварійної експлуатації, покращення/відновлення, реконструкції та модернізації, а також надійності розподілу природного газу, на виконання Постанови Кабінету Міністрів України № 770 від 20 серпня 2012 року "Про деякі питання використання державного майна для забезпечення розподілу природного газу", 20 березня 2013 року між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та Товариством було укладено договір № 31/33 "Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства з газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва". За умовами цього договору, Товариство отримало на баланс відповідне майно, яке перелічене в додатку № 1 до договору.

Постановою Кабінету Міністрів України № 95 від 21.02.2017 року "Про забезпечення ефективного використання газорозподільних систем або їх складових" було затверджено примірний договір експлуатації газорозподільних систем або їх складових та доручено Міністерству енергетики та вугільної промисловості разом з операторами газорозподільних систем з метою врегулювання питання використання газорозподільних систем вжити передбачених законодавством заходів, зокрема для укладення договорів експлуатації газорозподільних систем або їх складових.

На виконання вимог вказаної Постанови, 24 травня 2017 року Товариство уклало з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України додаткову угоду до договору №31/33 від 20.03.2013 року, якою зазначений договір приведено у відповідність до вимог чинного законодавства.

Вказаний договір діяв до 01 січня 2023 року та припинений на підставі постанови Кабінету Міністрів України від 25.11.2022 №1335 "Про врегулювання питання використання газорозподільних систем або їх складових" (далі-Постанова), яка повністю відповідає вимогам Закону України "Про ринок природного газу", Закону України "Про управління об'єктами державної власності", а також статті 179 Господарського кодексу України.

## 26. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ

Для діяльності Товариства характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик, ризик концентрації, кредитний ризик та ризик ліквідності. Товариство переглядає та узгоджує свою політику управління ризиками для мінімізації їх негативного впливу на фінансові показники діяльності Товариства.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Примітка	31 грудня 2022 року	31 грудня 2021 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	8	181 340	135 069
Дебіторська заборгованість за несанкціонований відбір природного газу	8	-	4 169
із внутрішніх розрахунків		430	76
Інша поточна дебіторська заборгованість		1 652	6 245
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	10	62 408	48 617
<b>Всього фінансових активів</b>		<b>245 830</b>	<b>194 176</b>

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	12	2 027 466	1 276 112
із внутрішніх розрахунків		<u>4 203</u>	<u>6 153</u>
<b>Всього фінансових зобов'язань</b>		<b><u>2 031 669</u></b>	<b><u>1 282 265</u></b>

### Валютний ризик

Товариство здійснює свою операційну діяльність на території України і всі розрахунки здійснює у гривні. Відповідно, Товариство не зазнає валютного ризику у своїй діяльності.

### Ризик зміни відсоткових ставок

Товариство зазвичай не має істотних активів, за якими нараховуються відсотки, і його доходи та рух грошових коштів від операційної діяльності, в основному, не залежать від змін ринкових відсоткових ставок.

### Кредитний ризик

Товариство приймає на себе кредитний ризик, який являє собою ризик того, що одна сторона за фінансовим інструментом стане причиною фінансового збитку для іншої сторони у результаті невиконання своїх зобов'язань. Кредитний ризик виникає у результаті надання послуг на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, у результаті яких виникають фінансові активи. Політика Товариства полягає у тому, що кредитний ризик відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку та істотні непогашені залишки переглядаються на постійній основі.

Керівництво Товариства вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах на знецінення торгової дебіторської заборгованості, який є оцінкою понесених збитків стосовно торгової дебіторської заборгованості. Основною частиною цього резерву є компонент збитку, який стосується індивідуально суттєвих ризиків.

### Ризик ліквідності

Зважене управління ліквідністю передбачає наявність достатніх грошових коштів та достатність фінансування для виконання чинних зобов'язань по мірі їх настання. Метою Товариства є підтримання балансу між безперебійним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками. Передплати зазвичай використовуються для управління як ризиком ліквідності, так і кредитним ризиком. Товариство має програми капітального будівництва, які фінансуються за рахунок чинних потоків грошових коштів від господарської діяльності. Керівництво Товариства здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує рівень ліквідності залежно від їх очікуваного погашення.

## 27. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ

МСФЗ визначає 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 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.

Розрахункова справедлива вартість фінансових інструментів визначається з урахуванням різної ринкової інформації та відповідних методик оцінки. Однак для проведення такої оцінки необхідно обґрунтоване судження при тлумаченні ринкової інформації. Відповідно, такі оцінки не завжди виражають суми, які Товариство може отримати в існуючій ринковій ситуації.

Балансова вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості суттєво не відрізняється від їх справедливої вартості у зв'язку з короткостроковістю погашення цих інструментів.

На думку керівництва Товариства, балансова вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, що наведена у фінансовій звітності, приблизно дорівнює їх справедливій вартості. Фінансові інструменти, що оцінюються за амортизованою вартістю, відносяться до Рівня 2 ієрархії справедливої вартості. Справедлива вартість інструментів віднесених до Рівня 2 розраховується із використанням методу дисконтованого грошового потоку. В 2022 та в 2021 роках не було фінансових інструментів, що оцінюються за амортизованою вартістю, але для яких справедлива вартість

розкривається, віднесених до Рівня 3.

## **28. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ**

Події, які трапились в проміжку між датою балансу та датою публікації фінансової звітності, можуть потребувати коригувань активів та зобов'язань.

Можна виділити два типи подій, що відбулися після дати балансу:

- події, які свідчать про умови, що існували на кінець звітного періоду (події, які вимагають коригування після звітного періоду); та
- події, які свідчать про умови, що виникли після звітного періоду (події, які не вимагають коригування після звітного періоду).

Згідно з вимогами стандарту МСФЗ 10 "Події після звітного періоду" керівництво повідомляє, що відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 09 грудня 2020 р. № 1236 "Про встановлення карантину та запровадження обмежувальних протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2", зі змінами, внесеними Постановою КМ № 1423 від 23.12.2022 р. до розпорядження від 25.03.2020 р. № 338 "Про переведення єдиної державної системи цивільного захисту у режим надзвичайної ситуації" і постанови від 09.12.2020 р. № 1236 "Про встановлення карантину та запровадження обмежувальних протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2". від 15 грудня 2021 року №1336, карантин на території України продовжено до 30 квітня 2023 року.

Також 11 лютого 2023 року Президентом України підписано закони про продовження строку дії воєнного стану та загальної мобілізації в Україні з 19 лютого 2023 року строком на 90 діб (тобто до 20 травня). Відповідно до Закону України від 16 листопада 2022 року № 2738-IX воєнний стан було продовжено до 19 лютого 2023 року.

Товариство визначило, що ці події є некоригуючими по відношенню до фінансової звітності за 2022 рік. Відповідно, фінансовий стан на 31.12.2022 р. та результати діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2022 року, не було скориговано на вплив подій, пов'язаних з COVID-19 та військовим станом в країні.

Тривалість та вплив пандемії COVID-19 та військових дій, а також ефективність державної підтримки на дату підготовки цієї фінансової звітності залишаються невизначеними, що не дозволяє з достатнім ступенем достовірності оцінити обсяги, тривалість і тяжкість цих наслідків, а також їх вплив на фінансовий стан та результати діяльності Товариства в майбутніх періодах.

## **29. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ**

**Заява про відповідність.** Ця окрема фінансова звітність була підготовлена відповідно до МСФЗ.

**Основа підготовки фінансової звітності.**

Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26.12.2022 №1840 "Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі Постанова 1840), зупинена дія ліцензії Компанії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, виданої відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29.06.2017 №849, у зв'язку з передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу іншому суб'єкту господарювання, який отримав відповідну ліцензію.

З урахуванням вищезазначеного, ця окрема фінансова звітність підготовлена використовуючи наступні принципи оцінки:

- активи оцінені на основі очікуваних грошових потоків;
- зобов'язання оцінені на основі очікуваних сум, необхідних для їх погашення згідно договірних умов.

### **Функціональна валюта і валюта подання**

Статті, включені до окремої фінансової звітності Товариства, оцінюються із використанням валюти основного економічного середовища, у якому здійснює свою операційну діяльність Товариство ("функціональної валюти"). Ця окрема фінансова звітність подається у гривні, яка є функціональною валютою Товариства. Усі суми, відображені у окремій фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

## Основні засоби

Товариство використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням інших основних засобів та незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. Справедлива вартість базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються. Незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Товариства була виконана станом на 30 листопада 2022 року. Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів. Первісна вартість активів, створених власними силами, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частку виробничих накладних витрат. Первісна вартість придбаних та створених власними силами кваліфікованих активів, включає витрати на позики. Будь-яке збільшення балансової вартості, яке виникає у результаті переоцінок, відображається у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи. Зменшення, які взаємно зараховують раніше визнані збільшення того самого активу, відображаються у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи; а всі інші зменшення включаються до звіту про прибутки або збитки. У тій мірі в якій збиток від зменшення корисності того самого знеціненого активу був визнаний раніше у складі звіту про прибутки або збитки, сторнування цього збитку від зменшення корисності також визнається у звіті про прибутки або збитки. Витрати, понесені для заміни компонента об'єкту основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються за балансовою вартістю заміненого компонента, який припиняє визнаватися. Подальші витрати включаються у балансову вартість активу або визнаються як окремий актив, залежно від обставин, тоді, коли існує вірогідність отримання Товариством майбутніх економічних вигід, пов'язаних із об'єктом, і вартість об'єкту можна визначити достовірно. Усі інші витрати на ремонт і обслуговування включаються до звіту про прибутки або збитки протягом того фінансового періоду, у якому вони були понесені. Основні засоби припиняють визнаватися після вибуття або коли більше не очікується отримання майбутніх економічних вигід від продовження використання активу. Прибутки та збитки від вибуття, які визначаються шляхом порівняння надходжень із балансовою вартістю основних засобів, визнаються у звіті про прибутки або збитки. Після продажу або списання переоцінених активів суми, включені до складу резерву переоцінки, переводяться до складу нерозподіленого прибутку.

Незавершене будівництво включає також суми передплат за основні засоби.

## Знос та амортизація

Знос та амортизація нараховуються у звіті про прибутки або збитки на прямолінійній основі для розподілу витрат окремих активів на їхню ліквідаційну вартість протягом їх очікуваних строків корисного використання. Нарахування зносу починається із моменту придбання або, у випадку зі створеними власними силами активами, з моменту, коли актив завершений і готовий до використання.

Основні засоби амортизуються на прямолінійній основі протягом очікуваних строків їх корисного використання. Звичайні строки корисного використання інших основних засобів Товариства представлені таким чином:

Група основних засобів	Строк корисного використання
Машини та обладнання	5-35 років
Будівлі	10-80 років
Інші основні засоби	5-50 років

Незавершене будівництво не амортизується.

## Нематеріальні активи

Нематеріальні активи мають визначні строки корисного використання і включають, головним чином, капіталізовані витрати на програмне забезпечення. Придбане програмне забезпечення капіталізується на основі витрат, понесених для придбання та доведення їх до використання. Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності, якщо такі є. У випадку зменшення корисності балансова вартість нематеріальних активів списується до більшої з величин: вартості під час використання та справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж.

## Оренда

Починаючи з 1 січня 2019 року Товариство застосовує МСФЗ 16 "Оренда" ("МСФЗ 16"). Відповідно до перехідних положень МСФЗ 16, перерахунок порівняльної інформації не здійснювався. МСФЗ 16 вніс суттєві зміни в облік орендаря, усунувши різницю між операційною та фінансовою орендою, вимагаючи визнання активу права користування та зобов'язання з оренди, починаючи з

початку дії усіх договорів оренди. Відповідно до МСФЗ 16 активи у формі права користування та зобов'язання за орендою відображаються у звіті про фінансовий стан, які оцінюються за теперішньою вартістю майбутніх орендних платежів, які не були виплачені на дату початку оренди, дисконтованих із використанням розрахункової відсоткової ставки за договорами оренди. Якщо цю ставку неможливо одразу визначити, Товариство використовує ставку додаткових запозичень. Амортизація активів в формі права користування та відсотків за зобов'язаннями з оренди відображається у звіті про фінансові результати. Загальна сума сплачених грошових коштів на основну суму представляється в складі фінансової діяльності в звіті про рух грошових коштів, а відсотки представляються в складі операційної діяльності. Стосовно короткострокової оренди (термін оренди 12 місяців або менше) і оренди активів з низькою вартістю Товариство відображає орендні виплати як операційні витрати на прямолінійній основі протягом строку дії оренди згідно з вимогами МСФЗ 16. Оренда в обліку орендаря, за умовами якої істотна частка ризиків і винагород залишається у орендодавця, класифікується як операційна. Виплати, здійснені за договорами операційної оренди (за вирахуванням будь-яких заохочень, отриманих від орендодавця), включаються до звіту про прибутки або збитки на прямолінійній основі протягом строку дії оренди.

### **Зменшення корисності нефінансових активів.**

Активи переглядаються на предмет зменшення корисності тоді, коли події і обставини вказують на те, що балансову вартість не буде можливо відшкодувати. Збиток від зменшення корисності визнається у сумі, на яку балансова вартість активів перевищує їхню вартість відшкодування. Вартість відшкодування є більшою з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості використання. Для цілей оцінки зменшення корисності активи групуються за найменшими рівнями, для яких існують окремі потоки грошових коштів, які можна визначити (одиниці, які генерують грошові кошти). Нефінансові активи, які зазнали зменшення корисності, переглядаються на предмет можливого сторнування зменшення корисності на кожну звітну дату.

Збиток від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку збиток від зменшення корисності відображається аналогічно зменшенню у результаті переоцінки.

У випадку коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки її вартості відшкодування, таким чином щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена, якби не було визнано жодного збитку від зменшення корисності для активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) у попередні роки. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку сторнування збитку від зменшення корисності відображається аналогічно збільшенню у результаті переоцінки.

### **Фінансові інструменти.**

Товариство застосувало МСФЗ 9 з 1 січня 2018 року. Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю. Основні фінансові інструменти Товариства включають позики, грошові кошти та залишки на банківських рахунках, дебіторську та кредиторську заборгованість. Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом часового проміжку, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку ("звичайні" операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, на дату, на яку Товариство приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків.

### **Класифікація і подальша оцінка фінансових активів.**

Товариство класифікує свої фінансові активи на такі категорії оцінки: (а) кредити і дебіторську заборгованість і (б) фінансові активи, наявні для продажу.

Фінансові активи у подальшому оцінюються за амортизованою або справедливою вартістю. При цьому інвестиції у боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, метою якої є збір потоків грошових коштів за договорами і які мають потоки грошових коштів за договорами, які складаються виключно із виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, звичайно оцінюються за амортизованою вартістю на кінець подальших звітних періодів. Боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, мета якої досягається за рахунок як збору потоків грошових коштів за договорами, так і продажу активів, і які мають контрактні умови фінансових активів, які на визначені дати генерують потоки грошових коштів, які являють собою виключно виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі інших сукупних доходів. Усі інші інвестиції у боргові інструменти

та інструменти капіталу оцінюються за їхньою справедливою вартістю на кінець подальших звітних періодів. Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та визначається за вирахуванням будь-яких збитків від зменшення корисності. Премії і дисконти, включно із первісними витратами на проведення операцій, включаються до балансової вартості відповідного інструменту та амортизуються на основі ефективної відсоткової ставки для відповідного інструменту. Товариство використовує практичний прийом згідно якого амортизована вартість фінансових активів із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних збитків, дорівнює їхній номінальній вартості.

### **Інструменти власного капіталу**

Інструмент власного капіталу являє собою будь-який договір, який свідчить про залишкову частку в активах підприємства після вирахування усіх його зобов'язань. Дивіденди за інструментами власного капіталу визнаються у звіті про прибутки або збитки, коли встановлене право Товариства на отримання платежів та існує вірогідність надходження економічних вигід. Збитки від зменшення корисності визнаються у звіті про прибутки або збитки того періоду, у якому вони були понесені у результаті однієї або більше подій, які відбулися після первісного визнання інвестицій. Істотне або тривале зменшення справедливої вартості інструменту менше його первісної вартості є показником того, що він знецінився. Сукупний збиток від зменшення корисності, який визначається як різниця між вартістю придбання та поточною справедливою вартістю, за вирахуванням будь-якого збитку від зменшення корисності цього активу, раніше визнаного у складі звіту про прибутки або збитки, вилучається із власного капіталу та визнається у складі звіту про прибутки або збитки. Збитки від зменшення корисності інструментів власного капіталу не сторнуються у складі звіту про прибутки або збитки.

### **Зменшення корисності фінансових активів**

Товариство застосовує спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії фінансових активів, як дозволено в МСФЗ 9. Товариство відображає очікувані кредитні збитки та зміни очікуваних кредитних втрат на кожну звітну дату, щоб відобразити зміни в кредитному ризику після первісного визнання. Очікувані кредитні збитки розраховуються використовуючи матриці міграції на основі історичного досвіду дефолту дебіторів та аналізі поточного стану дебітора. Товариство нараховує 100% резерв зменшення корисності на дебіторську заборгованість, яка прострочена на термін більше 365 днів, на дебіторську заборгованість контрагента, який розпочав процедуру банкрутства, ліквідації або фінансової реорганізації. Відповідно до історичного досвіду, ймовірність повернення відповідної дебіторської заборгованості є вкрай малою. Балансова вартість активу зменшується за рахунок резерву, а сума збитку визнається у звіті про прибутки або збитки. У випадку, якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про прибутки або збитки.

### **Класифікація і подальша оцінка фінансових зобов'язань**

Фінансові зобов'язання у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю або за справедливою вартістю через доходи та збитки. Фінансові зобов'язання які не є а) умовною компенсацією покупця при об'єднанні бізнесів, б) утримуваних для торгівлі, або в) визначених по справедливій вартості через прибутки або збитки, в подальшому оцінюються за амортизованою вартістю використовуючи метод ефективної ставки відсотка. Ефективна відсоткова ставка - це ставка яка приводить майбутні грошові виплати (включаючи всі гонорари та додаткові збори сплачені або отримані, витрати на транзакції та інші премії або знижки) протягом очікуваного строку дії фінансового зобов'язання або (де доречно) більш коротшого періоду, до амортизованої вартості фінансового зобов'язання.

### **Припинення визнання фінансових інструментів**

Товариство припиняє визнавати фінансові активи, коли а) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або б) Товариство передала усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або в) Товариство не передала і не зберегла усі істотні права та винагороди від володіння, але втратила контроль. Контроль зберігається, якщо контрагент не має практичної здатності продати актив повністю непов'язаній третій стороні без потреби накладання додаткових обмежень на операцію продажу. Фінансові зобов'язання припиняють визнаватись тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Товариства виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, яке припинило визнаватись, та виплаченою компенсацією визнається у складі звіту про прибутки або збитки.

## **Податок на прибуток**

Податок на прибуток нараховується у окремій фінансовій звітності у відповідності до українського законодавства, яке діяло або фактично діяло на звітну дату. Податок на прибуток включає нарахування поточного податку та відстроченого податку і визнається у звіті про прибутки або збитки, якщо він не стосується операцій, які вже були визнані у тому самому або інших періодах у складі інших сукупних доходів або безпосередньо у складі власного капіталу. Поточний податок є сумою, яку передбачається сплатити або відшкодувати у податкових органів стосовно оподатковуваних прибутків або збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, крім податку на прибуток, відображаються у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань на перенесенні на майбутні періоди податкові збитки і тимчасові різниці, які виникають між податковими базами активів та зобов'язань і їхньою балансовою вартістю для цілей складання фінансової звітності. Згідно із виключенням щодо первісного визнання відстрочені податки не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка не є об'єднанням підприємств, якщо операція на момент первісного відображення не впливає ані на фінансовий, ані на оподатковуваний прибуток. Залишки відстроченого податку оцінюються за ставками оподаткування, які діяли або фактично діяли на звітну дату, які, як очікується, будуть застосовуватись до періоду, в якому передбачається сторнування тимчасових різниць або реалізація перенесених на майбутні періоди податкових збитків. Відстрочені податкові активи щодо тимчасових різниць, які відносяться на витрати, та перенесених на майбутні періоди податкових збитків відображаються лише у тій мірі, в якій існує вірогідність отримання достатніх майбутніх оподатковуваних прибутків, за рахунок яких передбачається реалізувати ці вирахування.

## **Запаси**

Запаси відображаються за меншою з двох величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Первісна вартість запасів включає витрати, понесені на придбання запасів, виробничі або конверсійні та інші витрати, понесені на доведення до їхнього поточного місця розташування та стану. Первісна вартість вироблених запасів включає відповідну частку виробничих накладних витрат на основі звичайної виробничої потужності. Вартість запасів визначається на основі методу "перше надходження - перше вибуття" для всіх запасів, за виключенням природного газу, для якого використовується метод середньозваженої вартості. Чиста вартість реалізації являє собою очікувану ціну реалізації під час звичайної господарської діяльності, за вирахуванням вартості завершення та витрат на продаж.

## **Торгова дебіторська заборгованість**

Торгова та інша дебіторська заборгованість первісно визнається за справедливою вартістю і у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням резерву на знецінення.

## **Передплати видані та інші оборотні активи**

Передплати відображаються за первісною вартістю без ПДВ, за вирахуванням резерву на знецінення. Передплата класифікується як необоротний актив, коли товари або послуги, які стосуються цієї передплати, передбачається отримати після одного року або коли передплата стосується активу, який

сам класифікується як необоротний після первісного визнання. Якщо існує ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передплати, не будуть отримані, то Товариство зараховує резерв знецінення на відповідну передплату з одночасним визнанням витрат у звіті про прибутки або збитки.

## **Грошові кошти та їх еквіваленти**

Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти у касі, депозити на вимогу у банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції із первісними термінами погашення три місяці або менше. Обмежені до використання залишки виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів для цілей звіту про рух грошових коштів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом від трьох до дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших оборотних активів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом, як мінімум, дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших необоротних активів.

## **Акціонерний капітал**

Прості іменні акції класифікуються як власний капітал. Додаткові витрати, які безпосередньо



стосуються випуску нових акцій, відображаються у складі власного капіталу як вирахування із надходжень, за виключенням податку.

### **Дивіденди**

Дивіденди визнаються як зобов'язання і вираховуються із власного капіталу на звітну дату лише тоді, коли вони оголошуються до або на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається тоді, коли вони пропонуються до звітної дати або пропонуються чи оголошуються після звітної дати, але до затвердження фінансової звітності до випуску.

### **Податок на додану вартість ("ПДВ")**

В Україні ПДВ стягується за стандартною ставкою 20% (окрім того є знижені ставки 14%, 7% та 0% та операції, які не оподатковуються ПДВ). Зобов'язання платника податків з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, нарахованого протягом звітного періоду, і виникає на першу з двох дат: постачання товарів клієнту або отримання платежу від клієнта. Кредит з ПДВ являє собою суму, яку платник податків має право взаємно зарахувати за рахунок власного зобов'язання з ПДВ протягом звітного періоду. Права на кредит з ПДВ виникають після отримання зареєстрованої податкової накладної в єдиному реєстрі податкових накладних на першу із двох дат: оплати постачальнику або отримання товарів чи надання послуг. Також, застосовується касовий метод для цілей оподаткування ПДВ - це метод податкового обліку, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на банківські рахунки або у касу платника ПДВ. При цьому дата віднесення сум ПДВ до податкового кредиту визначається як дата списання коштів з рахунків платника ПДВ, відкритих в установах банків або дата видачі з каси платника податків або дата надання інших видів компенсацій вартості поставлених йому товарів (послуг). ПДВ, який стосується операцій продажу та придбання, визнається у звіті про фінансовий стан на валовій основі і розкривається окремо як актив та зобов'язання. У випадку формування резерву на знецінення дебіторської заборгованості збиток від знецінення відображається щодо валової суми дебітора, включно з ПДВ, за виключенням резерву на знецінення на передплати видані.

### **Торгова кредиторська заборгованість**

Торгова кредиторська заборгованість визнається і первісно оцінюється згідно з викладеною вище політикою щодо фінансових інструментів. У подальшому інструменти із фіксованими термінами погашення переоцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням будь-яких витрат на операції та будь-якого дисконту або премії на момент погашення.

### **Аванси отримані**

Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум за виключенням ПДВ. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Товариства.

### **Забезпечення**

Забезпечення визнаються, коли Товариство має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне), яке витікає із обставин, внаслідок минулої події та існує вірогідність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов'язання.

У випадках коли Товариство очікує відшкодувати частину або усю суму забезпечення, наприклад, за договором страхування, то таке відшкодування визнається як окремий актив, тільки коли існує достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане.

Витрати на будь-яке забезпечення подаються у звіті про прибутки або збитки, за вирахуванням будь-якого відшкодування. Якщо вплив вартості грошей у часі є суттєвим, то резерви дисконтуються із використанням поточної ставки до оподаткування, яка відображає, якщо це доцільно, ризики, характерні для відповідного зобов'язання. Якщо використовується дисконтування, то збільшення резерву у результаті плину часу визнається як фінансові витрати.

### **Інші зобов'язання**

Інші фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій і у подальшому відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Інші нефінансові зобов'язання оцінюються за первісною вартістю.

### **Умовні активи та зобов'язання**

Умовні активи не визнаються у фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, коли існує вірогідність набуття економічних вигід.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, окрім випадків, коли існує вірогідність вибуття економічних ресурсів для врегулювання зобов'язань і їх суму можна достовірно визначити. Інформація про умовні зобов'язання розкривається, окрім випадків, коли можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, є малоімовірною.

### **Визнання доходів**

Товариство застосовує МСФЗ 15 "Доходи від договорів з клієнтами" з 1 січня 2018 року. Згідно з МСФЗ 15, доходи від реалізації визнаються для відображення передачі обіцяних товарів або послуг клієнтам у сумі, яка відображає суму компенсації, на яку Товариство, як передбачається, матиме право в обмін за ці товари та послуги. Товариство використовує п'яти етапну модель для визнання доходів:

- виявлення договору з клієнтом;
- виявлення зобов'язань щодо виконання у договорі;
- визначення ціни операції;
- розподіл ціни операції на зобов'язання щодо виконання у договорах;
- визнання доходів від реалізації тоді, коли (або як тільки) Товариство задовольняє зобов'язання щодо виконання.

Товариство визнає доходи від реалізації тоді, коли (або як тільки) задоволене виконання зобов'язань, тобто коли контроль над товарами або послугами, який супроводжує виконання конкретних зобов'язань, був переданий клієнту. Дохід від реалізації послуг по розподілу газу відображається по мірі надання даних послуг, підтвердженням чого є доставка газу покупцю згідно з договором.

### **Подання доходів від реалізації валовою сумою чи на нетто-основі.**

Коли Товариство діє як принципал, доходи від реалізації та собівартість реалізації відображаються на валовій основі. Якщо Товариство продає товари або послуги як агент, доходи від реалізації відображаються на нетто-основі, яка являє собою зароблені маржу/комісії.

### **Визнання витрат**

Витрати відображаються за методом нарахування. Собівартість реалізації товарів включає ціну придбання, витрати на транспортування, комісії, які стосуються договорів постачання, та інші відповідні витрати.

### **Фінансові доходи та витрати**

Фінансові доходи та витрати включають витрати на виплату відсотків за позиками, збитки від дострокового погашення кредитів, доходи з відсотків за депозитними та поточними рахунками, доходи або збитки від випуску фінансових інструментів та амортизованого дисконту за пенсійними зобов'язаннями та забезпеченнями.

Доходи з відсотків визнаються по мірі нарахування враховуючи фактичну дохідність відповідного активу.

### **Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними внесками**

Товариство робить визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України стосовно своїх працівників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати і відносяться на витрати того періоду, у якому вони були понесені.

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2022 року, Товариство визнало витрати щодо внесків по сплаті до Державного пенсійного фонду України на суму 46 554 тисяч гривень (2021: 34 484 тисяч гривень).

## **30. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ**

Застосування облікової політики Товариства вимагає від керівництва використання професійних суджень, оцінок та припущень стосовно балансової вартості активів та зобов'язань, інформація про які не є такою очевидною з інших джерел. 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 відрізнитися від таких оцінок.

Оцінки та відповідні припущення переглядаються на постійній основі. Результати перегляду 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 та оцінки під час застосування облікової політики**

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

### **Визнання доходів**

Згідно з вимогами Кодексу газотранспортної системи (далі - ГТС), у разі виникнення місячного небалансу обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи та які відбираються з неї, Оператором ГТС надається послуга балансування. Послуга балансування є складовою послуги транспортування, та надається Товариству, згідно з договором, як Оператору ГРМ.

Споживачі, які підключені до газорозподільних систем, мають право на отримання/передачу природного газу за умови дотримання ними вимог Кодексу ГТС та зобов'язані самостійно контролювати власне газоспоживання та не допускати небалансу. В іншому випадку, на обсяг природного газу, що був не врегульований, Оператор ГТС складає акт про надання послуг балансування Товариству та надає звіт по точкам входу/виходу, який містить деталізацію у розрізі споживачів, що допустили небаланс.

Кодексом ГРМ передбачено, що вартість неврегульованого небалансу обсягів природного газу, який віднесено Оператором ГТС на Товариство, компенсують Товариству, які допустили такий небаланс.

Товариство визнає дохід від компенсації вартості неврегульованого небалансу природного газу, що розраховується за формулою, визначеною Кодексом ГРМ.

### **Основні джерела невизначеності оцінок**

Нижче наведені основні припущення стосовно майбутнього та інші основні джерела невизначеності оцінок на кінець звітного періоду, щодо яких існує значний ризик того, що вони стануть причиною суттєвих коригувань балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року.

#### *Переоцінка та знецінення основних засобів*

Керівництво проводить аналіз, щоб оцінити, чи балансова вартість основних засобів, що обліковуються за переоціненою вартістю, суттєво відрізняється від їх справедливої вартості станом на кінець звітного періоду. Така оцінка проводиться регулярно та ґрунтується на аналізі цін, цінних індексів, технологічних змінах, змінах валютних курсів та інших релевантних факторах. У випадку, коли результати аналізу свідчать про те, що балансова вартість основних засобів суттєво відрізняється від справедливої їх вартості, Керівництво залучає незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості основних засобів. Оцінка справедливої вартості основних засобів незалежним оцінювачем була проведена станом на станом на 30 листопада 2022 року.

#### *Строки корисного використання основних засобів*

Основні засоби Товариства амортизуються із використанням прямолінійного методу протягом очікуваних строків їхнього корисного використання, які базуються на планах керівництва та операційних оцінках.

Товариство переглядає очікувані строки корисного використання основних засобів на кінець кожного річного звітного періоду. Перегляд базується на поточному стані активів та очікуваному періоді, протягом якого вони продовжуватимуть приносити економічні вигоди. Будь-які зміни очікуваних строків корисного використання або залишкової вартості відображаються на перспективній основі від дати зміни.

#### *Зменшення корисності основних засобів*

Під час оцінки загального зменшення корисності активи, які не генерують окремих потоків грошових коштів, включаються до відповідних одиниць, які генерують грошові кошти. Оцінки на предмет того, чи існують показники потенційного зменшення корисності, базуються на різноманітних припущеннях, включно з ринковими умовами, реалізацією активів та здатністю використати активи для альтернативних цілей. Якщо існують ознаки зменшення корисності, Товариство здійснює оцінку суми відшкодування (більшої з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості під час використання), порівнює її з балансовою вартістю і відображає зменшення корисності у тій мірі, в якій балансова вартість перевищує суму відшкодування. Вартість під час використання базується на очікуваних майбутніх потоках грошових коштів, які дисконтуються до їх теперішньої вартості. Очікувані майбутні потоки грошових коштів вимагають від керівництва зробити низку припущень, включно із попитом споживачів, виробничими потужностями, майбутніми темпами зростання та відповідною ставкою дисконтування. Будь-яка зміна цих оцінок може призвести до зменшення корисності у майбутніх періодах.

### ***Знецінення торгової дебіторської заборгованості***

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Товариство не буде здатне повернути усі належні суми згідно із первісними умовами. Істотні фінансові труднощі дебітора, вірогідність того, що дебітор може розпочати процедуру банкрутства або фінансову реорганізацію, а також невиконання зобов'язань або прострочення платежів вважаються показниками того, що торгова дебіторська заборгованість знецінилась.

Сумою резерву є різниця між балансовою вартістю активу та теперішньою вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів. Балансова вартість активу зменшується за рахунок використання рахунку резерву, а сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. У випадку, якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про фінансові результати.

### ***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.

## **30. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ**

### **Прийняття до застосування нових і переглянутих Міжнародних стандартів фінансової звітності**

В цілому, облікова політика відповідає тій, що застосовувалась у попередньому звітному році. Деякі нові стандарти та інтерпретації стали обов'язковими для застосування з 1 січня 2022 року. Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Товариством з 1 січня 2022 року.

**МСФЗ та поправки до діючих МСФЗ, які були випущені і вступили в силу з 1 січня 2022 року і суттєво не вплинули на фінансову звітність Товариства.**

### **МСБО 16 "Основні засоби"**

Поточною редакцією п. 17 IAS 16 передбачено, що до первісної вартості об'єкта основних засобів включаються витрати на перевірку активу, зменшені на суму чистих надходжень від продажу виробів, вироблених у процесі доставки та перевірки активу. З 1 січня 2022 року забороняється вираховувати з вартості основних засобів суми, отримані від продажу вироблених виробів в періодах, коли компанія готує актив до використання за призначенням. Натомість компанія визнаватиме таку виручку від продажів та відповідні витрати у складі прибутку або збитку.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Товариства.

### **МСБО 37 "Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи"**

Поправки уточнюють, що "витрати на виконання договору" являють собою витрати, безпосередньо пов'язані з договором - тобто або додаткові витрати виконання договору (наприклад, прямі витрати на працю і матеріали), або розподіл інших витрат, які також безпосередньо пов'язані з договором (наприклад, розподіл амортизації об'єкта основних засобів, що використовується при виконанні договору).

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Товариства.

### **МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"**

Актуалізація посилань в МСФЗ (IFRS) 3 на Концептуальні основи підготовки фінансової звітності, не змінюючи вимог до обліку для об'єднання бізнесів.

Додано виняток щодо зобов'язань і умовних зобов'язань. Цей виняток передбачає, що стосовно деяких видів зобов'язань і умовних зобов'язань організація, яка застосовує МСФЗ (IFRS) 3, повинна посилатися на МСФЗ (IAS) 37 "Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи" або на Роз'яснення КТМФЗ (IFRIC) 21 "Збори", а не на Концептуальні засади фінансової звітності 2018 року.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Товариства.

**МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства" "Продаж або внесок активів у угодах між інвестором та його асоційованою організацією чи спільним підприємством"**

Поправки до МСФЗ (IFRS) 10 та МСБО (IAS) 28 застосовуються до випадків продажу або внеску активів між інвестором та його асоційованою організацією чи спільним підприємством. Зокрема, поправки роз'яснюють, що прибутки або збитки від втрати контролю над дочірньою організацією, яка не є бізнесом, в угоді з асоційованою організацією або спільним підприємством, які враховуються методом участі в капіталі, визнаються у складі прибутків або збитків материнської компанії лише у частці інших непов'язаних інвесторів у цій асоційованій організації чи спільному підприємстві. Аналогічно, прибутки чи збитки від переоцінки до справедливої вартості решти частки в колишній дочірній організації (яка класифікується як інвестиція в асоційовану організацію або спільне підприємство і враховується методом участі в капіталі) визнаються колишньою материнською компанією тільки в частці незв'язаних інвесторів у нову асоційовану організацію або спільне підприємство.

Дата набуття чинності має бути визначена Радою МСФЗ, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Товариства.

### **Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 1 "Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності"**

Дочірнє підприємство, яке уперше застосувало МСФЗ. Поправка дозволяє дочірньому підприємству, що застосовує IFRS 1: D16 (a) (яке переходить на МСФЗ пізніше своєї материнської компанії), виконати оцінку накопиченого ефекту курсових різниць у складі іншого сукупного доходу - на підставі такої оцінки, виконаної материнською компанією на дату її переходу на МСФЗ.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Товариства.

### **Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 9 "Фінансові інструменти"**

Комісійна винагорода, що включається в "10-відсотковий" тест при припиненні визнання фінансових зобов'язань. Поправка уточнює характер такої комісійної винагороди - воно включає тільки винагороду, сплачене між позикодавцем і займоотримувача, включаючи винагороду, сплачене або отримане від особи інших сторін.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Товариства.

### **Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСБО (IAS) 41 "Сільське господарство"**

Ефекти оподаткування при визначенні справедливої вартості. Поправка виключає вимогу IAS 41:22, яка вказує, що потоки грошових коштів, пов'язані з оподаткуванням, не включаються до розрахунків справедливої вартості біологічних активів. Поправка призводить до відповідності IAS 41 і IFRS 13.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Товариства.

### **Нові і переглянуті МСФЗ випущені, але які ще не набули чинності.**

На дату затвердження цієї фінансової звітності такі стандарти і тлумачення, а також поправки до стандартів, були випущені, але ще не набули чинності:

#### **МСБО 1 "Подання фінансової звітності" (липень 2020)**

**Поправки роз'яснюють критерій у МСБО 1 для класифікації зобов'язання як довгострокового:** вимога до суб'єкта господарювання мати право відкласти погашення зобов'язання принаймні на 12 місяців після звітного періоду.

Сутність поправок:

- уточнено, що зобов'язання класифікується як довгострокове, якщо у організації є право відстрочити врегулювання зобов'язання щонайменше на 12 місяців, а право компанії на відстрочку розрахунків має існувати на кінець звітного періоду;
- класифікація залежить тільки від наявності такого права і не залежить від імовірності того, чи планує компанія скористатися цим правом - на класифікацію не впливають наміри чи очікування керівництва щодо того, чи компанія реалізує своє право на відстрочку розрахунків;
- роз'яснення впливу умов кредитування на класифікацію - якщо право відстрочити врегулювання зобов'язання залежить від виконання організацією певних умов, то дане право існує на дату закінчення звітного періоду тільки в тому випадку, якщо організація виконала ці умови на дату закінчення звітного періоду. Організація повинна виконати ці умови на дату закінчення звітного періоду, навіть якщо перевірка їх виконання здійснюється кредитором пізніше; і
- "урегулювання" визначається як погашення зобов'язань грошовими коштами, іншими ресурсами, що

представляють собою економічні вигоди, або власними дольовими інструментами, які класифікуються як капітал.

Поправки повинні застосовуватися ретроспективно.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

### **МСБО 1 "Подання фінансової звітності",**

#### **Практичні рекомендації (IFRS PS) 2 "Формування суджень про суттєвість" (лютий 2021)**

У лютому 2021 року Рада з МСФЗ опублікувала поправки до МСБО (IAS) 1 та Практичного керівництва з МСФЗ (IFRS) 2 "Визначення суттєвості".

Поправки включають:

Заміна вимог до компаній розкривати свої "основні положення" облікової політики (significant accounting policies) вимогою розкривати "суттєві положення" облікової політики (material accounting policies); і

Додавання керівництва про те, як компаніям слід застосовувати концепцію суттєвості при прийнятті рішень щодо розкриття облікової політики.

Інформація про облікову політику є суттєвою, якщо, розглядаючи разом з іншою інформацією, включеною до фінансової звітності, вона за обґрунтованими очікуваннями могла б вплинути на рішення, які основні користувачі фінансової звітності загального призначення роблять на основі цієї звітності.

Хоча операція, інша подія або умова, з якою пов'язана інформація про облікову політику, може бути суттєвою (сама по собі), це не обов'язково означає, що відповідна інформація про облікову політику є суттєвою для фінансової звітності.

Розкриття несуттєвої інформації про облікову політику може бути прийнятним, хоч і не вимагається.

Поправки до МСБО 1 застосовуються до річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, з можливістю дострокового застосування. Оскільки поправки до ПКТ 2 надають не обов'язкове керівництво щодо застосування визначення суттєвості до інформації про облікову політику, дата набрання чинності для цих поправок не є обов'язковою.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

### **МСБО 1 "Подання фінансової звітності",**

#### **Практичні рекомендації (IFRS PS) 2 "Формування суджень про суттєвість" (жовтень 2022)**

У жовтні 2022 року Рада з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО) випустила стандарт "Довгострокові зобов'язання з певними умовами", який вніс зміни до МСБО 1 "Подання фінансової звітності". Поправки вдосконалили інформацію, яку надає компанія, коли її право відкласти погашення зобов'язання принаймні на дванадцять місяців залежить від дотримання ковенантів. Поправки також стали відповіддю на занепокоєння зацікавлених сторін щодо класифікації такого зобов'язання як поточного або довгострокового.

Відповідно до поправок на класифікацію зобов'язання як поточного або довгострокового впливають лише ті ковенанти, які компанія повинна виконати на звітну дату або до неї.

Ковенанти, яких компанія повинна дотримуватися після звітної дати (тобто майбутні ковенанти), не впливають на класифікацію зобов'язання на цю дату. Однак, якщо довгострокові зобов'язання підлягають виконанню в майбутньому, компанії тепер повинні будуть розкривати інформацію, яка допоможе користувачам зрозуміти ризик того, що ці зобов'язання можуть бути погашені протягом 12 місяців після звітної дати.

Поправки також роз'яснюють, як компанія класифікує зобов'язання, яке може бути погашене власними акціями, наприклад, конвертований борг.

Якщо зобов'язання включає опціон контрагента на конвертацію, який передбачає передачу власних дольових інструментів компанії, опціон на конвертацію визнається або як капітал, або як зобов'язання, окремо від основного зобов'язання згідно з МСФЗ (IAS) 32 "Фінансові інструменти": Подання". Рада з МСФЗ роз'яснила, що коли компанія класифікує основне зобов'язання як поточне або довгострокове, вона може ігнорувати лише ті опціони на конвертацію, які визнаються як власний капітал.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2024 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

### **МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки"**

Поправки замінюють визначення змін у бухгалтерських оцінках визначенням бухгалтерських оцінок. Згідно з новим визначенням, бухгалтерські оцінки - це "грошові суми у фінансовій звітності,

оцінка яких пов'язана з невизначеністю" (monetary amounts in financial statements that are subject to measurement uncertainty).

Компанія здійснює бухгалтерську оцінку задля досягнення мети, поставленої в обліковій політиці. Виконання бухгалтерських оцінок включає використання суджень чи припущень з урахуванням останньої доступної надійної інформації.

Ефекти зміни вихідних даних або методу оцінки, використаних для виконання бухгалтерської оцінки, є змінами в бухгалтерських оцінках, якщо вони не є результатом виправлення помилок попереднього періоду.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

### **МСБО 12 "Податки на прибуток" (травень 2021)**

У травні 2021 року Рада з МСФЗ опублікувала поправки до МСФЗ (IAS) 12, які звужують сферу застосування винятку щодо первісного визнання винятку щодо первісного визнання відповідно до МСБО 12, так що він більше не застосовується до операцій, які призводять до однакових тимчасових різниць, що підлягають оподаткуванню та вирахуванню.

Операція, яка не є об'єднанням бізнесів, може призвести до початкового визнання активу та зобов'язання та на момент її здійснення не впливати ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподатковуваний прибуток. Наприклад, на дату початку оренди орендар, як правило, визнає зобов'язання з оренди та включає ту саму суму у початкову вартість активу у формі права користування. Залежно від застосовного податкового законодавства при первісному визнанні активу та зобов'язання щодо такої операції можуть виникнути рівновеликі оподатковувані та тимчасові різниці, що віднімаються. Звільнення, передбачене пунктами 15 і 24, не застосовується до таких тимчасових різниць, і тому організація визнає відкладене податкове зобов'язання та актив, що виникло.

Компанія, що застосовує поправку вперше, має на дату початку самого раннього з представлених порівняльних періодів:

(а) визнати відстрочений податковий актив - тією мірою, в якій є ймовірним наявність у майбутньому оподаткованого прибутку, проти якого можна зарахувати цю від'ємну тимчасову різницю, відкладене податкове зобов'язання щодо всіх тимчасових різниць, що віднімаються та оподатковуються, пов'язаних:

(i) з активами у формі права користування та зобов'язаннями з оренди; і

(ii) з визнаними зобов'язаннями щодо виведення об'єктів з експлуатації, відновлення навколишнього середовища та аналогічними зобов'язаннями та із сумами цих зобов'язань, включених до первісної вартості відповідного активу;

(б) визнати сумарний ефект первинного застосування цих поправок як коригування вступного сальдо нерозподіленого прибутку (або іншого компонента власного капіталу, залежно від ситуації) на зазначену дату.

Поправки повинні застосовуватися до операцій, які відбуваються на дату або після початку найбільш раннього з представлених порівняльних періодів. Крім того, на початок найбільш раннього з представлених порівняльних періодів відстрочений податковий актив (за умови наявності достатнього оподаткованого прибутку) і відстрочене податкове зобов'язання також повинні бути визнані для всіх тимчасових різниць, що підлягають вирахуванню та оподаткуванню, пов'язаних з орендою та зобов'язаннями з виведення активів з експлуатації.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

### **МСФЗ 16 "Оренда" (вересень 2022)**

У вересні 2022 року Рада з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (IASB) випустила документ "Зобов'язання щодо оренди при продажу та зворотній оренді", який вносить зміни до МСФЗ 16 "Оренда" додаванням параграфу 102А.

Якщо операція продажу з зворотною орендою кваліфікується як операція продажу згідно з МСФЗ (IFRS) 15 "Виручка за договорами з клієнтами", продавець-орендар повинен згодом оцінити своє зобов'язання з оренди за операцією продажу з зворотною орендою таким чином, щоб не визнавати прибуток або збиток, пов'язаний з правом користування, яке він зберігає.

Правки встановлюють наступне:

- Зобов'язання з оренди, первісно визнане продавцем-орендарем за операцією продажу з подальшою орендою, включає змінні орендні платежі, які не залежать від індексу або ставки, якщо їх можна обґрунтовано оцінити. Різниця між фактично здійсненими змінними орендними платежами та оцінними змінними орендними платежами, визнаними як частина первісного орендного зобов'язання, визнається у прибутку чи збитку в періоді, в якому вони були понесені.

- Якщо оренда не є частиною операції продажу з подальшою орендою, зобов'язання з оренди не включають такі змінні платежі, які натомість відносяться на витрати у складі прибутку чи збитку в тому періоді, в якому відбувається подія або умова, що спричиняє такі платежі.

Продавець-орендар застосовує ці зміни для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2024 р. або пізніше 1 січня 2024 року. Допускається дострокове застосування. Якщо продавець-орендар застосовує ці поправки для більш раннього періоду, він повинен розкрити цей факт. Продавець-орендар застосовує зобов'язання з оренди при продажу та зворотній оренді (див. параграф В1Г) ретроспективно відповідно до МСБО 8 до операцій з продажу та зворотної оренди операцій, укладених після дати першого застосування.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2024 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

### **МСФЗ 17 Страхові контракти**

Ключові зміни стандарту:

- Виключення деяких видів договорів зі сфери застосування МСФЗ 17
- Спрощене подання активів і зобов'язань, пов'язаних з договорами страхування в звіті про фінансовий стан
- Вплив облікових оцінок, зроблених в попередніх проміжних фінансових звітах
- Визнання і розподіл аквізиційних грошових потоків
- Зміна у визнанні відшкодування за договорами перестраховання в звіті про прибутки і збитки
- Розподіл маржі за передбачені договором страхування інвестиційні послуги (CSM)
- Можливість зниження фінансового ризику для договорів вхідного перестраховання і несподіваних фінансових інструментів
- Перенесення дати вступу в силу МСФЗ 17, а також продовження періоду звільнення від застосування МСФЗ (IFRS) 9 для страхових компаній до 1 січня 2023 року
- Спрощений облік зобов'язань по врегулюванню збитків за договорами, які виникли до дати переходу на МСФЗ 17
- Послаблення в застосуванні технік для зниження фінансового ризику
- Можливість визначення інвестиційного договору з умовами дискреційного участі в момент переходу на новий стандарт, ніж в момент виникнення договору

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

### **Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 16 "Оренда"**

Стимулюючі платежі по оренді. Поправка уточнює ілюстративний приклад № 13 до МСФЗ (IFRS) 16 шляхом виключення прикладу урахування відшкодування, отриманого орендарем від орендодавця в якості компенсації за понесені витрати на поліпшення об'єкта оренди. Дату вступу в силу цієї поправки невизначена.

Керівництво очікує, що застосування нових стандартів та тлумачень не матиме суттєвого впливу на фінансову звітність Товариства у майбутніх періодах.



Підприємство	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ"	Дата	КОДИ 01.01.2023
		за ЄДРПОУ	03365222
Територія	Кіровоградська обл.	за КАТОТТГ	UA3504021001 0145346
Організаційно-пра вова форма	Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231
Вид економічної діяльності	Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35.22

Середня кількість працівників: 1302

Адреса, телефон: 25006 м.Кропивницький, вул. Тарковського Арсенія, 67, (0522) 32-31-20

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

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

за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

**Консолідований баланс  
(Звіт про фінансовий стан)**

на 31.12.2022 р.

Форма №1-к

			Код за ДКУД	1801007
Актив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду	
1	2	3	4	
<b>I. Необоротні активи</b>				
Нематеріальні активи	1000	49	6	
первісна вартість	1001	2 577	2 538	
накопичена амортизація	1002	( 2 528 )	( 2 532 )	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	4 599	3 441	
Основні засоби	1010	587 393	318 478	
первісна вартість	1011	773 710	395 202	
знос	1012	( 186 317 )	( 76 724 )	
Інвестиційна нерухомість	1015	0	0	
первісна вартість	1016	0	0	
знос	1017	( 0 )	( 0 )	
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0	
первісна вартість	1021	0	0	
накопичена амортизація	1022	( 0 )	( 0 )	
Довгострокові фінансові інвестиції:				
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	21 912	
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	
Гудвіл	1050	0	0	
Гудвіл при консолідації	1055	0	0	
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	

Інші необоротні активи	1090	0	0
Усього за розділом І	1095	592 041	343 837
<b>ІІ. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	20 757	23 518
Виробничі запаси	1101	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	135 069	181 340
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	541	199
з бюджетом	1135	7 123	252
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0
з нарахованих доходів	1140	4 169	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	6 254	1 660
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	50 016	70 725
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	219	226
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0
Інші оборотні активи	1190	59 647	111 447
Усього за розділом ІІ	1195	283 795	389 367
<b>ІІІ. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>			
Баланс	1300	875 836	733 204

Пасив	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду
1	2	3	4
<b>І. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26 300	26 300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	567 097	378 708
Додатковий капітал	1410	132 423	133 428
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	96	96
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-1 424 730	-2 181 057
Неоплачений капітал	1425	( 0 )	( 0 )
Вилучений капітал	1430	( 0 )	( 0 )
Інші резерви	1435	0	0

Неконтрольована частка	1490	0	0
Усього за розділом I	1495	-698 814	-1 642 525
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	0	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	0	203
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	0	203
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	0	0
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0
товари, роботи, послуги	1615	1 276 114	2 027 467
розрахунками з бюджетом	1620	2 202	8 431
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0
розрахунками зі страхування	1625	2 313	1 427
розрахунками з оплати праці	1630	9 383	6 904
одержаними авансами	1635	115 270	116 781
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	44 255	64 191
Доходи майбутніх періодів	1665	0	500
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	125 113	149 825
Усього за розділом III	1695	1 574 650	2 375 526
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття			
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	875 836	733 204

Примітки:

Валюта балансу складає 733 204 тис.грн.

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо) 6 тис.грн. за залишковою вартістю.

Залишкова вартість основних засобів становить 319 410 тис.грн. Група використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням інших основних засобів та незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. Справедлива вартість базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів була виконана станом на 30 листопада 2022 року.

Група оцінила можливість відшкодування відстрочених податкових активів та дійшла висновку, що майбутніх податкових прибутків не буде достатньо для їх відшкодування.

Оборотні активи станом на 31.12.2022 р. становлять 389 367 тис.грн. Вартість запасів складає 23 518 тис.грн з яких вартість сировини та інших матеріалів 19 351 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів збільшилась на 2 762 тис.грн.

Торгова дебіторська заборгованість (первісна вартість) Товариства станом на 31.12.2022 року складає 290 338 тис.грн., з яких: заборгованість за природний газ 60 447 тис.грн., заборгованість за послуги з розподілу природного газу 228 671 тис.грн., заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу) 1 220 тис.грн. За вирахуванням резерву на знецінення, торгова дебіторська заборгованість складає 181 340 тис.грн

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.2022 р. становить 70 725 тис.грн., на 31.12.2021 р. - 50 015 тис.грн.

На кінець 2022 року власний капітал зменшився на 944 008 тис. грн. і станом на 31.12.2022 року складає мінус 1 608 626 тис. грн. Зміни відбулись, в основному, за рахунок збільшення непокритого збитку на 756 927 тис.грн. Розмір непокритого збитку станом на 31 грудня 2022 року становить 2 152 529 тис.грн.

На кінець 2022 року Група не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2022 року склали 2 393 771 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги на 31.12.2022 року становить 2 027 467 тис.грн., в тому числі: кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу - 896 667 тис.грн., за природний газ 1 129 199 тис.грн., інша поточна торгова кредиторська заборгованість 1 601 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець 2022 року складала 116 781 тис.грн., у тому числі аванси отримані за природний газ - 102 589 грн.

Поточні забезпечення станом на 31.12.2022 р. склали 64 191 тис.грн., що на 19 936 тис.грн. більше за аналогічний період 2021 року.

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом на 31.12.2022 р. становить 8 431 тис.грн. (на 31.12.2021 - 2 204 тис.грн.).

Керівник



С.А. Бак

Головний бухгалтер

К.О. Діденко

Підприємство

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР  
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ  
"КІРОВОГРАДГАЗ"

Дата  
за ЄДРПОУ

КОДИ
01.01.2023
03365222

**Консолідований звіт про фінансові результати**

**(Звіт про сукупний дохід)**

за 2022 рік

Форма №2-к

## I. Фінансові результати

Код за ДКУД

1801008

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	550 300	552 898
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	( 0 )	( 0 )
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	( 1 114 975 )	( 893 386 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	( 0 )	( 0 )
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	0	0
збиток	2095	( 564 675 )	( 340 488 )
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	65 827	19 575
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	( 79 732 )	( 56 165 )
Витрати на збут	2150	( 650 )	( 833 )
Інші операційні витрати	2180	( 187 355 )	( 93 028 )
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	( 766 585 )	( 470 939 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	5 545	829

Інші доходи	2240	4 460	1
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 0 )	( 0 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 49 )	( 0 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	0	0
збиток	2295	( 756 629 )	( 470 109 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	0	0
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	( 756 629 )	( 470 109 )

## II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-188 086	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-188 086	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	( 0 )	( 0 )
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-188 086	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-944 715	-470 109
<b>Чистий прибуток (збиток), що належить:</b>			
власникам материнської компанії	2470	0	0
неконтрольованій частці	2475	0	0
<b>Сукупний дохід, що належить:</b>			
власникам материнської компанії	2480	0	0
неконтрольованій частці	2485	0	0

## III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	769 880	641 580
Витрати на оплату праці	2505	258 788	188 906
Відрахування на соціальні заходи	2510	54 693	40 620
Амортизація	2515	50 267	68 436
Інші операційні витрати	2520	200 451	103 870
Разом	2550	1 334 079	1 043 412

IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	105 200 000	105 200 000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	105 200 000	105 200 000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-7,192291	-4,468717
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-7,192291	-4,468717
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки:

За 2022 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий збиток у сумі 756 629 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 550 300 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 1 114 975 тис.грн.

Адміністративні витрати за 2022 рік склали 79 732 тис. грн., за аналогічний період попереднього року - 56 998 тис. грн.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня 2022 становлять 187 355 тис.грн., з яких:

- Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за компенсацію вартості нерегульованого небалансу природного газу, за виданими авансами та іншої поточної дебіторської заборгованості - 44 071 тис.грн.;
  - ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат) - 49 581 тис.грн.
  - Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам - 13 297 тис.грн.;
  - Нараховані штрафи, пені, неустойки у сумі 9 311 тис. грн.;
  - Нараховано забезпечення під судові позови у сумі 39 114 тис.грн.
  - Інші витрати - 9 660 тис.грн.
  - Дисконт довгострокової дебіторської заборгованості - 21 797 тис.грн.
- Інші операційні доходи за 2022 рік склали 65 827 тис.грн. (за 2021 рік - 19 575 тис.грн.) з яких:
- перерахунок сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості у сумі 56 647 тис.грн
  - списання безнадійної кредиторської заборгованості - 4 401 тис.грн.;
  - дохід від отриманих штрафів, пені неустойок - 2 565 тис.грн.;
  - доходи від операцій оренди - 2 565 тис.грн.
  - інші доходи - 2 214 тис.грн.

Чистий фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав мінус 756 629 тис.грн.

Сукупний дохід Товариства за 2022 рік склав мінус 756 629 тис.грн.

Керівник  С.А. Бак

Головний бухгалтер  К.О. Діденко



Підприємство

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР  
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ  
"КІРОВОГРАДГАЗ"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2023

03365222

## Консолідований звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)

За 2022 рік  
Форма №3-кн

Код за ДКУД 1801010

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надход- ження	видаток	надход- ження	видаток
1	2	3	4	5	6
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	756 629	0	470 109
Коригування на:	3505	109 589	X	67 443	X
амортизацію необоротних активів					
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	19 936	0	18 571	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших не грошових операцій	3520	0	9 956	0	830
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	106 775	0	90 213
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших	3557	0	0	0	0



оборотних активів					
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	780 940	0	511 390	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	37 105	0	36 252	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	3195	37 105	0	36 252	0
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
нсоборотних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	5 313	X	829	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	278	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	0
нсоборотних активів	3260	X	22 218	X	21 505
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	3295	0	16 627	0	20 676
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X

Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	231	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	0	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	3395	231	0	0	0
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	3400	20 709	0	15 576	0
Залишок коштів на початок року	3405	50 016	X	34 440	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	70 725	0	50 016	0

Примітки:

Група складає Звіт про рух грошових коштів за непрямим методом, згідно з яким прибуток чи збиток коригується відповідно до впливу операцій негрошового характеру, будь-яких відстрочок або нарахувань минулих чи майбутніх надходжень або виплат грошових коштів щодо операційної діяльності, а також відповідно до статей доходу або витрат, пов'язаних із грошовими потоками від інвестиційної чи фінансової діяльності. Дані звіту представлено наступним чином (у тис.грн):

- Збиток від звичайної діяльності до оподаткування за 2022 рік - 756 629 тис.грн., за 2021 рік - 470 109 тис.грн.;
- Збільшення забезпечень за 2022 рік - 19 936 тис.грн., у 2021 р. зменшення забезпечень - 18 571 тис.грн.;
- Зменшення (збільшення) оборотних активів за 2022 рік - (106 775) тис.грн., за 2021 рік - (90 213) тис.грн.;
- Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань за 2022 рік - 780 940 тис.грн., за 2021 рік - 511 390 тис.грн.;
- Витрачання на придбання необоротних активів за 2022 рік - 22 218 тис.грн., за 2021 рік - 21 505 тис.грн.
- Залишок коштів на кінець 2022 року - 70 725 тис.грн.

Керівник  С.А. Бак

Головний бухгалтер  К.О. Діденко



Підприємство

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ОПЕРАТОР  
ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2023

03365222

## Консолідований звіт про власний капітал

За 2022 рік

Форма №4-к

Код за ДКУД 1801011

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Неконтрольована частка	Разом
		Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Залишок на початок року	4000	26 300	567 097	132 423	96	-1 424 730	0	0	-698 814	0	-698 814
<b>Коригування:</b>	4005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики											
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	26 300	567 097	132 423	96	-1 424 730	0	0	-698 814	0	-698 814
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-756 629	0	0	-756 629	0	-756 629
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	-188 086	0	0	0	0	0	-188 086	0	-188 086
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	-188 086	0	0	0	0	0	-188 086	0	-188 086
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Розподіл прибутку:</b>	4200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виплати власникам											
Спрямування прибутку до	4205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

зареєстрованого капіталу											
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Вилучення капіталу:</b> Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-303	1 005	0	302	0	0	1 004	0	1 004
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Разом змін у капіталі</b>	4295	0	-188 389	1 005	0	-756 327	0	0	-943 711	0	-943 711
<b>Залишок на кінець року</b>	4300	26 300	378 708	133 428	96	-2 181 057	0	0	-1 642 525	0	-1 642 525

Примітки: На кінець 2022 року власний капітал Групи склав - (1 642 525) тис.грн. За звітний період Група отримала чистий збиток у сумі 756 629 тис.грн., на 31.12.2022 р. Непокритий збиток становить 1 424 730 тис.грн. Капітал у дооцінках станом на 31.12.2022 р. зменшився у порівнянні з попереднім роком, становить 378 708 тис. грн. (на 31.12.2021 р. - 567 097 тис.грн.). Зареєстрований капітал Товариства за 2022 рік не змінився та становить 26 300 000 гривень.

Керівник



С.А. Бак

Головний бухгалтер

К.О. Діденко

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

**КОНСОЛІДОВАНА ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2022 РОКУ  
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ  
"КІРОВОГРАДГАЗ"**

**1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ**

Акціонерне товариство "Оператор газорозподільної системи "Кіровоградгаз" (надалі -АТ "Кіровоградгаз" або "Товариство") створено у 1994 році відповідно до наказу Державного комітету України по нафті та газу від 14 березня 1994 року № 123.

Ця консолідована фінансова звітність підготовлена для АТ "Кіровоградгаз" та його дочірнього підприємства ДП "Центргаз" (далі - "Група").

Товариство володіє 100% часткою дочірнього підприємства ДП "Центргаз", яке займається постачанням газу споживачам та зареєстроване в м. Кропивницький.

Інформація про відносини Групи з іншими пов'язаними сторонами наведена в Примітці 3. Товариство зареєстроване за адресою: вул. Арсенія Тарковського, буд. 67, м. Кропивницький, Україна.

Група надавала послуги з розподілу природного газу в м. Кропивницький та Кіровоградській області, та з 01 березня 2021 року по 31 грудня 2022 року - в смт. Донець та с. Копанка Харківської області. Транспортування газу відбувається через магістральні трубопроводи ТОВ "Оператор газотранспортної системи України", розподіл - через розподільчі мережі Групи. Тариф на розподіл природного газу встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ("НКРЕКП").

Цю консолідовану фінансову звітність було підписано та затверджено керівництвом 20 квітня 2023 року.

**2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ**

З початку 2020 року економіка України, як і світова економіка, зазнала впливу пандемії COVID-19. У серпні 2021 року Україна отримала понад 2,7 мільярда доларів США спеціальних прав запозичення в рамках допомоги Міжнародного валютного фонду ("МВФ") країнам-членам у відновленні економіки після пандемії COVID-19. Рівень макроекономічної невизначеності в Україні продовжує залишатися високим у силу існування значної суми державного боргу, яка підлягає погашенню у 2021 році, що вимагає мобілізації суттєвого внутрішнього та зовнішнього фінансування в умовах, коли на ринках країн, які розвиваються, виникає все більше проблем із джерелами фінансування. Подальше економічне зростання залежить, великою мірою, від успіху українського уряду в реалізації запланованих структурних реформ та ефективного співробітництва з МВФ.

У липні 2021 р. Уряд України ухвалив Закон "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу" №1639 (далі - Закон №1639) з метою врегулювання певних боргів за природний газ між учасниками ринку. Закон передбачає, отримання компенсації різниці між фактичною обґрунтованою вартістю послуг з розподілу природного газу та тарифами на розподіл природного газу, затвердженими НКРЕКП станом на 31 грудня 2020 року та реструктуризацію заборгованості за природний газ та послуги його транспортування. Керівництво очікує, що отримання різниці між фактичною вартістю послуг з розподілу природного газу та затвердженим тарифом призведе до покращення фінансового стану Групи.

**Військовий стан**

З 24 лютого 2022 року по теперішній час на території України введено військовий стан, в зв'язку з військовим вторгненням Російської федерації в Україну. Ці обставини вказують, що на протязі цього періоду і в подальшому на час воєнного стану існує суттєва невизначеність, що ставила під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі, а отже існує високий ризик того, що Група не зможе реалізувати активи і виконати зобов'язання у процесі звичайної операційної діяльності. Безпосередній вплив цієї обставини та події на діяльність Групи на даний час не може бути визначений. Але ми звертаємо увагу на цю обставину з огляду на те, що ця обставина спричиняє невизначеність економічної ситуації та існує значна ймовірність, подальшого її негативного впливу на економіку країни в цілому та на операційну діяльність Групи зокрема.

**Вплив COVID-19**

Наприкінці 2019 року, з Китаю вперше з'явилися новини про COVID-19 (Коронавірус). На початку 2020 року вірус поширився по всьому світу та його негативний вплив набрав обертів. Світове поширення COVID-19 створило значну мінливість, невизначеність та економічне падіння. Вірус охопив понад 200 країн та продовжує швидко впливати на економічну ситуацію та галузь охорони здоров'я.

Пандемія призвела до широкомасштабного негативного впливу на світову економіку і існує значна невизначеність щодо того, наскільки COVID-19 продовжить поширюватись, а також про масштаби та тривалість урядових та інших заходів, направлених на уповільнення поширення вірусу, таких як карантин, домашній режим, призупинення бізнесу та призупинення роботи уряду. Група вжила ряд запобіжних заходів, спрямованих на те, щоб мінімізувати ризики для своїх працівників, бізнесу та громад, що працюють, включаючи організацію віддалених робочих місць та надання персональних засобів захисту своїм працівникам. Група оцінила вплив COVID-19 на знецінення активів, діяльність, що приносить доходи від реалізації, здатність Групи генерувати достатній грошовий потік для своєчасного погашення зобов'язань, та можливість продовжувати свою діяльність в найближчому майбутньому. На дату випуску цієї консолідованої фінансової звітності, вплив COVID-19 на діяльність Групи не був суттєвим. Керівництво продовжує регулярно відслідковувати вплив COVID-19, а саме його потенційний вплив на фінансовий стан, результати діяльності, грошові потоки, знецінення активів та платоспроможність контрагентів. Кінцевий вплив COVID-19 буде залежати від майбутніх подій, включаючи, серед іншого, від кінцевого географічного поширення та тяжкості вірусу, наслідків урядових та інших заходів, спрямованих на запобігання поширення вірусу, розробки ефективних методів лікування, тривалості спалаху, дій, які вживають урядові органи, замовники, постачальники та інші треті сторони, наявності робочої сили, термінів та ступіню відновлення нормальних економічних та операційних умов. Керівництво продовжує докладати зусиль для виявлення, управління та пом'якшення наслідків пандемії COVID-19 на результати Групи; однак, існують фактори, що знаходяться поза межами знань та контролю, включаючи тривалість та тяжкість цього спалаху, будь-яких подібних спалахів, а також вжитих подальших урядових та регуляторних дій.

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

### **Державне регулювання Групи**

Функціонування нафтогазової галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, що включають економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Кабінет Міністрів України має можливість контролювати діяльність Групи опосередковано через "Нафтогаз України".

Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі - НКРЕКП) визначено державним колегіальним органом, підпорядкованим Президентові України і підзвітним Верховній Раді України, який здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, в тому числі на ринках природного газу. НКРЕКП розробляє та затверджує ліцензійні умови провадження господарської діяльності на ринках природного газу, затверджує розміри тарифу на послугу з розподілу природного газу, встановлює розміри нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, схвалює інвестиційні програми (плани розвитку) газорозподільних підприємств та здійснює інше регулювання діяльності.

Тарифи на розподіл природного газу, встановлені Постановою НКРЕКП від 22 грудня 2021 р. № 2753 на 2022 рік, не покривають економічно обґрунтовані витрати підприємства.

### **Застосування припущення щодо здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі**

Група зазнала чистий збиток у розмірі 756 629 тисяч гривень за 2022 рік (за 2021 рік: 470 109 тисяч гривень). Сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2022 року на 1 986 159 тисяч гривень (на 31 грудня 2021 року: 1 290 855 тисячі гривень); негативний капітал склав 1 642 525 тисяч гривень (на 31 грудня 2021 року: 698 814 тисяч гривень).

Відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26.12.2022 №1840 "Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі Постанова 1840), зупинена дія ліцензії Компанії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, виданої відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 червня 2017 року №849, у зв'язку з передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу іншому суб'єкту господарювання, який отримав відповідну ліцензію.

Таким чином, фінансова інформація використана для складання даної фінансової звітності, станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2022, була підготована використовуючи наступні принципи оцінки:

- активи оцінюються на основі очікуваних грошових потоків;
- зобов'язання оцінюються на основі очікуваних сум, необхідних для їх погашення згідно договірних умов.

### 3. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ

Сторони зазвичай вважаються пов'язаними, якщо одна сторона має здатність контролювати іншу сторону, знаходиться під спільним контролем або може здійснювати істотний вплив або спільний контроль над іншою стороною під час прийняття фінансових та операційних рішень. Під час розгляду взаємовідносин із кожною можливо пов'язаною стороною звертають увагу на суть відносин, а не тільки на їхню юридичну форму. Операції із пов'язаними сторонами можуть здійснюватися на умовах, які не обов'язково можуть бути доступними для непов'язаних сторін.

#### Операції із підприємствами контрольованими державою

Група провадить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать підприємства групи компанії Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України", АТ "Укртрансгаз", ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" та інші. За рік, який закінчився 31 грудня 2022, менше 1% доходів ВАТ "Кіровоградгаз" та ДП "Центргаз" були отримані від операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України (2021 рік: менше 1%).

Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2022 року (як і в 2021 році) становить менше 1% від загального залишку торгової дебіторської заборгованості. Закупівлі від підприємств, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, складають у 2022 році 91% (2021 рік: 91%). Непогашена торгова кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2022 становить 87% (31 грудня 2021 становила 99%) відповідно від загального залишку торгової кредиторської заборгованості.

Станом на 31 грудня 2022 та 2021 років, 99% та 95%, відповідно, грошових коштів та залишків на банківських рахунках були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України.

Залишки та операції з зазначеними пов'язаними сторонами за роки, що закінчилися 31 грудня 2022 та 2021 років, подані нижче. Інші операції здійснюються на постійній основі у ході звичайної господарської діяльності та включають придбання матеріалів, послуг і обладнання.

Залишки за операціями з пов'язаними сторонами, які є індивідуально суттєвими, були такими:

	<u>31.12.2022</u>	<u>31.12.2021</u>
<b>Оборотні активи</b>		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1 173	814
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	2	2
<b>Поточні зобов'язання</b>		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	2 025 879	1 268 530
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	241	32
Інша кредиторська заборгованість	118 425	99 833

Закупівлі та продаж з пов'язаними сторонами:

	Рік, що закінчився 31.12.2022		Рік, що закінчився 31.12.2021	
	Продаж пов'язаним сторонам	Закупівля у пов'язаних сторін	Продаж пов'язаним сторонам	Закупівля у пов'язаних сторін
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	4 285		4820	
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)		(746 420)		(621 258)
Інші операційні доходи	4 927		729	
Адміністративні витрати		(1 817)		(1 230)
Інші операційні витрати		(89)		(25)

#### Компенсація провідному управлінському персоналу

Протягом 2022 року відбувались зміни у персональному складі членів правління Товариства. Наглядова рада АТ "Кіровоградгаз" в грудні місяці 2022 року на своєму засіданні прийняла рішення про припинення повноважень Голови правління Гутцула Сергія Івановича, та обрала Головою правління АТ "Кіровоградгаз" Бака Сергія Анатолійовича.

Провідний управлінський персонал станом на 31.12.2022 складався із 12 осіб, з яких 7 осіб - голова та члени правління Товариства та 5 осіб - голова і члени наглядової ради АТ "Кіровоградгаз".

У 2022 році компенсація провідному управлінському персоналу (голови та членам Правління), що включена до складу адміністративних та інших операційних витрат, включала заробітну плату та інші грошові виплати і становила 5,699 тисяч гривень (2021: 2,956 тисяч гривень). Також, в 2022 році було здійснено виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 2,358 тисяч гривень (2021: 2,175 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

#### 4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2021-2022 років були такими:

	2022 року	2021 року
<b>На 1 січня</b>		
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>49</b>	<b>101</b>
Первісна вартість	2 577	3 131
Амортизація та знецінення	(2 528)	(3 030)
Надходження первісної вартості	-	5
Вибуття первісної вартості	(39)	(559)
Вибуття амортизації	4	559
Амортизація за рік	(8)	(57)
<b>На 31 грудня</b>		
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>6</b>	<b>49</b>
Первісна вартість	2 538	2 577
Амортизація та знецінення	(2 532)	(2 528)

#### 5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

Справедлива вартість основних засобів базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Для відображення основних засобів за справедливою вартістю Підприємство використало результати роботи професійних незалежних оцінювачів станом на 30 листопада 2022 року. Враховуючи характер і особливості використання активів, для визначення справедливої вартості активів використані ринковий, витратний і доходний методологічні підходи. Справедлива вартість оцінених основних засобів Групи на вказану дату становить 325 232 тис. грн. Переоцінки проводяться з достатньою регулярністю, так щоб балансова вартість суттєво не відрізнялася від тієї, що була б визначена із застосуванням справедливої вартості на кінець звітного періоду, але не рідше, ніж один раз на п'ять років.



**5.1 Основні засоби в звіті про фінансовий ст:**

	<b>31.12.2022</b>	<b>31.12.2021</b>
Первісна вартість	398 643	773 710
Накопичена амортизація	<u>(76 724)</u>	<u>(186 317)</u>
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>321 919</b>	<b>587 393</b>
Земельні ділянки	377	272
Будівлі та споруди	279 032	573 502
Машини та обладнання	4 959	3 026
Транспортні засоби	31 685	8 708
Інструменти, прибори та інвентар	1 926	930
Інші основні засоби	499	955
Незавершене будівництво	<u>3441</u>	<u>4 599</u>
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b><u>321 919</u></b>	<b><u>591 992</u></b>

Якби основні засоби Групи оцінювались за історичною вартістю, то їх балансова вартість була б представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Земельні ділянки	478	478
Будівлі та споруди	161 434	164 951
Машини та обладнання	1 818	2 270
Транспортні засоби	4 464	2 240
Інструменти, прибори та інвентар	291	349
Інші основні засоби	843	956
Незавершене будівництво	<u>3893</u>	<u>4 599</u>
<b>Всього</b>	<b><u>173 221</u></b>	<b><u>175 843</u></b>

Станом на 31 грудня 2022 та на 31.12.2021 Група не мала основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2021-2022 років були такими:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Земел льні ділян ки	Будівлі та споруди	Машини та обладнан ня	Транспортні засоби	Інструменти, прилади та інвентар	Інші основні засоби	Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)	Незаверше не будівництв о	Всього
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2020 року</b>	<b>272</b>	<b>616 835</b>	<b>2 956</b>	<b>12 648</b>	<b>1 325</b>	<b>646</b>	<b>-</b>	<b>4 078</b>	<b>638 760</b>
Первісна вартість або оцінка	272	672 285	5 207	20 164	2 104	726	52 296	4 078	757 132
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(55 450)	(2 251)	(7 516)	(779)	(80)	(52 296)	-	(118 372)
Надходження	-	280	-	-	-	-	110	22 594	22 984
Внутрішні переміщення	-	12 607	953	-	-	392	8 121	(22 073)	-
Вибуття первісної вартості	-	(1 407)	(1)	(123)	(4)	-	(272)	-	(1 807)
Надходження накопиченої амортизації	-	-	-	-	-	-	(55)	-	(55)
Вибуття накопиченої амортизації	-	185	1	122	4	-	272	-	584
Амортизаційні нарахування	-	(54 998)	(883)	(3 939)	(395)	(83)	(8 176)	-	(68 474)
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2021</b>	<b>272</b>	<b>573 502</b>	<b>3 026</b>	<b>8 708</b>	<b>930</b>	<b>955</b>	<b>-</b>	<b>4 599</b>	<b>591 992</b>
Первісна вартість або оцінка	272	683 765	6 159	20 041	2 100	1 118	60 255	4 599	778 309
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(110 263)	(3 133)	(11 333)	(1 170)	(163)	(60 255)	-	(186 317)
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2021</b>	<b>272</b>	<b>573 502</b>	<b>3 026</b>	<b>8 708</b>	<b>930</b>	<b>955</b>	<b>-</b>	<b>4 599</b>	<b>591 992</b>
Первісна вартість або оцінка	272	683 765	6 159	20 041	2 100	1 118	60 255	4 599	778 309
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(110 263)	(3 133)	(11 333)	(1 170)	(163)	(60 255)	-	(186 317)
Надходження	-	1 217	-	-	-	-	67	22 324	23 608
Внутрішні переміщення	-	6 386	317	2926	101	-	13752	(23482)	-
Вибуття первісної вартості	-	(154)	-	(91)	-	-	(434)	-	(679)
Вибуття накопиченої амортизації	-	174	-	80	-	-	434	-	688

Амортизаційні нарахування Ефект переоцінки		(42276)	(799)	(3854)	(358)	(113)	(13819)		(61219)
Первісна вартість	105	(410176)	(1246)	9550	(222)	(606)			(402595)
Знос		150359	3661	14365	1474	265			170124
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2022</b>	<b>377</b>	<b>279032</b>	<b>4959</b>	<b>31684</b>	<b>1925</b>	<b>501</b>		<b>3441</b>	<b>321919</b>
Первісна вартість або оцінка	377	281038	5230	32426	1979	512	73640	3441	398643
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(2006)	(271)	(742)	(54)	(11)	(73640)		(76724)

## 6. ЗАПАСИ

Запаси Групи представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Природний газ	-	-
Сировина та матеріали	19 351	17 750
Паливо	2 316	559
Товари	393	225
Запасні частини	368	434
Будівельні матеріали	319	574
Інше	771	1 215
<b>Всього</b>	<b>23 518</b>	<b>20 757</b>

## 7. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА КОМПЕНСАЦІЮ ВАРТОСТІ НЕВРЕГУЛЬОВАНОГО НЕБАЛАНСУ

Дебіторська заборгованість Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу	196 328	215 143
За вирахуванням: резерву на знецінення	(196 328)	(210 974)
<b>Всього</b>	<b>-</b>	<b>4 169</b>
Дебіторська заборгованість за природний газ	60 447	61 482
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	228 671	175 729
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	1 212	991
За вирахуванням: резерву на знецінення	(108 990)	(103 133)
<b>Всього</b>	<b>181 340</b>	<b>135 069</b>

Інформація про рух резерву на знецінення дебіторської заборгованості представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
<b>Залишок станом на 1 січня</b>	<b>314 107</b>	<b>273 030</b>
Резерв на знецінення, створений протягом року	40 779	46 301
Використання резерву	(4)	(279)
Сторнування резерву	(49 671)	(4 945)
<b>Залишок станом на 31 грудня</b>	<b>305 318</b>	<b>314 107</b>

Аналіз кредитної якості дебіторської заборгованості представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2022 року</b>	<b>31 грудня 2021 року</b>
<i>Не прострочена і не знецінена</i>		4 642
<i>Прострочена, але не знецінена:</i>		
Прострочена до 30 днів	40 150	24 380
Прострочена від 31 до 90 днів	58 411	43 247
Прострочена від 91 до 180 днів	40 425	32 611
Прострочена від 181 до 365 днів	42 354	34 358
Прострочена понад 365 днів	-	-
<i>Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):</i>		
Прострочена до 30 днів	1 240	1 017

Прострочена від 31 до 90 днів	5 905	6 462
Прострочена від 91 до 180 днів	4 417	7 158
Прострочена від 181 до 365 днів	6 573	18 193
Прострочена понад 365 днів	287 183	281 277
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(305 318)</u>	<u>(314 107)</u>
<b>Всього</b>	<b><u>181 340</u></b>	<b><u>139 238</u></b>

#### 8. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2022 року</u>	<u>31 грудня 2021 року</u>
Аванси видані за природний газ	-	6 977
Інші аванси видані	788	1 131
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(589)</u>	<u>(7 567)</u>
<b>Всього</b>	<b><u>199</u></b>	<b><u>541</u></b>

#### 9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2022 року</u>	<u>31 грудня 2021 року</u>
Податок на додану вартість	145	7 081
Податок на прибуток	-	-
Інші податки та розрахунки	<u>107</u>	<u>42</u>
<b>Всього</b>	<b><u>252</u></b>	<b><u>7 123</u></b>

#### 10. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2022 року</u>	<u>31 грудня 2021 року</u>
Поточні рахунки в банках	70709	50 011
Інші грошові кошти та їх еквіваленти	<u>16</u>	<u>5</u>
<b>Всього</b>	<b><u>70 725</u></b>	<b><u>50 016</u></b>

#### 11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2022 та 31 грудня 2021 року зареєстрований, випущений та повністю сплачений акціонерний капітал Товариства становив 26 300 тисяч гривень і складався із 105 200 000 простих іменних акцій номінальною вартістю 0,25 гривень за акцію, кожна з яких надає право голосу та право на отримання дивідендів. Власником 51% акцій є Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". 32,92% акцій належить Товариству з обмеженою відповідальністю "Інвестиційна Компанія "Фінлекс-Інвест". Решта 16,08% належить фізичним та юридичним особам, частка кожного з яких не перевищує 5%.

24.05.2022 Печерський районний суд м. Києва ухвалив рішення передати майно в управління Національному агентству України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів (АРМА), а саме: корпоративні права, що належать на праві власності ТОВ "ІК "ФІНЛЕКС-ІНВЕСТ" (ідентифікаційний код 20036655), а саме: цінні папери - акції, вид цінного паперу 01110100 (акція проста бездокументарна іменна), міжнародний ідентифікаційний номер UA4000168934, емітовані АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" (ідентифікаційний код 03365222) у кількості 34 636 791 штук номінальною вартістю 0,25 грн. кожна, що становлять 32,9247% від загальної кількості.

У Розпорядженні Кабінету Міністрів України від 28.05.2022 №429-р "Деякі питання управління активами, на які накладено арешт у кримінальному провадженні, у виняткових випадках" зазначено, що

з метою запобігання ризику виникнення надзвичайної ситуації в енергетичній сфері, відповідно до статті 211 Закону України "Про Національне агентство України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів" погодитися з пропозицією Національного агентства України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, і Міністерства енергетики щодо передачі в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" (код ЄДРПОУ 00153117) активів, на які накладено арешт у кримінальному провадженні.

У результаті передачі в управління акціонерному товариству "Державне акціонерне товариство "Чорноморнафтогаз" акцій АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" кількість голосів у вищому органі управління Товариства буде становити 32,9247%.

Додатковий капітал Групи складається з активів, що не підлягають приватизації та інших безоплатно отриманих активів.

## 12. ТОРГОВА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова кредиторська заборгованість Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2022 року</u>	<u>31 грудня 2021 року</u>
Кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу	896 667	942 706
Кредиторська заборгованість за природний газ	1 129 199	325 697
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	1 601	7 711
<b>Всього</b>	<b><u>2 027 467</u></b>	<b><u>1 276 114</u></b>

Кредиторська заборгованість за природний газ включає заборгованість перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" у сумі 1 129 199 тисяч гривень (31 грудня 2021 - 325 697 тисяч гривень).

Кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу складається із заборгованості за послуги з балансування природного газу, перевищення замовленої (договірної) потужності та щодобовий небаланс природного газу, отриманих відповідно до Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕП № 2494 від 30 вересня 2015 року). Основна частина зазначеної заборгованості - це борг у сумі 271 256 тис. грн. перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (на 31.12.2021 р. - 629 809 тис.грн.). Заборгованість перед ТОВ "Оператор газотранспортної системи України", якому в результаті анбандлінгу АТ "Укртрансгаз" передало функцію технічної експлуатації газотранспортної системи України з 2020 року, станом на 31 грудня 2022 року складає 625 411 тис.грн. (на 31.12.2021 р. - 312 897 тис.грн.).

## 13. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2022 року</u>	<u>31 грудня 2021 року</u>
Аванси отримані за природний газ	102 589	102 589
Аванси отримані за розподіл природного газу	13 107	9 520
Інші аванси отримані	1 085	3 161
<b>Всього</b>	<b><u>116 781</u></b>	<b><u>115 270</u></b>

## 14. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Поточні забезпечення Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2022 року</u>	<u>31 грудня 2021 року</u>
Забезпечення під можливі судові позови від складності податкового законодавства (Примітка 23)	19 612	19 612
Забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу та щодобовий небаланс природного газу (Примітка 23)	44 579	24 643
<b>Всього</b>	<b><u>64 191</u></b>	<b><u>44 255</u></b>

## 15. ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ ТА ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Інші оборотні активи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином: <i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Податковий кредит з податку на додану вартість	111 447	59 647
<b>Всього</b>	<b>111 447</b>	<b>59 647</b>

Інші поточні зобов'язання за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином: <i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Інші поточні зобов'язання по визнаним економічним санкціям та штрафам	118 425	98 708
Податкові зобов'язання з податку на додану вартість	23 489	17 819
Забезпечення на виплату відпусток	7 502	6 945
Інші нефінансові зобов'язання	409	1 641
<b>Всього</b>	<b>149 825</b>	<b>125 113</b>

## 16. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

Дохід від реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином: <i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Реалізація послуг з розподілу природного газу	521 932	518 983
Реалізація послуг з газифікації	9 094	12 991
Реалізація послуг з технічного обслуговування	12 887	13 202
Реалізація інших товарів та послуг	6 387	7 722
<b>Всього</b>	<b>550 300</b>	<b>552 898</b>

## 17. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

Собівартість реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, складалася з наступних елементів: <i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Матеріальні витрати (в т.ч. вартість природного газу)	749 808	625 424
Заробітна плата та нарахування	168 997	133 952
Інші нерозподілені витрати знецінення ОЗ та кап інвестицій	49 068	
Амортизаційні відрахування	55 611	62 957
Інші витрати	91 491	71 053
<b>Всього</b>	<b>1 114 975</b>	<b>893 386</b>

## 18. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

Адміністративні витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином: <i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	49 845	35 073
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	10 366	7 402
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	8 351	3 887
Амортизація основних засобів	1 317	1 556
Матеріальні витрати	3 645	2 448
Плата за землю	1 341	982
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	75	492
Судові витрати	56	1 241
Інші витрати	4 736	3 917
<b>Всього</b>	<b>79 732</b>	<b>56 998</b>

## 19. ВИТРАТИ НА ЗБУТ

Витрати на збут за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	481	-
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	106	-
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	52	-
Амортизація основних засобів	10	-
Матеріальні витрати	1	-
<b>Всього</b>	<b>650</b>	<b>-</b>

## 20. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ

Інші операційні доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Перерахунок сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості	56 647	5 061
Компенсація вартості неврегульованого небалансу	-	1 158
Перерахунок суми забезпечення під судові позови	-	-
Суми безнадійної кредиторської заборгованості	4 401	5 354
Дохід від штрафів, пені, неустойки	2 565	4 465
Інші доходи	2 214	3 537
<b>Всього</b>	<b>65 827</b>	<b>19 575</b>

## 21. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

Інші операційні витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, за виданими авансами та іншої поточної дебіторської заборгованості	44 071	46 444
Зменшення суми компенсації вартості неврегульованого небалансу	-	-
Штрафи, пені, неустойки	9 311	105
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	49 581	19 595
Держмито та судові витрати	524	93
Забезпечення під судові позови	39 114	18 570
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	13 297	4 843
Дисконтування довгострокової дебіторської заборгованості	21 797	-
Інші витрати	9 660	3 378
<b>Всього</b>	<b>187 355</b>	<b>93 028</b>

Враховуючи високу ймовірність застосування фінансових санкцій до Групи, пов'язаних з невиконанням АТ "Кіровоградгаз" умов укладених договорів транспортування природного газу, Група в 2022 р. відобразила нарахування забезпечення під очікувану суму зобов'язання за судовими позовами у сумі 39 114 тис. грн. перед ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" (в 2021 році нараховано 18 570 тис. грн., в тому числі перед АТ "Укртрансгаз" - 4 780 тис. грн., ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" - 13 790 тис. грн.).

## 22. ІНШІ ФІНАНСОВІ ДОХОДИ

Інші доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2022</b>	<b>2021</b>
Доходи від дисконту	5 314	829
Дохід від виконання довгострокових зобов'язань	231	-
<b>Всього</b>	<b>5 545</b>	<b>829</b>



### 23. ІНШІ ДОХОДИ ТА ІНШІ ВИТРАТИ

Інші доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Дооцінка необоротних активів у межах попередніх уцінок, які були включені до складу витрат	4 443	-
Інші доходи	17	1
<b>Всього</b>	<b>4 460</b>	<b>1</b>

Інші витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Уцінка необоротних активів	-	-
Інші витрати	49	-
<b>Всього</b>	<b>49</b>	<b>-</b>

### 24. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК

Компоненти витрат з податку на прибуток за роки, які закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	-	-
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	-	-
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

Група сплачує податки в Україні. У 2022 та 2021 роках податок на прибуток підприємств в Україні стягувався із оподатковуваного прибутку, за вирахуванням звільнених від оподаткування витрат, за ставкою у розмірі 18%.

Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлено таким чином.

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2022</u>	<u>2021</u>
Збиток до оподаткування	1 490 654	820 928
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	268 318	147 767
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	(268 318)	(147 767)
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

### 25. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ

#### Оподаткування

Для податкового середовища в Україні характерні складність податкового адміністрування, суперечливі тлумачення податковими органами податкового законодавства та нормативних актів, які, окрім іншого, можуть збільшити фінансовий тиск на платників податків. Непослідовність у застосуванні, тлумаченні і впровадженні податкового законодавства може призвести до судових розглядів, які, у кінцевому рахунку, можуть стати причиною нарахування додаткових податків, штрафів і пені, і ці суми можуть бути суттєвими.

На думку керівництва, Група виконала усі вимоги чинного податкового законодавства. Під час звичайної господарської діяльності Група здійснює операції, тлумачення яких можуть бути різними у Групі та податкових органів. У тих випадках, коли вірогідність відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими операціями, є високою та сума може бути достовірно визначена, Група нараховує резерв під такі зобов'язання. Станом на 31 грудня 2022 року відображено забезпечення під такі зобов'язання та можливі судові позови, пов'язані з ними, у складі поточних забезпечень у загальній сумі 19 612 тисяч гривень, включаючи податкові ризики на суму 11 207 тисяч гривень та пов'язані з ними штрафи на суму 8 405 тисяч гривень, нараховані у 2017 році (Примітка 14).

## Судові позови

Час від часу у процесі звичайної господарської діяльності до Групи висуваються певні претензії. У випадку якщо ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, вважається вірогідним, у складі резерву на судові позови визнається відповідне зобов'язання. Станом на 31 грудня 2022 року у складі поточних забезпечень було створено забезпечення під стягнення штрафів та пені, які відносяться до позовів щодо стягнення заборгованості за договорами транспортування природного газу перед постачальниками послуг транспортування природного газу (ТОВ "Оператор газотранспортної системи України") у загальній сумі 44 579 тисяч гривень (Примітка 14) (на 31 грудня 2021 року - 24 643 тисяч гривень). Керівництво вважає, що сформувало забезпечення стосовно усіх суттєвих збитків у цій фінансовій звітності.

## Державна власність, що не підлягає приватизації

З метою забезпечення ефективного використання, збереження та відновлення державного майна, яке не підлягає приватизації, його цільової безаварійної експлуатації, покращення/відновлення, реконструкції та модернізації, а також надійності розподілу природного газу, на виконання Постанови Кабінету Міністрів України № 770 від 20 серпня 2012 року "Про деякі питання використання державного майна для забезпечення розподілу природного газу", 20 березня 2013 року між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та Товариством було укладено договір № 31/33 "Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства з газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва". За умовами цього договору, Товариство отримало на баланс відповідне майно, яке перелічене в додатку № 1 до договору.

Постановою Кабінету Міністрів України № 95 від 21.02.2017 року "Про забезпечення ефективного використання газорозподільних систем або їх складових" було затверджено примірний договір експлуатації газорозподільних систем або їх складових та доручено Міністерству енергетики та вугільної промисловості разом з операторами газорозподільних систем з метою врегулювання питання використання газорозподільних систем вжити передбачених законодавством заходів, зокрема для укладення договорів експлуатації газорозподільних систем або їх складових.

На виконання вимог вказаної Постанови, 24 травня 2017 року Група уклало з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України додаткову угоду до договору №31/33 від 20.03.2013 року, якою зазначений договір приведено у відповідність до вимог чинного законодавства.

Вказаний договір діяв до 01 січня 2023 року та припинений на підставі постанови Кабінету Міністрів України від 25.11.2022 №1335 "Про врегулювання питання використання газорозподільних систем або їх складових" (далі-Постанова), яка повністю відповідає вимогам Закону України "Про ринок природного газу", Закону України "Про управління об'єктами державної власності", а також статті 179 Господарського кодексу України.

## 26. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ

Для діяльності Групи характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик, ризик концентрації, кредитний ризик та ризик ліквідності. Група переглядає та узгоджує свою політику управління ризиками для мінімізації їх негативного впливу на фінансові показники діяльності Групи.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Примітка	31 грудня 2022 року	31 грудня 2021 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	7	181 340	135 069
Дебіторська заборгованість за несанкціонований відбір природного газу	7	-	4 169
Інша поточна дебіторська заборгованість		1 660	6 254
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	10	70 725	50 016
Грошові кошти з обмеженим використанням		-	-
<b>Всього фінансових активів</b>		<b>253 725</b>	<b>195 508</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	12	2 027 467	1 276 114
<b>Всього фінансових зобов'язань</b>		<b>2 027 467</b>	<b>1 276 114</b>

### **Валютний ризик**

Група здійснює свою операційну діяльність на території України і всі розрахунки здійснює у гривні. Відповідно, Група не зазнає валютного ризику у своїй діяльності.

### **Ризик зміни відсоткових ставок**

Група зазвичай не має істотних активів, за якими нараховуються відсотки, і його доходи та рух грошових коштів від операційної діяльності, в основному, не залежать від змін ринкових відсоткових ставок.

### **Кредитний ризик**

Група приймає на себе кредитний ризик, який являє собою ризик того, що одна сторона за фінансовим інструментом стане причиною фінансового збитку для іншої сторони у результаті невиконання своїх зобов'язань. Кредитний ризик виникає у результаті надання послуг на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, у результаті яких виникають фінансові активи. Політика Групи полягає у тому, що кредитний ризик відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку та істотні непогашені залишки переглядаються на постійній основі.

Керівництво Групи вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах на знецінення торгової дебіторської заборгованості, який є оцінкою понесених збитків стосовно торгової дебіторської заборгованості. Основною частиною цього резерву є компонент збитку, який стосується індивідуально суттєвих ризиків.

### **Ризик ліквідності**

Зважене управління ліквідністю передбачає наявність достатніх грошових коштів та достатність фінансування для виконання чинних зобов'язань по мірі їх настання. Метою Групи є підтримання балансу між безперервним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками. Передплати зазвичай використовуються для управління як ризиком ліквідності, так і кредитним ризиком. Товариство має програми капітального будівництва, які фінансуються за рахунок чинних потоків грошових коштів від господарської діяльності. Керівництво Групи здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує рівень ліквідності залежно від їх очікуваного погашення.

## **27. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ**

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

Розрахункова справедлива вартість фінансових інструментів визначається з урахуванням різної ринкової інформації та відповідних методик оцінки. Однак для проведення такої оцінки необхідно обґрунтоване судження при тлумаченні ринкової інформації. Відповідно, такі оцінки не завжди виражають суми, які Група може отримати в існуючій ринковій ситуації.

Балансова вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості суттєво не відрізняється від їх справедливої вартості у зв'язку з короткостроковістю погашення цих інструментів.

На думку керівництва Групи, балансова вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, що наведена у фінансовій звітності, приблизно дорівнює їх справедливій вартості. Фінансові інструменти, що оцінюються за амортизованою вартістю, відносяться до Рівня 2 ієрархії справедливої вартості. Справедлива вартість інструментів віднесених до Рівня 2 була розраховується із використанням методу дисконтованого грошового потоку. В 2022 та в 2021 роках не було фінансових інструментів, що оцінюються за амортизованою вартістю, але для яких справедлива вартість розкривається, віднесених до Рівня 3.

## **28. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ**

Події, які трапились в проміжку між датою балансу та датою публікації консолідованої

фінансової звітності, можуть потребувати коригувань активів та зобов'язань.

Можна виділити два типи подій, що відбулися після дати балансу:

- події, які свідчать про умови, що існували на кінець звітного періоду (події, які вимагають коригування після звітного періоду); та
- події, які свідчать про умови, що виникли після звітного періоду (події, які не вимагають коригування після звітного періоду).

Згідно з вимогами стандарту МСФЗ 10 "Події після звітного періоду" керівництво повідомляє, що відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 09 грудня 2020 р. № 1236 "Про встановлення карантину та запровадження обмежувальних протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2", зі змінами, внесеними Постановою КМ № 1423 від 23.12.2022 р. до розпорядження від 25.03.2020 р. № 338 "Про переведення єдиної державної системи цивільного захисту у режим надзвичайної ситуації" і постанови від 09.12.2020 р. № 1236 "Про встановлення карантину та запровадження обмежувальних протиепідемічних заходів з метою запобігання поширенню на території України гострої респіраторної хвороби COVID-19, спричиненої коронавірусом SARS-CoV-2" від 15 грудня 2021 року №1336, карантин на території України продовжено до 30 квітня 2023 року.

Також 11 лютого 2023 року Президентом України підписано закони про продовження строку дії воєнного стану та загальної мобілізації в Україні з 19 лютого 2023 року строком на 90 діб (тобто до 20 травня). Відповідно до Закону України від 16 листопада 2022 року № 2738-IX воєнний стан було продовжено до 19 лютого 2023 року.

Група визначила, що ці події є некоригуючими по відношенню до консолідованої фінансової звітності за 2022 рік. Відповідно, фінансовий стан на 31.12.2022 р. та результати діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2022 року, не було скориговано на вплив подій, пов'язаних з COVID-19 та військовим станом в країні.

Тривалість та вплив пандемії COVID-19 та військових дій, а також ефективність державної підтримки на дату підготовки цієї консолідованої фінансової звітності залишаються невизначеними, що не дозволяє з достатнім ступенем достовірності оцінити обсяги, тривалість і тяжкість цих наслідків, а також їх вплив на фінансовий стан та результати діяльності Групи в майбутніх періодах.

## **29. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ**

**Заява про відповідність.** Ця консолідована фінансова звітність була підготовлена відповідно до МСФЗ.

### **Основа підготовки фінансової звітності.**

Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26.12.2022 №1840 "Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі Постанова 1840), зупинена дія ліцензії Компанії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, виданої відповідно до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29.06.2017 №849, у зв'язку з передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу іншому суб'єкту господарювання, який отримав відповідну ліцензію.

З урахуванням вищезазначеного, ця консолідована фінансова звітність підготовлена використовуючи наступні принципи оцінки:

- активи оцінені на основі очікуваних грошових потоків;
- зобов'язання оцінені на основі очікуваних сум, необхідних для їх погашення згідно договірних умов.

### **Функціональна валюта і валюта подання**

Статті, включені до консолідованої фінансової звітності Групи, оцінюються із використанням валюти основного економічного середовища, у якому здійснює свою операційну діяльність Група ("функціональної валюти"). Ця консолідована фінансова звітність подається у гривні, яка є функціональною валютою Групи. Усі суми, відображені у консолідованій фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

## Основні засоби

Група використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням інших основних засобів та незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. Справедлива вартість базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються. Незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Групи була виконана станом на 30 листопада 2022 року. Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів. Первісна вартість активів, створених власними силами, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частку виробничих накладних витрат. Первісна вартість придбаних та створених власними силами кваліфікованих активів, включає витрати на позики. Будь-яке збільшення балансової вартості, яке виникає у результаті переоцінок, відображається у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи. Зменшення, які взаємно зараховують раніше визнані збільшення того самого активу, відображаються у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи; а всі інші зменшення включаються до звіту про прибутки або збитки. У тій мірі в якій збиток від зменшення корисності того самого знеціненого активу був визнаний раніше у складі звіту про прибутки або збитки, сторнування цього збитку від зменшення корисності також визнається у звіті про прибутки або збитки. Витрати, понесені для заміни компонента об'єкту основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються за балансовою вартістю заміненого компонента, який припиняє визнаватися. Подальші витрати включаються у балансову вартість активу або визнаються як окремий актив, залежно від обставин, тоді, коли існує вірогідність отримання Групою майбутніх економічних вигід, пов'язаних із об'єктом, і вартість об'єкту можна визначити достовірно. Усі інші витрати на ремонт і обслуговування включаються до звіту про прибутки або збитки протягом того фінансового періоду, у якому вони були понесені. Основні засоби припиняють визнаватися після вибуття або коли більше не очікується отримання майбутніх економічних вигід від продовження використання активу. Прибутки та збитки від вибуття, які визначаються шляхом порівняння надходжень із балансовою вартістю основних засобів, визнаються у звіті про прибутки або збитки. Після продажу або списання переоцінених активів суми, включені до складу резерву переоцінки, переводяться до складу нерозподіленого прибутку. Незавершене будівництво включає також суми передплат за основні засоби.

## Знос та амортизація

Знос та амортизація нараховуються у консолідованому звіті про прибутки або збитки на прямолінійній основі для розподілу витрат окремих активів на їхню ліквідаційну вартість протягом їх очікуваних строків корисного використання. Нарахування зносу починається із моменту придбання або, у випадку зі створеними власними силами активами, з моменту, коли актив завершений і готовий до використання.

Основні засоби амортизуються на прямолінійній основі протягом очікуваних строків їх корисного використання. Звичайні строки корисного використання інших основних засобів Групи представлені таким чином:

Група основних засобів	Строк корисного використання
Машини та обладнання	5-35 років
Будівлі	10-80 років
Інші основні засоби	5-50 років

Незавершене будівництво не амортизується.

## Нематеріальні активи

Нематеріальні активи мають визначені строки корисного використання і включають, головним чином, капіталізовані витрати на програмне забезпечення. Придбане програмне забезпечення капіталізується на основі витрат, понесених для придбання та доведення їх до використання. Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності, якщо такі є. У випадку зменшення корисності балансова вартість нематеріальних активів списується до більшої з величин: вартості під час використання та справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж.

## Оренда

Починаючи з 1 січня 2019 року Група застосовує МСФЗ 16 "Оренда" ("МСФЗ 16"). Відповідно до перехідних положень МСФЗ 16, перерахунок порівняльної інформації не здійснювався. МСФЗ 16 вніс суттєві зміни в облік орендаря, усунувши різницю між операційною та фінансовою орендою, вимагаючи визнання активу права користування та зобов'язання з оренди, починаючи з початку дії усіх договорів оренди. Відповідно до МСФЗ 16 активи у формі права користування та зобов'язання за

орендою відображаються у звіті про фінансовий стан, які оцінюються за теперішньою вартістю майбутніх орендних платежів, які не були виплачені на дату початку оренди, дисконтованих із використанням розрахункової відсоткової ставки за договорами оренди. Якщо цю ставку неможливо одразу визначити, Група використовує ставку додаткових запозичень. Амортизація активів в формі права користування та відсотків за зобов'язаннями з оренди відображається у звіті про фінансові результати. Загальна сума сплачених грошових коштів на основну суму представляється в складі фінансової діяльності в звіті про рух грошових коштів, а відсотки представляються в складі операційної діяльності. Стосовно короткострокової оренди (термін оренди 12 місяців або менше) і оренди активів з низькою вартістю Група відображає орендні виплати як операційні витрати на прямолінійній основі протягом строку дії оренди згідно з вимогами МСФЗ 16. Оренда в обліку орендаря, за умовами якої істотна частка ризиків і винагород залишається у орендодавця, класифікується як операційна. Виплати, здійснені за договорами операційної оренди (за вирахуванням будь-яких заощаджень, отриманих від орендодавця), включаються до консолідованого звіту про прибутки або збитки на прямолінійній основі протягом строку дії оренди.

### **Зменшення корисності нефінансових активів**

Активи переглядаються на предмет зменшення корисності тоді, коли події і обставини вказують на те, що балансову вартість не буде можливо відшкодувати. Збиток від зменшення корисності визнається у сумі, на яку балансова вартість активів перевищує їхню вартість відшкодування. Вартість відшкодування є більшою з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості використання. Для цілей оцінки зменшення корисності активи групуються за найменшими рівнями, для яких існують окремі потоки грошових коштів, які можна визначити (одиниці, які генерують грошові кошти). Нефінансові активи, які зазнали зменшення корисності, переглядаються на предмет можливого сторнування зменшення корисності на кожен звітний дату.

Збиток від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку збиток від зменшення корисності відображається аналогічно зменшенню у результаті переоцінки.

У випадку коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки її вартості відшкодування, таким чином щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена, якби не було визнано жодного збитку від зменшення корисності для активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) у попередні роки. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку сторнування збитку від зменшення корисності відображається аналогічно збільшенню у результаті переоцінки.

### **Фінансові інструменти.**

Група застосувала МСФЗ 9 з 1 січня 2018 року. Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю. Основні фінансові інструменти Групи включають позики, грошові кошти та залишки на банківських рахунках, дебіторську та кредиторську заборгованість. Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом часового проміжку, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку ("звичайні" операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, на дату, на яку Група приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків.

### **Класифікація і подальша оцінка фінансових активів.**

Група класифікує свої фінансові активи на такі категорії оцінки: (а) кредити і дебіторську заборгованість і (б) фінансові активи, наявні для продажу.

Фінансові активи у подальшому оцінюються за амортизованою або справедливою вартістю. При цьому інвестиції у боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, метою якої є збір потоків грошових коштів за договорами і які мають потоки грошових коштів за договорами, які складаються виключно із виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, звичайно оцінюються за амортизованою вартістю на кінець подальших звітних періодів. Боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, мета якої досягається за рахунок як збору потоків грошових коштів за договорами, так і продажу активів, і які мають контрактні умови фінансових активів, які на визначені дати генерують потоки грошових коштів, які являють собою виключно виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі інших сукупних доходів. Усі інші інвестиції у боргові інструменти та інструменти капіталу оцінюються за їхньою справедливою вартістю на кінець подальших звітних

періодів. Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та визначається за вирахуванням будь-яких збитків від зменшення корисності. Премії і дисконти, включно із первісними витратами на проведення операцій, включаються до балансової вартості відповідного інструменту та амортизуються на основі ефективної відсоткової ставки для відповідного інструменту. Група використовує практичний прийом згідно якого амортизована вартість фінансових активів із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних збитків, дорівнює їхній номінальній вартості.

#### **Інструменти власного капіталу.**

Інструмент власного капіталу являє собою будь-який договір, який свідчить про залишкову частку в активах підприємства після вирахування усіх його зобов'язань. Дивіденди за інструментами власного капіталу визнаються у звіті про прибутки або збитки, коли встановлене право Групи на отримання платежів та існує вірогідність надходження економічних вигод. Збитки від зменшення корисності визнаються у звіті про прибутки або збитки того періоду, у якому вони були понесені у результаті однієї або більше подій, які відбулися після первісного визнання інвестицій. Істотне або тривале зменшення справедливої вартості інструменту менше його первісної вартості є показником того, що він знецінився. Сукупний збиток від зменшення корисності, який визначається як різниця між вартістю придбання та поточною справедливою вартістю, за вирахуванням будь-якого збитку від зменшення корисності цього активу, раніше визнаного у складі звіту про прибутки або збитки, вилучається із власного капіталу та визнається у складі звіту про прибутки або збитки. Збитки від зменшення корисності інструментів власного капіталу не сторнуються у складі звіту про прибутки або збитки.

#### **Зменшення корисності фінансових активів.**

Група застосовує спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії фінансових активів, як дозволено в МСФЗ 9. Група відображає очікувані кредитні збитки та зміни очікуваних кредитних втрат на кожну звітну дату, щоб відобразити зміни в кредитному ризику після первісного визнання. Очікувані кредитні збитки розраховуються використовуючи матриці міграції на основі історичного досвіду дефолту дебіторів та аналізі поточного стану дебітора. Група нараховує 100% резерв зменшення корисності на дебіторську заборгованість, яка прострочена на термін більше 365 днів, на дебіторську заборгованість контрагента, який розпочав процедуру банкрутства, ліквідації або фінансової реорганізації. Відповідно до історичного досвіду, ймовірність повернення відповідної дебіторської заборгованості є вкрай малою. Балансова вартість активу зменшується за рахунок резерву, а сума збитку визнається у звіті про прибутки або збитки. У випадку, якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про прибутки або збитки.

#### **Класифікація і подальша оцінка фінансових зобов'язань.**

Фінансові зобов'язання у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю або за справедливою вартістю через доходи та збитки. Фінансові зобов'язання які не є а) умовною компенсацією покупця при об'єднанні бізнесів, б) утримуваних для торгівлі, або в) визначених по справедливій вартості через прибутки або збитки, в подальшому оцінюються за амортизованою вартістю використовуючи метод ефективної ставки відсотка. Ефективна відсоткова ставка - це ставка яка приводить майбутні грошові виплати (включаючи всі гонорари та додаткові збори сплачені або отримані, витрати на транзакції та інші премії або знижки) протягом очікуваного строку дії фінансового зобов'язання або (де доречно) більш коротшого періоду, до амортизованої вартості фінансового зобов'язання.

#### **Припинення визнання фінансових інструментів.**

Група припиняє визнавати фінансові активи, коли а) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або б) Група передала усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або в) Група не передала і не зберегла усі істотні права та винагороди від володіння, але втратила контроль. Контроль зберігається, якщо контрагент не має практичної здатності продати актив повністю непов'язаній третій стороні без потреби накладання додаткових обмежень на операцію продажу. Фінансові зобов'язання припиняють визнаватись тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Групи виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, яке припинило визнаватись, та виплаченою компенсацією визнається у складі звіту про прибутки або збитки.

## **Податок на прибуток**

Податок на прибуток нараховується у консолідованій фінансовій звітності у відповідності до українського законодавства, яке діяло або фактично діяло на звітну дату. Податок на прибуток включає нарахування поточного податку та відстроченого податку і визнається у звіті про прибутки або збитки, якщо він не стосується операцій, які вже були визнані у тому самому або інших періодах у складі інших сукупних доходів або безпосередньо у складі власного капіталу. Поточний податок є сумою, яку передбачається сплатити або відшкодувати у податкових органів стосовно оподатковуваних прибутків або збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, крім податку на прибуток, відображаються у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань на перенесенні на майбутні періоди податкові збитки і тимчасові різниці, які виникають між податковими базами активів та зобов'язань і їхньою балансовою вартістю для цілей складання консолідованої фінансової звітності. Згідно із виключенням щодо первісного визнання відстрочені податки не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка не є об'єднанням підприємств, якщо операція на момент первісного відображення не впливає ані на фінансовий, ані на оподатковуваний прибуток. Залишки відстроченого податку оцінюються за ставками оподаткування, які діяли або фактично діяли на звітну дату, які, як очікується, будуть застосовуватись до періоду, в якому передбачається сторнування тимчасових різниць або реалізація перенесених на майбутні періоди податкових збитків. Відстрочені податкові активи щодо тимчасових різниць, які відносяться на витрати, та перенесених на майбутні періоди податкових збитків відображаються лише у тій мірі, в якій існує вірогідність отримання достатніх майбутніх оподатковуваних прибутків, за рахунок яких передбачається реалізувати ці вирахування.

## **Запаси**

Запаси відображаються за меншою з двох величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Первісна вартість запасів включає витрати, понесені на придбання запасів, виробничі або конверсійні та інші витрати, понесені на доведення до їхнього поточного місця розташування та стану. Первісна вартість вироблених запасів включає відповідну частку виробничих накладних витрат на основі звичайної виробничої потужності. Вартість запасів визначається на основі методу "перше надходження - перше вибуття" для всіх запасів, за виключенням природного газу, для якого використовується метод середньозваженої вартості. Чиста вартість реалізації являє собою очікувану ціну реалізації під час звичайної господарської діяльності, за вирахуванням вартості завершення та витрат на продаж.

## **Торгова дебіторська заборгованість**

Торгова та інша дебіторська заборгованість первісно визнається за справедливою вартістю і у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням резерву на знецінення.

## **Передоплати видані та інші оборотні активи**

Передплати відображаються за первісною вартістю без ПДВ, за вирахуванням резерву на знецінення. Передплата класифікується як необоротний актив, коли товари або послуги, які стосуються цієї передплати, передбачається отримати після одного року або коли передплата стосується активу, який сам класифікується як необоротний після первісного визнання. Якщо існує ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передплати, не будуть отримані, то Група зараховує резерв знецінення на відповідну переоплату з одночасним визнанням витрат у звіті про прибутки або збитки.

## **Грошові кошти та їх еквіваленти**

Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти у касі, депозити на вимогу у банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції із первісними термінами погашення три місяці або менше. Обмежені до використання залишки виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів для цілей звіту про рух грошових коштів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом від трьох до дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших оборотних активів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом, як мінімум, дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших необоротних активів.

## **Акціонерний капітал**

Прості іменні акції класифікуються як власний капітал. Додаткові витрати, які безпосередньо стосуються випуску нових акцій, відображаються у складі власного капіталу як вирахування із надходжень, за виключенням податку.



## **Дивіденди**

Дивіденди визнаються як зобов'язання і вираховуються із власного капіталу на звітну дату лише тоді, коли вони оголошуються до або на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається тоді, коли вони пропонуються до звітної дати або пропонуються чи оголошуються після звітної дати, але до затвердження фінансової звітності до випуску.

## **Податок на додану вартість ("ПДВ")**

В Україні ПДВ стягується за стандартною ставкою 20% (окрім того є знижені ставки 14%, 7% та 0% та операції, які не оподатковуються ПДВ). Зобов'язання платника податків з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, нарахованого протягом звітного періоду, і виникає на першу з двох дат: постачання товарів клієнту або отримання платежу від клієнта. Кредит з ПДВ являє собою суму, яку платник податків має право взаємно зарахувати за рахунок власного зобов'язання з ПДВ протягом звітного періоду. Права на кредит з ПДВ виникають після отримання зареєстрованої податкової накладної в єдиному реєстрі податкових накладних на першу із двох дат: оплати постачальнику або отримання товарів чи надання послуг. Також, застосовується касовий метод для цілей оподаткування ПДВ - це метод податкового обліку, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на банківські рахунки або у касу платника ПДВ. При цьому дата віднесення сум ПДВ до податкового кредиту визначається як дата списання коштів з рахунків платника ПДВ, відкритих в установах банків або дата видачі з каси платника податків або дата надання інших видів компенсацій вартості поставлених йому товарів (послуг). ПДВ, який стосується операцій продажу та придбання, визнається у звіті про фінансовий стан на валовій основі і розкривається окремо як актив та зобов'язання. У випадку формування резерву на знецінення дебіторської заборгованості збиток від знецінення відображається щодо валової суми дебітора, включно з ПДВ, за виключенням резерву на знецінення на передплати видані.

## **Торгова кредиторська заборгованість**

Торгова кредиторська заборгованість визнається і первісно оцінюється згідно з викладеною вище політикою щодо фінансових інструментів. У подальшому інструменти із фіксованими термінами погашення переоцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням будь-яких витрат на операції та будь-якого дисконту або премії на момент погашення.

## **Аванси отримані**

Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум за виключенням ПДВ. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Групи.

## **Забезпечення**

Забезпечення визнаються, коли Група має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне), яке витікає із обставин, внаслідок минулої події та існує вірогідність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов'язання.

У випадках коли Група очікує відшкодувати частину або усю суму забезпечення, наприклад, за договором страхування, то таке відшкодування визнається як окремий актив, тільки коли існує достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане.

Витрати на будь-яке забезпечення подаються у консолідованому звіті про прибутки або збитки, за вирахуванням будь-якого відшкодування. Якщо вплив вартості грошей у часі є суттєвим, то резерви дисконтуються із використанням поточної ставки до оподаткування, яка відображає, якщо це доцільно, ризики, характерні для відповідного зобов'язання. Якщо використовується дисконтування, то збільшення резерву у результаті плину часу визнається як фінансові витрати.

## **Інші зобов'язання**

Інші фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій і у подальшому відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Інші нефінансові зобов'язання оцінюються за первісною вартістю.

## **Умовні активи та зобов'язання**

Умовні активи не визнаються у консолідованій фінансовій звітності, але розкриваються у

примітках, коли існує вірогідність набуття економічних вигід.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, окрім випадків, коли існує вірогідність вибуття економічних ресурсів для врегулювання зобов'язань і їх суму можна достовірно визначити. Інформація про умовні зобов'язання розкривається, окрім випадків, коли можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, є малоімовірною.

#### **Визнання доходів**

Група застосовує МСФЗ 15 "Доходи від договорів з клієнтами" з 1 січня 2018 року. Згідно з МСФЗ 15, доходи від реалізації визнаються для відображення передачі обіцяних товарів або послуг клієнтам у сумі, яка відображає суму компенсації, на яку Група, як передбачається, матиме право в обмін за ці товари та послуги. Група використовує п'яти етапну модель для визнання доходів:

- виявлення договору з клієнтом;
- виявлення зобов'язань щодо виконання у договорі;
- визначення ціни операції;
- розподіл ціни операції на зобов'язання щодо виконання у договорах;
- визнання доходів від реалізації тоді, коли (або як тільки) Група задовольняє зобов'язання щодо виконання.

Група визнає доходи від реалізації тоді, коли (або як тільки) задоволене виконання зобов'язань, тобто коли контроль над товарами або послугами, який супроводжує виконання конкретних зобов'язань, був переданий клієнту. Дохід від реалізації послуг по розподілу газу відображається по мірі надання даних послуг, підтвердженням чого є доставка газу покупцю згідно з договором.

#### **Подання доходів від реалізації валовою сумою чи на нетто-основі.**

Коли Група діє як принципал, доходи від реалізації та собівартість реалізації відображаються на валовій основі. Якщо Група продає товари або послуги як агент, доходи від реалізації відображаються на нетто-основі, яка являє собою зароблені маржу/комісії.

#### **Визнання витрат**

Витрати відображаються за методом нарахування. Собівартість реалізації товарів включає ціну придбання, витрати на транспортування, комісії, які стосуються договорів постачання, та інші відповідні витрати.

#### **Фінансові доходи та витрати**

Фінансові доходи та витрати включають витрати на виплату відсотків за позиками, збитки від дострокового погашення кредитів, доходи з відсотків за депозитними та поточними рахунками, доходи або збитки від випуску фінансових інструментів та амортизованого дисконту за пенсійними зобов'язаннями та забезпеченнями.

Доходи з відсотків визнаються по мірі нарахування враховуючи фактичну дохідність відповідного активу.

#### **Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними внесками**

Група робить визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України стосовно своїх працівників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати і відносяться на витрати того періоду, у якому вони були понесені.

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2022 року, Група визнала витрати щодо внесків по сплаті до Державного пенсійного фонду України на суму 47 024 тисяч гривень (2021: 35 006 тисяч гривень).

### **30. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ**

Застосування облікової політики Групи вимагає від керівництва використання професійних суджень, оцінок та припущень стосовно балансової вартості активів та зобов'язань, інформація про які не є такою очевидною з інших джерел. 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 відрізнитися від таких оцінок.

Оцінки та відповідні припущення переглядаються на постійній основі. Результати перегляду 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 та оцінки під час застосування облікової політики**

Нижче наведені істотні судження, крім тих, для яких вимагається здійснення оцінок, які зробило

керівництво у процесі застосування облікової політики Групи і які мають найістотніший вплив на суми, визнані у фінансовій звітності.

### ***Визнання доходів***

Згідно з вимогами Кодексу газотранспортної системи (далі - ГТС), у разі виникнення місячного небалансу обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи та які відбираються з неї, Оператором ГТС надається послуга балансування. Послуга балансування є складовою послуги транспортування, та надається Групі, згідно з договором, як Оператору ГРМ.

Споживачі, які підключені до газорозподільних систем, мають право на отримання/передачу природного газу за умови дотримання ними вимог Кодексу ГТС та зобов'язані самостійно контролювати власне газоспоживання та не допускати небалансу. В інакшому випадку, на обсяг природного газу, що був не врегульований, Оператор ГТС складає акт про надання послуг балансування Групі та надає звіт по точкам входу/виходу, який містить деталізацію у розрізі споживачів, що допустили небаланс.

Кодексом ГРМ передбачено, що вартість неврегульованого небалансу обсягів природного газу, який віднесено Оператором ГТС на Групу, компенсують Групі, які допустили такий небаланс.

Група визнає дохід від компенсації вартості неврегульованого небалансу природного газу, що розраховується за формулою, визначеною Кодексом ГРМ.

### **Основні джерела невизначеності оцінок**

Нижче наведені основні припущення стосовно майбутнього та інші основні джерела невизначеності оцінок на кінець звітного періоду, щодо яких існує значний ризик того, що вони стануть причиною суттєвих коригувань балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року.

### ***Переоцінка та знецінення основних засобів.***

Керівництво проводить аналіз, щоб оцінити, чи балансова вартість основних засобів, що обліковуються за персонічною вартістю, суттєво відрізняється від їх справедливої вартості станом на кінець звітного періоду. Така оцінка проводиться регулярно та ґрунтується на аналізі цін, цінних індексів, технологічних змінах, змінах валютних курсів та інших релевантних факторах. У випадку, коли результати аналізу свідчать про те, що балансова вартість основних засобів суттєво відрізняється від справедливої їх вартості, Керівництво залучає незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості основних засобів. Оцінка справедливої вартості основних засобів незалежним оцінювачем була проведена станом на станом на 30 листопада 2022 року.

### ***Строки корисного використання основних засобів.***

Основні засоби Групи амортизуються із використанням прямолінійного методу протягом очікуваних строків їхнього корисного використання, які базуються на планах керівництва та операційних оцінках.

Група переглядає очікувані строки корисного використання основних засобів на кінець кожного річного звітного періоду. Перегляд базується на поточному стані активів та очікуваному періоді, протягом якого вони продовжуватимуть приносити економічні вигоди. Будь-які зміни очікуваних строків корисного використання або залишкової вартості відображаються на перспективній основі від дати зміни.

### ***Зменшення корисності основних засобів***

Під час оцінки загального зменшення корисності активи, які не генерують окремих потоків грошових коштів, включаються до відповідних одиниць, які генерують грошові кошти. Оцінки на предмет того, чи існують показники потенційного зменшення корисності, базуються на різноманітних припущеннях, включно з ринковими умовами, реалізацією активів та здатністю використати активи для альтернативних цілей. Якщо існують ознаки зменшення корисності, Група здійснює оцінку суми відшкодування (більшої з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості під час використання), порівнює її з балансовою вартістю і відображає зменшення корисності у тій мірі, в якій балансова вартість перевищує суму відшкодування. Вартість під час використання базується на очікуваних майбутніх потоках грошових коштів, які дисконтуються до їх теперішньої вартості. Очікувані майбутні потоки грошових коштів вимагають від керівництва зробити низку припущень, включно із попитом споживачів, виробничими потужностями, майбутніми темпами зростання та відповідною ставкою дисконтування. Будь-яка зміна цих оцінок може призвести до зменшення корисності у майбутніх періодах.

### ***Знецінення торговельно-дебіторської заборгованості***

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Група не буде здатна повернути усі належні суми згідно із первісними умовами. Істотні фінансові труднощі дебітора, вірогідність того, що дебітор може розпочати процедуру

банкрутства або фінансову реорганізацію, а також невиконання зобов'язань або прострочення платежів вважаються показниками того, що торгова дебіторська заборгованість знецінилась.

Сумою резерву є різниця між балансовою вартістю активу та теперішньою вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів. Балансова вартість активу зменшується за рахунок використання рахунку резерву, а сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. У випадку, якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про фінансові результати.

#### **Забезпечення за судовими процесами**

Група 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.

### **31. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ**

#### **Прийняття до застосування нових і переглянутих Міжнародних стандартів фінансової звітності**

В цілому, облікова політика відповідає тій, що застосовувалась у попередньому звітному році. Деякі нові стандарти та інтерпретації стали обов'язковими для застосування з 1 січня 2022 року. Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Групою з 1 січня 2022 року.

**МСФЗ та поправки до діючих МСФЗ, які були випущені і вступили в силу з 1 січня 2022 року і суттєво не вплинули на консолідовану фінансову звітність Групи.**

#### **МСБО 16 "Основні засоби"**

Поточною редакцією п.17 IAS 16 передбачено, що до первісної вартості об'єкта основних засобів включаються витрати на перевірку активу, зменшені на суму чистих надходжень від продажу виробів, вироблених у процесі доставки та перевірки активу. З 1 січня 2022 року забороняється вираховувати з вартості основних засобів суми, отримані від продажу вироблених виробів в періодах, коли компанія готує актив до використання за призначенням. Натомість компанія визнаватиме таку виручку від продажів та відповідні витрати у складі прибутку або збитку.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Групи.

#### **МСБО 37 "Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи"**

Поправки уточнюють, що "витрати на виконання договору" являють собою витрати, безпосередньо пов'язані з договором - тобто або додаткові витрати виконання договору (наприклад, прямі витрати на працю і матеріали), або розподіл інших витрат, які також безпосередньо пов'язані з договором (наприклад, розподіл амортизації об'єкта основних засобів, що використовується при виконанні договору).

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Групи.

#### **МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу"**

Актуалізація посилань в МСФЗ (IFRS) 3 на Концептуальні основи підготовки фінансової звітності, не змінюючи вимог до обліку для об'єднання бізнесів.

Додано виняток щодо зобов'язань і умовних зобов'язань. Цей виняток передбачає, що стосовно деяких видів зобов'язань і умовних зобов'язань організація, яка застосовує МСФЗ (IFRS) 3, повинна посилатися на МСФЗ (IAS) 37 "Забезпечення, непередбачені зобов'язання та непередбачені активи" або на Роз'яснення КТМФЗ (IFRIC) 21 "Збори", а не на Концептуальні засади фінансової звітності 2018 року.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Групи.

#### **МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства" "Продаж або внесок активів у угодах між інвестором та його асоційованою організацією чи спільним підприємством"**

Поправки до МСФЗ (IFRS) 10 та МСБО (IAS) 28 застосовуються до випадків продажу або внеску активів між інвестором та його асоційованою організацією чи спільним підприємством. Зокрема, поправки роз'яснюють, що прибутки або збитки від втрати контролю над дочірньою організацією, яка не є бізнесом, в угоді з асоційованою організацією або спільним підприємством, які враховуються методом участі в капіталі, визнаються у складі прибутків або збитків материнської компанії лише у частці інших

непов'язаних інвесторів у цій асоційованій організації чи спільному підприємстві. Аналогічно, прибутки чи збитки від персоніжки до справедливої вартості решти частки в колишній дочірній організації (яка класифікується як інвестиція в асоційовану організацію або спільне підприємство і враховується методом участі в капіталі) визнаються колишньою материнською компанією тільки в частці незв'язаних інвесторів у нову асоційовану організацію або спільне підприємство.

Дата набуття чинності має бути визначена Радою МСФЗ, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Групи.

### **Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 1 "Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності"**

Дочірнє підприємство, яке уперше застосувало МСФЗ. Поправка дозволяє дочірньому підприємству, що застосовує IFRS 1: D16 (a) (яке переходить на МСФЗ пізніше своєї материнської компанії), виконати оцінку накопиченого ефекту курсових різниць у складі іншого сукупного доходу - на підставі такої оцінки, виконаної материнською компанією на дату її переходу на МСФЗ.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Групи.

### **Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 9 "Фінансові інструменти"**

Комісійна винагорода, що включається в "10-відсотковий" тест при припиненні визнання фінансових зобов'язань. Поправка уточнює характер такої комісійної винагороди - воно включає тільки винагороду, сплачене між позикодавцем і займоотримувача, включаючи винагороду, сплачене або отримане від особи інших сторін.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Групи.

### **Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСБО (IAS) 41 "Сільське господарство"**

Ефекти оподаткування при визначенні справедливої вартості. Поправка виключає вимогу IAS 41:22, яка вказує, що потоки грошових коштів, пов'язані з оподаткуванням, не включаються до розрахунків справедливої вартості біологічних активів. Поправка призводить до відповідності IAS 41 і IFRS 13.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не має впливу на фінансову звітність Групи.

### **Нові і переглянуті МСФЗ випущені, але які ще не набули чинності.**

На дату затвердження цієї фінансової звітності такі стандарти і тлумачення, а також поправки до стандартів, були випущені, але ще не набули чинності:

### **МСБО 1 "Подання фінансової звітності" (липень 2020)**

Поправки роз'яснюють критерій у МСБО 1 для класифікації зобов'язання як довгострокового: вимога до суб'єкта господарювання мати право відкласти погашення зобов'язання принаймні на 12 місяців після звітного періоду.

Сутність поправок:

- уточнено, що зобов'язання класифікується як довгострокове, якщо у організації є право відстрочити врегулювання зобов'язання щонайменше на 12 місяців, а право компанії на відстрочку розрахунків має існувати на кінець звітного періоду;
- класифікація залежить тільки від наявності такого права і не залежить від імовірності того, чи планує компанія скористатися цим правом - на класифікацію не впливають наміри чи очікування керівництва щодо того, чи компанія реалізує своє право на відстрочку розрахунків;
- роз'яснення впливу умов кредитування на класифікацію - якщо право відстрочити врегулювання зобов'язання залежить від виконання організацією певних умов, то дане право існує на дату закінчення звітного періоду тільки в тому випадку, якщо організація виконала ці умови на дату закінчення звітного періоду. Організація повинна виконати ці умови на дату закінчення звітного періоду, навіть якщо перевірка їх виконання здійснюється кредитором пізніше; і
- "урегулювання" визначається як погашення зобов'язань грошовими коштами, іншими ресурсами, що представляють собою економічні вигоди, або власними дольовими інструментами, які класифікуються як капітал.

Поправки повинні застосовуватися ретроспективно.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

## **МСБО 1 "Подання фінансової звітності",**

### **Практичні рекомендації (IFRS PS) 2 "Формування суджень про суттєвість" (лютий 2021)**

У лютому 2021 року Рада з МСФЗ опублікувала поправки до МСБО (IAS) 1 та Практичного керівництва з МСФЗ (IFRS) 2 "Визначення суттєвості".

Поправки включають:

Заміна вимог до компаній розкривати свої "основні положення" облікової політики (significant accounting policies) вимогою розкривати "суттєві положення" облікової політики (material accounting policies); і

Додавання керівництва про те, як компаніям слід застосовувати концепцію суттєвості при прийнятті рішень щодо розкриття облікової політики.

Інформація про облікову політику є суттєвою, якщо, розглядаючи разом з іншою інформацією, включеною до фінансової звітності, вона за обґрунтованими очікуваннями могла б вплинути на рішення, які основні користувачі фінансової звітності загального призначення роблять на основі цієї звітності.

Хоча операція, інша подія або умова, з якою пов'язана інформація про облікову політику, може бути суттєвою (сама по собі), це не обов'язково означає, що відповідна інформація про облікову політику є суттєвою для фінансової звітності.

Розкриття несуттєвої інформації про облікову політику може бути прийнятним, хоч і не вимагається.

Поправки до МСБО 1 застосовуються до річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, з можливістю дострокового застосування. Оскільки поправки до ПКТ 2 надають не обов'язкове керівництво щодо застосування визначення суттєвості до інформації про облікову політику, дата набрання чинності для цих поправок не є обов'язковою.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

## **МСБО 1 "Подання фінансової звітності",**

### **Практичні рекомендації (IFRS PS) 2 "Формування суджень про суттєвість" (жовтень 2022)**

У жовтні 2022 року Рада з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО) випустила стандарт "Довгострокові зобов'язання з певними умовами", який вніс зміни до МСБО 1 "Подання фінансової звітності". Поправки вдосконалили інформацію, яку надає компанія, коли її право відкласти погашення зобов'язання принаймні на дванадцять місяців залежить від дотримання ковенантів. Поправки також стали відповіддю на занепокоєння зацікавлених сторін щодо класифікації такого зобов'язання як поточного або довгострокового.

Відповідно до поправок на класифікацію зобов'язання як поточного або довгострокового впливають лише ті ковенанти, які компанія повинна виконати на звітну дату або до неї.

Ковенанти, яких компанія повинна дотримуватися після звітної дати (тобто майбутні ковенанти), не впливають на класифікацію зобов'язання на цю дату. Однак, якщо довгострокові зобов'язання підлягають виконанню в майбутньому, компанії тепер повинні будуть розкривати інформацію, яка допоможе користувачам зрозуміти ризик того, що ці зобов'язання можуть бути погашені протягом 12 місяців після звітної дати.

Поправки також роз'яснюють, як компанія класифікує зобов'язання, яке може бути погашене власними акціями, наприклад, конвертований борг.

Якщо зобов'язання включає опціон контрагента на конвертацію, який передбачає передачу власних дольових інструментів компанії, опціон на конвертацію визнається або як капітал, або як зобов'язання, окремо від основного зобов'язання згідно з МСФЗ (IAS) 32 "Фінансові інструменти": Подання". Рада з МСФЗ роз'яснила, що коли компанія класифікує основне зобов'язання як поточне або довгострокове, вона може ігнорувати лише ті опціони на конвертацію, які визнаються як власний капітал.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2024 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

## **МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки"**

Поправки замінюють визначення змін у бухгалтерських оцінках визначенням бухгалтерських оцінок. Згідно з новим визначенням, бухгалтерські оцінки - це "грошові суми у фінансовій звітності, оцінка яких пов'язана з невизначеністю" (monetary amounts in financial statements that are subject to measurement uncertainty).

Компанія здійснює бухгалтерську оцінку задля досягнення мети, поставленої в обліковій політиці. Виконання бухгалтерських оцінок включає використання суджень чи припущень з урахуванням останньої доступної надійної інформації.

Ефекти зміни вихідних даних або методу оцінки, використаних для виконання бухгалтерської оцінки, є змінами в бухгалтерських оцінках, якщо вони не є результатом виправлення помилок попереднього періоду.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

### **МСБО 12 "Податки на прибуток" (травень 2021)**

У травні 2021 року Рада з МСФЗ опублікувала поправки до МСФЗ (IAS) 12, які звужують сферу застосування винятку щодо первісного визнання винятку щодо первісного визнання відповідно до МСБО 12, так що він більше не застосовується до операцій, які призводять до однакових тимчасових різниць, що підлягають оподаткуванню та вирахуванню.

Операція, яка не є об'єднанням бізнесів, може призвести до початкового визнання активу та зобов'язання та на момент її здійснення не впливати ні на бухгалтерський прибуток, ні на оподатковуваний прибуток. Наприклад, на дату початку оренди орендар, як правило, визнає зобов'язання з оренди та включає ту саму суму у початкову вартість активу у формі права користування. Залежно від застосовного податкового законодавства при первісному визнанні активу та зобов'язання щодо такої операції можуть виникнути рівновеликі оподатковувані та тимчасові різниці, що віднімаються. Звільнення, передбачене пунктами 15 і 24, не застосовується до таких тимчасових різниць, і тому організація визнає відкладене податкове зобов'язання та актив, що виникло.

Компанія, що застосовує поправку вперше, має на дату початку самого раннього з представлених порівняльних періодів:

(а) визнати відстрочений податковий актив - тією мірою, в якій є ймовірним наявність у майбутньому оподаткованого прибутку, проти якого можна зарахувати цю від'ємну тимчасову різницю, відкладене податкове зобов'язання щодо всіх тимчасових різниць, що віднімаються та оподатковуються, пов'язаних:

(i) з активами у формі права користування та зобов'язаннями з оренди; і

(ii) з визнаними зобов'язаннями щодо виведення об'єктів з експлуатації, відновлення навколишнього середовища та аналогічними зобов'язаннями та із сумами цих зобов'язань, включених до первісної вартості відповідного активу;

(б) визнати сумарний ефект первинного застосування цих поправок як коригування вступного сальдо нерозподіленого прибутку (або іншого компонента власного капіталу, залежно від ситуації) на зазначену дату.

Поправки повинні застосовуватися до операцій, які відбуваються на дату або після початку найбільш раннього з представлених порівняльних періодів. Крім того, на початок найбільш раннього з представлених порівняльних періодів відстрочений податковий актив (за умови наявності достатнього оподаткованого прибутку) і відстрочене податкове зобов'язання також повинні бути визнані для всіх тимчасових різниць, що підлягають вирахуванню та оподаткуванню, пов'язаних з орендою та зобов'язаннями з виведення активів з експлуатації.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

### **МСФЗ 16 "Оренда" (вересень 2022)**

У вересні 2022 року Рада з міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (IASB) випустила документ "Зобов'язання щодо оренди при продажу та зворотній оренді", який вносить зміни до МСФЗ 16 "Оренда" додаванням параграфу 102A.

Якщо операція продажу з зворотною орендою кваліфікується як операція продажу згідно з МСФЗ (IFRS) 15 "Виручка за договорами з клієнтами", продавець-орендар повинен згодом оцінити своє зобов'язання з оренди за операцією продажу з зворотною орендою таким чином, щоб не визнавати прибуток або збиток, пов'язаний з правом користування, яке він зберігає.

Правки встановлюють наступне:

- Зобов'язання з оренди, первісно визнане продавцем-орендарем за операцією продажу з подальшою орендою, включає змінні орендні платежі, які не залежать від індексу або ставки, якщо їх можна обгрунтовано оцінити. Різниця між фактично здійсненими змінними орендними платежами та оцінними змінними орендними платежами, визнаними як частина первісного орендного зобов'язання, визнається у прибутку чи збитку в періоді, в якому вони були понесені.
- Якщо оренда не є частиною операції продажу з подальшою орендою, зобов'язання з оренди не включають такі змінні платежі, які натомість відносяться на витрати у складі прибутку чи збитку в тому періоді, в якому відбувається подія або умова, що спричиняє такі платежі.

Продавець-орендар застосовує ці зміни для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2024 року або пізніше 1 січня 2024 року. Допускається дострокове застосування. Якщо

продавець-орендар застосовує ці поправки для більш раннього періоду, він повинен розкрити цей факт. Продавець-орендар застосовує зобов'язання з оренди при продажу та зворотній оренді (див. параграф В1Г) ретроспективно відповідно до МСБО 8 до операцій з продажу та зворотної оренди операцій, укладених після дати першого застосування.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2024 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

### **МСФЗ 17 Страхові контракти**

Ключові зміни стандарту:

- Виключення деяких видів договорів зі сфери застосування МСФЗ 17
- Спрощене подання активів і зобов'язань, пов'язаних з договорами страхування в звіті про фінансовий стан
- Вплив облікових оцінок, зроблених в попередніх проміжних фінансових звітностях
- Визнання і розподіл аквізиційних грошових потоків
- Зміна у визнанні відшкодування за договорами перестрахування в звіті про прибутки і збитки
- Розподіл маржі за передбачені договором страхування інвестиційні послуги (CSM)
- Можливість зниження фінансового ризику для договорів вхідного перестрахування і непохідних фінансових інструментів
- Перенесення дати вступу в силу МСФЗ 17, а також продовження періоду звільнення від застосування МСФЗ (IFRS) 9 для страхових компаній до 1 січня 2023 року
- Спрощений облік зобов'язань по врегулюванню збитків за договорами, які виникли до дати переходу на МСФЗ 17
- Послаблення в застосуванні технік для зниження фінансового ризику
- Можливість визначення інвестиційного договору з умовами дискреційного участі в момент переходу на новий стандарт, ніж в момент виникнення договору

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2023 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

### **Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 16 "Оренда"**

Стимулюючі платежі по оренді. Поправка уточнює ілюстративний приклад № 13 до МСФЗ (IFRS) 16 шляхом виключення прикладу урахування відшкодування, отриманого орендарем від орендодавця в якості компенсації за понесені витрати на поліпшення об'єкта оренди.

Дату вступу в силу цієї поправки невизначна.

Керівництво очікує, що застосування нових стандартів та тлумачень не матиме суттєвого впливу на консолідовану фінансову звітність Групи у майбутніх періодах.



**XV. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)**

1	Найменування аудиторської фірми (П.І.Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю Аудиторська компанія "КРОУ УКРАЇНА"
2	Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	4 - суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес
3	Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)	33833362
4	Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	04210, м.Київ, вул.Оболонська набережна, будинок № 33
5	Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	3681
6	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)	номер: 353/4, дата: 21.12.2017
7	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	з 01.01.2022 по 31.12.2022
8	Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)	01 - немодифікована
9	Пояснювальний параграф (за наявності)	<p align="center"><b>ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ</b></p> <p align="center"><b>Думка</b></p> <p>Ми провели аудит окремої фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі - Компанія), що складається із окремого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2022 року, окремого звіту про сукупний дохід, окремого звіту про зміни у власному капіталі та окремого звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до окремої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.</p> <p>На нашу думку, окрема фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2022 року, її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - МСФЗ) та відповідає вимогам Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" щодо складання фінансової звітності.</p>
10	Номер та дата договору на проведення аудиту	номср: 21/1259-У, дата: 10.11.2021
11	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 07.12.2022, дата закінчення: 25.04.2023

12	Дата аудиторського звіту	20.04.2023
13	Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	137 000,00
14	Текст аудиторського звіту	

## ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

### Думка

Ми провели аудит окремої фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі - Компанія), що складається із окремого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2022 року, окремого звіту про сукупний дохід, окремого звіту про зміни у власному капіталі та окремого звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до окремої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, окрема фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2022 року, її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - МСФЗ) та відповідає вимогам Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" щодо складання фінансової звітності.

### Основа для думки

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

Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі "Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності" цього звіту. Ми є незалежними по відношенню до Компанії згідно з Міжнародним кодексом етики професійних бухгалтерів (включаючи міжнародні стандарти незалежності) Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та стичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту окремої 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.

### Пояснювальний параграф

Ми звертаємо увагу на Примітку 2 до окремої фінансової звітності "Операційне середовище" підрозділ "Застосування припущення щодо здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі" в якій зазначено, що відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26.12.2022 №1840 "Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі Постанова 1840), зупинсна дія ліцензії Компанії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, у зв'язку з передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу іншому суб'єкту господарювання, який отримав відповідну ліцензію.

У зв'язку з вищезазначеним, фінансова інформація використана для складання окремої фінансової звітності Компанії, станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2022 року, була підготована за принципом припинення, використовуючи наступні оцінки:

- активи оцінені на основі очікуваних грошових потоків;
- зобов'язання оцінені на основі очікуваних сум, необхідних для їх погашення згідно договірних умов.

Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

### Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, що, на наше професійне судження, були значущими під час нашого аудиту окремої фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту окремої фінансової звітності в цілому та враховувалися при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

Додатково до питання, описаного в розділі "Пояснювальний параграф", ми визначили, що описані нижче питання є ключовими питаннями аудиту, які слід відобразити в нашому звіті.

*Ключове питання аудиту*

*Як наш аудит розглядав ключове питання аудиту*

*Основа підготовки окремої фінансової звітності за принципом припинення діяльності використовуючи наступні оцінки:*

- *активи оцінені на основі очікуваних грошових потоків;*
- *зобов'язання оцінені на основі очікуваних сум, необхідних для їх погашення згідно договірних умов.*

Ми звертаємо увагу на Примітку 2 до окремої фінансової звітності де розкрито інформацію про те що окрема фінансова звітність Компанії за рік, що закінчився 31 грудня 2022 року, була підготовлена за принципом припинення.

Ми зосередили свою увагу на цій області в якості ключового питання аудиту в зв'язку з тим, що підготовка за принципом припинення передбачає застосування значних суджень управлінським персоналом Компанії.

#### ***Стосовно необоротних активів:***

Оцінка зазначених активів виконана незалежним оцінювачем виходячи з припущення визначення ринкової вартості. Приймаючи до уваги значущість оцінки необоротних активів для фінансової звітності Компанії та суб'єктивність оцінок, дане питання було віднесено до ключових питань аудиту.

Наші аудиторські процедури включати:

- залучення внутрішнього експерта з оцінки (CHAMPION);
- отримання підтвердження компетентності незалежного оцінювача;
- перевірка прийнятності оцінок зовнішнього оцінювача з точки зору наших знань про галузь та об'єкти обліку необоротних активів;
- перевірка правильності відображення проведеної оцінки в обліку.

Крім того, ми оцінили достатність розкриття інформації щодо цього питання у фінансовій звітності.

#### ***Стосовно дебіторської заборгованості:***

Наші аудиторські процедури включали оцінку методології, яку використовувала Компанія для визначення ознак знецінення та розраховуючи резерв під знецінення, тестування вхідних даних та аналіз припущень. Для розрахованих резервів під знецінення торгової дебіторської заборгованості, ми проаналізували моделі Компанії та перевірили доречність та точність вхідних даних, що використовуються в цих моделях. Ми виявили, що ключові припущення, які використовуються при оцінці керівництвом розміру резервів під знецінення торгової дебіторської заборгованості, іншої поточної дебіторської заборгованості, підтверджуються наявними доказами.

Крім того, ми оцінили достатність розкриття інформації щодо цього питання у фінансовій звітності.

#### ***Стосовно зобов'язань:***

Ми вивчили організацію та надійність системи бухгалтерського обліку розрахунків з постачальниками, дослідили договірні відносини та судові справи, учасником яких виступає Компанія, ми проаналізували фактично здійснені розрахунки з нарахування забезпечень та перевірили вхідні дані, що використовуються в цих розрахунках. Ми оцінили дієвість наявних у Компанії засобів внутрішнього контролю, запроваджених з метою своєчасного виявлення, достовірної оцінки та забезпечення повноти відображення в обліку нарахованих зобов'язань і резервів, проаналізували події після дати балансу, які можуть надати підтвердження оцінкам управлінського персоналу.

Наші аудиторські процедури включали:

- огляд умов договорів та дослідження первинних документів;
- оцінка обґрунтованості припущень управлінського персоналу щодо погашення заборгованості,

- ознайомлення з розкриттям інформації;
  - аналіз інформації про судові позови, отримані через процедури оцінки ризиків, що проводились з метою розуміння Компанії, з позицією управлінського персоналу щодо визнання, оцінки та розкриття інформації для кожного суттєвого забезпечення чи умовного зобов'язання;
  - обговорення незавершених судових справ з юридичними фахівцями Компанії;
  - аналіз судових витрат на вибірковій основі за звітний період та аналіз кореспонденції Компанії, отриманої у зв'язку з судовими та іншими претензіями.
- Крім того, ми оцінили достатність розкриття інформації щодо цього питання в окремій фінансовій звітності

### **Інша інформація**

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

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

Наша думка щодо окремої 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 окремої фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і окремою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення або невідповідність законодавству.

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

Стосовно звіту про управління ми не виявили фактів, які потрібно було б включити до нашого звіту, крім питань які описані в розділі "Основа для думки із застереженням" та в розділі "Суттєва невизначеність щодо безперервності діяльності".

Стосовно річної інформації емітента цінних паперів, ми очікуємо отримати таку інформацію після дати цього звіту. Після нашого ознайомлення зі змістом регулярної річної інформації Компанії, як емітента цінних паперів, якщо ми дійдемо висновку, що така інформація містить суттєве викривлення, ми повідомимо інформацію про це питання Наглядовій раді, та розглянемо вплив цього питання на окрему фінансову звітність і необхідність подальших дій стосовно цього нашого Звіту.

### **Відповідальність управлінського персоналу та Наглядової ради за окрему фінансову звітність**

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

При складанні окремої 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.

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

### **Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності**

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що окрема 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 обгрунтовано очікується, вони можуть впливати на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї окремої 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 окремої 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 обгрунтованість 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 окремої фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неадекватними, 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 окремої фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує окрема фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо Наглядовій раді 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 Наглядовій раді, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання, які могли б обгрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась Наглядовій раді, 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 край 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

### Закон України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність"

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

#### Основні відомості про аудиторську фірму

Повне найменування

ТОВАРИСТВО  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
КОМПАНІЯ «КРОУ УКРАЇНА»

3

ОБМЕЖЕНОЮ  
АУДИТОРСКА

Місцезнаходження

04210, м. Київ, Оболонська набережна 33

<p>Інформація про реєстрацію в реєстрі аудиторських фірм та аудиторів</p> <p>Найменування органу, який призначив суб'єкта аудиторської діяльності на проведення обов'язкового аудиту</p> <p>Дата призначення суб'єкта аудиторської діяльності</p> <p>Загальна тривалість виконання аудиторських завдань без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень для надання послуг з обов'язкового аудиту</p>	<p>Номер реєстрації в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 3681</p> <p>Суб'єкт аудиторської діяльності, який має право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності</p> <p>Суб'єкт аудиторської діяльності, який має право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес</p> <p>Наглядова Рада</p> <p>09.11.2021</p> <p>Другий рік</p>
<p>Ми підтверджуємо, що думка аудитора, наведена у Звіті щодо аудиту окремої фінансової звітності, узгоджується з додатковим звітом аудиторському комітету.</p> <p>Ми не надавали Компанії не аудиторські послуги, визначені ст.6 Закону України про аудиторську діяльність.</p> <p>Ключовий партнер з аудиту та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА КОМПАНІЯ "КРОУ УКРАЇНА", незалежні від Компанії під час проведення аудиту.</p> <p>Ми не надавали Компанії або контролюваним нею суб'єктам господарювання інші послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту, та послуг, що розкриті у звіті про управління або у окремій фінансовій звітності, в період, охоплений окремою фінансовою звітністю та під час аудиту окремої фінансової звітності.</p> <p>МСА вимагають, щоб аудитор планував та проводив аудит таким чином, щоб отримати достатню впевненість у відсутності в окремій фінансовій звітності суттєвих викривлень. Термін "достатня впевненість" допускає деякий ризик наявності суттєвих невідповідностей грошового характеру, які можуть залишитися невиявленими; також допускається, що аудитор не може надати абсолютної гарантії точності та повноти окремої фінансової звітності. Аудит включає вибіркочну перевірку підтвердження чисел та пояснень, що наводяться в окремій фінансовій звітності. Умови МСА вимагають планування аудиту таким чином, щоб забезпечити достатню ймовірність того, що помилки та невідповідності, здатні суттєво вплинути на окрему фінансову звітність, були виявлені. Однак, оскільки аудитор не буде проводити перевірку всіх операцій, здійснених суб'єктом господарювання протягом року, проведений аудит не може забезпечити повну впевненість у тому, що помилки та невідповідності, у тому числі випадки шахрайства, будуть виявлені.</p>	
<p><b>Вимоги до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків, нагляд за якими здійснює Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку</b></p> <p>Відповідно до Вимог до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків, нагляд за якими здійснює Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку, які затверджені рішенням НКЦПФР від 22.07.2021 №555 (далі Рішення №555), аудитори мають надати додаткову інформацію та запевнення.</p>	
<p><i>Відомості про аудиторську фірму</i></p>	
<p>Ідентифікаційний код юридичної особи</p>	<p>33833362</p>
<p>Вебсторінка/вебсайт суб'єкта аудиторської діяльності</p>	<p>www.crowc.com.ua</p>
<p>Дата та номер договору на проведення аудиту</p>	<p>10.11.2021 №21/1259-У</p>
<p>Дата початку та дата закінчення проведення аудиту</p>	<p>07.12.2022 – 25.04.2023</p>
<p><b>Відповідно до вимог пункту 2 частини 1 розділу II Рішення № 555 надаємо інформацію щодо учасника ринку капіталу:</b></p>	

*Відомості про суб'єкт господарювання*

Повне найменування

Інформація про кінцевого бенефіціарного власника (у разі наявності) та структуру власності

Чи є суб'єкт господарювання контролером/учасником нсбанківської фінансової групи

Чи є суб'єкт господарювання підприємством, що становить суспільний інтерес Дочірні компанії

Думка аудитора щодо правильності розрахунку пруденційних показників, встановлених нормативно-правовим актом НКЦПФР для відповідного виду діяльності, за звітний період (для професійних учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків)

**Відповідно до вимог пункту 1 частини 4 розділу II Рішення № 555 висловлюємо думку/висновок аудитора щодо:**

Думка аудитора щодо відповідності розміру статутного капіталу установчим документам або інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

Думка аудитора щодо повноти та достовірності розкриття інформації щодо складу і структури фінансових інвестицій

Думка аудитора щодо інформації про наявність інших фактів та обставин, які можуть суттєво вплинути на діяльність юридичної особи у майбутньому, та оцінку ступеня їх впливу

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»

Кінцевим бенефіціарним власником АТ «Оператор газорозподільної системи «КІРОВОГРАДГАЗ» є НГ ЧІНГ Ю. Тип бенефіціарного володіння: непрямий вирішальний вплив (опосередковане). Відсоток частки статутного капіталу: 32,92. На нашу думку, Компанія достовірно розкрила інформацію про акціонерів (Примітка 12 «Акціонерний капітал» та розділ «Структура акціонерів та їх частки в акціонерному капіталі Товариства» Звіту про управління АТ «Оператор газорозподільної системи «КІРОВОГРАДГАЗ» за 2022 рік).

На нашу думку, інформація про структуру власності станом на 31.12.2022 розкрита відповідно до вимог, встановлених Положенням про форму та зміст структури власності, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 19.03.2021 №163, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 08.06.2021 за №768/3639.

Ні

Так

Дочірнє підприємство «Центргаз» Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «КІРОВОГРАДГАЗ», юридична адреса: 25006, м. Кропивницький, вул. Арсенія Тарковського, 67.

Компанія не здійснює розрахунок пруденційних показників, оскільки дія Положення щодо пруденційних нормативів професійної діяльності на фондовому ринку та вимог до системи управління ризиками, яке затверджено Рішення НКЦПФР від 01.10.2015 №1597, не поширюється на діяльність Компанії, тому ми не висловлюємо думку по даному питанню

На нашу думку, розмір статутного капіталу відповідає установчим документам та інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

На нашу думку інформація щодо складу і структури фінансових інвестицій відображена достовірно та в повному обсязі.

Відсутні інші факти та обставини, які можуть суттєво вплинути на діяльність юридичної особи у майбутньому, крім питань описаних в розділі «Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності» цього звіту.

Відповідно до вимог частини 8 розділу II Рішення № 555 надаємо інформацію щодо учасника ринку капіталу:

Дані щодо перевірки інформації, зазначеної у пунктах 1-4 частини третьої статті 127 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки»

Думка аудитора щодо інформації, зазначеної у пунктах 5-9 частини третьої статті 127 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки»

Ми перевірили наступну інформацію, включену до Звіту про корпоративне управління:

- посилання на власний кодекс корпоративного управління, яким керується АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ», об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який Компанія добровільно вирішило застосовувати з розкриттям відповідної інформації про практику корпоративного управління, застосовану понад визначені законодавством вимоги;
- інформацію про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на зборах рішень;
- про персональний склад Наглядової ради та колегіального виконавчого органу АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ», їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

Інформація, яка міститься в Звіті про корпоративне управління за 2022 рік розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ» не прийняло для застосування) та узгоджується з окремою фінансовою звітністю.

На підставі роботи, проведеної нами під час аудиту, ми прийшли до висновку, що інформація, а саме:

- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;
- інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента;
- порядок призначення та звільнення посадових осіб АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;
- повноваження посадових осіб АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»,

розкрита у Звіті про корпоративне управління АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ» за 2022 рік, як того вимагається пунктами 5-9 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.



Підсумки перевірки фінансово-господарської діяльності за результатами фінансового року, підготовлені ревізійною комісією

Станом на звітну дату звіт ревізійної комісії Компанії не затверджено загальними зборами акціонерів

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

За та від імені ТОВ АК "Кроу Україна"  
Директор з аудиту/ Партнер з аудиту  
№ 100613 в Реєстрі аудиторів та суб'єктів  
аудиторської діяльності

Ольга САМУСЄВА

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

Сергій КОСТЕНКО

25 квітня 2023 року

## ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

### Думка

Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі - Група), що складається із консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2022 року, консолідованого звіту про сукупний дохід, консолідованого звіту про зміни у власному капіталі та консолідованого звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до консолідованої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, консолідована фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Групи на 31 грудня 2022 року, її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - МСФЗ) та відповідає вимогам Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" щодо складання фінансової звітності.

### Основа для думки

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

Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі "Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності" цього звіту. Ми є незалежними по відношенню до Групи згідно з Міжнародним кодексом етики професійних бухгалтерів (включаючи міжнародні стандарти незалежності) Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та стичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту консолідованої 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.

### Пояснювальний параграф

Ми звертаємо увагу на Примітку 2 до консолідованої фінансової звітності "Операційне середовище" підрозділ "Застосування припущення щодо здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі" в якій зазначено, що відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 26.12.2022 №1840 "Про зупинення дії ліцензії з розподілу природного газу, виданої ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі Постанова 1840), зупинена дія ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, у зв'язку з передачею цілісного майнового комплексу з розподілу природного газу іншому суб'єкту господарювання, який отримав відповідну ліцензію.

У зв'язку з вищезазначеним, фінансова інформація використана для складання консолідованої фінансової звітності Групи, станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2022 року, була підготована за принципом припинення, використовуючи наступні оцінки:

- активи оцінені на основі очікуваних грошових потоків;
  - зобов'язання оцінені на основі очікуваних сум, необхідних для їх погашення згідно договірних умов.
- Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

### **Ключові питання аудиту**

Ключові питання аудиту - це питання, що, на наше професійне судження, були значущими під час нашого аудиту консолідованої фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту консолідованої фінансової звітності в цілому та враховувалися при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

Додатково до питання, описаного в розділі "Пояснювальний параграф", ми визначили, що описані нижче питання є ключовими питаннями аудиту, які слід відобразити в нашому звіті.

#### **Ключове питання аудиту**

*Основа підготовки консолідованої фінансової звітності за принципом припинення діяльності використовуючи наступні оцінки:*

- *активи оцінені на основі очікуваних грошових потоків;*
- *зобов'язання оцінені на основі очікуваних сум, необхідних для їх погашення згідно договірних умов.*

Ми звертаємо увагу на Примітку 2 до консолідованої фінансової звітності де розкрито інформацію про те що консолідована фінансова звітність Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2022 року, була підготовлена за принципом припинення.

Ми зосередили свою увагу на цій області в якості ключового питання аудиту в зв'язку з тим, що підготовка за принципом припинення передбачає застосування значних суджень управлінським персоналом Групи.

#### **Як наш аудит розглядав ключове питання аудиту**

##### **Стосовно необоротних активів:**

Оцінка зазначених активів виконана незалежним оцінювачем виходячи з припущення визначення ринкової вартості. Приймаючи до уваги значущість оцінки необоротних активів для фінансової звітності Групи та суб'єктивність оцінок, дане питання було віднесено до ключових питань аудиту.

Наші аудиторські процедури включати:

- залучення внутрішнього експерта з оцінки (CHAMPION);
- отримання підтвердження компетентності незалежного оцінювача;
- перевірка прийнятності оцінок зовнішнього оцінювача з точки зору наших знань про галузь та об'єкти обліку необоротних активів;
- перевірка правильності відображення проведеної оцінки в обліку.

Крім того, ми оцінили достатність розкриття інформації щодо цього питання у фінансовій звітності.

##### **Стосовно дебіторської заборгованості:**

Наші аудиторські процедури включали оцінку методології, яку використовувала Група для визначення ознак знецінення та розраховуючи резерв під знецінення, тестування вхідних даних та аналіз припущень. Для розрахованих резервів під знецінення торгової дебіторської заборгованості, ми проаналізували моделі Групи та перевірили доречність та точність вхідних даних, що використовуються в цих моделях. Ми виявили, що ключові припущення, які використовуються при оцінці керівництвом розміру резервів під знецінення торгової дебіторської заборгованості, іншої поточної дебіторської заборгованості, підтверджуються наявними доказами.

Крім того, ми оцінили достатність розкриття інформації щодо цього питання у фінансовій звітності.

##### **Стосовно зобов'язань:**

Ми вивчили організацію та надійність системи бухгалтерського обліку розрахунків з постачальниками, дослідили договірні відносини та судові справи, учасником яких виступає Група, ми

проаналізували фактично здійснені розрахунки з нарахування забезпечень та перевірили вхідні дані, що використовуються в цих розрахунках. Ми оцінили дієвість наявних у Групі засобів внутрішнього контролю, запроваджених з метою своєчасного виявлення, достовірної оцінки та забезпечення повноти відображення в обліку нарахованих зобов'язань і резервів, проаналізували події після дати балансу, які можуть надати підтвердження оцінкам управлінського персоналу.

Наші аудиторські процедури включали:

- огляд умов договорів та дослідження первинних документів;
- оцінка обґрунтованості припущень управлінського персоналу щодо погашення заборгованості, ознайомлення з розкриттям інформації;
- аналіз інформації про судові позови, отримані через процедури оцінки ризиків, що проводились з метою розуміння Групи, з позицією управлінського персоналу щодо визнання, оцінки та розкриття інформації для кожного суттєвого забезпечення чи умовного зобов'язання;
- обговорення незавершених судових справ з юридичними фахівцями Групи;
- аналіз судових витрат на вибірковій основі за звітний період та аналіз кореспонденції Групи, отриманої у зв'язку з судовими та іншими претензіями.

Крім того, ми оцінили достатність розкриття інформації щодо цього питання у консолідованій фінансовій звітності

### **Інша інформація**

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

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

Наша думка щодо консолідованої 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 консолідованої фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і консолідованою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення або невідповідність законодавству.

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

Стосовно консолідованого звіту про управління ми не виявили фактів, які потрібно було б включити до нашого звіту, крім питань які описані в розділі "Основа для думки із застереженням" та в розділі "Суттєва невизначеність щодо безперервності діяльності".

Стосовно річної інформації емітента цінних паперів, ми очікуємо отримати таку інформацію після дати цього звіту. Після нашого ознайомлення зі змістом регулярної річної інформації Групи, як емітента цінних паперів, якщо ми дійдемо висновку, що така інформація містить суттєве викривлення, ми повідомимо інформацію про це питання Наглядовій раді, та розглянемо вплив цього питання на консолідовану фінансову звітність і необхідність подальших дій стосовно цього нашого Звіту.

**Відповідальність управлінського персоналу та Наглядової ради за консолідовану фінансову звітність**  
Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової

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

При складанні консолідованої фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Групи 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 Групу чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

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

### **Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності**

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що консолідована 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 консолідованої 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 консолідованої 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 Групи 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 консолідованій фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неадекватними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Групу припинити свою діяльність на безперервній основі;
- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст консолідованої фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує консолідована фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного відображення;
- отримуємо прийнятні аудиторські докази в достатньому обсязі щодо фінансової інформації суб'єктів господарювання або господарської діяльності Групи для висловлення думки щодо консолідованої фінансової звітності. Ми несемо відповідальність за керування, нагляд та виконання аудиту Групи. Ми несемо відповідальність за висловлення нами аудиторської думки.

Ми повідомляємо Наглядовій раді 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 Наглядовій раді, 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 Наглядовій раді, ми визначили ті, що були найбільш значущими під час аудиту консолідованої 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 край 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

### Закон України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність"

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

#### Основні відомості про аудиторську фірму

Повне найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ  
ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА  
КОМПАНІЯ «КРОУ УКРАЇНА»

Місцезнаходження

04210, м. Київ, Оболонська набережна 33

Інформація про реєстрацію в реєстрі аудиторських фірм та аудиторів

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

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

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

Найменування органу, який призначив суб'єкта аудиторської діяльності на проведення обов'язкового аудиту

Наглядова Рада

Дата призначення суб'єкта аудиторської діяльності

09.11.2021

Загальна тривалість виконання аудиторських завдань без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень для надання послуг з обов'язкового аудиту

Другий рік

Ми підтверджуємо, що думка аудитора, наведена у Звіті щодо аудиту консолідованої фінансової звітності, узгоджується з додатковим звітом аудиторському комітету.

Ми не надавали Групі не аудиторські послуги, визначені ст.6 Закону України про аудиторську діяльність.

Ключовий партнер з аудиту та ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ АУДИТОРСЬКА КОМПАНІЯ "КРОУ УКРАЇНА", незалежні від Групи під час проведення аудиту.

Ми не надавали Групі або контрольованим нею суб'єктам господарювання інші послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту, та послуг, що розкриті у звіті про управління або у консолідованій фінансовій звітності, в період, охоплений консолідованою фінансовою звітністю та під час аудиту консолідованої фінансової звітності.

МСА вимагають, щоб аудитор планував та проводив аудит таким чином, щоб отримати достатню впевненість у відсутності в консолідованій фінансовій звітності суттєвих викривлень. Термін "достатня впевненість" допускає деякий ризик наявності суттєвих невідповідностей грошового характеру, які можуть залишитися невиявленими; також допускається, що аудитор не може надати абсолютної гарантії точності та повноти консолідованої фінансової звітності. Аудит включає вибіркочку перевірку підтвердження чисел та пояснень, що наводяться в консолідованій фінансовій звітності. Умови МСА вимагають планування аудиту таким чином, щоб забезпечити достатню ймовірність того, що помилки та невідповідності, здатні суттєво вплинути на консолідовану фінансову звітність, були виявлені. Однак, оскільки аудитор не буде проводити перевірку всіх операцій, здійснених суб'єктом господарювання протягом року, проведений аудит не може забезпечити повну впевненість у тому, що помилки та невідповідності, у тому числі випадки шахрайства, будуть виявлені.

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

Відповідно до Вимог до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків, нагляд за якими здійснює Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку, які затверджені рішенням НКЦПФР від 22.07.2021 №555 (далі Рішення №555), аудиторі мають надати додаткову інформацію та запевнення.

*Відомості про аудиторську фірму*

Ідентифікаційний код юридичної особи	33833362
Вебсторінка/вебсайт суб'єкта аудиторської діяльності	www.crowe.com.ua
Дата та номер договору на проведення аудиту	10.11.2021 №21/1259-У
Дата початку та дата закінчення проведення аудиту	07.12.2022 – 25.04.2023

**Відповідно до вимог пункту 2 частини 1 розділу II Рішення № 555 надаємо інформацію щодо учасника ринку капіталу:**

*Відомості про суб'єкт господарювання*

Повне найменування

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»

Інформація про кінцевого бенефіціарного власника (у разі наявності) та структуру власності

Кінцевим бенефіціарним власником АТ «Оператор газорозподільної системи «КІРОВОГРАДГАЗ» є НГ ЧІНГ Ю. Тип бенефіціарного володіння: непрямої вирішальний вплив (опосередковане). Відсоток частки статутного капіталу: 32,92. На нашу думку, Група достовірно розкрила інформацію про акціонерів (Примітка 12 «Акціонерний капітал» та розділ «Структура акціонерів та їх частки в акціонерному капіталі Товариства» Звіту про управління АТ «Оператор газорозподільної системи «КІРОВОГРАДГАЗ» за 2022 рік)

На нашу думку, інформація про структуру власності станом на 31.12.2022 розкрита відповідно до вимог, встановлених Положенням про форму та зміст структури власності, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 19.03.2021 №163, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 08.06.2021 за №768/3639.

Чи є суб'єкт господарювання контролером/учасником небанківської фінансової групи

Ні

Чи є суб'єкт господарювання підприємством, що становить суспільний інтерес

Так

Дочірні компанії

Дочірнє підприємство «Центргаз» Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «КІРОВОГРАДГАЗ», юридична адреса: 25006, м. Кропивницький, вул. Арсенія Тарковського, 67.

Думка аудитора щодо правильності розрахунку пруденційних показників, встановлених нормативно-правовим актом НКЦПФР для відповідного виду діяльності, за звітний період (для професійних учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків)

Група не здійснює розрахунок пруденційних показників, оскільки дія Положення щодо пруденційних нормативів професійної діяльності на фондовому ринку та вимог до системи управління ризиками, яке затверджено Рішенням НКЦПФР від 01.10.2015 №1597, не поширюється на діяльність Групи, тому ми не висловлюємо думку по даному питанню

**Відповідно до вимог пункту 1 частини 4 розділу II Рішення № 555 висловлюємо думку/висновок аудитора щодо:**

Думка аудитора щодо відповідності розміру статутного капіталу установчим документам або інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

Думка аудитора щодо повноти та достовірності розкриття інформації щодо складу і структури фінансових інвестицій

Думка аудитора щодо інформації про наявність інших фактів та обставин, які можуть суттєво вплинути на діяльність юридичної особи у майбутньому, та оцінку ступеня їх впливу

На нашу думку, розмір статутного капіталу відповідає установчим документам та інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань

Фінансові інвестиції у консолідованій фінансовій звітності не відображені.

Відсутні інші факти та обставини, які можуть суттєво вплинути на діяльність юридичної особи у майбутньому, крім питань описаних в розділі «Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності» цього звіту.

**Відповідно до вимог частини 8 розділу II Рішення № 555 надаємо інформацію щодо учасника ринку капіталу:**

Дані щодо перевірки інформації, зазначеної у пунктах 1-4 частини третьої статті 127 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки»

Думка аудитора щодо інформації, зазначеної у пунктах 5-9 частини третьої статті 127 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки»

Ми перевірили наступну інформацію, включену до Звіту про корпоративне управління:

- посилання на власний кодекс корпоративного управління, яким керується АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ», об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який Група добровільно вирішило застосовувати з розкриттям відповідної інформації про практику корпоративного управління, застосовану понад визначені законодавством вимоги;
- інформацію про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на зборах рішень;
- про персональний склад Наглядової ради та колегіального виконавчого органу АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ», їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

Інформація, яка міститься в Звіті про корпоративне управління за 2022 рік розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ» не прийняло для застосування) та узгоджується з консолідованою фінансовою звітністю.

На підставі роботи, проведеної нами під час аудиту, ми прийшли до висновку, що інформація, а саме:

- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є

<p>Підсумки перевірки фінансово-господарської діяльності за результатами фінансового року, підготовлені ревізійною комісією</p>	<p>власниками значного пакета акцій АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента;</li> <li>• порядок призначення та звільнення посадових осіб АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;</li> <li>• повноваження посадових осіб АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ»;</li> </ul> <p>розкрита у Звіті про корпоративне управління АТ «ОПЕРАТОР ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ «КІРОВОГРАДГАЗ» за 2022 рік, як того вимагається пунктами 5-9 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.</p> <p>Станом на звітну дату звіт ревізійної комісії Групи не затверджено загальними зборами акціонерів</p>
<p>Партнером із завдання з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Костенко Сергій.</p>	
<p>За та від імені ТОВ АК "Кроу Україна" Директор з аудиту/ Партнер з аудиту № 100613 в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності</p>	<p>Ольга САМУСЄВА</p>
<p>Партнер із завдання № 100561 в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності</p>	<p>Сергій КОСТЕНКО</p>
<p>25 квітня 2023 року</p>	

## XVI. Твердження щодо річної інформації

Офіційна позиція осіб, які здійснюють управлінські функції та підписують регулярну інформацію Товариства: Керівництво АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" підтверджує, що наскільки їм відомо, річна консолідована фінансова звітність за 2022 рік, складена відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні", містить достовірну та об'єктивну інформацію про стан активів, пасивів, фінансовий стан, прибутки та збитки Товариства і дочірнього підприємства, а також про те, що консолідований звіт керівництва включає достовірне та об'єктивне подання інформації про розвиток і здійснення господарської діяльності АТ "КІРОВОГРАДГАЗ" і ДП "Центргаз", яке перебуває під контролем Товариства.



**XIX. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду**

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Вид інформації
1	2	3
28.01.2022	28.01.2022	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
16.08.2022	16.08.2022	Відомості про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій
12.09.2022	12.09.2022	Відомості про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій
19.12.2022	19.12.2022	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
27.12.2022	27.12.2022	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
28.12.2022	28.12.2022	Відомості про зміну типу акціонерного товариства
29.10.2022	16.11.2022	Відомості про проведенні загальних зборів