

Титульний аркуш

15.06.2022

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 15-06/2021

(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
ВАТ "Кіровоградгаз"

(посада)



(підпис)

Гутцул С.І.

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2021 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"
2. Організаційно-правова форма: Відкрите акціонерне товариство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 03365222
4. Місцезнаходження: 25006, Кіровоградська обл., Кіровоградський р-н, м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67
5. Міжміський код, телефон та факс: (0522) 32-31-20, (0522) 36-11-54
6. Адреса електронної пошти: Getman.Olga@kiras.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 06.06.2022, Затвердити Річну інформацію емітента цінних паперів за 2021 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.kiras.com/index.php/rehuliarna-kvartalna-richna-ta-nerehuliarna-osoblyva-informatsiia>

15.06.2022

(URL-адреса сторінки)

(дата)

Olga O. Getman

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	
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	X

пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації 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 облігацій 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	
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	
27. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	X
28. Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість	X
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 облігацій	
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 кожен 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 звітнього року

38. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, 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 звітнього 2021 року ВАТ "Кіровоградгаз" не приймав рішення щодо участі в створенні юридичних осіб.

Посада корпоративного секретаря відсутня.

В 2021 році не проводилась оцінка кредитного рейтингу Товариства або цінних паперів. Товариство у звітньому році не випускало облігації та інші цінні папери, емісія яких підлягає реєстрації, а також не викупало власні акції у акціонерів. ВАТ "Кіровоградгаз" не випускав боргових цінних паперів у 2021 році.

Дивіденди в 2021 році Товариством не нараховувалися та не виплачувалися.

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

Товариство не надає звіт про стан об'єкта нерухомості.

В річній інформації емітента цінних паперів (річний звіт) за 2021 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, 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, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій

- Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) Товариства

- Інформація про необхідність отримання від Товариства або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів

- 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 ВАТ "Кіровоградгаз" не володіють акціями у розмірі понад 0,1% розміру статутного капіталу Товариства.

Засновником Товариства є Державний комітет України по нафті і газу. Засновник ВАТ "Кіровоградгаз" не являється акціонером Товариства.

ВАТ "Кіровоградгаз" здійснює діяльність з розподілу природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ.

Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році не скликалися і не проводилися.

За 2021 рік ДП "Центргаз" подав до суду 292 заяви про стягнення заборгованості з побутових споживачів за спожитий природний газ, на загальну суму 923 835,00 грн. Кількість задоволених судами заяв про стягнення заборгованості на користь підприємства у 2021 році складає 524 шт., на загальну суму 2 214 581,00 грн.

У зв'язку з військовою агресією Росфійської Федерації проти України, Указом Президента України №64/2022 введений воєнний стан в країні з 05 години 30 хв. 24.02.2022 по 25.03.2022. Указом Президента України від 14.03.2022 №133/2022 продовжено строк дії воєнного стану ще на 30 днів – з 05 години 30 хв. 26 березня до 24 квітня включно. Торгово-промислова палата України листом від 28.02.2022 №2024/02.0-7.1 засвідчила форс-мажорні обставини (обставини непереборної сили) з 24 лютого 2022 року до їх офіційного закінчення.

Рішенням НКЦПФР від 23.03.2022 №161 встановлено, що тимчасово, на період дії воєнного стану, емітенти цінних паперів звільняються від обов'язку розкривати регульовану інформацію в строки встановлені чинним законодавством України.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

2. Скорочене найменування (за наявності)

ВАТ "Кіровоградгаз"

3. Дата проведення державної реєстрації

29.01.1992

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)

1318

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

35.22 - Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи

42.21 - Будівництво трубопроводів

43.22 - Монтаж водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування

10. Банки, що обслуговують емітента

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

АТ "Райффайзен банк", 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 небезпеки; 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 планує продовжити 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 планує продовжити термін дії дозволу.			
Дозвіл на експлуатацію устаткування напругою понад 1000В (електричне устаткування електричних станцій та мереж; технологічне електрообладнання).	№193.18.35	21.08.2018	Управління держпраці у Кіровоградській області	21.08.2023
Опис	В подальшому Товариство планує продовжити 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

"Кіровоградгаз". Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

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

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

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

Світловодське УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом ВАТ "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	912/3339/21	I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області	АТ "УКРТРАНСГАЗ"	ВАТ "Кіровоградгаз"	немає	Про стягнення збитків 31 159 921, 43 грн., 2 553 586, 36 грн. 3% річних, 6 620 623, 33 грн. інфляц. втрат	Знаходиться на розгляді в Господарському суді Кіровоградської області
Опис:							
Справа знаходиться на розгляді в Господарському суді Кіровоградської області.							
2	912/2427/21	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 - НАК "Нафтогаз України"	Про стягнення заборгованості 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.	Розгляд справи на даний час закінчено рішенням Господарського суду Кіровоградської області від 20.12.2021.
Опис:							
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.							
3	912/2456/21	I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області	АТ "Укртрансгаз"	ВАТ "Кіровоградгаз"	немає	Про стягнення 50 540 208, 66 грн. заборгованості за обсяги добових небалансів, 6 003 564,54 грн пені, 2 204 664,86 грн 3% річних, 4 813 016, 56 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.	Розгляд справи закінчено, винесено рішення Господарського суду Кіровоградської області 20.12.2021.
Опис:							
Рішенням Господарського суду Кіровоградської області позовні вимоги задоволено частково, стягнуто з ВАТ "Кіровоградгаз" 50 540 208, 66 грн. заборгованості за обсяги добових небалансів, 2 996 854,51 грн пені, 2 200 562, 94 грн 3% річних, 4 812 966, 60 грн інфляційних втрат. Про стягнення 37 773,26 грн пені, 6 659,87 грн 3% річних, 3 019, 30 грн інфляційних втрат, стягнення 794 341, 10 грн судового збору.							

4	912/402/21	Господарський суд Кіровоградської області	Олександрійська місцева прокуратура Кіровоградської обл.	ДП "Центргаз"	немає	Про визнання недійсними додаткових угод укладених з Комунальним закладом " Центральноукраїнський ліцей-інтернат спортивного профілю Кіровоградської обласної ради" та стягнення на користь бюджету 51 299, 57 грн.	Позов задоволено
Опис:							
Позов задоволено .							
5	912/2670/21	Господарський суд Кіровоградської області	Знам'янська окружна прокуратура Кіровоградської обл.	ДП "Центргаз"	немає	Про визнання недійсними додаткових угод укладених з відділом освіти Долинської районної державної адміністрації Кіровоградської обл. та стягнення на користь бюджету 173 413, 92 грн.	Позов задоволено
Опис:							
Позов задоволено.							
6	912/2788/21	Господарський суд Кіровоградської області	Кіровоградська обласна прокуратура	ДП "Центргаз"	немає	Про визнання недійсними додаткових угод укладених з КНП "Кіровоградський обласний спеціалізований будинок дитини нового типу Кіровоградської обласної ради", та стягнення на користь бюджету 63 130, 00 грн.	Позов задоволено
Опис:							
Позов задоволено.							
7	912/738/20	Господарський суд Кіровоградської області	Олександрійська місцева прокуратура Кіровоградської обл.	ДП "Центргаз"	немає	Про визнання недійсними додаткових угод укладених з Олександрійським геріатричним пансіонатом з спеціальним відділенням, та стягнення на користь бюджету 40 434,80 грн.	Позов задоволено
Опис:							
Позов задоволено.							
8	912/564/21	Господарський суд Кіровоградської області	Кіровоградська обласна прокуратура	ДП "Центргаз"	немає	Про визнання недійсними додаткових угод укладених з КЗ "Знам'янська спеціальна школа Кіровоградської обласної ради", та стягнення на користь бюджету 147 673, 00 грн.	Позов задоволено
Опис:							
Позов задоволено.							

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	Самостійний розрахунок, 19.02.2021	Головне Управління ДПС в Кіровоградській обл.	Штраф 3% при поданні уточнюючої декларації по ПДВ	Штраф в розмірі 1,00 грн. сплачено 19.02.2021.
Опис:				
Штраф 3% при поданні уточнюючої декларації по ПДВ.				
2	Самостійний розрахунок, 31.08.2021	Головне Управління ДПС в Кіровоградській обл.	Штраф 3% при поданні уточнюючої декларації по ПДВ	Штраф в розмірі 2 206,01 грн. сплачено 31.08.2021.
Опис:				
Штраф 3% при поданні уточнюючої декларації по ПДВ.				
3	Постанова НКРЕКП №1368, 18.08.2021	НКРЕКП	Штраф за порушення Ліцензійних умов	Штраф в розмірі 51 000,00 грн. сплачено 18.08.2021.
Опис:				
Штраф за порушення Ліцензійних умов.				
4	Постанова НКРЕКП № 734, 28.04.2021	НКРЕКП	Штраф за порушення Ліцензійних умов	Штраф в розмірі 51 000,00 грн. сплачено 28.04.2021
Опис:				
Штраф за порушення Ліцензійних умов.				

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

У зв'язку з виробничою необхідністю, з метою створення ефективної системи управління товариством та підвищення продуктивності праці, створилась потреба у проведенні змін та упорядкуванні організаційної структури підприємства та штатного розпису у 2021 році.

Досконало проаналізувавши діючу організаційну структуру, фактичну завантаженість підлеглих працівників, на підставі розрахунку нормативної чисельності на 2021 рік, пропозицій керівників відповідного напрямку / структурних підрозділів ВАТ "Кіровоградгаз" зроблено оновлений проект організаційної структури Товариства, який затверджено Наглядовою радою ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол № 9/20 від 13.10.2020р.).

А також у IV кварталі 2020 року на баланс ВАТ "Кіровоградгаз" передано майно газорозподільної системи Газопромислового управління "Шебелинкагазвидобування".

Збільшення штатної та облікової чисельності працівників головного підприємства ВАТ "Кіровоградгаз" за 2021 рік в порівнянні з відповідним періодом 2020 року пов'язане з:

- введенням до штатного розпису новоствореного структурного підрозділу - Східна дільниця в кількості 26,5 шт. од.;
- плануванням в 2021 році поетапним відновленням чисельності до нормативної, обслуговуючого газопроводу персоналу відповідно до вимог Правил безпеки в газопостачанні, на вимогу інспекції Держгірпромнагляду України;
- реорганізацією та доукомплектування окремих відділів та служб ВАТ "Кіровоградгаз" згідно штатного розпису;
- оптимізацією чисельності та проведенню в липні 2020 року об'єднання Олександрійського УЕГГ та Світловодського УЕГГ та перехід Світловодського управління по експлуатації газового господарства в

статус дільниці Олександрійського УЕГГ.

Облікова чисельність штатних працівників Товариства за 2021 рік складає 1368 осіб, що на 28 осіб (або 2,1 %) більше ніж за 2020 рік (1340 осіб).

Значних змін в обліковій чисельності управлінь по експлуатації газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз" за 2021 рік в порівнянні з 2020 роком не відбувалось.

За 2020 рік:

прийнято працівників - 311 осіб,
вибуло на підприємстві - 325 осіб,
з них - з причин скорочення штатів- 148 осіб.

За 2021 рік:

прийнято працівників - 222 осіб
вибуло на підприємстві - 194 осіб,
з них - з причин скорочення штатів- 19 осіб.

2. Фонд оплати праці

Загальні витрати на оплату праці

Зростання витрат на оплату праці працівників за 2021 рік більше ніж у відповідному періоді 2020 року на 27028 тис. грн., або на 16,6 %.

Це пов'язано з:

1. підвищенням рівня основної заробітної плати всім категоріям працівників ВАТ "Кіровоградгаз" на 10% з 01.10.2021 року;
2. підвищенням рівня основної заробітної плати робітникам ВАТ "Кіровоградгаз" на 10% з 01.12.2021 року з метою дотримання мінімальних державних гарантій по оплаті праці, затверджених бюджетом України на 2021 рік;
3. підвищенням рівня основної заробітної плати керівникам, професіоналам, фахівцям та технічним службовцям ВАТ "Кіровоградгаз" на 20% з 01.12.2021 року;
4. виплатою компенсації відпустки в зв'язку із звільненням працівників;
5. виплатою вихідної допомоги - 995,4 тис. грн.;
6. збільшенням виплат соціального характеру (відшкодування працівникам вартості проїзду транспортом загального користування) в зв'язку з підвищенням вартості проїзду.

Витрати на оплату праці працівників ВАТ "Кіровоградгаз" за 2021 рік порівняно з планом на 2021 рік менше на 7568 тис. грн. або на 3,8%.

Собівартість реалізованої продукції по видам витрат

Зростання витрат на оплату праці працівників за 2021 рік більше ніж у відповідному періоді 2020 року на 11875 тис. грн (8,8%), та на 5489 тис. грн. (3,6%) менше показників, передбачених планом (планувалось поетапне, на протязі року, підвищення рівня основної заробітної плати на підставі передбачених тарифом витрат на оплату праці на розподіл природного газу).

Збільшення витрат на оплату праці пов'язано з:

- збільшенням штатної та облікової чисельності працівників в зв'язку з введенням до штатного розпису новоствореного структурного підрозділу - Східна дільниця;
- підвищенням рівня основної заробітної плати всім працівникам ВАТ "Кіровоградгаз" на 10% з 01.10.2021 року;
- підвищенням рівня основної заробітної плати робітникам ВАТ "Кіровоградгаз" на 10% з 01.12.2021 року;
- підвищенням рівня основної заробітної плати керівникам, професіоналам, фахівцям та технічним службовцям ВАТ "Кіровоградгаз" на 20% з 01.12.2021 року.
- підвищенням рівня основної заробітної плати окремої категорії робітників ВАТ "Кіровоградгаз";
- виплатою компенсації відпустки в зв'язку із звільненням працівників;
- виплатою вихідної допомоги в зв'язку з скороченням штату працівників.

Фонд оплати праці працівників, які не перебували в обліковому складі за 2021 рік порівняно з попереднім періодом 2020 року зменшився на 901,8 тис. грн.

Це пов'язано із зменшенням кількості працівників, які не перебували в обліковому складі та прийняті на разові роботи до Колцентру (прийняття показників лічильників газу від населення), зменшення чисельності та витрат на оплату праці зовнішніх сумісників ДП "Центргаз" - 7 осіб.

Витрати на збут (підприємство з правом юридичної особи ДП "Центргаз") зменшились за 2021 рік по відношенню до відповідного періоду 2020 року на 455 тис. грн.

Адміністративні витрати

Витрати на оплату праці збільшились за 2021 рік по відношенню до відповідного періоду 2020 року на 16500 тис.грн.

Це пов'язано з:

- перерозподілом витрат на оплату праці за видами економічної діяльності в частині

адміністративних витрат згідно матриці розподілу витрат між Корпоративними функціями та Дивізіонами (лист НАК "Нафтогаз України" № 31/1-731/28-21 від 23.03.2021);

- виплатою вихідної допомоги в зв'язку з скороченням штату працівників;
- виплатою компенсації відпустки в зв'язку із звільненням працівників;
- підвищенням посадового окладу окремим працівникам в зв'язку з підвищенням рівня кваліфікації.

Витрати на оплату праці, що відносяться до інших операційних витрат

Витрати що не входять до фонду оплати праці на оплату праці, але відносяться до витрат на оплату праці зменшились за 2021 рік по відношенню до відповідного періоду 2020 року на 1050 тис.грн.

Це пов'язано із зменшенням виплат преміальної грошової винагороди, одноразових заохочень до ювілейних та пам'ятних, матеріальної допомоги на оздоровлення, тощо.

Значних змін у структурі фонду оплати праці за основними його складовими не відбулося.

3. Кадрова політика.

У відповідності до чинного законодавства України кадрова політика ВАТ "Кіровоградгаз" спрямована на забезпечення нормального функціонування Товариства. Відділ кадрів ВАТ "Кіровоградгаз" здійснює доукомплектування підприємства працівниками необхідних професій і кваліфікації; визначає потребу в персоналі, вивчає ринок праці; здійснює підбір і навчання персоналу; бере участь у плануванні соціального розвитку трудового колективу, видах мотивації; складає і оформлює трудові договори, веде особові справи працівників та іншу кадрову документацію.

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

Так, станом на 31.12.2021 облікова чисельність штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" складає 1368 осіб, з них: 577 жінки. Керівний склад Товариства налічує 188 осіб, в тому числі 86 жінок.

Відділ кадрів ВАТ "Кіровоградгаз" являється організатором навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами Товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної можливості товариства. На кінець звітної періоду повну вищу освіту мають 399 осіб, неповну вищу та базову вищу освіту - 410 особи.

На базі навчально-тренувального центру ВАТ "Кіровоградгаз" (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.

Загальна чисельність слухачів за 2021 рік, які пройшли навчання в НТЦ становить 355 чоловік, з них:

- 22 студенти Кропивницького будівельного фахового коледжу, які пройшли виробничу практику;
- 128 працівників підвищили кваліфікацію без підвищення розряду;
- 17 працівників підвищили кваліфікаційний розряд;
- 117 чоловік пройшли підготовку/перепідготовку, з яких: (59 чоловік це - слюсарі газового господарства, монтери, 48 чоловік це - контролери газового господарства, 10 чоловік це ті, які пройшли навчання та атестацію з отриманням права організації та проведення робіт з перевірки та прочистки димових та вентиляційних каналів).
- 50 чоловік пройшли навчання на комерційній основі (із сторонніх підприємств, установ, організацій);
- 21 працівник керівного складу підвищили кваліфікацію, з них: (6 - на право технічного керівництва зварювальними роботами при будівництві та ремонті газопроводів із поліетиленових труб, 11 - навчання та атестація осіб відповідальних за вантажопідймальні крани та переміщення вантажів, 4 - на право організації та проведення робіт з перевірки та прочистки димових та вентиляційних каналів на висоті і верхолазних робіт).

Товариство співпрацює переважно з державними закладами освіти, які в навчальному процесі використовують опрацьовані багаторічним досвідом підходи і програми.

Триває багаторічна співпраця з Кропивницьким будівельним фаховим коледжем, який готує фахівців галузі згідно наступних спеціальностей: "Будівництво та експлуатація будівель і споруд", "Монтаж, обслуговування устаткування і систем газопостачання". Успіхи студентів протягом періоду учбового процесу вивчаються навчально-тренувальним центром та відділом кадрів, оскільки виробничу практику проходить на базі підприємства. Після захисту дипломів, кращі з випускників фахового коледжу запрошуються на роботу на робочі спеціальності (слюсарі, контролери, монтери) з перспективами подальшого професійного росту. Так, протягом 2021 року проведено навчання 22 студентам Кіровоградського будівельного фахового коледжу.

Також, молоді працівники підприємства набувають професійних знань, навчаючись заочно в навчальних закладах України, таких як:

- Центральноукраїнський національний технічний університет.
- Класичний приватний університет Інститут економіки та права.
- Кропивницький аграрний фаховий коледж.
- Національна академія внутрішніх справ.

Укладено договір з Техніко-економічним фаховим коледжем Національного університету "Львівська політехніка" на проведення навчання фахівців ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 та 2022 роках на курсах підвищення кваліфікації інженерно-технічного персоналу, працівників клієнтського сервісу та керівників, головних інженерів районних управлінь газових господарств.

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:

- Почесною Грамотою Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України" - 4 працівники.
- Почесною Грамотою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 1 працівник;
- Грамотою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 1 працівник;
- Подякою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 4 працівники;
- Грамотою Кіровоградської обласної ради - 6 працівників;
- Подякою Кропивницької міської ради - 4 працівники.

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
ВАТ "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
ВАТ "Кіровоградгаз" не проводить спільну діяльність з іншими організаціями.

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

Будь-яких пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб протягом звітного 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 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. 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 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, вираховується 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 аналізу 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 перенесені 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 переплату 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 звітної 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 звітної 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

Враховуючи те, що газифікація Кіровоградської області почалася ще на початку 70-х років минулого століття, то система газопостачання природного газу тиском до 1,2 МПа має значний ступінь зносу і, крім того, експлуатується в складних умовах інженерної інфраструктури населених пунктів.

Так, понад 157 км розподільних газопроводів (близько 4%) та понад 199 ГРП і 670 ШРП (близько 60%) вже відпрацювали свій амортизаційний термін і потребують заміни та модернізації.

Для забезпечення безперебійного та безаварійного газопостачання споживачів, товариством виконано комплекс робіт для підтримання в робочому стані, удосконаленню конструкцій, підвищенню технологічного рівня систем газопостачання та споруд на них, що включаються до I, II розділів Інвестиційної програми, яка щорічно розглядається та схвалюється НКРЕКП.

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 2021 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 (58 791 тис. грн.) був в жовтні місяці 2021 року, підприємства ТКЕ сплатили 13 233 тис. грн., населення 32 292 тис. грн. промислові споживачі 11 993 тис. грн.

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 2021 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 12 887 тис. грн., обладнання та інших основних засобів на суму 9 521 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 ВАТ "Кіровоградгаз". За п'ять років придбано та впроваджено 4 одиниці спеціалізованого транспорту та газоаналізатори в кількості 21 од., 96 одиниць телеметрії станцій катодного захисту з електродом порівняння.

Інформація щодо виконання заходів розділу I Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на 2021-2030 роки в розрізі напрямків виконання за 2021 рік:

- Капітальний ремонт відключаючих пристроїв: план - 20шт.; факт - 12шт.;
 - Капітальний ремонт регуляторів ГРП: план - 3шт.; факт - 3шт.;
 - Капітальний ремонт анодних зон: план - 44 шт.; факт - 31 шт.;
 - Реконструкція станцій катодного захисту: план - 51 шт.; факт - 15 шт.;
- Крім цього, для подальшого виконання заходів Плану розвитку на 2021 рік придбано:
- Відключаючі пристрої - 8шт.;
 - Регулятори тиску газу для заміни обладнання на ГРП - 5шт.;
 - Шафові газорегуляторні пункти - 12шт.;
 - Комплекти для капітального ремонту анодного заземлення - 13шт.;
 - Станції катодного захисту - 36шт.;
 - Протекторні установки - 97шт.;
 - Телеметрія СКЗ (комплекс автоматичного відділеного контролю та керування КАВКК-КС) - 51шт.;
 - Індивідуальні лічильники газу для населення - 3 060шт., з них встановлено - 1 015шт.;
 - Лічильники газу для обмінного фонду - 3 300шт.;
 - Прилади - 89 шт., з них: 79шт. - газоаналізаторів, 5шт. - зварювальних генераторів, 5шт. - бензогенераторів;
 - Комп'ютери - 15шт., монітори - 15шт.

Довиконання заходів Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на 2020-2029 роки в розрізі напрямків виконання за 2021 рік:

- Реконструкція розподільного газопроводу - 0,18км.;
- Реконструкція (заміна) ШГРП - 40 шт.;
- Заміна регуляторів тиску газу на ГРП - 1шт.;
- Капітальний ремонт анодних зон - 40 шт.;
- Реконструкція станцій катодного захисту - 4шт.;
- Встановлення телеметрії СКЗ - 45шт.

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 591 854 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, наладку, 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 31 грудня 2019 року. Амортизація основних засобів нараховується за прямолінійним методом протягом очікуваних строків їх корисного використання.

Екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства.

Рациональне споживання води:

- за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" спожив 4897 м3 води,

Управління відходами:

- за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" утворило 64,406т. твердих побутових відходів та 5,663т. небезпечних відходів I-IV класу безпеки. Всі тверді побутові відходи передані для видалення, а небезпечні - для утилізації в установленому порядку.

Викиди парникових газів:

- за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" утворило 963,867 т. діоксиду вуглецю, згідно виданих дозволів. Сплата за викиди проводилась згідно законодавства.

Згідно плану капітального будівництва за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" були виконані наступні види робіт:

- встановлено - 1040 шт. лічильників,
- виконано заміну лічильників - 131 шт.,
- виконано заміну лічильників (обмінний фонд) які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний -2591 шт.

У 2021 році надані послуги газотранспортним підприємством по приєднанню Замовників до газових мереж в кількості - 98 шт.

Для дистанційного зняття показників лічильника природного газу по Кіровоградській області у 2021 році було встановлено -1 шт. (модем на вузлу обліку).

У 2021 році інвестиції були направлені на придбання і заміну зношеного обладнання комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку, приладів, інструментів а саме:

- Генератор бензиновий однофазний FOGO FH 6001-5 шт.
- Генератор зварювальний бензиновий FOGO FV 11300 TWE-5 шт.
- Інспекційна система для трубопроводів (22мм, 40м) -1шт
- Бак непрямого нагріву 500л -1 шт.
- Змінна камера 14мм у комплекті. з кабелем 30м для 3199F -1шт.
- Принтер для кольорового та монохромного друку -1 шт.
- Комп'ютер -2шт.
- Системний блок - 2 шт.
- Системний блок серверний -1 шт.
- Шафа металева з антресолю-2 шт.
- Кондиціонер -2 шт.
- Меблі (шафи для одягу) -2шт.

Планом на 2022 рік передбачено:

- встановлення - 9143шт. лічильників,
- виконання заміни лічильників - 500 шт.,
- виконання заміни лічильників (обмінний фонд) які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний -6238 шт.
- приєднання Замовників до ГТС -100 шт.

У 2022 році інвестиції будуть направлені на придбання і заміну зношеного обладнання комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку, приладів, інструментів.

Капітальні інвестиції у 2022 році будуть направлені на капітальний ремонт, реконструкцію і заміну державного майна:

- Капітальний ремонт анодного заземлення -36 шт
- Реконструкція ШРП -15 шт
- Заміна відключаючих пристроїв (заміна засувки)-19 шт
- Заміна ГРП на ШРП -3 шт.
- Капітальний ремонт будівель ГРП,обладнання-5 шт.
- Станції катодного захисту -29 шт.

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.

ВАТ "Кіровоградгаз" здійснює 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).

Товариство отримує 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".

Товариство, як суб'єкт природної монополії, обмежений у своєму праві здійснення інших видів ліцензованої господарської діяльності (розділ II Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених Постановою НКРЕКП № 201 від 16.02.2017) зважаючи, що діяльність з розподілу природного газу здійснюється ВАТ "Кіровоградгаз" в умовах імперативного державного регулювання, в тому числі в частині встановлення тарифів на розподіл природного газу (ст. 4 Закону "Про ринок природного газу", ст. ст. 4, 8-10 Закону "Про природні монополії"). Тариф на розподіл природного газу є єдиним джерелом фінансування діяльності Товариства.

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 про плат за надані послуги склав 85%, в 2020 році він становив 82%, заборгованість споживачів зросла на 97 021 тис. грн.

Станом на 31.12.2021 року звернута заборгованість споживачів за послуги з розподілу природного газу склала 164 293 тис. грн.:

- Найбільшими боржниками за послуги з розподілу станом на 1.01.22 року є:
- ТОВ "Олександрійський цукровий завод" 7 127 тис. грн.
 - КП "Теплоенергетик" КМР" 67 951 тис. грн.
 - КП "Теплокомуненерго" Олександрійської міської ради 22 661 тис. грн.
 - СП ТОВ "Світловодськпобут" 19 492 тис. грн.
 - Побутові споживачі (населення) 46 760 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 24.12.2019 постановою № 2453 від 16.12.20 року встановило ВАТ "Кіровоградгаз" тариф на послуги з розподілу природного газу у розмірі 1.92 грн за 1м3 (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 2021 року в цілому по ВАТ 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 673 635 тис. грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2022 року -1 291 074 тис. грн.

За 12 місяців 2020 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 маневреності на протязі звітнього року змінився з 1.34 до 1.84.

Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітнього 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 ВАТ "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)

Основним видом діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році є господарська діяльність з розподілу природного газу в межах території області (87% 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 2021 року надійшло 407 633 тис. грн. (77% надходжень від розподілу).

Основний ризик: заборгованість по даній категорії за надані послуги з розподілу на кінець 2021 року 157 608 тис. грн.

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 2021 рік по ВАТ "Кіровоградгаз", було розподілено 360,488 млн м куб товарного газу, в 2020 році обсяги склали - 309,541 млн м куб, а в 2019 році - 335,988 млн м куб. Обсяги розподілу природного газу у порівнянні з даними за минулий рік збільшились на 50,9 млн.куб.м. або на 16,5%, в порівнянні з 2019 роком вони більші на 24,5 млн.куб.м. або на 7,3%.

За 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" отримав чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) - (форма 2) в розмірі - 552 898 тис. грн., що:

- більше в порівнянні із доходом за 2020 рік на 214 819 тис. грн., або на 63,5%,

- більше від 2019 року на 315 619 тис. грн., або на 133%.

Значне зростання доходу від послуг з розподілу природного газу в поточному періоді відбулось за рахунок збільшення тарифу згідно постанови НКРЕКП № 2453 від 16.12.2020 з 0.85 грн. за м3(2020 рік) до 1.60 грн. за м3 (2021 рік) (без ПДВ).

За 2021 рік собівартість реалізованої продукції (Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - форма 2) становить 893 386 тис.грн.:

- в порівнянні із собівартістю за 2020 рік вона збільшилась на 507 052 тис.грн., або 131,2%;

- збільшилась до 2019 року на 491 134 тис.грн., або 122,1%.

Збільшення собівартості реалізованої продукції у звітному періоді 2021 року відбулось за рахунок зростання ціни на газ на ВТВ та нормовані втрати в порівнянні з відповідним періодом 2020 року та в зв'язку зі зростанням закупівельних цін на матеріали, які необхідні для обслуговування та ремонту газопроводів.

За кінцевими результатами фінансово-господарської діяльності за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" отримало чистий збиток в розмірі 470 109 тис.грн., проти прибутку в розмірі 35 тис.грн за відповідний період минулого 2020 року. В 2019 році отримали чистий збиток в розмірі - 243 773 тис.грн.

На фінансовий результат та зростання витрат вплинули такі фактори:

- зростання обсягів та вартості виробничо-технологічних витрат, які займають майже 90% 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.

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	Назаренко Сергій Леонідович
Наглядова рада	Член наглядової ради	Боголепов Денис Вячеславович
Правління	Голова правління	Гутцул Сергій Іванович
Правління	Член правління	Бородько Ірина Іванівна
Правління	Член правління	Гетман Ольга Павлівна
Правління	Член правління	Єфімов Олег Володимирович
Правління	Член правління	Іваницький Олександр Ігорович
Правління	Член правління	Клюй Тетяна Анатоліївна
Правління	Член правління	Овечкін 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	Литвинова Тетяна Віталіївна

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	1973	вища	22	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе	18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p>Опис: 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 18.12.2019 року, обрано Головою наглядової ради 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	1982	вища	19	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p>Опис: 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 18.12.2019 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>						
3	Член наглядової ради	Скляренко Олександр Сергійович	1989	вища	10	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p>Опис: 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).</p>						

	На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 18.12.2019 року, обрано Скляренко 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. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.						
4	Член наглядової ради	Боголепов Денис Вячеславович	1970	вища	34	ТОВ "ІК "Фінлекс-Інвест", 20036655, ТОВ "ІК "Фінлекс-Інвест", заступник директора.	18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p>Опис: 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).</p> <p>На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 18.12.2019 року, обрано Боголепова Дениса Вячеславовича членом наглядової ради. Посадова особа є представником акціонера-ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест". Непогашених судимостей за корисливі та посадові злочини посадова особа не має. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: 2013р.-2016р. ТОВ "ІК "Фінлекс-Інвест", директор; 2016р.-2020р. ТОВ "ІК "Фінлекс-Інвест" м. Київ заступник директора.</p>						
5	Член наглядової ради	Назаренко Сергій Леонідович	1964	вища	36	ТОВ "Промтехресурс-Центр", 34479856, ТОВ "Промтехресурс-Центр", директор.	18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p>Опис: 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).</p> <p>На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 18.12.2019 року, обрано Назаренко Сергія Леонідовича членом наглядової ради. Посадова особа являється акціонером Товариства. Непогашених судимостей за корисливі та посадові злочини посадова особа не має. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: 2014р.-2020р. ТОВ "Промтехресурс-Центр", директор.</p>						
6	Голова правління	Гутцул Сергій Іванович	1973	вища	22	ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз України", 40121452, ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз України", заступник директора з операційної діяльності.	16.11.2021, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<p>Опис: 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</p>						

<p>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>Рішенням наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" від 15.11.2021 обрано Головою правління Товариства Гутцула Сергія Івановича. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: липень 2017-квітень 2019- директор ДП "Центргаз"; квітень-вересень 2019-директор філії ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз України" у м.Кропивницькому; жовтень 2019-березень 2020-ВАТ "Кіровоградгаз", фахівець комплаєнс-контролю.</p>							
7	Член правління	Бородько Ірина Іванівна	1958	вища	40	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", радник Голови правління з технічного розвитку.	21.10.2019, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
<p>Опис: 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). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p> <p>На засіданні 21.10.2019 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" обрала Бородько Ірину Іванівну членом правління. Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: з червня 1994р. по теперішній час - ВАТ "Кіровоградгаз", провідний спеціаліст-замісник начальника відділу; замісник начальника виробничо-технічного відділу; начальник виробничо-технічного відділу; начальник відділу організації виробництва і контролю; перший заступник головного інженера-начальник відділу організації виробництва і контролю; в.о. директора інженерно-експлуатаційного департаменту-головного інженера; перший заступник головного інженера-начальник відділу організації виробництва і контролю; в.о. технічного директора-головного інженера; технічний директор-головний інженер, з червня 2019 р. по 01.06.2020 -радник Голови правління з технічного розвитку; з 01.06.2020 по 06.12.2021-директор технічний ВАТ "Кіровоградгаз"; з 07.12.2021-радник Голови правління Товариства.</p>							
8	Член правління	Гетман Ольга Павлівна	1960	вища	38	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, Начальник відділу корпоративних прав та роботи з акціонерами ВАТ "Кіровоградгаз".	25.03.2020, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
<p>Опис: 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). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p> <p>24.03.2020 року наглядова рада Товариства прийняла рішення обрати членом правління Гетман Ольгу Павлівну. Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: з</p>							

	березня 2008 по 31.12.2020 - ВАТ "Кіровоградгаз", начальник відділу корпоративних прав та роботи з акціонерами, секретар корпоративний, начальник відділу корпоративних прав та роботи з акціонерами, радник Голови правління з корпоративних відносин.						
9	Член правління	Єфімов Олег Володимирович	1979	вища	13	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", директор фінансовий.	16.11.2021, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<p>Опис:</p> <p>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).</p> <p>15.11.2021 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Товариства Єфімова Олега Володимировича. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: лютий 2015-січень 2018- ПАТ "Миколаївобленерго": заступник директора з економіки, директор з економіки; березень-липень 2020- ТОВ "Кліар Енерджі Груп": провідний економіст, головний економіст напрямку енергетики департаменту економіки та фінансів; листопад 2020-квітень 2021- ТОВ "Коллар Компані", заступник директора з фінансово-економічних питань, директор фінансовий; квітень-серпень 2021, з грудня 2021- ВАТ "Кіровоградгаз", директор фінансовий.</p>						
10	Член правління	Іваницький Олександр Ігорович	1974	вища	18	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", директор комерційний.	16.11.2021, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<p>Опис:</p> <p>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).</p> <p>15.11.2021 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Іваницького Олександра Ігоровича. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: з листопада 2009р. по жовтень 2014р. - ТОВ "Продуктова Країна", генеральний директор; з лютого 2018р. по грудень 2019р. - ВАТ "Кіровоградгаз", директор. комерційний.</p>						
11	Член правління	Клюй Тетяна Анатоліївна	1965	вища	31	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", директор виконавчий.	16.11.2021, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<p>Опис:</p> <p>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</p>						

	<p>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).</p> <p>15.11.2021 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Товариства Ключі Тетяну Анатоліївну. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: з березня по квітень 2017р. - ТОВ "Агротрансатлантик", менеджер з постачання; квітень-травень 2017р. - ТОВ "Мікс Агро", менеджер з постачання; травень 2017р по грудень 2019р. - ВАТ "Кіровоградгаз", радник голови правління з питань контролю ВТВ та інших втрат природного газу, директор з обліку природного газу, директор виконавчий.</p>						
	Член правління	Овечкін Андрій Сергійович	1974	вища	18	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", начальник управління інформаційних технологій.	16.11.2021, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
12	<p>Опис: 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).</p> <p>15.11.2021 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Овечкіна Андрія Сергійовича. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: з листопада 2017р. по грудень 2019р. - ВАТ "Кіровоградгаз", начальник управління інформаційних технологій.</p>						
	Член правління, головний бухгалтер	Побер Ольга Олексіївна	1982	вища	18	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", заступник головного бухгалтера.	23.07.2020, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
13	<p>Опис: 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). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p> <p>22.07.2020 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Товариства Побер Ольгу Олексіївну. Протягом останніх п'яти років обіймала</p>						

наступні посади: з листопада 2014 по 31.12.2020 - ВАТ "Кіровоградгаз", заступник головного бухгалтера; головний бухгалтер.							
14	Голова ревізійної комісії	Мороз Анатолій Олександрович	1987	вища	13	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p>Опис: 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. На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 18.12.2019 року, обрано Мороза Анатолія Олександровича головою ревізійної комісії Товариства. Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.</p>						
15	Член ревізійної комісії	Леонідова Ольга Миколаївна	1966	вища	33	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.	18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p>Опис: 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. На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 18.12.2019 року, обрано Леонідову Ольгу Миколаївну членом ревізійної комісії Товариства. Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.</p>						
16	Член ревізійної комісії	Литвинова Тетяна Віталіївна	1965	вища	35	ЗАТ Укргазенерго", д/в, ЗАТ Укргазенерго", радник голови правління .	18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p>Опис: 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. На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 18.12.2019 року, обрано Литвинову Тетяну Віталіївну членом ревізійної комісії. Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: ТОВ "Газпром Збут Україна", головний бухгалтер, із вересня 2020- радник голови правління ЗАТ Укргазенерго", із жовтня 2020- ТОВ " Легіс Консалтинг" м.Київ, головний бухгалтер.</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	Скляренко Олександр Сергійович	0	0	0	0
Член наглядової ради	Боголепов Денис Вячеславович	0	0	0	0
Член наглядової ради	Назаренко Сергій Леонідович	3 209 022	3,05	3 209 022	0
Голова правління	Гутцул Сергій Іванович	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	Іваницький Олександр Ігорович	0	0	0	0
Член правління	Клюй Тетяна Анатоліївна	0	0	0	0
Член правління	Овечкін Андрій Сергійович	0	0	0	0
Член правління, головний бухгалтер	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	Литвинова Тетяна Віталіївна	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 2021 року була виплачена компенсація Голові правління ВАТ "Кіровоградгаз" Осінському С.О. відповідно до умов підписаного з ним 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	д/в	01000, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул.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

ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА ТА ОПИС ДІЯЛЬНОСТІ ТОВАРИСТВА

До складу ВАТ "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 здійснює господарську діяльність з розподілу природного газу в межах території міста Кропивницький та Кіровоградської області (крім міста Гайворон). Постановою НКРЕКП №56 від 20.01.2021 "Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП" внесені зміни до Постанови НКРЕКП №849 від 29.06.2017, а саме: до меж ліцензійної діяльності Товариства додалися селище міського типу Донець та село Копанка Ізюмського району Харківської області.

1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

Стратегічні напрямки діяльності Товариства на 2022 рік.

Продовження створення електронного обліку та паспортизації систем газопостачання та споруд на них в програмному комплексі "Інформаційна система з проведення електронної паспортизації об'єктів розподільних систем Кіровоградської області", що дозволить підвищити:

- оперативність управління, особливо в умовах аварійних та нештатних ситуацій;
- контроль за виконанням нормативно визначених режимних робіт на мережах та забезпечити автоматизацію планування добових завдань експлуатаційним підрозділам Товариства;
- прозорість обліку газорозподільного майнового комплексу, у тому числі державного.

2. Інформація про розвиток емітента

Основні заходи розвитку.

Виконання Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" протягом 2021 року.

Враховуючи те, що газифікація Кіровоградської області почалася ще на початку 70-х років минулого століття, то система газопостачання природного газу тиском до 1,2 МПа має значний ступінь зносу і, крім того, експлуатується в складних умовах інженерної інфраструктури населених пунктів.

Так, понад 157 км розподільних газопроводів (близько 4%) та понад 199 ГРП і 670 ШРП (близько 60%) вже відпрацювали свій амортизаційний термін і потребують заміни та модернізації.

Для забезпечення безперебійного та безаварійного газопостачання споживачів, товариством виконано комплекс робіт для підтримання в робочому стані, удосконаленню конструкцій, підвищенню технологічного рівня систем газопостачання та споруд на них, що включаються до I, II розділів Інвестиційної програми, яка щорічно розглядається та схвалюється НКРЕКП.

Інформація щодо виконання заходів розділу I Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на 2021-2030 роки в розрізі напрямків виконання за 2021 рік:

- Капітальний ремонт відключаючих пристроїв: план - 20шт.; факт - 12шт.;
 - Капітальний ремонт регуляторів ГРП: план - 3шт.; факт - 3шт.;
 - Капітальний ремонт анодних зон: план - 44 шт.; факт - 31 шт.;
 - Реконструкція станцій катодного захисту: план - 51 шт.; факт - 15 шт.;
- Крім цього, для подальшого виконання заходів Плану розвитку на 2021 рік придбано:
- Відключаючі пристрої - 8шт.;
 - Регулятори тиску газу для заміни обладнання на ГРП - 5шт.;
 - Шафові газорегуляторні пункти - 12шт.;
 - Комплекти для капітального ремонту анодного заземлення - 13шт.;
 - Станції катодного захисту - 36шт.;
 - Протекторні установки - 97шт.;
 - Телеметрія СКЗ (комплекс автоматичного відділеного контролю та керування КАВКК-КС) - 51шт.;
 - Індивідуальні лічильники газу для населення - 3 060шт., з них встановлено - 1 015шт.;
 - Лічильники газу для обмінного фонду - 3 300шт.;
 - Прилади - 89 шт., з них: 79шт. - газоаналізаторів, 5шт. - зварювальних генераторів, 5шт. - бензогенераторів;
 - Комп'ютери - 15шт., монітори - 15шт.

Довиконання заходів Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на 2020-2029 роки в розрізі напрямків виконання за 2021 рік:

- Реконструкція розподільного газопроводу - 0,18км.;
- Реконструкція (заміна) ШГРП - 40 шт.;
- Заміна регуляторів тиску газу на ГРП - 1шт.;
- Капітальний ремонт анодних зон - 40 шт.;
- Реконструкція станцій катодного захисту - 4шт.;
- Встановлення телеметрії СКЗ - 45шт.

2. Інформація про розвиток емітента

Основними виробничими показниками для Товариства є обсяги розподілу природного газу для населення, бюджетних установ, комунально-побутових підприємств, промислових споживачів, підприємств комунальної теплоенергетики та інших споживачів.

Розподіл природного газу споживачам здійснюється на підставі Постанов НКРЕКП №849 від 29.06.2017 "Про видачу ліцензії на розподіл природного газу ВАТ "Кіровоградгаз" та №56 від 20.01.2021 "Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП".

Основні напрямки діяльності Товариства

Для стабільної роботи підприємства потрібно:

- посилити контроль за проведенням 100% розрахунків за послуги розподілу природного газу по всім категоріям споживачів, особливу увагу приділивши підприємствам комунальної теплоенергетики;
- забезпечити контроль за недопущенням відбору природного газу споживачам у зоні ліцензійної діяльності ВАТ "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;
- посилити роботу по виявленню порушень споживачами у відповідності до Кодексу ГРМ, в тому числі по недопущенню несанкціонованого відбору природного газу споживачами;
- забезпечити виконання плану повірки побутових лічильників газу на 2022 рік.

У 2021 році всім категоріям споживачів було розподілено 393,718 млн.куб.м природного газу, що на 54,465 млн.куб.м або 16% більше обсягів 2020 року.

Найбільшим споживачем послуг розподілу природного газу є населення, якому було розподілено 213,323 млн.куб.м природного газу або 54,18%, промисловим споживачам - 56,463 млн.куб.м або 14,34%, підприємствам комунальної теплоенергетики - 82,451 млн.куб.м або 20,94%, бюджетним організаціям - 8,163 млн.куб.м або 2,07%, релігійним організаціям - 0,088 млн.куб.м або 0,02%.

Обсяги природного газу, використаного Товариством для забезпечення покриття об'ємів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу та на власні потреби за 2021 рік склали 33,230 млн.куб.м або 8,45%.

Станом на 01.01.2022 загальна заборгованість юридичних осіб за послуги розподілу природного газу перед Товариством становить 117,542 млн.грн. Поточний рівень розрахунків складає 84%.

Перспективи розвитку інтегрованої системи управління (ІСУ)

На підприємстві триває впровадження та поліпшення інтегрованої системи управління, яка складається з п'яти підсистем:

- система управління якістю відповідно до ISO 9001:2015 як доказ відповідальності товариства у задоволенні сукупності потреб та очікувань зацікавлених сторін: споживачів, акціонерів, регуляторів, органів державної влади та ін.;
- система екологічного управління відповідно до ISO 14001:2015 як доказ відповідальності товариства перед суспільством за результати та наслідки діяльності, за вплив на навколишнє середовище;
- система управління охороною здоров'я та безпекою праці відповідно до ISO 45001:2018 як доказ відповідальності товариства перед власним персоналом, а також одна із складових безперервності бізнесу, адже будь-яка аварійна ситуація, аварія, нещасний випадок на виробництві, інцидент можуть викликати простої і, як наслідок, очікуване недоотримання виплат від замовників та отримання штрафів;
- система енергетичного менеджменту відповідно до ISO 50001:2018 як доказ власної енергорезультативності, економії підприємства, фінансової ефективності компанії;
- система управління щодо протидії корупції відповідно до ISO 37001:2016 як доказ боротьби з корупцією всередині організації та демонстрація профілактики корупційних правопорушень.

З метою захисту конфіденційності, збереження та доступності інформації товариства розглядається можливість впровадження системи управління інформаційною безпекою відповідно до вимог міжнародного стандарту ISO/IEC 27001:2013.

Сертифікована на даний час лише система управління якістю. Для підтвердження відповідності інших систем управління, необхідно пройти сертифікаційний аудит інтегрованої системи управління у 2022 році.

Перспективою розвитку в даному напрямку - це продовження впровадження, поліпшення придатності, адекватності і результативності ІСУ та її сертифікація за усіма зазначеними стандартами, що дає такі переваги:

- збільшення ринкової вартості (капіталізації) компанії;
 - задоволення сукупності потреб та очікувань зацікавлених сторін;
 - позитивна громадська думка про надійність, стабільність і високий рівень розвитку компанії;
 - поліпшення репутації та довіра в очах всіх зацікавлених сторін;
 - зниження ризиків і пов'язаних з ними витрат, обсягів штрафів і платежів компанії;
 - зниження кількості позаштатних ситуацій, нещасних випадків, інцидентів, аварій;
 - підвищення продуктивності праці;
 - ефективне використання ресурсів;
 - підвищення інвестиційної привабливості;
 - укладання договорів страхування з мінімальними процентними ставками;
- зменшення витрат на розроблення, функціонування і сертифікацію ІСУ в порівнянні з сумарними витратами на кілька окремих систем менеджменту.

Функціонування інтегрованої системи управління ВАТ "Кіровоградгаз" у 2021 році (далі - ІСУ)

За 2021 рік функціонування ІСУ ВАТ "Кіровоградгаз":

- проведено аналіз зовнішнього і внутрішнього середовища підприємства методом SWOT-аналізу;
- актуалізовано карти процесів системи управління якістю (листопад 2021);
- були переглянуті положення про відділ керування проектами та посадові інструкції співробітників відділу, в яких чітко зазначено функції, задачі, зобов'язання та повноваження щодо забезпечення функціонування інтегрованої системи управління ВАТ "Кіровоградгаз" (від 01.04.2021);
- було призначено уповноважених з ІСУ у підрозділах товариства та затверджено положення про уповноваженого з інтегрованої системи управління у структурних підрозділах ВАТ "Кіровоградгаз" (від 19.03.2021);
- затверджено оновлену Політику ІСУ (від 02.12.2021), яка відповідає вимогам міжнародних стандартів;
- затверджено Цілі ІСУ (15.04.2021) (стратегічні та по підрозділам товариства), План щодо поліпшування ІСУ від 12.04.2021, План внутрішніх аудитів ІСУ від 01.03.2021 і забезпечено моніторинг їх виконання;
- проведено внутрішні аудити процесів ІСУ у підрозділах товариства;
- проведено навчання для внутрішніх аудиторів за темою: "Внутрішній аудит ІСУ відповідно до вимог міжнародних стандартів ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018, ISO 37001:2016, ISO 19011:2018", відповідно до Програми навчання персоналу від 16.08.2021;
- проведено навчання для керівників підрозділів та уповноважених з ІСУ за темою: "Інтегрована система управління "ВАТ "Кіровоградгаз". Реалізація вимог міжнародних стандартів ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018, ISO 37001:2016 у товаристві", відповідно до Програми навчання персоналу від 01.09.2021;
- у період з 14.12.2021 до 15.12.2021 ВАТ "Кіровоградгаз" успішно пройшов другий наглядний аудит міжнародним органом із сертифікації Quality Austria впровадженої і сертифікованої у грудні 2019 року системи управління якістю та підтвердив її відповідність вимогам міжнародного стандарту ISO 9001:2015 Системи управління якістю. Вимоги (Quality management systems - Requirements). Термін дії сертифікатів - до 21.01.2023 (Звіт від 16.12.2021).

Капітальні інвестиції:

Згідно плану капітального будівництва за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" були виконані наступні види робіт:

- встановлено - 1040 шт. лічильників,
- виконано заміну лічильників - 131 шт.,
- виконано заміну лічильників (обмінний фонд) які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний -2591 шт..

У 2021 році надані послуги газотранспортним підприємством по приєднанню Замовників до газових мереж в кількості - 98 шт.

Для дистанційного зняття показників лічильника природного газу по Кіровоградській області у 2021 році було встановлено -1 шт. (модем на вузлу обліку).

У 2021 році інвестиції були направлені на придбання і заміну зношеного обладнання комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку, приладів, інструментів а саме:

Генератор бензиновий однофазний FOGO FH 6001-5 шт.
Генератор зварювальний бензиновий FOGO FV 11300 TWE-5 шт.
Інспекційна система для трубопроводів (22мм, 40м) -1шт
Бак непрямого нагріву 500л -1 шт.
Змінна камера 14мм у комплекті. з кабелем 30м для 3199F -1шт.
Принтер для кольорового та монохромного друку -1 шт.
Комп'ютер -2шт.
Системний блок - 2 шт.
Системний блок серверний -1 шт.
Шафа металева з антресолю-2 шт.
Кондиціонер -2 шт.
Меблі (шафи для одягу) -2шт.

Планом на 2022 рік передбачено:

- встановлення - 9143шт. лічильників,
- виконання заміни лічильників - 500 шт.,
- виконання заміни лічильників (обмінний фонд) які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний -6238 шт.
- приєднання Замовників до ГТС -100 шт.

У 2022 році інвестиції будуть направлені на придбання і заміну зношеного обладнання комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку, приладів, інструментів.

Капітальні інвестиції у 2022 році будуть направлені на капітальний ремонт, реконструкцію і заміну державного майна:

Капітальний ремонт анодного заземлення -36 шт
Реконструкція ШРП -15 шт
Заміна відключаючих пристроїв (заміна засувок)-19 шт
Заміна ГРП на ШРП -3 шт.
Капітальний ремонт будівель ГРП,обладнання-5 шт.
Станції катодного захисту -29 шт.

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 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.

Так, станом на 31.12.2021 облікова чисельність штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" складає 1368 осіб, з них: 577 жінки. Керівний склад Товариства налічує 188 осіб, в тому числі 86 жінок.

ВАТ "Кіровоградгаз" організовує навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами Товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної можливості товариства. На кінець звітної періоду повну вищу освіту мають 399 осіб; неповну вищу та базову вищу освіту - 410 осіб.

На базі навчально-тренувального центру ВАТ "Кіровоградгаз" (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.

Загальна чисельність слухачів за 2021 рік, які пройшли навчання в НТЦ становить 355 чоловік, з них:

- 22 студенти Кропивницького будівельного фахового коледжу, які пройшли виробничу практику;
- 128 працівників підвищили кваліфікацію без підвищення розряду;
- 17 працівників підвищили кваліфікаційний розряд;
- 117 чоловік пройшли підготовку/перепідготовку, з яких: (59 чоловік це - слюсарі газового господарства, монтери, 48 чоловік це - контролери газового господарства, 10 чоловік це ті, які пройшли навчання та атестацію з отриманням права організації та проведення робіт з перевірки та прочистки димових та вентиляційних каналів).
- 50 чоловік пройшли навчання на комерційній основі (із сторонніх підприємств, установ,

організацій);

- 21 працівник керівного складу підвищили кваліфікацію, з них: (6 - на право технічного керівництва зварювальними роботами при будівництві та ремонті газопроводів із поліетиленових труб, 11 - навчання та атестація осіб відповідальних за вантажопідймальні крани та переміщення вантажів, 4 - на право організації та проведення робіт з перевірки та прочистки димових та вентиляційних каналів на висоті і верхолазних робіт).

Товариство співпрацює переважно з державними закладами освіти, які в навчальному процесі використовують опрацьовані багаторічним досвідом підходи і програми.

Триває багаторічна співпраця з Кропивницьким будівельним фаховим коледжем, який готує фахівців галузі згідно наступних спеціальностей: "Будівництво та експлуатація будівель і споруд", "Монтаж, обслуговування устаткування і систем газопостачання". Успіхи студентів протягом періоду учбового процесу вивчаються навчально-тренувальним центром та відділом кадрів, оскільки виробнича практика проходить на базі підприємства. Після захисту дипломів, кращі з випускників фахового коледжу запрошуються на роботу на робочі спеціальності (слюсарі, контролери, монтери) з перспективами подальшого професійного росту. Так, протягом 2021 року проведено навчання 22 студентам Кіровоградського будівельного фахового коледжу.

Також, молоді працівники підприємства набувають професійних знань, навчаючись заочно в навчальних закладах України, таких як:

- Центральноукраїнський національний технічний університет.
- Класичний приватний університет Інститут економіки та права.
- Кропивницький аграрний фаховий коледж.
- Національна академія внутрішніх справ.

Укладено договір з Техніко-економічним фаховим коледжем Національного університету "Львівська політехніка" на проведення навчання фахівців ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 та 2022 роках на курсах підвищення кваліфікації інженерно-технічного персоналу, працівників клієнтського сервісу та керівників, головних інженерів районних управлінь газових господарств.

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:

- Почесною Грамотою Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України" - 4 працівники.
- Почесною Грамотою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 1 працівник;
- Грамотою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 1 працівник;
- Подякою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 4 працівники;
- Грамотою Кіровоградської обласної ради - 6 працівників;
- Подякою Кропивницької міської ради - 4 працівники.

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.

Рациональне споживання води:

- за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" спожив 4897 м³ води,

Управління відходами:

- за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" утворило 64,406т. твердих побутових відходів та 5,663т. небезпечних відходів I-IV класу небезпеки. Всі тверді побутові відходи передані для видалення, а небезпечні - для утилізації в установленому порядку.

Викиди парникових газів:

- за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" утворило 963,867 т. діоксиду вуглецю, згідно виданих дозволів. Сплата за викиди проводилась згідно законодавства.

Охорона праці

Загальні витрати на заходи з охорони праці за 2021 рік склали 1557 тис. грн.

Основні статті витрат:

- 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.

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:

ВАТ "Кіровоградгаз" не укладав деривативів та не вчиняв правочинів щодо похідних цінних паперів.

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

а) завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками.

В 2020 році з метою зниження ступеню фінансового ризику, пов'язаного з можливою зміною кон'юнктури ринку з Товариством з обмеженою відповідальністю "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" укладений договір № NGT-C29 від 10.08.20 р. про закупівлю газу на ВТВ з відтермінуванням платежів за отриманий газ на 365 днів. Станом на 01.01.2022 поточна заборгованість перед постачальником становить 6 093 тис. грн.

2) схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків

б) схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків.

Фінансові ризики.

Джерелом сплати вартості втрат газу є кошти передбачені тарифом на розподіл природного газу. В структурі тарифу ціна на газ для ВТВ передбачена в сумі 7.03 грн./м³, фактична середньозважена ціна від постачальників в 2021 році склала 23.48 грн./м³.

Виходячи з затвердженого постановою НКРЕКП обсягу ВТВ та нормованих втрат природного газу підприємство має сплатити не більше 183 233 тис.грн. Фактично нараховано за послуги Оператора газотранспортної системи України та ПОН 611 959 тис.грн. Втрати ВАТ "Кіровоградгаз" в 3-4 кварталах 2021 року внаслідок необґрунтованої ціни ТОВ "Оператор газотранспортної системи" та ПОН за добовий небаланс склали 543 928 тис.грн.

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 проплат за надані послуги склав 85%, в 2020 році він становив 82%, заборгованість споживачів зросла на 97 021 тис. грн.

Станом на 31.12.2021 звернута заборгованість споживачів за послуги з розподілу природного газу склала 164 293 тис. грн.:

- Найбільшими боржниками за послуги з розподілу станом на 01.01.2022 є:
- ТОВ "Олександрійський цукровий завод" - 7 127 тис. грн.
 - КП "Теплоенергетик" КМР" - 67 951 тис. грн.
 - КП "Теплокомуненерго" Олександрійської міської ради - 22 661 тис. грн.
 - СП ТОВ "Світловодськпобут" - 19 492 тис. грн.
 - Побутові споживачі (населення) - 46 760 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 № 2453 від 16.12.2020 встановило ВАТ "Кіровоградгаз" тариф на послуги з розподілу природного газу у розмірі 1.92 грн за 1м³ (з ПДВ).

Основним видом діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році є господарська діяльність з розподілу природного газу в межах території області (87% 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 2021 року надійшло 77% надходжень від вартості послуг з розподілу природного газу.

Основний ризик: заборгованість по даній категорії за надані послуги з розподілу на кінець 2021 року становить 157 608 тис .грн.

За січень-грудень 2021 року в цілому по ВАТ 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 673 635 тис. грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2022 року -1 291 074 тис. грн.

За 12 місяців 2020 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 маневреності на протязі звітного року змінився з 1.34 до 1.84.

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 нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу (надалі - ВТВ) при здійсненні розподілу та 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 ВТВ, Товариство вимушене було в 2021 році 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: оплачувати вартість природного газу, фактично спожитого на ВТВ, за договором транспортування газу, укладеного з ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" та за Типовим договором постачання природного газу постачальником "останньої надії", яка є вищою на 10-20% ніж ринкова. Отже, при ціні газу на ВТВ близько 7,00 тис.грн. за 1000 куб. м, яка була закладена в тарифі на 2021 рік, Товариство отримало природний газ від ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" за середньою ціною майже 17,000 тис. грн. за 1000 куб. м, а від постачальника "останньої надії" за середньою ціною понад 46,000 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 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) посилання на:

власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент

Власний кодекс корпоративного управління в ВАТ "Кіровоградгаз" відсутній. Відповідно до вимог чинного законодавства України, Товариство може мати власний кодекс корпоративного управління. Статтею 33 Закону 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 ВАТ "Кіровоградгаз".

ВАТ "Кіровоградгаз" керується вимогами чинного законодавства України, Закону України "Про акціонерні товариства".

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

ВАТ "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 ВАТ "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
Дата проведення			
Кворум зборів		0	
Опис	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році не скликалися і не проводилися.		

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 (зазначити)	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році не скликалися і не проводилися.	

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)	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році не скликалися і не проводилися.	

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)	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році не скликалися і не проводилися.	

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		
Інше (зазначити)	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році не скликалися і не проводилися.	

У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році не скликалися і не проводилися.
--	--

У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році не скликалися і не проводилися.
--	--

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	Роботу наглядової ради Товариства організовує голова наглядової ради Товариства у порядку, передбаченому законом, Статутом Товариства та Положенням про наглядову раду. Голова наглядової ради Товариства: 1) організовує та керує роботою наглядової ради Товариства; 2) скликає засідання наглядової ради Товариства та

			<p>голове на них;</p> <p>3) формує порядок денний до засідань наглядової ради Товариства;</p> <p>4) забезпечує підготовку необхідних матеріалів з питань, що підлягають розгляду на засіданнях наглядової ради;</p> <p>5) підписує протоколи засідань наглядової ради;</p> <p>6) підтримує контакти з іншими органами Товариства та їх посадовими особами, виступає від імені наглядової ради Товариства та представляє її права та інтереси у взаємовідносинах із ними, а також на підставі рішення наглядової ради Товариства представляє інтереси наглядової ради Товариства у взаємовідносинах із іншими юридичними та фізичними особами;</p> <p>7) готує доповідь та звітує перед загальними зборами Товариства про діяльність наглядової ради та вжиті наглядовою радою заходи, спрямовані на досягнення мети Товариства;</p> <p>8) на підставі відповідних рішень наглядової ради Товариства підписує від імені Товариства трудовий договір (контракт) з особою, обраною на посаду голови правління Товариства, розриває такий договір (контракт), вносить зміни до нього;</p> <p>9) надає наглядовій раді Товариства пропозиції щодо кандидатури для обрання корпоративним секретарем Товариства;</p> <p>10) здійснює інші повноваження необхідні для ефективного виконання наглядовою радою її повноважень відповідно до закону, Статуту Товариства, цього Положення.</p> <p>Голова наглядової ради Чередник І.А. являється представником акціонера НАК "Нафтогаз України.</p>
Член наглядової ради, секретар наглядової ради Скляренко Олександр Сергійович		X	<p>Секретар наглядової ради Товариства приймає участь у засіданнях наглядової ради та:</p> <p>1) за дорученням голови наглядової ради (усним або письмовим) повідомляє всіх членів наглядової ради Товариства про проведення засідань наглядової ради Товариства;</p> <p>2) забезпечує голову та членів наглядової ради документами (у разі наявності), що необхідні для прийняття рішень з питань порядку денного засідання;</p> <p>3) організовує ведення діловодства наглядової ради Товариства, у тому числі здійснює облік кореспонденції, яка адресована наглядовій раді Товариства, та організовує підготовку відповідних відповідей;</p> <p>4) надсилає у разі необхідності відповідні листи до органів Товариства шляхом поштового відправлення та з використанням засобів телекомунікаційного зв'язку (електронна пошта);</p> <p>5) оформляє документи наглядової ради Товариства та забезпечує їх надання членам наглядової ради Товариства та іншим посадовим особам органів управління Товариства;</p> <p>6) веде, складає та підписує протоколи засідань</p>

			<p>наглядової ради Товариства, та у разі необхідності, оформляє за своїм підписом витяги з протоколу засідання наглядової ради Товариства окремо з кожного питання.</p> <p>Член наглядової ради Скляренко О.С. являється представником акціонера НАК "Нафтогаз України".</p>
Член наглядової ради Алешківська Галина Павлівна		X	<p>Члени наглядової ради повинні:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) діяти в інтересах акціонерів та Товариства, проявляти професійну компетентність, сумлінність, розсудливість, обачливість та належну обережність; 2) керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням, договором між членом наглядової ради та Товариством, іншими внутрішніми документами Товариства; 3) виконувати рішення, прийняті загальними зборами та наглядовою радою Товариства; 4) виконувати свої обов'язки особисто і не передавати власні повноваження іншій особі; 5) не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених чинним законодавством України, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб; 6) виконувати інші обов'язки, передбачені чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням та внутрішніми документами Товариства. <p>Член наглядової ради Алешківська Г.П. являється представником акціонера НАК "Нафтогаз України".</p>
Член наглядової ради Назаренко Сергій Леонідович	X		<p>Члени наглядової ради повинні:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) діяти в інтересах акціонерів та Товариства, проявляти професійну компетентність, сумлінність, розсудливість, обачливість та належну обережність; 2) керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням, договором між членом наглядової ради та Товариством, іншими внутрішніми документами Товариства; 3) виконувати рішення, прийняті загальними зборами та наглядовою радою Товариства; 4) виконувати свої обов'язки особисто і не передавати власні повноваження іншій особі; 5) не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених чинним законодавством України, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб; 6) виконувати інші обов'язки, передбачені чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням та внутрішніми документами Товариства.

			Товариства. Член наглядової ради Назаренко С.Л. являється акціонером Товариства.
Член наглядової ради Боголепов Денис Вячеславович		X	Члени наглядової ради повинні: 1) діяти в інтересах акціонерів та Товариства, проявляти професійну компетентність, сумлінність, розсудливість, обачливість та належну обережність; 2) керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням, договором між членом наглядової ради та Товариством, іншими внутрішніми документами Товариства; 3) виконувати рішення, прийняті загальними зборами та наглядовою радою Товариства; 4) виконувати свої обов'язки особисто і не передавати власні повноваження іншій особі; 5) не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю про діяльність Товариства, крім випадків передбачених чинним законодавством України, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена наглядової ради, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб; 6) виконувати інші обов'язки, передбачені чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням та внутрішніми документами Товариства. Член наглядової ради Боголепов Д.В являється представником акціонера ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест".

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	В наглядовій раді комітетів не створено. Протягом звітного періоду проведені 8 засідань наглядової ради Товариства, на яких прийняті відповідні рішення: проведена перевірка достовірності річної консолідованої фінансової звітності ВАТ "Кіровоградгаз" станом на 31 грудня 2018 - 2019 - 2020 років та річної окремої фінансової звітності ВАТ "Кіровоградгаз" станом на 31 грудня 2018 - 2019 - 2020 років; затверджена Річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт) за 2018 - 2019 - 2020 роки; затверджені рекомендації загальним зборам за результатами розгляду висновку зовнішнього незалежного аудитора ВАТ "Кіровоградгаз" за 2018 - 2019 - 2020 роки; затверджені внутрішні документи ВАТ "Кіровоградгаз" із питань внутрішнього аудиту; обрана аудиторська фірма ВАТ "Кіровоградгаз" для проведення аудиторської перевірки за результатами 2021 і 2022 років та визначені умови договору, що укладатиметься з нею, встановлений розмір оплати її послуг. Розглядалися також питання про припинення повноважень голови правління Товариства і обрання голови правління ВАТ "Кіровоградгаз", встановлення розміру його винагороди; припинення повноважень членів правління Товариства і обрання членів правління ВАТ "Кіровоградгаз", затвердження умов контрактів з ними, встановлення розміру їх винагороди. На засіданнях наглядової ради Товариства розглядалися інші питання, пов'язані з операційною діяльністю підприємства. 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
---	--

	<p>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 (зазначити)	д/в		д/в

Чи проведені засідання комітетів наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень	д/в
У разі проведення оцінки роботи комітетів зазначається 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 (зазначити) 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		X

навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (зазначити)	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 Гутцул Сергій Іванович	<p>Голова правління організує роботу правління, скликає засідання правління, забезпечує ведення протоколів засідань правління.. Голова правління Товариства в межах своєї компетенції має право:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) діяти без довіреності від імені Товариства за наявності відповідного рішення загальних зборів, наглядової ради та Товариства, в тому числі видавати накази та давати розпорядження, обов'язкові для виконання всіма працівниками Товариства; 2) представляти Товариство 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. 3) вчиняти без довіреності від імені Товариства за наявності відповідного рішення загальних зборів, наглядової ради та Товариства правочини та укладати (підписувати) від імені Товариства будь-які договори (угоди) та інші правочини з урахуванням обмежень щодо суми (предмету) правочинів (у тому числі контрактів, договорів, угод, попередніх договорів та інших правочинів), які визначені чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням та внутрішніми документами Товариства; 4) з урахуванням обмежень, встановлених Статутом та внутрішніми документами Товариства, розпоряджатися коштами та будь-яким майном, активами Товариства; 5) видавати довіреності на право вчинення дій і представництво від імені Товариства; 6) визначати напрями діяльності заступників голови правління та розподіляти обов'язки між ними та між членами правління; 7) підписувати з правом першого підпису фінансові та інші документи Товариства, відкривати або закривати будь-які рахунки в установах банку; та інші повноваження, передбачені статутом Товариства та положенням про правління ВАТ "Кіровоградгаз.
Члени правління Бородько Ірина Іванівна, Гетман Ольга Павлівна, Єфімов Олег Володимирович, Іваницький Олександр Ігорович, Клюй Тетяна Анатоліївна, Овечкін Андрій Сергійович, Побер Ольга Олексіївна	<p>Члени правління зобов'язані:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) діяти в інтересах Товариства, проявляти професійну компетентність, сумлінність, розсудливість, обачливість, належну обережність та не перевищувати свої повноваження; 2) керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням, внутрішніми документами Товариства, контрактом; 3) виконувати рішення, прийняті загальними зборами та наглядовою радою; 4) особисто брати участь у засіданнях правління, а за запрошенням (на

	<p>вимогу) наглядової ради - у засіданнях наглядової ради, у чергових та позачергових загальних зборах. Завчасно повідомляти голову правління та секретаря про неможливість участі у засіданнях правління із зазначенням причини;</p> <p>5) не розголошувати конфіденційну інформацію та комерційну таємницю, крім випадків передбачених чинним законодавством України, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена правління, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також не використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб.</p>
--	---

<p>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</p>	<p>В 2021 році проведено 12 засідань правління ВАТ "Кіровоградгаз", на яких приймалися відповідні рішення: проведений розподіл обов'язків між новообраними членами правління; затверджені зміни до Облікової політики ВАТ "Кіровоградгаз"; затверджений звіт Уповноваженої особи, яка відповідальна за моніторинг впровадження програми відповідності ВАТ "Кіровоградгаз" за 2020 рік; розглядалися звіти про фінансово-господарську діяльність ВАТ "Кіровоградгаз" за 1 квартал - перше півріччя - 9 місяців 2021 року та річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт ВАТ "Кіровоградгаз") за 2019 і 2020 роки; розглядався проект фінансового плану Товариства на 2021 рік. Також розглядалися інші питання поточної діяльності Товариства.</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 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.</p>
---	--

<p>Оцінка роботи виконавчого органу</p>	<p>д/в</p>
--	------------

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 ВАТ "Кіровоградгаз", отримання максимального прибутку для задоволення потреб акціонерів. Комплексне функціонування органів управління і контролю Товариства - загальних зборів акціонерів, наглядової ради, правління та ревізійної комісії - та реалізація наданих повноважень допомагають забезпечити внутрішній контроль і управління ризиками Товариства.

Система внутрішнього контролю забезпечує здійснення стратегічного оперативного та поточного контролю за його фінансово-господарською діяльністю. Такий контроль здійснюється

1) через механізм внутрішнього контролю.

Рішенням наглядової ради Товариства в серпні 2019 року були затверджені документи Групи Нафтогаз з питань внутрішнього контролю, внутрішнього аудиту, як обов'язкові для Товариства, а саме:

- Політику про систему внутрішнього контролю Групи Нафтогаз;
- Положення про Відділ внутрішнього аудиту Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз".

Протягом дванадцяти місяців 2021 року проводилися перевірки діяльності структурних підрозділів Товариства Відділом внутрішнього аудиту на підставі Ризик-орієнтованого Річного плану внутрішнього аудиту відокремлених структурних підрозділів ВАТ "Кіровоградгаз" та ДП "Центргаз" на 2020-2021 роки, затвердженого наглядовою радою Товариства. За весь 2021 рік було здійснено аудиторських перевірок 11 структурних підрозділів Товариства. За результатами перевірок складені висновки про проведення внутрішнього аудиту відповідних підрозділів, що були предметом розгляду Головою правління Товариства та керівниками перевірених підрозділів. За результатами роботи внутрішнього аудиту склалися Плани коригуючих заходів із зазначенням дат усунення виявлених недоліків та помилок при здійсненні господарської діяльності структурних підрозділів Товариства (у разі потреби). Зважаючи на те, що елементом системи внутрішнього контролю є моніторинг, Відділом внутрішнього аудиту забезпечено проведення постійного моніторингу в ході провадження діяльності для якісної оцінки її результатів та забезпечення оперативного вжиття заходів за результатами проведених перевірок відділом внутрішнього аудиту.

На засіданні наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" 26.11.2018 була затверджена організаційна структура Товариства, в якій введена посада "фахівець з комплаєнс-контролю". В серпні 2019 року на засіданні наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" були затверджені документи Групи Нафтогаз з питань комплаєнсу, як обов'язкові для Товариства, а саме:

- Положення про Службу комплаєнсу Групи Нафтогаз,
- Програма запобігання порушенням вимог законодавства (комплаєнс-програма) Групи Нафтогаз,
- Політика управління комплаєнс-ризиками.

2) через залучення незалежного зовнішнього аудитора (аудиторської фірми) для проведення аудиторської перевірки річної фінансової звітності Товариства.

Наглядова рада Товариства за результатами розгляду висновку зовнішнього незалежного аудитора (аудиторської фірми) затверджує рекомендації загальним зборам акціонерів.

Система управління ризиками спрямована на уникнення і мінімізацію ризиків, пом'якшення їх наслідків і зменшення уразливості до них з боку Товариства. Рішенням наглядової ради Товариства в серпні 2019 року були затверджені документи Групи Нафтогаз з питань управління ризиками, як обов'язкові для Товариства, а саме:

- Програма з управління ризиками Групи Нафтогаз.

Рішенням наглядової ради Товариства в червні 2021 року були затверджені внутрішні документи ВАТ "Кіровоградгаз" із питань внутрішнього аудиту, серед яких є Інструкція внутрішнього аудиту "Оцінка ризиків", яка визначає порядок та процедури оцінки ризиків при виконанні ВВА своїх функцій. Інструкція розроблена на підставі Міжнародних професійних стандартів внутрішнього аудиту, міжнародних стандартів (ISO/IEC 31010:2009 "Risk management - Risk assessment techniques", ISO 31000:2009 Risk management - Principles and guidelines), Кодексу етики відділу внутрішнього аудиту, чинного законодавства України, основних положень та інструкцій ВАТ "Кіровоградгаз". В Інструкції наведені основні принципи практики внутрішнього аудиту щодо визначення та оцінки ризиків Товариства.

За результатами дванадцяти місяців 2021 року Товариством проведено збір необхідної інформації для здійснення оцінки можливо нових ризиків 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? 1

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)	ні	так	ні	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	так	так	ні
Затвердження річного фінансового звіту, або балансу, або бюджету	так	так	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	так	ні	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	ні	ні	ні	так
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про додаткову емісію акцій	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	так	ні	ні	ні
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	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власному веб-сайті акціонерного товариства

		паперів або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку			
Фінансова звітність, результати діяльності	так	так	ні	так	так
Інформація про акціонерів, які володіють 5 та більше відсотками голосуючих акцій	ні	так	ні	так	так
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"	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.		

8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента

Відповідно до статуту ВАТ "Кіровоградгаз" посадові особи Товариства (голова та члени наглядової ради, голова та члени правління, голова та члени ревізійної комісії) звільняються/призначаються рішенням загальних зборів акціонерів.

Відповідно до Положення про наглядову ВАТ "Кіровоградгаз", затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 18.12.2019, 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. Кандидат, якого висунули для обрання до складу наглядової ради Товариства, має право у будь - який час

зняти свою кандидатуру.

У разі тимчасової неможливості виконання головою наглядової ради своїх повноважень його повноваження здійснює один із членів наглядової ради за її рішенням, шляхом тимчасового виконання обов'язків голови наглядової ради протягом строку (терміну), встановленого у рішенні наглядової ради. Обрання членів наглядової ради здійснюється виключно шляхом кумулятивного голосування. Особи, обрані членами наглядової ради, можуть переобиратися необмежену кількість разів. Якщо кількість членів наглядової ради становить менше половини її кількісного складу, Товариство протягом трьох місяців має скликати позачергові загальні збори для обрання всього складу наглядової ради. 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 цієї частини 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 ВАТ "Кіровоградгаз", затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 18.12.2019, 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 наглядовою радою Товариства або загальними зборами, якщо таке питання включено до порядку денного загальних зборів наглядовою радою або акціонерами, на строк, визначений статутом Товариства.

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

Повноваження голови правління припиняються за рішенням наглядової ради або загальних зборів з одночасним прийняттям рішення про призначення голови правління або особи, яка тимчасово здійснюватиме його повноваження.

Відповідно до Положення про ревізійну комісію Товариства, затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 18.12.2019, члени ревізійної комісії обираються загальними зборами шляхом кумулятивного голосування з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, та/або з числа юридичних осіб - акціонерів, на строк, визначений статутом Товариства. У випадку спливу строку повноважень членів ревізійної комісії, у т.ч. голови, повноваження продовжуються до дня прийняття рішення про обрання нового складу загальними зборами. У разі припинення повноважень члена ревізійної комісії, якого обрано головою ревізійної комісії, 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.

Кандидат, якого висунули для обрання до ревізійної комісії, має право у будь-який час зняти свою

кандидатуру, повідомивши про це Товариство.

Повноваження членів ревізійної комісії дійсні з моменту затвердження їх обрання рішенням загальних зборів.

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 бажанням голови (члена) ревізійної комісії 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 голови (члена) ревізійної комісії недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим.

Повноваження голови/членів ревізійної комісії також припиняються достроково в разі прийняття загальними зборами рішення про відкликання з будь-яких підстав голови/членів ревізійної комісії та обрання нового складу ревізійної комісії. Рішення загальних зборів про дострокове припинення повноважень може прийматись тільки стосовно всього складу ревізійної комісії Товариства. Повноваження голови/членів ревізійної комісії припиняються з дня прийняття загальними зборами відповідного рішення або з дати, вказаної в самому рішенні.

У разі дострокового припинення повноважень голови ревізійної комісії, його повноваження здійснює один із членів ревізійної комісії Товариства на підставі відповідного рішення ревізійної комісії, до моменту обрання голови ревізійної комісії в порядку, передбаченому статутом Товариства та Положенням про ревізійну комісію, а у випадках передбачених статутом, Положенням - до моменту обрання всього складу ревізійної комісії.

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.

Порядок роботи, виплати винагороди та відповідальність членів наглядової ради визначається чинним законодавством, статутом Товариства, Положенням про наглядову раду Товариства, а також договором (контрактом), що укладається з кожним членом наглядової ради, який затверджується рішенням загальних зборів акціонерів.

Відповідно до статуту Товариства 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; прийняття рішень про укладення правочинів на суму від 1% до 3 % балансової вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; складання та надання наглядовій раді кварталних та річних звітів Товариства до їх оприлюднення та (або) подання на розгляд загальних зборів акціонерів; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; забезпечення проведення аудиторської перевірки діяльності Товариства на вимогу акціонерів, які володіють не менш як 10 відсотками акцій Товариства; укладення та виконання колективного договору, призначення та відкликання осіб, які беруть участь у колективних переговорах як представники правління, за погодженням із наглядовою радою; розробка пропозицій про випуск,

придбання та реалізацію Товариством власних акцій; 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, 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.

Звіт керівництва (Консолідований Звіт про управління)

ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ
"КІРОВОГРАДГАЗ"
ТА
ДОЧІРНЬОГО ПІДПРИЄМСТВА "ЦЕНТРГАЗ" ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "КІРОВОГРАДГАЗ"
за 2021 рік

ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА ТА ОПИС ДІЯЛЬНОСТІ ТОВАРИСТВА

До складу ВАТ "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.

ВАТ "Кіровоградгаз" являється засновником Дочірнього підприємства "Центргаз".

Відповідно до Постанови НКРЕКП №849 від 29.06.2017 "Про видачу ліцензії на розподіл природного газу ВАТ "Кіровоградгаз", Товариство здійснює господарську діяльність з розподілу природного газу в межах території міста Кропивницький та Кіровоградської області (крім міста Гайворон). Постановою НКРЕКП №56 від 20.01.2021 "Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП" внесені зміни до Постанови НКРЕКП №849 від 29.06.2017, а саме: до меж ліцензійної діяльності Товариства додалися селище міського типу Донець та село Копанка Ізюмського району Харківської області.

1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

Стратегічні напрямки діяльності Товариства на 2022 рік.

Продовження створення електронного обліку та паспортизації систем газопостачання та споруд на них в програмному комплексі "Інформаційна система з проведення електронної паспортизації об'єктів розподільних систем Кіровоградської області", що дозволить підвищити:

- оперативність управління, особливо в умовах аварійних та нештатних ситуацій;
- контроль за виконанням нормативно визначених режимних робіт на мережах та забезпечити автоматизацію планування добових завдань експлуатаційним підрозділам Товариства;
- прозорість обліку газорозподільного майнового комплексу, у тому числі державного.

Основні заходи розвитку.

Виконання Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" протягом 2021 року.

Враховуючи те, що газифікація Кіровоградської області почалася ще на початку 70-х років минулого століття, то система газопостачання природного газу тиском до 1,2 МПа має значний ступінь зносу і, крім того, експлуатується в складних умовах інженерної інфраструктури населених пунктів.

Так, понад 157 км розподільних газопроводів (близько 4%) та понад 199 ГРП і 670 ШРП (близько 60%) вже відпрацювали свій амортизаційний термін і потребують заміни та модернізації.

Для забезпечення безперебійного та безаварійного газопостачання споживачів, товариством виконано комплекс робіт для підтримання в робочому стані, удосконаленню конструкцій, підвищенню технологічного рівня систем газопостачання та споруд на них, що включаються до I, II розділів Інвестиційної програми, яка щорічно розглядається та схвалюється НКРЕКП.

Інформація щодо виконання заходів розділу I Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на 2021-2030 роки в розрізі напрямків виконання за 2021 рік:

- Капітальний ремонт відключаючих пристроїв: план - 20шт.; факт - 12шт.;
- Капітальний ремонт регуляторів ГРП: план - 3шт.; факт - 3шт.;
- Капітальний ремонт анодних зон: план - 44 шт.; факт - 31 шт.;
- Реконструкція станцій катодного захисту: план - 51 шт.; факт - 15 шт.;

Крім цього, для подальшого виконання заходів Плану розвитку на 2021 рік придбано:

- Відключаючі пристрої - 8шт.;
- Регулятори тиску газу для заміни обладнання на ГРП - 5шт.;
- Шафові газорегуляторні пункти - 12шт.;
- Комплекти для капітального ремонту анодного заземлення - 13шт.;
- Станції катодного захисту - 36шт.;
- Протекторні установки - 97шт.;
- Телеметрія СКЗ (комплекс автоматичного відділеного контролю та керування КАВКК-КС) - 51шт.
- Індивідуальні лічильники газу для населення - 3 060шт., з них встановлено - 1 015шт.;
- Лічильники газу для обмінного фонду - 3 300шт.;
- Прилади - 89 шт., з них: 79шт. - газоаналізаторів, 5шт. - зварювальних генераторів, 5шт. - бензогенераторів;
- Комп'ютери - 15шт., монітори - 15шт.

Довиконання заходів Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на 2020-2029 роки в розрізі напрямків виконання за 2021 рік:

- Реконструкція розподільного газопроводу - 0,18км.;
- Реконструкція (заміна) ШГРП - 40 шт.;
- Заміна регуляторів тиску газу на ГРП - 1шт.;
- Капітальний ремонт анодних зон - 40 шт.;
- Реконструкція станцій катодного захисту - 4шт.;
- Встановлення телеметрії СКЗ - 45шт.

2. Інформація про розвиток емітента

Основними виробничими показниками для Товариства є обсяги розподілу природного газу для населення, бюджетних установ, комунально-побутових підприємств, промислових споживачів, підприємств комунальної теплоенергетики та інших споживачів.

Розподіл природного газу споживачам здійснюється на підставі Постанов НКРЕКП №849 від 29.06.2017 "Про видачу ліцензії на розподіл природного газу ВАТ "Кіровоградгаз" та №56 від 20.01.2021 "Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП".

Основні напрямки діяльності Товариства

Для стабільної роботи підприємства потрібно:

- посилити контроль за проведенням 100% розрахунків за послуги розподілу природного газу по всім категоріям споживачів, особливу увагу приділивши підприємствам комунальної теплоенергетики;
- забезпечити контроль за недопущенням відбору природного газу споживачам у зоні ліцензійної діяльності ВАТ "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;
- посилити роботу по виявленню порушень споживачами у відповідності до Кодексу ГРМ, в тому числі по недопущенню несанкціонованого відбору природного газу споживачами;
- забезпечити виконання плану повірки побутових лічильників газу на 2022 рік.

У 2021 році всім категоріям споживачів було розподілено 393,718 млн.куб.м природного газу, що на 54,465 млн.куб.м або 16% більше обсягів 2020 року.

Найбільшим споживачем послуг розподілу природного газу є населення, якому було розподілено 213,323 млн.куб.м природного газу або 54,18%, промисловим споживачам - 56,463 млн.куб.м або 14,34%, підприємствам комунальної теплоенергетики - 82,451 млн.куб.м або 20,94%, бюджетним організаціям - 8,163 млн.куб.м або 2,07%, релігійним організаціям - 0,088 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 2021 рік склали 33,230 млн.куб.м або 8,45%.

Станом на 01.01.2022 загальна заборгованість юридичних осіб за послуги розподілу природного газу перед Товариством становить 117,542 млн.грн. Поточний рівень розрахунків складає 84%.

Перспективи розвитку інтегрованої системи управління (ІСУ)

На підприємстві триває впровадження та поліпшення інтегрованої системи управління, яка складається з п'яти підсистем:

- система управління якістю відповідно до ISO 9001:2015 як доказ відповідальності товариства у задоволенні сукупності потреб та очікувань зацікавлених сторін: споживачів, акціонерів, регуляторів, органів державної влади та ін.;
- система екологічного управління відповідно до ISO 14001:2015 як доказ відповідальності товариства перед суспільством за результати та наслідки діяльності, за вплив на навколишнє середовище;
- система управління охороною здоров'я та безпекою праці відповідно до ISO 45001:2018 як доказ відповідальності товариства перед власним персоналом, а також одна із складових безперервності бізнесу, адже будь-яка аварійна ситуація, аварія, нещасний випадок на виробництві, інцидент можуть викликати простої і, як наслідок, очікуване недоотримання виплат від замовників та отримання штрафів;
- система енергетичного менеджменту відповідно до ISO 50001:2018 як доказ власної енергорезультативності, економії підприємства, фінансової ефективності компанії;
- система управління щодо протидії корупції відповідно до ISO 37001:2016 як доказ боротьби з корупцією всередині організації та демонстрація профілактики корупційних правопорушень.

З метою захисту конфіденційності, збереження та доступності інформації товариства розглядається можливість впровадження системи управління інформаційною безпекою відповідно до вимог міжнародного стандарту ISO/IEC 27001:2013.

Сертифікована на даний час лише система управління якістю. Для підтвердження відповідності інших систем управління, необхідно пройти сертифікаційний аудит інтегрованої системи управління у 2022 році.

Перспективою розвитку в даному напрямку - це продовження впровадження, поліпшення придатності, адекватності і результативності ІСУ та її сертифікація за усіма зазначеними стандартами, що дає такі переваги:

- збільшення ринкової вартості (капіталізації) компанії;
 - задоволення сукупності потреб та очікувань зацікавлених сторін;
 - позитивна громадська думка про надійність, стабільність і високий рівень розвитку компанії;
 - поліпшення репутації та довіра в очах всіх зацікавлених сторін;
 - зниження ризиків і пов'язаних з ними витрат, обсягів штрафів і платежів компанії;
 - зниження кількості позаштатних ситуацій, нещасних випадків, інцидентів, аварій;
 - підвищення продуктивності праці;
 - ефективне використання ресурсів;
 - підвищення інвестиційної привабливості;
 - укладання договорів страхування з мінімальними процентними ставками;
- зменшення витрат на розроблення, функціонування і сертифікацію ІСУ в порівнянні з сумарними витратами на кілька окремих систем менеджменту.

Функціонування інтегрованої системи управління ВАТ "Кіровоградгаз" у 2021 році (далі - ІСУ)

За 2021 рік функціонування ІСУ ВАТ "Кіровоградгаз":

- проведено аналіз зовнішнього і внутрішнього середовища підприємства методом SWOT-аналізу;
- актуалізовано карти процесів системи управління якістю (листопад 2021);
- були переглянуті положення про відділ керування проектами та посадові інструкції співробітників відділу, в яких чітко зазначено функції, задачі, зобов'язання та повноваження щодо забезпечення функціонування інтегрованої системи управління ВАТ "Кіровоградгаз" (від 01.04.2021);
- було призначено уповноважених з ІСУ у підрозділах товариства та затверджено положення про уповноваженого з інтегрованої системи управління у структурних підрозділах ВАТ "Кіровоградгаз" (від 19.03.2021);
- затверджено оновлену Політику ІСУ (від 02.12.2021), яка відповідає вимогам міжнародних стандартів;
- затверджено Цілі ІСУ (15.04.2021) (стратегічні та по підрозділах товариства), План щодо поліпшування ІСУ від 12.04.2021, План внутрішніх аудитів ІСУ від 01.03.2021 і забезпечено моніторинг їх виконання;
- проведено внутрішні аудити процесів ІСУ у підрозділах товариства;
- проведено навчання для внутрішніх аудиторів за темою: "Внутрішній аудит ІСУ відповідно до вимог міжнародних стандартів ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018, ISO 37001:2016, ISO 19011:2018", відповідно до Програми навчання персоналу від 16.08.2021;

- проведено навчання для керівників підрозділів та уповноважених з ІСУ за темою: "Інтегрована система управління "ВАТ "Кіровоградгаз". Реалізація вимог міжнародних стандартів ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018, ISO 37001:2016 у товаристві", відповідно до Програми навчання персоналу від 01.09.2021;
- у період з 14.12.2021 до 15.12.2021 ВАТ "Кіровоградгаз" успішно пройшов другий наглядний аудит міжнародним органом із сертифікації Quality Austria впровадженій і сертифікованій у грудні 2019 року системи управління якістю та підтвердив її відповідність вимогам міжнародного стандарту ISO 9001:2015 Системи управління якістю. Вимоги (Quality management systems - Requirements). Термін дії сертифікатів - до 21.01.2023 (Звіт від 16.12.2021).

Капітальні інвестиції:

Згідно плану капітального будівництва за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" були виконані наступні види робіт:

- встановлено - 1040 шт. лічильників,
- виконано заміну лічильників - 131 шт.,
- виконано заміну лічильників (обмінний фонд) які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний -2591 шт.

У 2021 році надані послуги газотранспортним підприємством по приєднанню Замовників до газових мереж в кількості - 98 шт.

Для дистанційного зняття показників лічильника природного газу по Кіровоградській області у 2021 році було встановлено -1 шт. (модем на вузлу обліку).

У 2021 році інвестиції були направлені на придбання і заміну зношеного обладнання комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку, приладів, інструментів а саме:

- Генератор бензиновий однофазний FOGO FH 6001-5 шт.
- Генератор зварювальний бензиновий FOGO FV 11300 TWE-5 шт.
- Інспекційна система для трубопроводів (22мм, 40м) -1шт
- Бак непрямого нагріву 500л -1 шт.
- Змінна камера 14мм у комплекті. з кабелем 30м для 3199F -1шт.
- Принтер для кольорового та монохромного друку -1 шт.
- Комп'ютер -2шт.
- Системний блок - 2 шт.
- Системний блок серверний -1 шт.
- Шафа металева з антресолю-2 шт.
- Кондиціонер -2 шт.
- Меблі (шафи для одягу) -2шт.

Планом на 2022 рік передбачено:

- встановлення - 9143шт. лічильників,
- виконання заміни лічильників - 500 шт.,
- виконання заміни лічильників (обмінний фонд) які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний -6238 шт.
- приєднання Замовників до ГТС -100 шт.

У 2022 році інвестиції будуть направлені на придбання і заміну зношеного обладнання комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку, приладів, інструментів.

Капітальні інвестиції у 2022 році будуть направлені на капітальний ремонт, реконструкцію і заміну державного майна:

- Капітальний ремонт анодного заземлення -36 шт
- Реконструкція ШРП -15 шт
- Заміна відключаючих пристроїв (заміна засувки)-19 шт
- Заміна ГРП на ШРП -3 шт.
- Капітальний ремонт будівель ГРП,обладнання-5 шт.
- Станції катодного захисту -29 шт.

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 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.

Так, станом на 31.12.2021 облікова чисельність штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" складає 1368 осіб, з них: 577 жінки. Керівний склад Товариства налічує 188 осіб, в тому числі 86 жінок.

ВАТ "Кіровоградгаз" організовує навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами Товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної можливості товариства. На кінець звітної періоду повну вищу освіту мають 399 осіб; неповну вищу та базову вищу освіту - 410 осіб.

На базі навчально-тренувального центру ВАТ "Кіровоградгаз" (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.

Загальна чисельність слухачів за 2021 рік, які пройшли навчання в НТЦ становить 355 чоловік, з них:

- 22 студенти Кропивницького будівельного фахового коледжу, які пройшли виробничу практику;
- 128 працівників підвищили кваліфікацію без підвищення розряду;
- 17 працівників підвищили кваліфікаційний розряд;
- 117 чоловік пройшли підготовку/перепідготовку, з яких: (59 чоловік це - слюсарі газового господарства, монтери, 48 чоловік це - контролери газового господарства, 10 чоловік це ті, які пройшли навчання та атестацію з отриманням права організації та проведення робіт з перевірки та прочистки димових та вентиляційних каналів).
- 50 чоловік пройшли навчання на комерційній основі (із сторонніх підприємств, установ, організацій);
- 21 працівник керівного складу підвищили кваліфікацію, з них: (6 - на право технічного керівництва зварювальними роботами при будівництві та ремонті газопроводів із поліетиленових труб, 11 - навчання та атестація осіб відповідальних за вантажопідймальні крани та переміщення вантажів, 4 - на право організації та проведення робіт з перевірки та прочистки димових та вентиляційних каналів на висоті і верхолазних робіт).

Товариство співпрацює переважно з державними закладами освіти, які в навчальному процесі використовують опрацьовані багаторічним досвідом підходи і програми.

Триває багаторічна співпраця з Кропивницьким будівельним фаховим коледжем, який готує фахівців галузі згідно наступних спеціальностей: "Будівництво та експлуатація будівель і споруд", "Монтаж, обслуговування устаткування і систем газопостачання". Успіхи студентів протягом періоду учбового процесу вивчаються навчально-тренувальним центром та відділом кадрів, оскільки виробничу практику проходить на базі підприємства. Після захисту дипломів, кращі з випускників фахового коледжу запрошуються на роботу на робочі спеціальності (слюсарі, контролери, монтери) з перспективами подальшого професійного росту. Так, протягом 2021 року проведено навчання 22 студентам Кіровоградського будівельного фахового коледжу.

Також, молоді працівники підприємства набувають професійних знань, навчаючись заочно в навчальних закладах України, таких як:

- Центральноукраїнський національний технічний університет.
- Класичний приватний університет Інститут економіки та права.
- Кропивницький аграрний фаховий коледж.
- Національна академія внутрішніх справ.

Укладено договір з Техніко-економічним фаховим коледжем Національного університету "Львівська політехніка" на проведення навчання фахівців ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 та 2022 роках на курсах підвищення кваліфікації інженерно-технічного персоналу, працівників клієнтського сервісу та керівників, головних інженерів районних управлінь газових господарств.

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:

- Почесною Грамотою Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України" - 4 працівники.
- Почесною Грамотою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 1 працівник;
- Грамотою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 1 працівник;

- Подякою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 4 працівники;
- Грамотою Кіровоградської обласної ради - 6 працівників;
- Подякою Кропивницької міської ради - 4 працівники.

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 31.12.2021 року на підприємстві працювало 18 працівників, 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.

Рациональне споживання води:

- за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" спожив 4897 м3 води,

Управління відходами:

- за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" утворило 64,406т. твердих побутових відходів та 5,663т. небезпечних відходів I-IV класу небезпеки. Всі тверді побутові відходи передані для видалення, а небезпечні - для утилізації в установленому порядку.

Викиди парникових газів:

- за 2021 рік ВАТ "Кіровоградгаз" утворило 963,867 т. діоксиду вуглецю, згідно виданих дозволів. Сплата за викиди проводилась згідно законодавства.

Охорона праці

Загальні витрати на заходи з охорони праці за 2021 рік склали 1557 тис. грн.

Основні статті витрат:

- 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.

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 2021 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 на 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" на протязі 2021 року уникнути виробничого травматизму, професійних та зумовлених виробництвом захворювань.

Дочірнє підприємство "Центргаз" відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (ДП "Центргаз") створене у відповідності до рішення загальних зборів акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" від 30.08.2000.

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 обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) за регульованою ціною.

ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" у лютому 2021 року здійснило продаж 1343,574 тис. м. куб. природного газу, який знаходився на зберіганні у підприємства з 2018р., по договору постачання газу №03/01-90-ПК/2021 від 16.02.2021р. ВАТ "Кіровоградгаз" на суму 13 938,9 тис.грн.

Оскільки, з листопада 2018 року підприємство не здійснює реалізацію природного газу побутовим споживачам, 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. Для виконання цього завдання посилено відділ по роботі з дебіторською заборгованістю. Також існує значна кредиторська заборгованість населення і підприємство працює над поверненням цих переplat населення, зокрема за рахунок надходжень від повернення дебіторської заборгованості.

ДП "Центргаз" має діючу ліцензію на продаж природного газу та може, за рішенням правління, постачати газ як підприємствам, так і населенню після відкриття ринку природного газу для населення.

ДП "Центргаз" за 2021 рік мало збиток 85 092, 00 тис.грн., також і з причини збільшення резерву сумнівних боргів по населенню на суму 98 599,00 тис.грн.

ДП "Центргаз" за 2021 рік було зібрано 3 218,5 тис.грн. дебіторської заборгованості з боржників підприємства та повернуто 2045,7 тис.грн. кредиторської заборгованості згідно заяв та листів споживачів.

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:

ВАТ "Кіровоградгаз" та ДП "Центргаз" не укладав деривативів та не вчиняв правочинів щодо похідних цінних паперів.

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

а) завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками.

В 2020 році з метою зниження ступеню фінансового ризику, пов'язаного з можливою зміною кон'юнктури ринку з Товариством з обмеженою відповідальністю "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" укладений договір № NGT-C29 від 10.08.20 р. про закупівлю газу на ВТВ з відтермінуванням платежів за отриманий газ на 365 днів. Станом на 01.01.2022 поточна заборгованість перед постачальником становить 6 093 тис. грн.

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

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

Фінансові ризики.

Джерелом сплати вартості втрат газу є кошти передбачені тарифом на розподіл природного газу. В структурі тарифу ціна на газ для ВТВ передбачена в сумі 7.03 грн./м³, фактична середньозважена ціна від постачальників в 2021 році склала 23.48 грн./м³.

Виходячи з затвердженого постановою НКРЕКП обсягу ВТВ та нормованих втрат природного газу підприємство має сплатити не більше 183 233 тис.грн. Фактично нараховано за послуги Оператора газотранспортної системи України та ПОН 611 959 тис.грн. Втрати ВАТ "Кіровоградгаз" в 3-4 кварталах 2021 року внаслідок необгрунтованої ціни ТОВ "Оператор газотранспортної системи" та ПОН за добовий небаланс склали 543 928 тис.грн.

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 проплат за надані послуги склав 85%, в 2020 році він становив 82%, заборгованість споживачів зросла на 97 021 тис. грн.

Станом на 31.12.2021 звернута заборгованість споживачів за послуги з розподілу природного газу склала 164 293 тис. грн.:

Найбільшими боржниками за послуги з розподілу станом на 01.01.2022 є:

- ТОВ "Олександрійський цукровий завод" - 7 127 тис. грн.
- КП "Теплоенергетик" КМР" - 67 951 тис. грн.
- КП "Теплокомуненерго" Олександрійської міської ради - 22 661 тис. грн.
- СП ТОВ "Світловодськпобут" - 19 492 тис. грн.
- Побутові споживачі (населення) - 46 760 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 обгрунтовані 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 № 2453 від 16.12.2020 встановило ВАТ "Кіровоградгаз" тариф на послуги з розподілу природного газу у розмірі 1.92 грн за 1м3 (з ПДВ).

Основним видом діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році є господарська діяльність з розподілу природного газу в межах території області (87% 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 2021 року надійшло 77% надходжень від вартості послуг з розподілу природного газу.

Основний ризик: заборгованість по даній категорії за надані послуги з розподілу на кінець 2021 року становить 157 608 тис. грн.

За січень-грудень 2021 року в цілому по ВАТ 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 673 635 тис. грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2022 року -1 291 074 тис. грн.

За 12 місяців 2020 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 маневреності на протязі звітного року змінився з 1.34 до 1.84.

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 нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу (надалі - ВТВ) при здійсненні розподілу та 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 ВТВ, Товариство вимушене було в 2021 році 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: оплачувати вартість природного газу, фактично спожитого на ВТВ, за договором транспортування газу, укладеного з ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" та за Типовим договором постачання природного газу постачальником "останньої надії", яка є вищою на 10-20% ніж ринкова. Отже, при ціні газу на ВТВ близько 7,00 грн. за 1 куб. м, яка була закладена в

тарифі на 2021 рік, Товариство отримало природний газ від ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" за середньою ціною майже 17,000 тис. грн. за 1000 куб. м, а від постачальника "останньої надії" за середньою ціною понад 46,000 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 здорожчання.

ДП "Центргаз" не має схильності до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності, оскільки не постачав в 2021 році газ ні населенню, ні промисловим підприємствам. Кредитами підприємство також не користується.

4. Звіт про корпоративне управління:

1) посилання на:

власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент

Власний кодекс корпоративного управління в ВАТ "Кіровоградгаз" і ДП "Центргаз" відсутній. Відповідно до вимог чинного законодавства України, Товариство може мати власний кодекс корпоративного управління. Статтею 33 Закону 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 ВАТ "Кіровоградгаз".

ВАТ "Кіровоградгаз" керується вимогами чинного законодавства України, Закону України "Про акціонерні товариства".

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

ВАТ "Кіровоградгаз" і ДП "Центргаз" не приймали 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, застосованої 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 ВАТ "Кіровоградгаз" і ДП "Центргаз" не мають власного Кодексу корпоративного управління та не користуються кодексами корпоративного управління інших підприємств, установ, організацій.

3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)

Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2021 році не скликалися і не проводилися.

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

Станом на 31.12.2021 персональний склад наглядової ради Товариства становить: Голова наглядової ради Чередник Ірина Анатоліївна, члени наглядової ради Алешківська Галина Павлівна, Склярєнко Олександр Сергійович, Назаренко Сергій Леонідович, Боголепов Денис Вячеславович.

В наглядовій раді комітетів не створено.

Протягом звітного періоду проведені 8 засідань наглядової ради Товариства, на яких прийняті відповідні рішення: проведена перевірка достовірності річної консолідованої фінансової звітності

ВАТ "Кіровоградгаз" станом на 31 грудня 2018 - 2019 - 2020 років та річної окремої фінансової звітності ВАТ "Кіровоградгаз" станом на 31 грудня 2018 - 2019 - 2020 років; затверджена Річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт) за 2018 - 2019 - 2020 роки; затверджені рекомендації загальним зборам за результатами розгляду висновку зовнішнього незалежного аудитора ВАТ "Кіровоградгаз" за 2018 - 2019 - 2020 роки; затверджені внутрішні документи ВАТ "Кіровоградгаз" із питань внутрішнього аудиту; обрана аудиторська фірма ВАТ "Кіровоградгаз" для проведення аудиторської перевірки за результатами 2021 і 2022 років та визначені умови договору, що укладатиметься з нею, встановлений розмір оплати її послуг. Розглядалися також питання про припинення повноважень голови правління Товариства і обрання голови правління ВАТ "Кіровоградгаз", встановлення розміру його винагороди; припинення повноважень членів правління Товариства і обрання членів правління ВАТ "Кіровоградгаз", затвердження умов контрактів з ними, встановлення розміру їх винагороди.

На засіданнях наглядової ради Товариства розглядалися інші питання, пов'язані з операційною діяльністю.

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.

Протягом 2021 року відбулися наступні зміни у складі правління Товариства.

23.03.2021 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" на засіданні шляхом заочного голосування (опитування) прийняла рішення припинити повноваження члена правління Товариства Гербіченко Ігоря Анатолійовича.

15.11.2021 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" на засіданні шляхом заочного голосування (опитування) прийняла рішення припинити повноваження Голови правління ВАТ "Кіровоградгаз" Осінського Сергія Олександровича та членів правління Товариства Буртака Олексія Миколайовича, Іваніщева Олега Валерійовича, Кондратьєва Івана Івановича, Линника Віталія Миколайовича та обрати Головою правління ВАТ "Кіровоградгаз" Гутцула Сергія Івановича та членами правління Товариства Ключ Тетяну Анатоліївну, Єфімова Олега Володимировича, Іваницького Олександра Ігоровича, Овечкіна Андрія Сергійовича.

Склад правління Товариства станом на 31.12.2021 становить: Голова правління Гутцұл Сергій Іванович, члени правління Бородько Ірина Іванівна, Гетман Ольга Павлівна, Єфімов Олег Володимирович, Іваницький Олександр Ігорович, Ключ Тетяна Анатоліївна, Овечкін Андрій Сергійович, Побер Ольга Олексіївна.

В 2021 році проведено 12 засідань правління ВАТ "Кіровоградгаз", на яких приймалися відповідні рішення: проведений розподіл обов'язків між новообраними членами правління; затверджені зміни до Облікової політики ВАТ "Кіровоградгаз"; затверджений звіт Уповноваженої особи, яка відповідальна за моніторинг впровадження програми відповідності ВАТ "Кіровоградгаз" за 2020 рік; розглядалися звіти про фінансово-господарську діяльність ВАТ "Кіровоградгаз" за 1 квартал - перше півріччя - 9 місяців 2021 року та річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт ВАТ "Кіровоградгаз") за 2019 і 2020 роки; розглядався проєкт фінансового плану Товариства на 2021 рік. Також розглядалися інші питання поточної діяльності Товариства.

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 головуючого на засіданні правління та секретаря правління.

Безпосереднє керівництво ДП "Центргаз" здійснює Директор.
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 ВАТ "Кіровоградгаз", отримання максимального прибутку для задоволення потреб акціонерів. Комплексне функціонування органів управління і контролю Товариства - загальних зборів акціонерів, наглядової ради, правління та ревізійної комісії - та реалізація наданих повноважень допомагають забезпечити внутрішній контроль і управління ризиками Товариства.

Система внутрішнього контролю забезпечує здійснення стратегічного оперативного та поточного контролю за його фінансово-господарською діяльністю. Такий контроль здійснюється

1) через механізм внутрішнього контролю.

Рішенням наглядової ради Товариства в серпні 2019 року були затверджені документи Групи Нафтогаз з питань внутрішнього контролю, внутрішнього аудиту, як обов'язкові для Товариства, а саме:

- Політику про систему внутрішнього контролю Групи Нафтогаз;
- Положення про Відділ внутрішнього аудиту Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз".

Протягом дванадцяти місяців 2021 року проводилися перевірки діяльності структурних підрозділів Товариства Відділом внутрішнього аудиту на підставі Ризик-орієнтованого Річного плану внутрішнього аудиту відокремлених структурних підрозділів ВАТ "Кіровоградгаз" та ДП "Центргаз" на 2020-2021 роки, затвердженого наглядовою радою Товариства. За весь 2021 рік було здійснено аудиторських перевірок 11 структурних підрозділів Товариства. За результатами перевірок складені висновки про проведення внутрішнього аудиту відповідних підрозділів, що були предметом розгляду Головою правління Товариства та керівниками перевірених підрозділів. За результатами роботи внутрішнього аудиту склалися Плани коригуючих заходів із зазначенням дат усунення виявлених недоліків та помилок при здійсненні господарської діяльності структурних підрозділів Товариства (у разі потреби). Зважаючи на те, що елементом системи внутрішнього контролю є моніторинг, Відділом внутрішнього аудиту забезпечено проведення постійного моніторингу в ході провадження діяльності для якісної оцінки її результатів та забезпечення оперативного вжиття заходів за результатами проведених перевірок відділом внутрішнього аудиту.

На засіданні наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" 26.11.2018 була затверджена організаційна структура Товариства, в якій введена посада "фахівець з комплаєнс-контролю". В серпні 2019 року на засіданні наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" були затверджені документи Групи Нафтогаз з питань комплаєнсу, як обов'язкові для Товариства, а саме:

- Положення про Службу комплаєнсу Групи Нафтогаз,
- Програма запобігання порушенням вимог законодавства (комплаєнс-програма) Групи Нафтогаз,
- Політика управління комплаєнс-ризиками.

2) через залучення незалежного зовнішнього аудитора (аудиторської фірми) для проведення аудиторської перевірки річної фінансової звітності Товариства.

Наглядова рада Товариства за результатами розгляду висновку зовнішнього незалежного аудитора (аудиторської фірми) затверджує рекомендації загальним зборам акціонерів.

Система управління ризиками спрямована на уникнення і мінімізацію ризиків, пом'якшення їх наслідків і зменшення уразливості до них з боку Товариства. Рішенням наглядової ради Товариства в серпні 2019 року були затверджені документи Групи Нафтогаз з питань управління ризиками, як обов'язкові для Товариства, а саме:

- Програма з управління ризиками Групи Нафтогаз.

Рішенням наглядової ради Товариства в червні 2021 року були затверджені внутрішні документи ВАТ "Кіровоградгаз" із питань внутрішнього аудиту, серед яких є Інструкція внутрішнього аудиту "Оцінка ризиків", яка визначає порядок та процедури оцінки ризиків при виконанні ВВА своїх функцій. Інструкція розроблена на підставі Міжнародних професійних стандартів внутрішнього аудиту, міжнародних

стандартів (ISO/IEC 31010:2009 "Risk management - Risk assessment techniques", ISO 31000:2009 Risk management - Principles and guidelines), Кодексу етики відділу внутрішнього аудиту, чинного законодавства України, основних положень та інструкцій ВАТ "Кіровоградгаз". В Інструкції наведені основні принципи практики внутрішнього аудиту щодо визначення та оцінки ризиків Товариства.

За результатами дванадцяти місяців 2021 року Товариством проведено збір необхідної інформації для здійснення оцінки можливо нових ризиків та забезпечення безперервного контролю за їх ймовірним виникненням.

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

Станом на 31.12.2021:

НАК "Нафтогаз України" (код ЄДРПОУ 20077720) володіє 53652002 шт. простими іменними акціями, що становить 51,0 % у статутному капіталі ВАТ "Кіровоградгаз";

ТОВ ІК "Фінлекс- Інвест" (код ЄДРПОУ 20036655) володіє 34636791 шт. простими іменними акціями, що становить 32,92 % у статутному капіталі ВАТ "Кіровоградгаз".

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

Будь-яких обмежень 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.

8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента.

Відповідно до статуту ВАТ "Кіровоградгаз" посадові особи Товариства (голова та члени наглядової ради, голова та члени правління, голова та члени ревізійної комісії) звільняються/призначаються рішенням загальних зборів акціонерів.

Відповідно до Положення про наглядову ВАТ "Кіровоградгаз", затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 18.12.2019, 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. Кандидат, якого висунули для обрання до складу наглядової ради Товариства, має право у будь - який час зняти свою кандидатуру.

У разі тимчасової неможливості виконання головою наглядової ради своїх повноважень його повноваження здійснює один із членів наглядової ради за її рішенням, шляхом тимчасового виконання обов'язків голови наглядової ради протягом строку (терміну), встановленого у рішенні наглядової ради. Обрання членів наглядової ради здійснюється виключно шляхом кумулятивного голосування. Особи, обрані членами наглядової ради, можуть переобиратися необмежену кількість разів. Якщо кількість членів наглядової ради становить менше половини її кількісного складу, Товариство протягом трьох місяців має скликати позачергові загальні збори для обрання всього складу наглядової ради.

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 цієї частини 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 ВАТ "Кіровоградгаз", затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 18.12.2019, 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 наглядовою радою Товариства або загальними зборами, якщо таке питання включено до порядку денного загальних зборів наглядовою радою або акціонерами, на строк, визначений статутом Товариства.

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

Повноваження голови правління припиняються за рішенням наглядової ради або загальних зборів з одночасним прийняттям рішення про призначення голови правління або особи, яка тимчасово здійснюватиме його повноваження.

Відповідно до Положення про ревізійну комісію Товариства, затвердженого позачерговими загальними зборами акціонерів Товариства 18.12.2019, члени ревізійної комісії обираються загальними зборами шляхом кумулятивного голосування з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, та/або з числа юридичних осіб - акціонерів, на строк, визначений статутом Товариства. У випадку спливу строку повноважень членів ревізійної комісії, у т.ч. голови, повноваження продовжуються до дня прийняття рішення про обрання нового складу загальними зборами. У разі припинення повноважень члена ревізійної комісії, якого обрано головою ревізійної комісії, 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.

Кандидат, якого висунули для обрання до ревізійної комісії, має право у будь-який час зняти свою кандидатуру, повідомивши про це Товариство.

Повноваження членів ревізійної комісії дійсні з моменту затвердження їх обрання рішенням загальних зборів.

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 бажанням голови (члена) ревізійної комісії 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 голови (члена) ревізійної комісії недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим.

Повноваження голови/членів ревізійної комісії також припиняються достроково в разі прийняття загальними зборами рішення про відкликання з будь-яких підстав голови/членів ревізійної комісії та обрання нового складу ревізійної комісії. Рішення загальних зборів про дострокове припинення повноважень може прийматись тільки стосовно всього складу ревізійної комісії Товариства. Повноваження голови/членів ревізійної комісії припиняються з дня прийняття загальними зборами відповідного рішення або з дати, вказаної в самому рішенні.

У разі дострокового припинення повноважень голови ревізійної комісії, його повноваження здійснює один із членів ревізійної комісії Товариства на підставі відповідного рішення ревізійної комісії, до моменту

обрання голови ревізійної комісії в порядку, передбаченому статутом Товариства та Положенням про ревізійну комісію, а у випадках передбачених статутом, Положенням - до моменту обрання всього складу ревізійної комісії.

Відповідно до статуту дочірнього підприємства "Центргаз" відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (ДП "Центргаз"), затвердженого загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 18.04.2002, Директор ДП "Центргаз" приймається на посаду та звільнюється за рішенням правління ВАТ "Кіровоградгаз". При прийнятті правлінням рішення щодо прийому Директора на роботу, з ним укладається трудовий договір. Згідно статуту ВАТ "Кіровоградгаз" до виключної компетенції наглядової ради Товариства належить визначення умов оплати праці посадових осіб дочірніх підприємств Товариства.

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.

Порядок роботи, виплати винагороди та відповідальність членів наглядової ради визначається чинним законодавством, статутом Товариства, Положенням про наглядову раду Товариства, а також договором (контрактом), що укладається з кожним членом наглядової ради, який затверджується рішенням загальних зборів акціонерів.

Відповідно до статуту Товариства 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; прийняття рішень про укладення правочинів на суму від 1% до 3 % балансової вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; складання та надання наглядовій раді кварталних та річних звітів Товариства до їх оприлюднення та (або) подання на розгляд загальних зборів акціонерів; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; забезпечення проведення аудиторської перевірки діяльності Товариства на вимогу акціонерів, які володіють не менш як 10 відсотками акцій Товариства; укладення та виконання колективного договору, призначення та відкликання осіб, які беруть участь у колективних переговорах як представники правління, за погодженням із наглядовою радою; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій; інші питання поточної операційної діяльності Товариства.

Відповідно до статуту ДП "Центргаз" до компетенції Директора відносяться всі питання діяльності ДП "Центргаз", за винятком тих, які стосуються компетенції інших органів ВАТ "Кіровоградгаз". Директор ДП "Центргаз" безпосередньо здійснює оперативне керівництво поточною діяльністю дочірнього підприємства, організовує фінансово-господарську, правову, кадрову та фінансову діяльність ДП "Центргаз", забезпечує виконання його статутних цілей і фінансової дисципліни, діяльності, направленої на отримання прибутку та інвестиційної привабливості дочірнього підприємства, ефективного використання майна та інших об'єктів власності, переданих дочірньому підприємству в користування або оренду, виконання вимог чинного законодавства України, статуту ДП "Центргаз" та рішень ВАТ "Кіровоградгаз".

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, 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.

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

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

Інформація про учасника

Відповідно до вимог п.2 частини 1 розділу II Рішення 555 надаємо інформацію щодо учасника ринку капіталу:

Повне найменування - Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ".

Згідно Свідоцтва про реєстрацію випуску акцій від 10 червня 2013 року за №785/1/04, виданого Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку Відкритому акціонерному товариству по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ", акціонерний капітал Компанії 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 51,0% 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%.

На нашу думку, інформація про структуру власності станом на 31.12.2021, розкрита відповідно до вимог, встановлених Положенням про форму та зміст структури власності, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 19 березня 2021 року №163, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 08 червня 2021 року за №768/3639.

Суб'єкт господарювання не є контролером/учасником небанківської фінансової групи.

Суб'єкт господарювання є підприємством, що становить суспільний інтерес.

Дочірня компанія суб'єкта господарювання: дочірнє підприємство "Центргаз" Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ", юридична адреса: 25006, м. Кропивницький, вул. Арсенія Тарковського, 67.

Підтвердження та запевнення

Відповідно до вимог статті 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" надаємо підтвердження стосовно обставин виконання завдання з аудиту окремої фінансової звітності Компанії.

Ми підтверджуємо, що цей звіт незалежного аудитора узгоджується з додатковим звітом для аудиторського комітету, який надається нами за результатами проведеного нами аудиту.

Ми не надавали Компанії послуги, заборонені законодавством.

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

В період, охоплений перевіреною окремою фінансовою звітністю, та в період надання послуг з аудиту такої окремої фінансової звітності ми не надавали ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" та контролюваним нею суб'єктам господарювання інших послуг, крім послуг з обов'язкового аудиту.

Пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту обмежень, результативності аудиту в частині виявлення порушень (зокрема пов'язаних із шахрайством) надані нами у параграфі "Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності" у розділі "Звіт щодо аудиту окремої фінансової звітності" цього звіту.

Дослідження Звіту про корпоративне управління

Відповідно до вимог частини 8 розділу II Рішення №555 висловлюємо свою думку щодо інформації,

зазначеної в пунктах 5-9 частини третьої ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" (далі - Закон про ринки капіталу), а також надаємо результати щодо перевіреної інформації, зазначеної в пунктах 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.

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 Компанії; перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій Компанії; інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента; порядок призначення та звільнення посадових осіб Компанії; повноваження посадових осіб Компанії, розкрита у Звіті про корпоративне управління Компанії за 2021 рік, як того вимагається пунктами 5-9 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.

Крім того, ми перевірили наступні інформації, включену до Звіту про корпоративне управління:

- посилання на власний кодекс корпоративного управління, яким керується Компанія, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який Компанія добровільно вирішила застосовувати з розкриттям відповідної інформації про практику корпоративного управління, застосовану понад визначені законодавством вимоги;

- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на зборах рішень;

- про персональний склад Наглядової ради та колегіального виконавчого органу Компанії, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень. Інформація, яка міститься в Звіті про корпоративне управління за 2021 рік розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який Компанія не прийняла для застосування) та узгоджується з окремою фінансовою звітністю.

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, вул. Богдана Хмельницького, буд.6	53 652 002	51	53 652 002	0
Товариство з обмеженою відповідальністю "Інвестиційна компанія "Фінлекс- Інвест"	20036655	01010, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул.Московська, 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
Усього			88 288 793	83,92	88 288 793	0

Х. 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"> - участь в управлінні Товариством; - отримання дивідендів; - отримання у разі ліквідації Товариства частини його майна або вартості цього майна; - отримання інформації про господарську діяльність Товариства. <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"> - додержуватися Статуту, внутрішніх нормативних документів Товариства та виконувати рішення загальних зборів Товариства; - виконувати свої зобов'язання перед Товариством, у тому числі оплачувати акції у розмірі, порядку та засобами, передбаченими Статутом; - не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність Товариства; - нести інші обов'язки, встановлені цим Статутом та законом. <p>Акціонери можуть мати інші обов'язки, встановлені законами України.</p>	<p>ВАТ "Кіровоградгаз" не здійснював публічну пропозицію, немає допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру.</p>
Примітки:				
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".	термін необмежений

ХІІІ. 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:	638 584	591 854	0	0	638 584	591 854
будівлі та споруди	620 773	577 975	0	0	620 773	577 975
машини та обладнання	2 919	3 014	0	0	2 919	3 014
транспортні засоби	12 648	8 708	0	0	12 648	8 708
земельні ділянки	272	272	0	0	272	272
інші	1 972	1 885	0	0	1 972	1 885
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	638 584	591 854	0	0	638 584	591 854
Опис	Станом на 31 грудня 2021 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 591 854 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 2021 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)	-571 311	-121 664
Статутний капітал (тис.грн)	26 300	26 300
Скоригований статутний капітал (тис.грн)	26 300	26 300
Опис	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 2021 року вартість чистих активів менша вартості статутного капіталу на 597 611 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	2 178	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	1 447 128	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	1 449 306	X	X
Опис	Податкові зобов'язання, станом на 31 грудня 2021 року перед бюджетом склали 2 178 тис.грн. Інші поточні зобов'язання та забезпечення станом на кінець 2021 року становлять 140 474 тис.грн., з яких 24 642 тис грн. - це забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу та щодобовий небаланс природного газу, 98 356 тис.грн. - інші поточні зобов'язання по визнаним економічним санкціям та штрафам, 10 335 тис.грн. - податкові зобов'язання з податку на додану вартість, 6 796 тис.грн. - забезпечення на виплату відпусток. Усього зобов'язань та забезпечень - 1 449 306 тис. грн., основна частка з яких - це торгова кредиторська заборгованість, яка становить 1 276 112 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	360,5	518983	94
2	інші	0	0	0	0	33918	6

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні витрати	61
2	витрати на оплату праці	18
3	відрахування на соціальні заходи	4
4	амортизація	7
5	інші операційні витрати	10

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>1 жовтня 2013 року Національною комісією по цінним паперам та фондового ринку зареєстровані надані Публічним акціонерним товариством "Національний депозитарій України" Правила Центрального депозитарія цінних паперів (рішення Комісії від 01.10.2013 № 2092).</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, вул.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, вул.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, вул.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	Акціонерне товариство "Страхова компанія "КРАЇНА"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	20842474
Місцезнаходження	04176, Україна, Київська обл., д/в р-н, м. Київ, вул. Електриків, буд. 29А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АГ №565471
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ УКРАЇНИ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	18.02.2011
Міжміський код та телефон	0 800 500 467
Факс	0
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Страховання цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Страхова компанія "ПРОВІДНА"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	23510137
Місцезнаходження	03049, Україна, Київська обл., д/в р-н, м. Київ, пр. Повітрофлотський, буд.25
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ №520906
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	ДЕРЖАВНА КОМІСІЯ З РЕГУЛЮВАННЯ РИНКІВ ФІНАНСОВИХ ПОСЛУГ УКРАЇНИ
Дата видачі ліцензії або іншого документа	16.02.2010
Міжміський код та телефон	(044)284 10 30
Факс	(044)284 10 30
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	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	31586485
Місцезнаходження	01001, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул.Антоновича, буд.172
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	2846
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	28.02.2002
Міжміський код та телефон	(044) 333-44-93
Факс	(044) 333-44-93
Вид діяльності	Аудиторська діяльність
Опис	ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ" проводив аудиторську перевірку фінансової діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" за 2020 рік. Аудиторський звіт підписаний 28.02.2021.

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, вул.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 ВАТ "Кіровоградгаз" за 2021 рік. Аудиторський звіт підписаний 23.03.2022.

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 правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис.грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата вчинення правочину	Дата розміщення інформації про прийняття рішення щодо надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість, 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 вчинення правочинів із заінтересованістю
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	19.02.2021	наглядова рада	13 938,908	815 120	1,71	Постачання природного	22.02.2021	23.02.2021	http://www.kirgas.com/index.php/rehuliarn

						газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат/витрат			a-kvartalna-richna-ta-nerehuliarna-osoblyva-informatsiia
Опис:									
<p>22.02.2021 Товариству стало відомо, що наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" на засіданні шляхом заочного голосування (опитування), яке відбулось 19.02.2021, протокол №2/21 прийняла рішення надати згоду на вчинення ВАТ "Кіровоградгаз" правочину з ДП "Центргаз" (код ЄДРПОУ 31146068, м.Кіровоград, вул.Володарського, 67), щодо якого є заінтересованість, а саме: укладення договору на постачання природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат/витрат ВАТ "Кіровоградгаз" на загальну суму 13 938 908,46 грн. (тринадцять мільйонів дев'ястот тридцять вісім тисяч дев'ястот вісім гривень 46 коп.) з ПДВ.</p> <p>Відомості щодо правочину із зазначенням, зокрема: предмет правочину: постачання природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат/витрат сума коштів, що є предметом правочину - 13 938, 908 тис.грн. вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності - 815 120,0 тис.грн. співвідношення суми коштів, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності - 1,71%</p> <p>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".</p> <p>Відповідно до ч. 2, ч. 3 ст. 71 Закону України "Про акціонерні товариства" Голова правління ВАТ "Кіровоградгаз" Осінський Сергій Олександрович є особою, заінтересованою у вчиненні ВАТ "Кіровоградгаз" правочину з ДП "Центргаз" про постачання природного газу, оскільки являється посадовою особою ВАТ "Кіровоградгаз" та здійснює контроль над ДП "Центргаз", яке є іншою стороною правочину.</p> <p>Згідно статуту ДП "Центргаз" Голова правління ВАТ "Кіровоградгаз" здійснює загальний контроль за діяльністю дочірнього підприємства.</p>									

			КОДИ
		Дата	01.01.2022
Підприємство	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"	за ЄДРПОУ	03365222
Територія	Кіровоградська обл.	за КАТОТТГ	3510136600
Організаційно-правова форма господарювання	Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231
Вид економічної діяльності	Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників: 1307			
Адреса, телефон: 25006 м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.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 31.12.2021 р.
Форма №1

			Код за ДКУД	1801001
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	
1	2	3	4	
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи	1000	91	46	
первісна вартість	1001	3 041	2 482	
накопичена амортизація	1002	(2 950)	(2 436)	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	4 078	4 599	
Основні засоби	1010	634 506	587 255	
первісна вартість	1011	751 186	771 842	
знос	1012	(116 680)	(184 587)	
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	0	
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	644 046	597 271	
II. Оборотні активи				

Запаси	1100	16 391	20 752
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	63 281	135 069
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	1 077	533
з бюджетом	1135	41	5 472
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	4 169
із внутрішніх розрахунків	1145	377	76
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	3 685	6 245
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	34 191	48 617
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	111	145
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	10 393	59 646
Усього за розділом II	1195	129 547	280 724
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	773 593	877 995

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26 300	26 300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	568 771	567 097
Додатковий капітал	1410	133 307	132 423
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	96	96
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-850 138	-1 297 227
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	-121 664	-571 311
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	0
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	0
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	746 509	1 276 112
розрахунками з бюджетом	1620	5 361	2 178
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0
розрахунками зі страхування	1625	1 507	2 316
розрахунками з оплати праці	1630	6 685	9 392
одержаними авансами	1635	11 431	12 681
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	1 976	6 153
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	6 072	24 642
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	115 716	115 832
Усього за розділом III	1695	895 257	1 449 306
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	773 593	877 995

Примітки: Валюта балансу складає 877 995 тис.грн.

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо) 46 тис.грн. за залишковою вартістю.

Залишкова вартість основних засобів становить 591 854 тис.грн. ВАТ "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 31 грудня 2019 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 31.12.2021 р. становлять 280 724 тис.грн. Вартість запасів складає 20 752 тис.грн., з яких вартість сировини та інших матеріалів 17 750 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів збільшилась на 4 361 тис.грн.

Торгова дебіторська заборгованість (первісна вартість) Товариства станом на 31.12.2021 року складає 408 438 тис.грн., з яких: заборгованість за природний газ 16 575 тис.грн., заборгованість за

компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу 215 143 тис.грн., заборгованість за послуги з розподілу природного газу 175 729 тис.грн., заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу) 991 тис.грн. За вирахуванням резерву на знецінення, торгова дебіторська заборгованість складає 135 069 тис.грн.

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.2021 р. становить 48 617 тис.грн., на 31.12.2020 р.

-

34 191 тис.грн.

На кінець 2021 року власний капітал зменшився на 449 647 тис. грн. і станом на 31.12.2021 року складає мінус 571 311 тис. грн. Зміни відбулись, в основному, за рахунок збільшення непокритого збитку на

447 089 тис.грн. Розмір непокритого збитку станом на 31 грудня 2021 року становить 1 297 227 тис.грн.

На кінець 2021 року ВАТ "Кіровоградгаз" не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2021 року склали 1 449 306 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги на 31.12.2021 року становить 1 276 112 тис.грн., в тому числі: кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу - 942 706 тис.грн., за природний газ 325 697 тис.грн., інша поточна торгова кредиторська заборгованість 7 709 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець 2021 року складала 12 681 тис.грн., у тому числі аванси, отримані за природний газ - 9 520 тис.грн.

Поточні забезпечення станом на 31.12.2021 р. склали 24 642 тис.грн., що на 18 570 тис.грн. більше за аналогічний період 2020 року. У складі поточних забезпечень відображено забезпечення під стягнення штрафів та пені, які відносяться до позову щодо стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу між товариством та постачальниками послуг транспортування природного газу, у загальній сумі 24 642 тис. грн. (на 31 грудня 2020 року - 6 072 тис.грн.).

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом на 31.12.2021 р. становить 2 178 тис.грн. (на 31.12.2020 - 5 361 тис.грн.).

Керівник

В.о. головного бухгалтера



Handwritten signature

Сергій Гутцул

Олена Трохимчук

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"

Дата

КОДИ

01.01.2022

за ЄДРПОУ

03365222

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

за 2021 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	552 898	338 079
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	(893 765)	(386 369)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	0	0
збиток	2095	(340 867)	(48 290)
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	18 711	265 305
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	(53 446)	(31 624)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(73 903)	(215 765)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(449 505)	(30 374)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	741	970

Інші доходи	2240	1	57
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(0)	(0)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(26)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(448 763)	(29 373)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	0	5 276
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(448 763)	(24 097)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	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	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-448 763	-24 097

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	642 001	147 414
Витрати на оплату праці	2505	185 720	159 101
Відрахування на соціальні заходи	2510	40 080	33 909
Амортизація	2515	62 831	68 367
Інші операційні витрати	2520	90 482	224 994
Разом	2550	1 021 114	633 785

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	-4,265808	-0,229059
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-4,265808	-0,229059

Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00
--------------------------------	------	------	------

Примітки: За 2021 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий збиток у сумі 449 505 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 552 898 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 893 765 тис.грн. Адміністративні витрати за 2021 рік склали 53 446 тис. грн., за аналогічний період попереднього року - 31 624 тис. грн.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня 2021 становлять 73 903 тис.грн., з яких:

- 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 - 28 284 тис.грн.;
- ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат) - 19 593 тис.грн.
- Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам - 4 557 тис.грн.;
- Нараховані штрафи, пені, неустойки у сумі 54 тис. грн.;
- Нараховано забезпечення під судові позови у сумі 18 570 тис.грн.
- Інші витрати - 2 830 тис.грн.

Інші операційні доходи за 2021 рік склали 18 711 тис.грн. (за 2020 рік - 265 765 тис.грн.) з яких:

- перерахунок сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості у сумі 4 253 тис. грн.;
- компенсація вартості неврегульованого небалансу - 1 158 тис.грн.;
- списання безнадійної кредиторської заборгованості - 5 101 тис.грн.;
- дохід від отриманих штрафів, пені неустойок - 4 150 тис.грн.;
- доходи від операцій оренди - 1 602 тис.грн.
- інші доходи - 2 447 тис.грн.

Чистий фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав мінус 448 763 тис.грн.

Сукупний дохід Товариства за 2021 рік склав мінус 448 763 тис.грн.

Керівник



Сергій Гутцул

В.о. головного бухгалтера

Олена Трохимчук

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2022

03365222

Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)

За 2021 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
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	448 763	0	29 373
Коригування на:	3505	67 393	X	68 408	X
амортизацію необоротних активів					
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	18 570	0	0	79 832
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших не грошових операцій	3520	0	742	0	1 001
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	136 751	0	50 198
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 оборотних активів	3557	0	0	6 698	0
Збільшення (зменшення) поточних	3560	535 479	0	120 461	0

зобов'язань					
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	35 186	0	35 163	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	35 186	0	35 163	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	741	X	970	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	0	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	0
необоротних активів	3260	X	21 501	X	10 415
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
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	20 760	0	9 445
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
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	0	X	0	X
Витрачання на:	3345	X	0	X	0
Викуп власних акцій					
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
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	14 426	0	25 718	0
Залишок коштів на початок року	3405	34 191	X	8 473	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	48 617	0	34 191	0

Примітки: Компанія 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 2021 рік - 448 763 тис.грн., за 2020 рік – 29 373 тис.грн.;
- Збільшення забезпечень за 2021 рік - 18 570 тис.грн., у 2020 р. зменшення забезпечень – 79 832 тис.грн.;
- Зменшення (збільшення) оборотних активів за 2021 рік - (136 751) тис.грн., за 2020 рік – (50 198) тис.грн.;
- Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань за 2021 рік - 535 479 тис.грн., за 2020 рік 120 461 тис.грн.;
- Витрачання на придбання необоротних активів за 2021 рік - 21 501 тис.грн. , за 2020 рік – 10 415 тис.грн..
- Залишок коштів на кінець 2021 року - 48 617 тис.грн..

Керівник

Сергій Гутцул

В.о. головного бухгалтера

Олена Трохимчук



Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

03365222

Звіт про власний капітал

За 2021 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	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
Залишок на початок року	4000	26 300	568 771	133 307	96	-850 138	0	0	-121 664
Коригування:	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
Скоригований залишок на початок року	4095	26 300	568 771	133 307	96	-850 138	0	0	-121 664
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-448 763	0	0	-448 763
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Розподіл прибутку:	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
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-1 674	-884	0	1 674	0	0	-884
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	-1 674	-884	0	-447 089	0	0	-449 647
Залишок на кінець року	4300	26 300	567 097	132 423	96	-1 297 227	0	0	-571 311

Примітки: На кінець 2021 року власний капітал склав - (571 311) тис.грн. За звітний період Товариство отримало чистий збиток у сумі 448 763 тис.грн., на 31.12.2021 р. непокритий збиток становить 1 297 227 тис.грн. Капітал у дооцінках станом на 31.12.2021 р. зменшився у порівнянні з попереднім роком, становить 567 097 тис. грн. (на 31.12.2020 р. - 568 771 тис.грн.). Зареєстрований капітал Товариства за 2021 рік не змінився та становить 26 300 000 гривень.

Керівник

Сергій Гутцул

В.о. головного бухгалтера

Олена Трохимчук



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

ОКРЕМА ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2021 РОКУ ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "КІРОВОГРАДГАЗ"

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (надалі - ВАТ "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 ВАТ "Кіровоградгаз" (далі - "Компанія", "Товариство").

Товариство зареєстроване за адресою: вул. Володарського, буд. 67, м. Кіровоград, Україна.

Ідентифікаційний код юридичної особи в Єдиному державному реєстрі підприємств і організацій України: 03365222.

Компанія надає 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 22 березня 2022 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.

В другій половині 2021 року спостерігається безпрецедентний ріст цін на енергоносії та рекордні на європейському ринку ціни на природний газ. Енергетична криза відбувається в умовах загострення політичних відносин з Російською Федерацією. Реалізація намірів щодо запуску газопроводу Північний потік-2 в обхід України, сприятиме посиленню енергетичної кризи, оскільки існує висока вірогідність повного позбавлення транзиту російського газу територією України. Надвисокі ціни на природний газ мають негативні наслідки для Товариства, промисловості та економіки країни в цілому.

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 поширенню 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 Постановами НКРЕКП від 16.12.2020 № 2453 на 2021 рік та 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 448 763 тисяч гривень за 2021 рік (2020: 24 097 тисячі гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2021 року на 1 168 552 тисяч гривень (31 грудня 2020: 765 710 тисяч гривень); негативний капітал склав 571 311 тисяч гривень (31 грудня 2020: 121 664 тисяч гривень).

Ця фінансова звітність складена на основі припущення про безперервність діяльності Товариства, що звітує, та про те, що ця діяльність триватиме в передбачуваному майбутньому

(якнайменше, протягом 12 місяців, наступних за звітним періодом). Керівництво ВАТ "Кіровоградгаз" реалізовує заходи щодо покращення фінансового стану Товариства і вважає, що застосування принципу безперервної діяльності при складанні цієї фінансової звітності є доречним, в зв'язку з наступними факторами:

- Товариство здійснює ліцензовану діяльність з розподілу природного газу на території Кіровоградської області України та є суб'єктом природних монополій, які провадять господарську діяльність у сфері енергетики.

- З 2021 року обсяги виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу під час його розподілу, що включені до тарифу на послуги розподілу природного газу, суттєво збільшені. Обсяги виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу з вказаного періоду розраховуються у відповідності до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП № 2033 від 06.11.2020 р., на 2022 рік встановлені для ВАТ "Кіровоградгаз" в обсязі 24 204 тис. м³. (постанова НКРЕКП № 2041 від 10.11.2021 р.). Включення вказаних обсягів виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу під час його розподілу у тариф на 2022 рік позитивно вплине на фінансовий стан Товариства.

- Керівництво Компанії запроваджує ряд ініціатив по скороченню операційних витрат в поточному періоді та оптимізації організаційної структури, що дозволить зменшити зазначені витрати у майбутньому.

- Закон України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу" №1639 передбачає, зокрема, 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. Керівництво очікує, що отримання різниці між фактичною вартістю послуг з розподілу природного газу та затвердженим тарифом призведе до покращення фінансового стану Товариства.

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

Компанія 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 2021, 1% доходів ВАТ "Кіровоградгаз" були отримані від операцій із пов'язаними сторонами (2020 рік: менше 1%). Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2021 та на 31 грудня 2020 року становить 1% від загального залишку торгової дебіторської заборгованості. Закупівлі від підприємств, які є пов'язаними сторонами, складають близько 93 % у 2021 році (2020 рік: 83 %).

Непогашена торгова кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги, станом на 31 грудня 2021 становить 99% від загального залишку торгової кредиторської заборгованості (на 31 грудня 2020: 99%).

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років, 95% та 3%, 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 2021 та 2020 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>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
Оборотні активи		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	814	103
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	2	126
Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	76	377
Поточні зобов'язання		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1 268 529	741 411
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	32	274
Кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	6 153	1976
Інша кредиторська заборгованість	98 359	102 022

Закупівлі та продаж з пов'язаними сторонами:

	<u>Рік, що закінчився 31.12.2021</u>		<u>Рік, що закінчився 31.12.2020</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)	4 820	-	752	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	-	(627 301)	-	(136 880)
Інші операційні доходи	1 478	-	37 108	-
Адміністративні витрати	-	(1 177)	-	(19)
Інші операційні витрати	-	(25)	-	(103 810)

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 2021 року відбувались зміни у персональному складі членів правління Товариства. Наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" в листопаді місяці 2021 року на своєму засіданні прийняла рішення про припинення повноважень Голови правління Осінського Сергія Олександровича, членів правління Буртака Олексія Миколайовича, Іваніщева Олега Валерійовича, Кондратьєва Івана Івановича, Линника Віталія Миколайовича та обрала Головою правління ВАТ "Кіровоградгаз" Гутцула Сергія Івановича, членами правління Товариства Ключ Тетяну Анатоліївну, Єфімова Олега Володимировича, Іваницького Олександра Ігоровича, Овечкіна Андрія Сергійовича.

Провідний управлінський персонал станом на 31.12.2021 складався із 13 осіб, з яких 8 осіб - голова та члени правління Товариства та 5 осіб - голова і члени наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз".

У 2021 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 2,956 тисяч гривень (2020: 1,772 тисяч гривень). Також, в 2021 році було здійснено виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 2,175 тисяч гривень (2020: 1,792 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2021-2020 років були такими:

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
На 1 січня		
Чиста балансова вартість	91	112
Первісна вартість	3 041	2 997
Амортизація та знецінення	(2 950)	(2 885)
Надходження первісної вартості	-	68
Вибуття первісної вартості	(559)	(24)
Вибуття амортизації	559	20
Амортизація за рік	(45)	(85)
На 31 грудня		
Чиста балансова вартість	46	91
Первісна вартість	2 482	3 041
Амортизація та знецінення	(2 436)	(2 950)

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 31 грудня 2019 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 692 357 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 2021-2020 років були такими:

5.1 Основні засоби в звіті про фінансовий стан	31.12.2021	31.12.2020
Первісна вартість	776 441	755 264
Накопичена амортизація	(184 587)	(116 680)
Чиста балансова вартість	591 854	638 584
Земельні ділянки	272	272
Будівлі та споруди	573 376	616 695
Машини та обладнання	3 014	2 919
Транспортні засоби	8 708	12 648
Інструменти, прибори та інвентар	930	1 326
Інші основні засоби	955	646
Незавершене будівництво	4 599	4 078
Чиста балансова вартість	591 854	638 584

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 2021 року	31 грудня 2020 року
Земельні ділянки	478	478
Будівлі та споруди	164 826	160 494
Машини та обладнання	2 257	2 000
Транспортні засоби	2 240	2 885
Інструменти, прибори та інвентар	349	546
Інші основні засоби	956	653

Незавершене будівництво	<u>4 599</u>	<u>4 078</u>
Всього	<u>175 705</u>	<u>171 134</u>

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2020-2021 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
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2019 року	272	666 108	4 539	18 838	1 897	465	-	3 500	695 619
Первісна вартість або оцінка	272	666 108	4 539	18 838	1 897	465	48 578	3 500	744 197
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	-	-	-	-	-	(48 578)	-	(48 578)
Надходження	-	2 308	-	-	-	-	-	9 283	11 591
Внутрішні переміщення	-	3 254	499	1 326	236	279	2 847	(8 441)	-
Вибуття первісної вартості	-	-	(3)	-	(32)	(18)	(207)	(264)	-524
Вибуття накопиченої амортизації	-	-	2	-	12	-	207	-	221
Амортизаційні нарахування	-	(54 975)	(2 118)	(7 516)	(787)	(80)	(2 847)	-	(68 323)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2020	272	616 695	2 919	12 648	1 326	646	-	4078	638 584
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)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2021	272	573 376	3 014	8 708	930	955	-	4 599	591 854
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)

Станом на 31 грудня 2020 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>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Внесок до статутного капіталу ДП "ЦЕНТРГАЗ" (100 %)	5 371	5 371
Всього	5 371	5371

7. ЗАПАСИ

Запаси Товариства представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Сировина та матеріали	17 750	13 464
Запасні частини	430	452
Будівельні матеріали	574	287
Товари	225	366
Інше	1 773	1 822
Всього	20 752	16 391

8. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА КОМПЕНСАЦІЮ ВАРТОСТІ НЕВРЕГУЛЬОВАНОГО НЕБАЛАНСУ

Дебіторська заборгованість Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу	215 143	213 570
За вирахуванням: резерву на знецінення	(210 974)	(213 570)
Всього	4 169	-
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	175 729	77 450
Дебіторська заборгованість за природний газ	16 575	16 584
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	991	903
За вирахуванням: резерву на знецінення	(58 226)	(31 656)
Всього	135 069	63 281

Інформація про рух резерву на знецінення дебіторської заборгованості представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	2021	2020
Залишок станом на 01 січня	245 226	368 442
Резерв на знецінення, створений протягом року	28 141	86 274
Використання резерву	(30)	(11)
Сторнування резерву	(4 137)	(209 479)
Залишок станом на 31 грудня	269 200	245 226

Аналіз кредитної якості дебіторської заборгованості представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
<i>Не прострочена і не знецінена</i>	4 642	261
<i>Прострочена, але не знецінена:</i>		
Прострочена до 30 днів	24 380	17 469
Прострочена від 31 до 90 днів	43 248	21 835
Прострочена від 91 до 180 днів	32 611	22 362
Прострочена від 181 до 365 днів	34 358	1 229
Прострочена понад 365 днів	-	125
<i>Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):</i>		
Прострочена до 30 днів	1 016	1 219
Прострочена від 31 до 90 днів	6 462	73 662
Прострочена від 91 до 180 днів	7 158	3 731
Прострочена від 181 до 365 днів	18 193	7 276
Прострочена понад 365 днів	236 370	159 338
За вирахуванням: резерву на знецінення	(269 200)	(245 226)
Всього	139 238	63 281

9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Аванси видані	1 123	1 661
За вирахуванням: резерву на знецінення	(590)	(584)
Всього	533	1 077

10. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Рахунки в банках	48 617	34 191
Інші грошові кошти та їх еквіваленти	-	-
Всього	48 617	34 191

11. 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%.

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

12. ТОРГОВА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова кредиторська заборгованість Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Кредиторська заборгованість по договорах транспортування природного газу	942 706	710 142
Кредиторська заборгованість за природний газ	325 697	31 168
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	7 709	5 199
Всього	1 276 112	746 509

Кредиторська заборгованість за природний газ включає заборгованість перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" у сумі 325 697 тисяч гривень (31 грудня 2020: 35 363 тисяч гривень).

Кредиторська заборгованість по договорах 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). 67% зазначеної заборгованості - це борг у сумі 629 809 тис.грн. перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (на 31.12.2020 р. - 698 263 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 2021 року складає 312 897 тис.грн. (на 31.12.2020 р. - 11 879 тис.грн.).

13. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Аванси отримані за розподіл природного газу	9 520	8 482
Інші аванси отримані	3 161	2 949
Всього	12 681	11 431

14. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Поточні забезпечення Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу та щодобовий небаланс природного газу (Примітка 23)	24 642	6 072
Всього	24 642	6 072

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>	2021	2020
Податковий кредит з податку на додану вартість	59 646	10 393
Всього	59 646	10 393

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

У тисячах українських гривень

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Інші поточні зобов'язання по визнаним економічним санкціям та штрафам	98 356	102 020
Податкові зобов'язання з податку на додану вартість	10 335	6 669
Забезпечення на виплату відпусток	6 796	6 714
Інші нефінансові зобов'язання	345	313
Всього	<u>115 832</u>	<u>115 716</u>

16. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

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

У тисячах українських гривень

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Реалізація послуг з розподілу природного газу	5 18 983	3 08 902
Реалізація послуг з газифікації	12 991	10 697
Реалізація послуг з технічного обслуговування	13 202	9 351
Реалізація природного газу	-	-
Реалізація інших товарів та послуг	7 722	9 129
Всього	<u>552 898</u>	<u>338 079</u>

17. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

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

У тисячах українських гривень

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Матеріальні витрати (в т.ч. вартість природного газу)	625 804	144 720
Заробітна плата та нарахування	133 951	163 890
Амортизаційні відрахування	62 957	66 637
Інші витрати	71 053	11 122
Всього	<u>893 765</u>	<u>386 369</u>

18. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

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

У тисячах українських гривень

	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	32 751	17 856
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	6 901	3 529
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	3 540	2 114
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	488	1 597
Судові витрати	1 241	1 112
Амортизація основних засобів	1 507	1 548
Матеріальні витрати	2 402	1 310
Плата за землю	982	780
Інші витрати	3 634	1 778
Всього	<u>53 446</u>	<u>31 624</u>

19. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Перерахунок сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості	4 253	209 583
Компенсація вартості неврегульованого небалансу	1 158	23 722
Перерахунок суми забезпечення під судові позови	-	14 978
Дохід від штрафів, пені, неустойки	4 150	1 573
Суми безнадійної кредиторської заборгованості	5 101	11 806
Доходи від операцій оренди/лізингу	1 602	1 954
Інші доходи	2 447	1 689
Всього	<u>18 711</u>	<u>265 305</u>

20. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
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	28 284	87 551
Зменшення суми компенсації вартості неврегульованого небалансу	-	69 797
Штрафи, пені, неустойки	54	35 693
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	19 593	10 908
Держмити та судові витрати	15	3 490
Забезпечення під судові позови (Примітка 23)	18 570	-
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	4 557	4 589
Інші витрати	2 830	3 737
Всього	<u>73 903</u>	<u>215 765</u>

Враховуючи високу ймовірність застосування фінансових санкцій до Компанії, пов'язаних з невиконанням ВАТ "Кіровоградгаз" умов укладених договорів транспортування природного газу, Товариство в 2021 р. відобразило нарахування забезпечення під очікувану суму зобов'язання за судовими позовами у сумі 18 570 тис. грн., в тому числі перед АТ "Укртрансгаз" - 4 780 тис.грн., ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" - 13 790 тис.грн. (в 2020 році - забезпечення не нараховувались).

21. ІНШІ ДОХОДИ ТА ІНШІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Дооцінка необоротних активів у межах попередніх уцінок, які були включені до складу витрат	-	-
Інші доходи	1	57
Всього	<u>1</u>	<u>57</u>

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Уцінка необоротних активів	-	-
Інші витрати	-	26
Всього	<u>-</u>	<u>26</u>

22. 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>2021</u>	<u>2020</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	-	(5 276)
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	-	-
Витрати з податку на прибуток	<u>-</u>	<u>(5 276)</u>

Товариство сплачує податки в Україні. У 2020 та 2021 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 представлене таким чином.

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Збиток до оподаткування	806 453	452 537
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	145 162	81 457
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	<u>(145 162)</u>	<u>(81 457)</u>
Витрати з податку на прибуток	<u>-</u>	<u>-</u>

23. 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 ВАТ "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 2021 року та 31 грудня 2020 року резерви під податкові зобов'язання відсутні.

Судові позови

Час від часу у процесі звичайної господарської діяльності до Групи висувуються 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 2021 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 між Товариством та постачальниками послуг транспортування природного газу (ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" та АТ "Укртрансгаз") у загальній сумі 24 643 тисяч гривень (Примітка 14) (на 31 грудня 2020 року - 6 072 тисяч гривень). Керівництво вважає, що сформувало забезпечення стосовно усіх суттєвих збитків у цій фінансовій звітності.

Якщо, за оцінками керівництва, ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, є ймовірним, або суму витрат неможливо достовірно оцінити, резерв не визнається, а відповідна сума розкривається у фінансовій звітності. Станом на 31 грудня 2021 року керівництво Групи оцінює потенційний вплив від несвоєчасного виконання грошових зобов'язань та інших позовів у загальній сумі 18 012 тисяч гривень. Керівництво Групи вважає, що немає підстав для створення резерву, оскільки оцінює ризик як малоімовірний.

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 діє до його припинення з підстав, визначених в ньому, зокрема: укладення іншого договору, предметом якого є використання відповідного державного майна; анулювання ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу природного газу; достроково за взаємною згодою сторін або за рішенням суду; банкрутства оператора; прийняття рішення про ліквідацію оператора - з дати прийняття такого рішення.

З огляду на те, що державна власність не підлягає приватизації і складає суттєву частину бізнесу Товариства, майбутня діяльність і фінансові показники Товариства залежать від подовження дії договору. Оскільки підстави для припинення користування майном, визначені договором, відсутні, на думку керівництва ВАТ "Кіровоградгаз", Товариство продовжуватиме свою діяльність із цим майном у найближчому майбутньому.

24. 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 2021 року	31 грудня 2020 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	8	135 069	63 281
Дебіторська заборгованість за несанкціонований відбір природного газу	8	4 169	-
із внутрішніх розрахунків		76	377
Інша поточна дебіторська заборгованість		6 245	3 685
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	10	48 617	34 191
Всього фінансових активів		194 176	101 534
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	12	1 276 112	746 509
із внутрішніх розрахунків		6 153	1 976
Всього фінансових зобов'язань		1 282 265	748 485

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.

25. 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 2021 та в 2020 роках не було фінансових інструментів, що оцінюються за амортизованою вартістю, але для яких справедлива вартість розкривається, віднесених до Рівня 3.

26. 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 від 23 лютого 2022 року №229, карантин на території України продовжено до 31 травня 2022 року.

Товариство визначило, що ці події є некоригуючими по відношенню до фінансової звітності за 2021 рік. Відповідно, фінансовий стан на 31.12.2021 та результати діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року, не було скориговано на вплив подій, пов'язаних з COVID-19.

Тривалість та вплив пандемії COVID-19, 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.

Посилення військово-політичний тиску з боку Російської Федерації перейшло у військову агресію проти України, в зв'язку з чим 24 лютого 2022 року в Україні оголошено воєнний стан строком на 30 днів (УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА УКРАЇНИ №64/2022). УКАЗОМ ПРЕЗИДЕНТА УКРАЇНИ від 14 березня 2022 року № 133/2022, строк дії воєнного стану в Україні з 05 години 30 хвилин 26 березня 2022 року продовжено на 30 днів. Зазначені події можуть мати суттєвий вплив на фінансовий стан Компанії у разі фізичного пошкодження виробничого обладнання або іншого зовнішнього впливу, що зумовлюватиме неможливість здійснення Компанією основної діяльності, пов'язаної з розподілом природного газу. Тим не менш, Керівництво Компанії впевнене, що потреба в природному газі залишається актуальною за будь-яких умов, та з огляду на те, що на момент затвердження цієї звітності в регіоні розташування розподільчих мереж, що належать Компанії, не спостерігаються активні військові дії, керівництво Компанії вважає передчасним робити висновки про необхідність прийняття рішення щодо можливого припинення діяльності і не здійснювало будь-яких коригувань фінансової звітності за рік, що закінчився 31.12.2021 року.

Шостим апеляційним адміністративним судом 27 січня 2022 року прийнято рішення визнати протиправною та скасувати постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 20 січня 2021 року №56 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», якою смт. Донець та с. Копанка Харківської області було включено в територію ліцензованої діяльності ВАТ «Кіровоградгаз».

27. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Заява про відповідність. Ця окрема фінансова звітність була підготовлена відповідно до МСФЗ.

Основа підготовки фінансової звітності.

Ця окрема фінансова звітність підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням об'єктів основних засобів, які оцінюються за переоціненою вартістю на кінець кожного звітного періоду, як пояснюється у положеннях облікової політики. Історична вартість зазвичай визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на товари та послуги. Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки, незалежно від того, чи підлягає ця ціна безпосередньому спостереженню або оцінці із використанням іншої методики оцінки. Ця політика послідовно застосовувалась до всіх поданих періодів, якщо не зазначено інше.

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 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 окремих 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 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 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 кожен 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, вилючається 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 перенесені 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.

Передоплати видані та інші оборотні активи

Передоплати 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 переплату 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 двома ставками: 20% за операціями продажу та імпорту товарів у межах країни, а також робіт і послуг та 0% за операціями експорту товарів і надання обмеженого переліку послуг (наприклад міжнародне транспортування). 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 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 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 2021 року, Товариство визнало витрати щодо внесків по сплаті до Державного пенсійного фонду України на суму 34 484 тисяч гривень (2020: 26 791 тисяч гривень).

28. 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 відрізнятися 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 нерегульованого небалансу обсягів природного газу, який віднесено Оператором ГТС на Товариство, компенсують Товариству, які допустили такий небаланс.

Товариство визнає дохід від компенсації вартості нерегульованого 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, цінкових 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 31 грудня 2019 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.

28. 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 2020 року. Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Товариством з 1 січня 2020 року.

МСФЗ та поправки до діючих МСФЗ, які були випущені і вступили в силу з 1 січня 2020 року і суттєво не вплинули на фінансову звітність Товариства.

Концептуальна основа фінансової звітності

Концептуальні основи не є стандартом, і жодне з положень Концептуальних основ не має переважної сили над будь-яким положенням або вимогам стандарту. Цілі Концептуальних основ полягають в наступному: сприяти Раді по МСФЗ в розробці стандартів; сприяти укладачам фінансових звітів при розробці

положень облікової політики, коли жоден з стандартів не регулює певну операцію або іншу подію; і сприяти всім сторонам в розумінні та інтерпретації стандартів.

Переглянута редакція Концептуальних основ містить кілька нових концепцій, оновлені визначення активів і зобов'язань і критерії для їх визнання, а також пояснює деякі суттєві положення.

Поправки до МСБО (IAS) 1 і МСБО (IAS) 8 «Визначення суттєвості»

Поправки пропонують нове визначення суттєвості, згідно з яким «інформація є суттєвою, якщо що її ненаведення, викривлення або завуальювання може, згідно з обґрунтованими очікуваннями, вплинути на рішення, що приймаються основними користувачами фінансової звітності загального призначення на підставі такої звітності».

Поправки до МСФЗ (IFRS) 3 «Об'єднання бізнесів»

У поправках до МСФЗ (IFRS) 3 пояснюється, що, щоб вважатися бізнесом, інтегрована сукупність видів діяльності та активів повинна включати як мінімум внесок і принципово значущий процес, які разом в значній мірі можуть сприяти створенню віддачі. При цьому пояснюється, що бізнес не обов'язково повинен включати всі вклади і процеси, необхідні для створення віддачі. Дані поправки не вплинули на фінансову звітність. Поправки уточнюють ключове визначення бізнесу.

Поправки до МСФЗ (IFRS) 7, МСФЗ (IFRS) 9 і МСБО (IAS) 39 «Реформа базової процентної ставки»

Поправки до МСФЗ (IFRS) 7, МСФЗ (IFRS) 9, МСФЗ (IAS) 39 «Фінансові інструменти: визнання та оцінка» передбачають ряд звільнень, які застосовуються до всіх відносин хеджування, на які реформа базової процентної ставки безпосередньо впливає. Реформа базової процентної ставки впливає на відносини хеджування, якщо в результаті її застосування виникають невизначеності щодо термінів виникнення і / або величини грошових потоків, заснованих на базовій процентній ставці, по об'єкту хеджування або від інструмента хеджування. Дані поправки не вплинули на фінансову звітність Товариства, оскільки у неї відсутні відносини хеджування, засновані на процентних ставках.

Поправки до МСФЗ (IFRS) 16 - «Поступки з оренди, пов'язані з пандемією Covid-19»

28 травня 2020 року Рада з МСФЗ випустила поправку до МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда» - «Поступки з оренди, пов'язані з пандемією Covid-19». Дана поправка передбачає звільнення для орендарів від застосування вимог МСФЗ (IFRS) 16 в частині обліку модифікацій договорів оренди в разі поступок з оренди, які виникають в якості прямого слідства пандемії Covid-19. Як спрощення практичного характеру орендар може прийняти рішення не аналізувати, чи є поступка з оренди, надана орендодавцем у зв'язку з пандемією Covid-19, модифікацією договору оренди. Орендар, який приймає таке рішення, повинен враховувати будь-яка зміна орендних платежів, обумовлене поступкою з оренди, пов'язаної з пандемією Covid-19, аналогічно тому, як це зміна відбувалося б в обліку відповідно до МСФЗ (IFRS) 16, якщо б воно не було модифікацією договору оренди.

Дана поправка застосовується до річних звітних періодів, що починаються 1 червня 2020 року або після цієї дати. Допускається застосування до цієї дати. Ця поправка не мала впливу на окрему фінансову звітність Товариства.

Застосування МСФЗ 16 не мало істотного впливу на фінансовий стан та/або фінансові показники діяльності 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:

Поправки до МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства" - Продаж або внесок активів між інвестором та асоційованою компанією чи спільним підприємством

Поправки розглядають протиріччя між МСФЗ 10 і МСБО 28, в частині обліку втрати контролю над дочірньою компанією, яка продається асоційованій компанії або спільному підприємству або вноситься в них. Поправки роз'яснюють, що прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, що представляють собою бізнес, згідно з визначенням в МСФЗ 3, в угоді між інвестором і його асоційованою компанією чи спільним підприємством, визнаються в повному обсязі. Однак прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, які не становлять собою бізнес, визнаються

тільки в межах часток участі, наявних у інших, ніж компанія інвестора в асоційованій компанії чи спільному підприємстві.

Рада з МСФЗ відклала дату набрання чинності цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСБО 39 «Фінансові інструменти: Визнання та оцінка», МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: Розкриття інформації», МСФЗ 4 «Страхові контракти» та МСФЗ 16 «Оренда»

У серпні 2020 року Рада з МСФЗ в рамках Реформи ІВОР опублікувала поправки, що доповнюють випущені у 2019 році та зосереджують увагу на наслідках реформи базового рівня процентних ставок на фінансовій звітності компанії, які виникають, коли, наприклад, базовий показник процентної ставки, який використовується для обчислення процентів за фінансовим активом замінено альтернативною базовою ставкою.

Поправки до фази 2 розглядають питання, які можуть вплинути на фінансову звітність під час реформи базового рівня процентних ставок, включаючи наслідки змін договірних грошових потоків або відносин хеджування, що виникають внаслідок заміни базового рівня процентної ставки. з альтернативною базовою ставкою (проблеми із заміною).

На етапі 2 свого проекту Рада внесла зміни до вимог зазначених стандартів, що стосуються:

- зміни договірних грошових потоків - компанії не доведеться припинити визнання або коригувати балансову вартість фінансових інструментів для змін, що вимагаються реформою, а замість цього оновить ефективну процентну ставку, щоб відобразити зміну до альтернативної базової ставки;
- облік хеджування - компанії не доведеться припинити облік хеджування виключно тому, що вона вносить зміни, які вимагає реформа, якщо хеджування відповідає іншим критеріям обліку хеджування; і
- розкриття інформації - компанія повинна буде розкривати інформацію про нові ризики, що виникають внаслідок реформи, та про те, як вона управляє переходом до альтернативних ставок.

Поправки до Фази 2 поширюються лише на зміни, які вимагає реформа базового рівня процентних ставок до фінансових інструментів та відносин хеджування.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2021 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

МСБО 16 «Основні засоби»

Поправки забороняють компанії вираховувати з вартості основних засобів суми, отримані від реалізації вироблених предметів, коли компанія готує актив до його цільового використання. Натомість компанія визнає такі надходження від продажу та пов'язані з ними витрати у прибутку або збитку.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме 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 матиме 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 матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 1

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 матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 9

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 позикоотримувачем, 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 матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 16

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.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСБО (IAS) 41

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 матиме впливу на фінансову звітність Товариства.

МСБО 1 «Подання фінансової звітності»

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

роз'яснення вимог до класифікації зобов'язань, які компанія може або може погасити шляхом випуску власних інструментів власного капіталу.

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 17 Страхові контракти

- 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 перестраховування 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 Товариства.

Керівництво очікує, що застосування нових стандартів та тлумачень не матиме суттєвого впливу на фінансову звітність Товариства у майбутніх періодах.

			КОДИ
		Дата	31.12.2021
Підприємство	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"	за ЄДРПОУ	03365222
Територія	Кіровоградська обл.	за КАТОТТГ	3510136600
Організаційно-правова форма господарювання	Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231
Вид економічної діяльності	Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників: 1318			
Адреса, телефон: 25006 м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.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 31.12.2021 р.

Форма №1-к

Код за ДКУД 1801007

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	101	49
первісна вартість	1001	3 131	2 577
накопичена амортизація	1002	(3 030)	(2 528)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	4 078	4 599
Основні засоби	1010	634 682	587 393
первісна вартість	1011	753 054	773 710
знос	1012	(118 372)	(186 317)
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	0
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 I	1095	638 861	592 041

II. Оборотні активи			
Запаси	1100	27 465	20 757
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	83 708	135 069
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	1 090	541
з бюджетом	1135	3 632	7 123
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	4 169
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	4 037	6 254
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	34 447	50 016
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	111	219
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	23 516	59 647
Усього за розділом II	1195	178 006	283 795
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	816 867	875 836

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26 300	26 300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	568 771	567 097
Додатковий капітал	1410	133 307	132 423
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	96	96
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-956 296	-1 424 730
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	-227 822	-698 814
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	0
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	0
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	750 706	1 276 114
розрахунками з бюджетом	1620	5 390	2 202
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0
розрахунками зі страхування	1625	1 525	2 313
розрахунками з оплати праці	1630	6 755	9 383
одержаними авансами	1635	115 654	115 270
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	25 684	44 255
Доходи майбутніх періодів	1665	315	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	138 660	125 113
Усього за розділом III	1695	1 044 689	1 574 650
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	816 867	875 836

Примітки: Валюта балансу складає 875 836 тис.грн.

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо) 49 тис.грн. за залишковою вартістю.

Залишкова вартість основних засобів становить 591 992 тис.грн. ВАТ "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 31 грудня 2019 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 31.12.2021 р. становлять 283 795 тис.грн. Вартість запасів складає 20 757 тис.грн., з яких вартість сировини та інших матеріалів 17 750 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів зменшилась на 6 708 тис.грн.

Торгова дебіторська заборгованість (первісна вартість) Товариства станом на 31.12.2021 року складає 453 345 тис.грн., з яких: заборгованість за природний газ 61 482 тис.грн., заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу 215 143 тис.грн., заборгованість за послуги з розподілу природного газу 175 729 тис.грн., заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу) 991 тис.грн. За вирахуванням резерву на знецінення, торгова дебіторська заборгованість складає 135 069 тис.грн.

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.2021 р. становить 50 016 тис.грн., на 31.12.2020 р.

34 440 тис.грн. та грошові кошти з обмеженим використанням 7 тис.грн. відповідно.

На кінець 2021 року власний капітал зменшився на 470 992 тис. грн. і станом на 31.12.2021 року складає мінус 698 814 тис. грн. Зміни відбулись, в основному, за рахунок збільшення непокритого збитку на

468 434 тис.грн. Розмір непокритого збитку станом на 31 грудня 2021 року становить 1 424 730 тис.грн.

На кінець 2021 року ВАТ "Кіровоградгаз" не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2021 року склали 1 574 650 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги на 31.12.2021 року становить 1 276 114 тис.грн., в тому числі: кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу -

942 706 тис.грн., за природний газ 325 697 тис.грн., інша поточна торгова кредиторська заборгованість 7 711 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець 2021 року складала 115 270 тис.грн., у тому числі аванси, отримані за природний газ - 102 589 тис.грн.

Поточні забезпечення станом на 31.12.2021 р. склали 44 255 тис.грн., що на 18 571 тис.грн. більше за аналогічний період 2020 року. У складі поточних забезпечень відображено забезпечення під стягнення штрафів та пені, які відносяться до позову щодо стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу між товариством та постачальниками послуг транспортування природного газу, у загальній сумі 24 642 тис. грн. (на 31 грудня 2020 року - 6 072 тис.грн.).

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом на 31.12.2021 р. становить 2 202 тис.грн. (на 31.12.2020 - 5 390 тис.грн.).

Керівник



Сергій Гутцул

В.о. головного бухгалтера

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to Olena Trokhymchuk.

Олена Трохимчук

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2021

03365222

Консолідований звіт про фінансові результати

(Звіт про сукупний дохід)

за 2021 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	552 898	338 079
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	(893 386)	(386 334)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	0	0
збиток	2095	(340 488)	(48 255)
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	19 575	264 614
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	(56 998)	(35 347)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(93 028)	(226 339)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(470 939)	(45 327)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	829	1 059

Інші доходи	2240	1	57
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(0)	(0)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(37)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(470 109)	(44 248)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	0	5 276
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(470 109)	(38 972)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	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	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-470 109	-38 972
Чистий прибуток (збиток), що належить:			
власникам материнської компанії	2470	0	0
неконтрольованій частці	2475	0	0
Сукупний дохід, що належить:			
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	641 580	147 487
Витрати на оплату праці	2505	188 906	161 878
Відрахування на соціальні заходи	2510	40 620	34 514
Амортизація	2515	68 436	68 453
Інші операційні витрати	2520	103 870	235 725
Разом	2550	1 043 412	648 057

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	-4,468717	-0,370456
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-4,468717	-0,370456
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки: За 2021 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий збиток у сумі 340 488 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 552 898 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 893 386 тис.грн. Адміністративні витрати за 2021 рік склали 56 998 тис. грн., за аналогічний період попереднього року - 35 347 тис. грн.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня 2021 становлять 93 028 тис.грн., з яких:

- 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 - 46 444 тис.грн.;
- ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат) - 19 595 тис.грн.
- Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам - 4 843 тис.грн.;
- Нараховані штрафи, пені, неустойки у сумі 105 тис. грн.;
- Нараховано забезпечення під судові позови у сумі 18 570 тис.грн.
- Інші витрати - 3 378 тис.грн.

Інші операційні доходи за 2021 рік склали 19 575 тис.грн. (за 2020 рік - 264 614 тис.грн.) з яких:

- перерахунок сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості у сумі 5 061 тис. грн.;
- компенсація вартості неврегульованого небалансу - 1 158 тис.грн.;
- списання безнадійної кредиторської заборгованості - 5 354 тис.грн.;
- дохід від отриманих штрафів, пені неустойок - 4 465 тис.грн.;
- інші доходи - 3 537 тис.грн.

Чистий фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав мінус 470 109 тис.грн.

Сукупний дохід Товариства за 2021 рік склав мінус 470 109 тис.грн.

Керівник



В.о. головного бухгалтера

(Handwritten signature of Serhiy Guttsul)

Сергій Гутцул

(Handwritten signature of Olena Trokhimchuk)

Олена Трохимчук

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2021

03365222

Консолідований звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)

За 2021 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
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	470 109	0	44 248
Коригування на:	3505	67 443	X	68 494	X
амортизацію необоротних активів					
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	18 571	0	0	79 832
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших не грошових операцій	3520	0	830	0	1 079
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	90 213	0	35 014
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 оборотних активів	3557	0	0	6 750	0
Збільшення (зменшення) поточних	3560	511 390	0	118 223	0

зобов'язань					
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	36 252	0	33 294	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	36 252	0	33 294	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	829	X	1 059	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	0	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	0
необоротних активів	3260	X	21 505	X	10 436
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
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	20 676	0	9 377
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
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	0	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
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	15 576	0	23 917	0
Залишок коштів на початок року	3405	34 440	X	10 523	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	50 016	0	34 440	0

Примітки: Компанія 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 2021 рік - 470 109 тис.грн., за 2020 рік - 44 248 тис.грн.;
- Збільшення забезпечень за 2021 рік - 18 571 тис.грн., у 2020 р. зменшення забезпечень - 79 832 тис.грн.;
- Зменшення (збільшення) оборотних активів за 2021 рік - (90 213) тис.грн., за 2020 рік - (35 014) тис.грн.;
- Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань за 2021 рік - 511 390 тис.грн., за 2020 рік 118 223 тис.грн.;
- Витрачання на придбання необоротних активів за 2021 рік - 21 505 тис.грн., за 2020 рік - 10 436 тис.грн..
- Залишок коштів на кінець 2021 року - 50 016 тис.грн..

Керівник

Сергій Гутцул

В.о. головного бухгалтера

Олена Трохимчук



Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2021

03365222

Консолідований звіт про власний капітал

За 2021 рік

Форма №4-к

Код за ДКУД 1801011

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Неконтр ольована частка	Разом
		Зареєст рований капітал	Капітал у дооцінк ах	Додатко вий капітал	Резервн ий капітал	Нерозподі лений прибуток (непокрит ий збиток)	Неоп лачен ий капіта л	Вилуче ний капітал	Всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Залишок на початок року	4000	26 300	568 771	133 307	96	-956 296	0	0	-227 822	0	-227 822
Коригування:	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	568 771	133 307	96	-956 296	0	0	-227 822	0	-227 822
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-470 109	0	0	-470 109	0	-470 109
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Розподіл прибутку:	4200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виплати власникам											
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Внески учасників:	4240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески до капіталу											
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу:	4260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Викуп акцій											
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	-1 674	-884	0	1 675	0	0	-883	0	-883
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	-1 674	-884	0	-468 434	0	0	-470 992	0	-470 992
Залишок на кінець року	4300	26 300	567 097	132 423	96	-1 424 730	0	0	-698 814	0	-698 814

Примітки: На кінець 2021 року власний капітал склав - (698 814) тис.грн. За звітний період Товариство отримало чистий збиток у сумі 470 109 тис.грн., на 31.12.2021 р. непокритий збиток становить 1 424 730 тис.грн. Капітал у дооцінках станом на 31.12.2021 р. зменшився у порівнянні з попереднім роком, становить 567 097 тис. грн. (на 31.12.2020 р. - 568 771 тис.грн.).

Зареєстрований капітал Товариства за 2021 рік не змінився та становить 26 300 000 гривень.

Керівник



Сергій Гутцул

В.о. головного бухгалтера

A handwritten signature in blue ink, likely belonging to the chief accountant, written over the stamp area.

Олена Трохимчук

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

КОНСОЛІДОВАНА ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2021 РОКУ ВІДКРИТОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ "КІРОВОГРАДГАЗ"

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (надалі - ВАТ "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 ВАТ "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. Кіровоград.

Інформація про відносини Групи з іншими пов'язаними сторонами наведена в Примітці 3. Товариство зареєстроване за адресою: вул. Володарського, буд. 67, м. Кіровоград, Україна.

Група надає 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. 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 22 березня 2022 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 обгрунтованою 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.

В другій половині 2021 року спостерігається безпрецедентний ріст цін на енергоносії та рекордні на європейському ринку ціни на природний газ. Енергетична криза відбувається в умовах загострення політичних відносин з Російською Федерацією. Реалізація намірів щодо запуску газопроводу Північний потік-2 в обхід України, сприятиме посиленню енергетичної кризи, оскільки існує висока вірогідність повного позбавлення транзиту російського газу територією України. Надвисокі ціни на природний газ мають негативні наслідки для Групи, промисловості та економіки країни в цілому.

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 витрат/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 Постановами НКРЕКП від 16.12.2020 № 2453 на 2021 рік та 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 470 109 тисяч гривень за 2021 рік (за 2020 рік: 38 972 тисяч гривень). Сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2021 року на 1 290 855 тисяч гривень (на 31 грудня 2020 року: 866 683 тисячі гривень); негативний капітал склав 698 814 тисяч гривень (на 31 грудня 2020 року: 227 822 тисяч гривень).

Ця консолідована фінансова звітність складена на основі припущення про безперервність діяльності Групи, що звітує, та про те, що ця діяльність триватиме в передбачуваному майбутньому

(якнайменше, протягом 12 місяців, наступних за звітним періодом). Керівництво Групи реалізовує заходи щодо покращення фінансового стану Групи і вважає, що застосування принципу безперервної діяльності при складанні цієї фінансової звітності є доречним, в зв'язку з наступними факторами:

- Група здійснює ліцензовану діяльність з розподілу природного газу на території Кіровоградської області України та є суб'єктом природних монополій, які провадять господарську діяльність у сфері енергетики.

- З 2021 року обсяги виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу під час його розподілу, що включені до тарифу на послуги розподілу природного газу, суттєво збільшені. Обсяги виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу з вказаного періоду розраховуються у відповідності до Методики визначення розмірів нормативних та виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу при здійсненні розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП № 2033 від 06.11.2020 р., на 2022 рік встановлені для ВАТ "Кіровоградгаз" в обсязі 24 204 тис. м³. (постанова НКРЕКП № 2041 від 10.11.2021 р.). Включення вказаних обсягів виробничо-технологічних витрат/витрат природного газу під час його розподілу у тариф на 2022 рік позитивно вплине на фінансовий стан Групи.

- Керівництво Групи запроваджує ряд ініціатив по скороченню операційних витрат в поточному періоді та оптимізації організаційної структури, що дозволить зменшити зазначені витрати у майбутньому.

- Закон України "Про заходи, спрямовані на подолання кризових явищ та забезпечення фінансової стабільності на ринку природного газу" №1639 передбачає, зокрема, 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. Керівництво очікує, що отримання різниці між фактичною вартістю послуг з розподілу природного газу та затвердженим тарифом призведе до покращення фінансового стану Групи.

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 2021, 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 (2020 рік: менше 1%).

Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2021 року (як і в 2020 році) становить 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 2021 році 91% (2020 рік: 82%). Непогашена торгова кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2021 становить 99% (31 грудня 2020 становила 99%) відповідно від загального залишку торгової кредиторської заборгованості.

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років, 95% та 3%, 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 2021 та 2020 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>31.12.2021</u>	<u>31.12.2020</u>
Оборотні активи		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	814	103
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	2	136
Поточні зобов'язання		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	1 268 530	745 608
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	32	280
Інша кредиторська заборгованість	99 833	104 034

Закупівлі та продаж з пов'язаними сторонами:

	<u>Рік, що закінчився 31.12.2021</u>		<u>Рік, що закінчився 31.12.2020</u>	
	<u>Продаж пов'язаним сторонам</u>	<u>Закупівля у пов'язаних сторін</u>	<u>Продаж пов'язани м сторонам</u>	<u>Закупівля у пов'язаних сторін</u>
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	4 820		752	
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)		(621 258)		(136 906)
Інші операційні доходи	729		36 354	
Адміністративні витрати		(1 230)		(212)
Інші операційні витрати		(25)		(104 323)

Компенсація провідному управлінському персоналу

Протягом 2021 року відбувались зміни у персональному складі членів правління Товариства. Наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" в листопаді місяці 2021 року на своєму засіданні прийняла рішення про припинення повноважень Голови правління Осінського Сергія Олександровича, членів правління Буртака Олексія Миколайовича, Іваніщева Олега Валерійовича, Кондратьєва Івана Івановича, Линника Віталія Миколайовича та обрала Головою правління ВАТ "Кіровоградгаз" Гутцула Сергія Івановича, членами правління Товариства Ключ Тетяну Анатоліївну, Єфімова Олега Володимировича, Іваницького Олександра Ігоровича, Овечкіна Андрія Сергійовича.

Провідний управлінський персонал станом на 31.12.2021 складався із 13 осіб, з яких 8 осіб - голова та члени правління Товариства та 5 осіб - голова і члени наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз".

У 2021 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 2,956 тисяч гривень (2020: 1,772 тисяч гривень). Також, в 2021 році було здійснено виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 2,175 тисяч гривень (2020: 1,792 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2020-2021 років були такими:

	<u>2021 року</u>	<u>2020 року</u>
На 1 січня		
Чиста балансова вартість	101	135
Первісна вартість	3 131	3 094
Амортизація та знецінення	(3 030)	(2 959)
Надходження первісної вартості	5	68
Вибуття первісної вартості	(559)	(31)
Вибуття амортизації	559	27
Амортизація за рік	(57)	(98)
На 31 грудня		
Чиста балансова вартість	49	101
Первісна вартість	2 577	3 131
Амортизація та знецінення	(2 528)	(3 030)

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 31 грудня 2019 року. Враховуючи характер і особливості використання активів, для визначення справедливої вартості активів використані порівняльний, витратний і доходний методологічні підходи. Справедлива вартість оцінених основних засобів Групи на вказану дату становить 692 357 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 стан	31.12.2021	31.12.2020
Первісна вартість	778 309	757 132
Накопичена амортизація	(186 317)	(118 372)
Чиста балансова вартість	591 992	638 760
Земельні ділянки	272	272
Будівлі та споруди	573 502	616 835
Машини та обладнання	3 026	2 956
Транспортні засоби	8 708	12 648
Інструменти, прибори та інвентар	930	1 325
Інші основні засоби	955	646
Незавершене будівництво	4 599	4 078
Чиста балансова вартість	591 992	638 760

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Земельні ділянки	478	478
Будівлі та споруди	164 951	160 634
Машини та обладнання	2 270	2 036
Транспортні засоби	2 240	2 885
Інструменти, прибори та інвентар	349	546
Інші основні засоби	956	653
Незавершене будівництво	4 599	4 078
Всього	175 843	171 310

Станом на 31 грудня 2021 та 2020 років 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 2020-2021 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
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2019 року	272	666 260	4 625	18 838	1 897	465	-	3 500	695 857
Первісна вартість або оцінка	272	666 723	4 750	18 838	1 900	465	49 676	3 500	746 124
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(463)	(125)	-	(3)	-	(49 676)	-	(50 267)
Надходження	-	2 308	-	-	-	-	-	9 305	11 613
Внутрішні переміщення	-	3 254	500	1 326	236	279	2 868	(8 463)	-
Вибуття первісної вартості	-	-	(43)	-	(32)	(18)	(248)	(264)	(605)
Вибуття накопиченої амортизації	-	-	32	-	12	-	248	-	292
Амортизаційні нарахування	-	(54 987)	(2 158)	(7 516)	(788)	(80)	(2 868)	-	(68 397)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2020	272	616 835	2 956	12 648	1 325	646	-	4 078	638 760
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)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2021	272	573 502	3 026	8 708	930	955	-	4 599	591 992
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)

6. ЗАПАСИ

Запаси Групи представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2021 року</u>	<u>31 грудня 2020 року</u>
Природний газ	-	11 070
Сировина та матеріали	17 750	13 464
Паливо	559	648
Товари	225	366
Запасні частини	434	456
Будівельні матеріали	574	287
Інше	1 215	1 174
Всього	<u>20 757</u>	<u>27 465</u>

7. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА КОМПЕНСАЦІЮ ВАРТОСТІ НЕВРЕГУЛЬОВАНОГО НЕБАЛАНСУ

Дебіторська заборгованість Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2021 року</u>	<u>31 грудня 2020 року</u>
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу	215 143	213 570
За вирахуванням: резерву на знецінення	(210 974)	(213 570)
Всього	<u>4 169</u>	<u>-</u>
Дебіторська заборгованість за природний газ	61 482	64 815
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	175 729	77 450
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	991	903
За вирахуванням: резерву на знецінення	(103 133)	(59 460)
Всього	<u>135 069</u>	<u>83 708</u>

Інформація про рух резерву на знецінення дебіторської заборгованості представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Залишок станом на 1 січня	273 030	386 866
Резерв на знецінення, створений протягом року	46 301	95 670
Використання резерву	(279)	(28)
Сторнування резерву	(4 945)	(209 478)
Залишок станом на 31 грудня	<u>314 107</u>	<u>273 030</u>

Аналіз кредитної якості дебіторської заборгованості представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2021 року</u>	<u>31 грудня 2020 року</u>
<i>Не прострочена і не знецінена</i>	4 642	261
<i>Прострочена, але не знецінена:</i>		
Прострочена до 30 днів	24 380	17 469
Прострочена від 31 до 90 днів	43 247	21 835
Прострочена від 91 до 180 днів	32 611	22 362
Прострочена від 181 до 365 днів	34 358	1 229

Прострочена понад 365 днів	-	20 552
<i>Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):</i>		
Прострочена до 30 днів	1 017	1 219
Прострочена від 31 до 90 днів	6 462	73 662
Прострочена від 91 до 180 днів	7 158	3 731
Прострочена від 181 до 365 днів	18 193	7 276
Прострочена понад 365 днів	281 277	187 142
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(314 107)</u>	<u>(273 030)</u>
Всього	<u>139 238</u>	<u>83 708</u>

8. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Аванси видані за природний газ	6 977	6 977
Інші аванси видані	1 131	1 673
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(7 567)</u>	<u>(7 560)</u>
Всього	<u>541</u>	<u>1 090</u>

9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Податок на додану вартість	7 081	3 591
Податок на прибуток	-	-
Інші податки та розрахунки	<u>42</u>	<u>41</u>
Всього	<u>7 123</u>	<u>3 632</u>

10. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2021 року	31 грудня 2020 року
Поточні рахунки в банках	50 011	34 422
Інші грошові кошти та їх еквіваленти	<u>5</u>	<u>18</u>
Всього	<u>50 016</u>	<u>34 440</u>

11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2021 та 31 грудня 2020 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%.

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 2021 року</u>	<u>31 грудня 2020 року</u>
Кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу	942 706	710 142
Кредиторська заборгованість за природний газ	325 697	35 363
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	<u>7 711</u>	<u>5 201</u>
Всього	<u>1 276 114</u>	<u>750 706</u>

Кредиторська заборгованість за природний газ включає заборгованість перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" у сумі 325 697 тисяч гривень (31 грудня 2020: 35 363 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). 67% зазначеної заборгованості - це борг у сумі 629 809 тис.грн. перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (на 31.12.2020 р. - 698 263 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 2021 року складає 312 897 тис.грн. (на 31.12.2020 р. - 11 879 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 2021 року</u>	<u>31 грудня 2020 року</u>
Аванси отримані за природний газ	102 589	104 222
Аванси отримані за розподіл природного газу	9 520	8 482
Інші аванси отримані	<u>3 161</u>	<u>2 950</u>
Всього	<u>115 270</u>	<u>115 654</u>

14. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Поточні забезпечення Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2021 року</u>	<u>31 грудня 2020 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)	24 643	6 072
Всього	<u>44 255</u>	<u>25 684</u>

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>2021</u>	<u>2020</u>
Податковий кредит з податку на додану вартість	59 647	23 516
Всього	59 647	23 516

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Інші поточні зобов'язання по визнаним економічним санкціям та штрафам	98 708	102 514
Податкові зобов'язання з податку на додану вартість	17 819	27 428
Забезпечення на виплату відпусток	6 945	6 886
Інші нефінансові зобов'язання	1 641	1 832
Всього	125 113	138 660

16. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Реалізація послуг з розподілу природного газу	518 983	308 902
Реалізація послуг з газифікації	12 991	10 697
Реалізація послуг з технічного обслуговування	13 202	9 351
Реалізація природного газу	-	-
Реалізація інших товарів та послуг	7 722	9 129
Всього	552 898	338 079

17. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Матеріальні витрати (в т.ч. вартість природного газу)	625 424	144 720
Заробітна плата та нарахування	133 952	163 890
Амортизаційні відрахування	62 957	66 637
Інші витрати	71 053	11 087
Всього	893 386	386 334

18. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	35 073	19 412
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	7 402	3 862
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	3 887	2 257
Амортизація основних засобів	1 556	1 584
Матеріальні витрати	2 448	1 383

Плата за землю	982	780
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	492	1 685
Судові витрати	1 241	1 125
Інші витрати	3 917	3 259
Всього	56 998	35 347

19. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ

Інші операційні доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:
У тисячах українських гривень

	2021	2020
Перерахунок сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості	5 061	209 583
Компенсація вартості неврегульованого небалансу	1 158	23 722
Перерахунок суми забезпечення під судові позови	-	14 978
Суми безнадійної кредиторської заборгованості	5 354	11 835
Дохід від штрафів, пені, неустойки	4 465	1 573
Інші доходи	3 537	2 923
Всього	19 575	264 614

20. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

Інші операційні витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:
У тисячах українських гривень

	2021	2020
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	46 444	96 948
Зменшення суми компенсації вартості неврегульованого небалансу	-	69 797
Штрафи, пені, неустойки	105	36 156
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	19 595	11 069
Держмити та судові витрати	93	3 804
Забезпечення під судові позови	18 570	-
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	4 843	4 843
Інші витрати	3 378	3 722
Всього	93 028	226 339

Враховуючи високу ймовірність застосування фінансових санкцій до Групи, пов'язаних з невиконанням ВАТ "Кіровоградгаз" умов укладених договорів транспортування природного газу, Група в 2021 р. відобразила нарахування забезпечення під очікувану суму зобов'язання за судовими позовами у сумі 18 570 тис. грн., в тому числі перед АТ "Укртрансгаз" - 4 780 тис.грн., ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" - 13 790 тис.грн. (в 2020 році - забезпечення не нараховувались).

21. ІНШІ ДОХОДИ ТА ІНШІ ВИТРАТИ

Інші доходи за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:
У тисячах українських гривень

	2021	2020
Дооцінка необоротних активів у межах попередніх уцінок, які були включені до складу витрат	-	-
Інші доходи	1	57
Всього	1	57

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2021</u>	<u>2020</u>
Уцінка необоротних активів	-	-
Інші витрати	-	37
Всього	<u>-</u>	<u>37</u>

22. 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>2021</u>	<u>2020</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	-	(5 276)
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	-	-
Витрати з податку на прибуток	<u>-</u>	<u>(5 276)</u>

Група сплачує податки в Україні. У 2021 та 2020 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>2021</u>	<u>2020</u>
Збиток до оподаткування	820 928	462 770
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	147 767	83 299
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	<u>(147 767)</u>	<u>(83 299)</u>
Витрати з податку на прибуток	<u>-</u>	<u>-</u>

23. 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 2021 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 висувуються 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 2021 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 між Групою та постачальниками послуг транспортування природного газу (ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" та АТ "Укртрансгаз") у загальній сумі 24 643 тисяч гривень (Примітка 14) (на 31 грудня 2020 року - 6 072 тисяч гривень). Керівництво вважає, що сформувало забезпечення стосовно усіх суттєвих збитків у цій фінансовій звітності.

Якщо, за оцінками керівництва, ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, є ймовірним, або суму витрат неможливо достовірно оцінити, резерв не визнається, а відповідна сума розкривається у фінансовій звітності. Станом на 31 грудня 2021 року керівництво Групи оцінює потенційний вплив від несвоєчасного виконання грошових зобов'язань та інших позовів у загальній сумі 18 012 тисяч гривень. Керівництво Групи вважає, що немає підстав для створення резерву, оскільки оцінює ризик як малоімовірний.

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 діє до його припинення з підстав, визначених в ньому, зокрема: укладення іншого договору, предметом якого є використання відповідного державного майна; анулювання ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу природного газу; достроково за взаємною згодою сторін або за рішенням суду; банкрутства оператора; прийняття рішення про ліквідацію оператора - з дати прийняття такого рішення.

З огляду на те, що державна власність не підлягає приватизації і складає суттєву частину бізнесу Групи, майбутня діяльність і фінансові показники Групи залежать від подовження дії договору. Оскільки підстави для припинення користування майном, визначені договором, відсутні, на думку керівництва Групи, Група продовжуватиме свою діяльність із цим майном у найближчому майбутньому.

24. 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 2021 року	31 грудня 2020 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	7	135 069	83 708
Дебіторська заборгованість за несанкціонований відбір природного газу	7	4 169	-
Інша поточна дебіторська заборгованість		6 254	4 037

Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	10	50 016	34 440
Грошові кошти з обмеженим використанням		-	7
Всього фінансових активів		195 508	122 192
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	12	1 276 114	750 706
Всього фінансових зобов'язань		1 276 114	750 706

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 безперерйним 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.

25. 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 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 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 2021 та в 2020 роках не було фінансових інструментів, що оцінюються за амортизованою вартістю, але для яких справедлива вартість розкривається, віднесених до Рівня 3.

26. 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 від 23 лютого 2022 року №229, карантин на території України продовжено до 31 травня 2022 року.

Група визначила, що ці події є некоригуючими по відношенню до консолідованої фінансової звітності за 2021 рік. Відповідно, фінансовий стан на 31.12.2021 р. та результати діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2021 року, не було скориговано на вплив подій, пов'язаних з COVID-19.

Тривалість та вплив пандемії COVID-19, 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.

Посилення військово-політичний тиску з боку Російської Федерації перейшло у військову агресію проти України, в зв'язку з чим 24 лютого 2022 року в Україні оголошено воєнний стан строком на 30 діб (УКАЗ ПРЕЗИДЕНТА УКРАЇНИ №64/2022). УКАЗОМ ПРЕДИДЕНТА УКРАЇНИ від 14 березня 2022 року № 133/2022, строк дії воєнного стану в Україні з 05 години 30 хвилин 26 березня 2022 року продовжено на 30 діб. Зазначені події можуть мати суттєвий вплив на фінансовий стан Компанії у разі фізичного пошкодження виробничого обладнання або іншого зовнішнього впливу, що зумовлюватиме неможливість здійснення Компанією основної діяльності, пов'язаної з розподілом природного газу. Тим не менш, Керівництво Компанії впевнене, що потреба в природному газі залишається актуальною за будь-яких умов, та з огляду на те, що на момент затвердження цієї звітності в регіоні розташування розподільчих мереж, що належать Компанії, не спостерігаються активні військові дії, керівництво Компанії вважає передчасним робити висновки про необхідність прийняття рішення щодо можливого припинення діяльності і не здійснювало будь-яких коригувань фінансової звітності за рік, що закінчився 31.12.2021 року.

Шостим апеляційним адміністративним судом 27 січня 2022 року прийнято рішення визнати протиправною та скасувати постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 20 січня 2021 року №56 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», якою смт. Донець та с. Копанка Харківської області було включено в територію ліцензованої діяльності ВАТ «Кіровоградгаз».

27. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Заява про відповідність. Ця консолідована фінансова звітність була підготовлена відповідно до МСФЗ.

Основа підготовки фінансової звітності.

Ця консолідована фінансова звітність підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням об'єктів основних засобів, які оцінюються за переоціненою вартістю на кінець кожного звітного періоду, як пояснюється у положеннях облікової політики. Історична вартість зазвичай визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на товари та послуги. Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки, незалежно від того, чи підлягає ця ціна безпосередньому спостереженню або оцінці із використанням іншої методики оцінки. Ця політика послідовно застосовувалась до всіх поданих періодів, якщо не зазначено інше.

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 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. 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

Машини та обладнання

Будівлі

Інші основні засоби

Строк корисного використання

5-35 років

10-80 років

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 кожен 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 аналізу 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 перенесені 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 переплату 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 2021 року, Група визнала витрати щодо внесків по сплаті до Державного пенсійного фонду України на суму 35 006 тисяч гривень (2020: 27 272 тисяч гривень).

28. 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 відрізнятися 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 звітної 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 звітної періоду. Така оцінка проводиться регулярно та ґрунтується на аналізі цін, цінкових 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 31 грудня 2019 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 звітної 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 торгової 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.

29. 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 2021 року. Нижче наведена інформація щодо нових та переглянутих стандартів та інтерпретацій, які повинні застосовуватись Групою з 1 січня 2021 року.

МСФЗ та поправки до діючих МСФЗ, які були випущені і вступили в силу з 1 січня 2021 року і суттєво не вплинули на консолідовану фінансову звітність Групи.

Концептуальна основа фінансової звітності

Концептуальні основи не є стандартом, і жодне з положень Концептуальних основ не має переважної сили над будь-яким положенням або вимогам стандарту. Цілі Концептуальних основ полягають в наступному: сприяти Раді по МСФЗ в розробці стандартів; сприяти укладачам фінансових звітів при розробці положень облікової політики, коли жоден з стандартів не регулює певну операцію або іншу подію; і сприяти всім сторонам в розумінні та інтерпретації стандартів.

Переглянута редакція Концептуальних основ містить кілька нових концепцій, оновлені визначення активів і зобов'язань і критерії для їх визнання, а також пояснює деякі суттєві положення.

Поправки до МСБО (IAS) 1 і МСБО (IAS) 8 "Визначення суттєвості"

Поправки пропонують нове визначення суттєвості, згідно з яким "інформація є суттєвою, якщо що її ненаведення, викривлення або завищення може, згідно з обґрунтованими очікуваннями, вплинути на рішення, що приймаються основними користувачами фінансової звітності загального призначення на підставі такої звітності".

Поправки до МСФЗ (IFRS) 3 "Об'єднання бізнесів"

У поправках до МСФЗ (IFRS) 3 пояснюється, що, щоб вважатися бізнесом, інтегрована сукупність видів діяльності та активів повинна включати як мінімум внесок і принципово значущий процес, які разом в значній мірі можуть сприяти створенню віддачі. При цьому пояснюється, що бізнес не обов'язково повинен включати всі вклади і процеси, необхідні для створення віддачі. Дані поправки не вплинули на консолідовану фінансову звітність. Поправки уточнюють ключове визначення бізнесу.

Поправки до МСФЗ (IFRS) 7, МСФЗ (IFRS) 9 і МСБО (IAS) 39 "Реформа базової процентної ставки"

Поправки до МСФЗ (IFRS) 7, МСФЗ (IFRS) 9, МСФЗ (IAS) 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" передбачають ряд звільнень, які застосовуються до всіх відносин хеджування, на які реформа базової процентної ставки безпосередньо впливає. Реформа базової процентної ставки впливає на відносини хеджування, якщо в результаті її застосування виникають невизначеності щодо термінів виникнення і / або величини грошових потоків, заснованих на базовій процентній ставці, по об'єкту хеджування або від інструмента хеджування. Дані поправки не вплинули на консолідовану фінансову звітність Групи, оскільки у неї відсутні відносини хеджування, засновані на процентних ставках.

Поправки до МСФЗ (IFRS) 16 - "Поступки з оренди, пов'язані з пандемією Covid-19"

28 травня 2020 року Рада з МСФЗ випустила поправку до МСФЗ (IFRS) 16 "Оренда" - "Поступки з оренди, пов'язані з пандемією Covid-19". Дана поправка передбачає звільнення для орендарів від застосування вимог МСФЗ (IFRS) 16 в частині обліку модифікацій договорів оренди в разі поступок з оренди, які виникають в якості прямого слідства пандемії Covid-19. Як спрощення практичного характеру орендар може прийняти рішення не аналізувати, чи є поступка з оренди, надана орендодавцем у зв'язку з пандемією Covid-19, модифікацією договору оренди. Орендар, який приймає таке рішення, повинен враховувати будь-яка зміна орендних платежів, обумовлене поступкою з оренди, пов'язаною з пандемією Covid-19, аналогічно тому, як це зміна відбивалося б в обліку відповідно до МСФЗ (IFRS) 16, якщо б воно не було модифікацією договору оренди.

Дана поправка застосовується до річних звітних періодів, що починаються 1 червня 2020 року або після цієї дати. Допускається застосування до цієї дати. Ця поправка не мала впливу на консолідовану фінансову звітність Групи.

Застосування МСФЗ 16 не мало істотного впливу на фінансовий стан та/або фінансові показники діяльності 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:

Поправки до МСФЗ 10 "Консолідована фінансова звітність" та МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства" - Продаж або внесок активів між інвестором та асоційованою компанією чи спільним підприємством

Поправки розглядають протиріччя між МСФЗ 10 і МСБО 28, в частині обліку втрати контролю над дочірньою компанією, яка продається асоційованій компанії або спільному підприємству або вноситься в них. Поправки роз'яснюють, що прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску

активів, що представляють собою бізнес, згідно з визначенням в МСФЗ 3, в угоді між інвестором і його асоційованою компанією чи спільним підприємством, визнаються в повному обсязі. Однак прибутки чи збитки, які виникають в результаті продажу або внеску активів, які не становлять собою бізнес, визнаються тільки в межах часток участі, наявних у інших, ніж компанія інвестора в асоційованій компанії чи спільному підприємстві.

Рада з МСФЗ відклала дату набрання чинності цієї поправки на невизначений термін, але дозволяється дострокове застосування перспективно.

МСФЗ 9 "Фінансові інструменти", МСБО 39 "Фінансові інструменти: Визнання та оцінка", МСФЗ 7 "Фінансові інструменти: Розкриття інформації" , МСФЗ 4 "Страхові контракти" та МСФЗ 16 "Оренда"

У серпні 2020 року Рада з МСФЗ в рамках Реформи IBOR опублікувала поправки, що доповнюють випущені у 2019 році та зосереджують увагу на наслідках реформи базового рівня процентних ставок на фінансовій звітності компанії, які виникають, коли, наприклад, базовий показник процентної ставки, який використовується для обчислення процентів за фінансовим активом замінено альтернативною базовою ставкою.

Поправки до фази 2 розглядають питання, які можуть вплинути на фінансову звітність під час реформи базового рівня процентних ставок, включаючи наслідки змін договірних грошових потоків або відносин хеджування, що виникають внаслідок заміни базового рівня процентної ставки. з альтернативною базовою ставкою (проблеми із заміною).

На етапі 2 свого проекту Рада внесла зміни до вимог зазначених стандартів, що стосуються:

- зміни договірних грошових потоків - компанії не доведеться припиняти визнання або коригувати балансову вартість фінансових інструментів для змін, що вимагаються реформою, а замість цього оновить ефективну процентну ставку, щоб відобразити зміну до альтернативної базової ставки;
- облік хеджування - компанії не доведеться припиняти облік хеджування виключно тому, що вона вносить зміни, які вимагає реформа, якщо хеджування відповідає іншим критеріям обліку хеджування; і
- розкриття інформації - компанія повинна буде розкривати інформацію про нові ризики, що виникають внаслідок реформи, та про те, як вона управляє переходом до альтернативних ставок.

Поправки до Фази 2 поширюються лише на зміни, які вимагає реформа базового рівня процентних ставок до фінансових інструментів та відносин хеджування.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2021 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме впливу на фінансову звітність Групи.

МСБО 16 "Основні засоби"

Поправки забороняють компанії вираховувати з вартості основних засобів суми, отримані від реалізації вироблених предметів, коли компанія готує актив до його цільового використання. Натомість компанія визнає такі надходження від продажу та пов'язані з ними витрати у прибутку або збитку.

Поправки застосовуються до періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, дозволяється дострокове застосування. Поправка не матиме 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 матиме 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 матиме впливу на фінансову звітність Групи.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 1

Дочірнє підприємство, яке уперше застосувало МСФЗ. Поправка дозволяє дочірньому підприємству, що застосовує IFRS 1: D16 (а) (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 матиме впливу на фінансову звітність Групи.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 9

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 займополучателем, 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 матиме впливу на фінансову звітність Групи.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСФЗ (IFRS) 16

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.

Щорічні поправки в МСФЗ (2018-2020): МСБО (IAS) 41

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 матиме впливу на фінансову звітність Групи.

МСБО 1 "Подання фінансової звітності"

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 роз'яснення вимог до класифікації зобов'язань, які компанія може або може погасити шляхом випуску власних інструментів власного капіталу.

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 17 Страхові контракти

- 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 перестраховування в звіті про прибутки і збитки

- Розподіл маржі за передбачені договором страхування інвестиційні послуги (CSM)
- Можливість зниження фінансового ризику для договорів вхідного перестраховання 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.

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 01.01.2021 по 31.12.2021
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">ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ</p> <p>Ми провели аудит окремої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі - Компанія), що складається зі звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2021 року, звіту про сукупний дохід, звіту про зміни у власному капіталі та звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.</p> <p>На нашу думку, окрема фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2021 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	номер: 21/1259-У, дата: 10.11.2021
11	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 10.11.2021, дата закінчення: 22.03.2022
12	Дата аудиторського звіту	23.03.2022
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 Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі - Компанія), що складається зі звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2021 року, звіту про сукупний дохід, звіту про зміни у власному капіталі та звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, окрема фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2021 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 до вимог Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" і Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (далі - МСА), що прийняті Радою з міжнародних стандартів аудиту та надання впевненості. 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 (далі - Кодекс РМСЕБ) та етичними 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.

Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Як зазначено у Примітці 26 до окремої фінансової звітності "Події після звітної дати", з 24 лютого 2022 року Компанія здійснює свою діяльність в умовах оголошеного в Україні воєнного стану у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України. В результаті введення воєнного стану та нестабільної ситуації в Україні діяльність Компанії супроводжується значними ризиками. Зазначені події можуть мати суттєвий вплив на фінансовий стан Компанії у разі фізичного пошкодження виробничого обладнання або іншого зовнішнього впливу, що зумовлюватиме неможливість здійснення Компанією основної діяльності з наданням послуг з розподілу природного газу. За існуючих умов на дату затвердження звітності керівництво Компанії вважає передчасним прийняття рішення про можливість припинення діяльності.

Вплив ризиків на майбутню діяльність Компанії не може бути визначений на даний момент через існуючу невизначеність. Тому фінансова звітність не містить коригувань, які б могли бути результатом таких ризиків. Вони будуть відображені у фінансовій звітності, якщо будуть ідентифіковані та зможуть бути оцінені. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту окремої фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту окремої фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Ключові питання аудиту наводяться нами відповідно до вимог МСА та Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність", який вимагає від аудитора навести відповідну інформацію про аудиторські оцінки.

Додатково до питання, викладеного у розділі "Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності" ми визначили, що описане нижче питання є ключовим питанням аудиту, інформацію щодо якого слід надати в нашому звіті. В якості ключових питань аудиту ми визначили наступні питання:

Наявність та оцінка основних засобів

В звіті про фінансовий стан Компанії 68,0% вартості активів складають необоротні активи в сумі 597 271 тис. грн.

Найбільша сума вартості необоротних активів припадає на основні засоби балансовою вартістю 587 255 тис. грн, що складає 98,3% від загальної вартості необоротних активів.

Ми вивчили організацію та надійність системи бухгалтерського обліку основних засобів, ми провели процедури щодо отримання підтвердження фактичної наявності об'єктів основних засобів, вивчили події після дати балансу, які можуть надати підтвердження оцінкам управлінського персоналу.

Також ми оцінили розкриття інформації відповідно до кількісних і якісних показників, пов'язаних із зазначеними питаннями відповідно до нашого розуміння бізнесу, провели альтернативний розрахунок оцінки необоротних активів, з урахуванням амортизації (зносу) та ознак знецінення.

Наявність та оцінка сум дебіторської заборгованості Компанії у розрахунках за товари, роботи, послуги

Наші аудиторські процедури щодо проведеної керівництвом оцінки на предмет знецінення дебіторської заборгованості покупців і замовників включали наступне:

- перевірку аналізу ймовірності погашення заборгованості, проведеного керівництвом Компанії, з урахуванням оцінки платоспроможності контрагентів і має місце на звітну дату її погіршення, наявності інформації про надання розстрочки платежу, подальшої оплати після звітної дати, наявності забезпечення платежу і його якості та інших факторів, що розглядаються керівництвом;
 - аналіз оборотності дебіторської заборгованості, результати якого були використані в тому числі для підтвердження аналізу ймовірності погашення заборгованості, проведеного керівництвом Компанії;
 - вибіркове тестування дебіторської заборгованості покупців і замовників для оцінки висновків, зроблених керівництвом щодо формування резерву на знецінення з урахуванням перспектив і термінів погашення існуючої заборгованості;
 - вибіркове тестування документів, на підставі яких керівництво зробило оцінку аналізу ймовірності погашення заборгованості, наприклад, платіжних доручень, що підтверджують оплату заборгованості.
- Крім того, ми оцінили достатність розкриття інформації щодо цього питання у фінансовій звітності.

Оцінка забезпечень щодо судових справ та позовів

Наші процедури включали, серед іншого:

- 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;
- оцінку наявних у Компанії засобів внутрішнього контролю (моніторингу), запроваджених з метою своєчасного виявлення, достовірної оцінки та забезпечення повноти та достатності відображення в обліку нарахованих резервів під судові позови;
- обговорення незавершених судових справ з юридичними фахівцями Компанії. В деяких випадках, ми отримали та проаналізували законодавчі та судові документи (щодо розгляду аналогічних справ), з метою оцінки висновків керівництва у порівнянні з наявними прецедентами та з метою підтвердження суджень і облікових оцінок;
- 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 у фінансовій звітності.

Інші питання

Аудит окремої фінансової звітності Компанії за рік, що закінчився станом на 31.12.2020 був проведений іншим аудитором, який 28.02.2021 висловив думку із застереженням щодо цієї окремої фінансової звітності.

Інша інформація

Управлінський персонал Компанії відповідно до вимог законодавства України несе відповідальність за подання разом з окремою фінансовою звітністю наступної інформації:

- 1) Звіту про управління - відповідно до вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність";
- 2) Регулярної річної інформації емітента цінних паперів.

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.

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.

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 обґрунтовано 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 обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;

- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, робимо висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість Компанії продовжити безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у окремої фінансової звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Компанію припинити свою діяльність на безперервній основі;

- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст 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 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 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

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

Основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності

Відповідно до вимог ст.14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" та вимог п.10 розділу I рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 22.07.2021 №555 "Про затвердження 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" (далі - Рішення №555) надаємо основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності, що провів аудит.

Повне найменування Товариство з обмеженою відповідальністю Аудиторська компанія "Кроу Україна"
Місцезнаходження 04210 Київ, Оболонська набережна, 33
Інформація про включення до Реєстру Номер реєстрації в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 3681
Ідентифікаційний код юридичної особи 33833362
Вебсторінка / вебсайт суб'єкта аудиторської діяльності www.crowe.com.ua
Найменування органу, який призначив суб'єкта аудиторської діяльності на проведення обов'язкового аудиту Наглядова Рада
Дата призначення аудитора 09.11.2021
Тривалість виконання аудиторського завдання без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень Перший рік
Дата та номер договору на проведення аудиту 10.11.2021 №21/1259-У
Дата початку та дата закінчення проведення аудиту 10.11.2021 - 22.03.2022

Інформація про учасника

Відповідно до вимог п.2 частини 1 розділу II Рішення 555 надаємо інформацію щодо учасника ринку капіталу:

Повне найменування - Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ".

Згідно Свідоцтва про реєстрацію випуску акцій від 10 червня 2013 року за №785/1/04, виданого Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку Відкритому акціонерному товариству по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ", акціонерний капітал Компанії 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 51,0% 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%.

На нашу думку, інформація про структуру власності станом на 31.12.2021, розкрита відповідно до вимог, встановлених Положенням про форму та зміст структури власності, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 19 березня 2021 року №163, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 08 червня 2021 року за №768/3639.

Суб'єкт господарювання не є контролером/учасником небанківської фінансової групи.

Суб'єкт господарювання є підприємством, що становить суспільний інтерес.

Дочірня компанія суб'єкта господарювання: Дочірнє підприємство "Центргаз" Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ", юридична адреса: 25006, м. Кропивницький, вул. Арсенія Тарковського, 67.

Підтвердження та запевнення

Відповідно до вимог статті 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" надаємо підтвердження стосовно обставин виконання завдання з аудиту окремої фінансової звітності Компанії.

Ми підтверджуємо, що цей звіт незалежного аудитора узгоджується з додатковим звітом для аудиторського комітету, який надається нами за результатами проведеного нами аудиту.

Ми не надавали Компанії послуги, заборонені законодавством.

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

В період, охоплений перевіреною окремою фінансовою звітністю, та в період надання послуг з аудиту такої окремої фінансової звітності ми не надавали ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" та контролюваним нею суб'єктам господарювання інших послуг, крім послуг з обов'язкового аудиту.

Пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту обмежень, результативності аудиту в частині виявлення порушень (зокрема пов'язаних із шахрайством) надані нами у параграфі "Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності" у розділі "Звіт щодо аудиту окремої фінансової звітності" цього звіту.

Дослідження Звіту про корпоративне управління

Відповідно до вимог частини 8 розділу II Рішення №555 висловлюємо свою думку щодо інформації, зазначеної в пунктах 5-9 частини третьої ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" (далі - Закон про ринки капіталу), а також надаємо результати щодо перевіреної інформації, зазначеної в пунктах 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.

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 Компанії; перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій Компанії; інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента; порядок призначення та звільнення посадових осіб Компанії; повноваження посадових осіб Компанії, розкриті у Звіті про корпоративне управління Компанії за 2021 рік, як того вимагається пунктами 5-9 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.

Крім того, ми перевірили наступні інформацію, включену до Звіту про корпоративне управління:

- посилання на власний кодекс корпоративного управління, яким керується Компанія, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який Компанія добровільно вирішила застосовувати з розкриттям відповідної інформації про практику корпоративного управління, застосовану понад визначені законодавством вимоги;
 - інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на зборах рішень;
 - про персональний склад Наглядової ради та колегіального виконавчого органу Компанії, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.
- Інформація, яка міститься в Звіті про корпоративне управління за 2021 рік розкриті відповідно до вимог пунктів 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який Компанія не прийняла для застосування) та узгоджується з окремою фінансовою звітністю.

Партнером із завдання з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Костенко Сергій Анатолійович, номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності - 100561.

За і від імені ТОВ АК "КРОУ УКРАЇНА":

Генеральний директор/керуючий партнер Олена ПОТОПАЛЬСЬКА
(номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 100612)

23 березня 2022 року

ЗВІТ ЩОДО АУДИТУ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Думка

Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі - Група), що складається з консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2021 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 консолідованих приміток до 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 2021 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 до вимог Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" і Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (далі - МСА), що прийняті Радою з міжнародних стандартів аудиту та надання впевненості. 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 (далі - Кодекс РМСЕБ) та етичними 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.

Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Як зазначено у Примітці 26 до консолідованої фінансової звітності "Події після звітної дати", з 24 лютого 2022 року Група здійснює свою діяльність в умовах оголошеного в Україні воєнного стану у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України. В результаті введення воєнного стану та нестабільної ситуації в Україні діяльність Групи супроводжується значними ризиками. Зазначені події можуть мати суттєвий вплив на фінансовий стан Групи у разі фізичного пошкодження виробничого обладнання або іншого зовнішнього впливу, що зумовлюватиме неможливість здійснення Групою основної діяльності з наданням послуг з розподілу природного газу. За існуючих умов на дату затвердження звітності керівництво Групи вважає передчасним прийняття рішення про можливість припинення діяльності.

Вплив ризиків на майбутню діяльність Групи не може бути визначений на даний момент через існуючу невизначеність. Тому консолідована фінансова звітність не містить коригувань, які б могли бути результатом таких ризиків. Вони будуть відображені у консолідованій фінансовій звітності, якщо будуть ідентифіковані та зможуть бути оцінені. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту консолідованої фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту консолідованої фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Ключові питання аудиту наводяться нами відповідно до вимог МСА та Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність", який вимагає від аудитора навести відповідну інформацію про аудиторські оцінки.

Додатково до питання, викладеного у розділі "Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності" ми визначили, що описане нижче питання є ключовим питанням аудиту, інформацію щодо якого слід надати в нашому звіті. В якості ключових питань аудиту ми визначили наступні питання:

Наявність та оцінка основних засобів

В звіті про фінансовий стан Групи 67,9% вартості активів складають необоротні активи в сумі 592 041 тис грн.

Найбільша сума вартості необоротних активів припадає на основні засоби балансовою вартістю 587 393 тис грн, що складає 99,2% від загальної вартості необоротних активів.

Ми вивчили організацію та надійність системи бухгалтерського обліку основних засобів, ми провели процедури щодо отримання підтвердження фактичної наявності об'єктів основних засобів, вивчили події після дати балансу, які можуть надати підтвердження оцінкам управлінського персоналу.

Також ми оцінили розкриття інформації відповідно до кількісних і якісних показників, пов'язаних із зазначеними питаннями відповідно до нашого розуміння бізнесу, провели альтернативний розрахунок оцінки необоротних активів, з урахуванням амортизації (зносу) та ознак знецінення.

Наявність та оцінка сум дебіторської заборгованості Групи у розрахунках за товари, роботи, послуги

Наші аудиторські процедури щодо проведеної керівництвом оцінки на предмет знецінення дебіторської заборгованості покупців і замовників включали наступне:

- перевірку аналізу ймовірності погашення заборгованості, проведеного керівництвом Групи, з урахуванням оцінки платоспроможності контрагентів і має місце на звітну дату її погіршення, наявності інформації про надання розстрочки платежу, подальшої оплати після звітної дати, наявності забезпечення платежу і його якості та інших факторів, що розглядаються керівництвом;
- аналіз оборотності дебіторської заборгованості, результати якого були використані в тому числі для підтвердження аналізу ймовірності погашення заборгованості, проведеного керівництвом Групи;
- вибіркове тестування дебіторської заборгованості покупців і замовників для оцінки висновків, зроблених керівництвом щодо формування резерву на знецінення з урахуванням перспектив і термінів погашення існуючої заборгованості;
- вибіркове тестування документів, на підставі яких керівництво зробило оцінку аналізу ймовірності погашення заборгованості, наприклад, платіжних доручень, що підтверджують оплату заборгованості.

Крім того, ми оцінили достатність розкриття інформації щодо цього питання у консолідованій фінансовій звітності.

Оцінка забезпечень щодо судових справ та позовів

Наші процедури включали, серед іншого:

- 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;
- оцінку наявних у Групи засобів внутрішнього контролю (моніторингу), запроваджених з метою своєчасного виявлення, достовірної оцінки та забезпечення повноти та достатності відображення в обліку нарахованих резервів під судові позови;
- обговорення незавершених судових справ з юридичними фахівцями Групи. В деяких випадках, ми отримали та проаналізували законодавчі та судові документи (щодо розгляду аналогічних справ), з метою оцінки висновків керівництва у порівнянні з наявними прецедентами та з метою підтвердження суджень і облікових оцінок;
- 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.

Інші питання

Аудит консолідованої фінансової звітності Компанії за рік, що закінчився станом на 31.12.2020 був проведений іншим аудитором, який 28.02.2021 висловив думку із застереженням щодо цієї консолідованої фінансової звітності.

Інша інформація

Управлінський персонал Групи відповідно до вимог законодавства України несе відповідальність за подання разом з консолідованою фінансовою звітністю наступної інформації:

- 1) Консолідованого звіту про управління - відповідно до вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність";
- 2) Регулярної річної інформації емітента цінних паперів.

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.

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.

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 неналежними, 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

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

Основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності

Відповідно до вимог ст.14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" та вимог п.10 розділу I рішення Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 22.07.2021 №555 "Про затвердження 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" (далі - Рішення №555) надаємо основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності, що провів аудит.

Повне найменування Товариство з обмеженою відповідальністю Аудиторська компанія "Кроу Україна"
Місцезнаходження 04210 Київ, Оболонська набережна, 33

Інформація про включення до Реєстру Номер реєстрації в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 3681

Ідентифікаційний код юридичної особи 33833362

Вебсторінка / вебсайт суб'єкта аудиторської діяльності www.crowe.com.ua

Найменування органу, який призначив суб'єкта аудиторської діяльності на проведення обов'язкового аудиту Наглядова Рада

Дата призначення аудитора 09.11.2021

Тривалість виконання аудиторського завдання без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень Перший рік

Дата та номер договору на проведення аудиту 10.11.2021 №21/1259-У

Дата початку та дата закінчення проведення аудиту 10.11.2021 - 22.03.2022

Інформація про учасника

Відповідно до вимог п.2 частини 1 розділу II Рішення 555 надаємо інформацію щодо учасника ринку капіталу:

Повне найменування - Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ".

Згідно Свідоцтва про реєстрацію випуску акцій від 10 червня 2013 року за №785/1/04, виданого Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку Відкритому акціонерному товариству по газопостачанню та

газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ", акціонерний капітал Компанії 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 51,0% 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%.

На нашу думку, інформація про структуру власності станом на 31.12.2021, розкрита відповідно до вимог, встановлених Положенням про форму та зміст структури власності, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 19 березня 2021 року №163, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 08 червня 2021 року за №768/3639.

Суб'єкт господарювання не є контролером/учасником небанківської фінансової групи.

Суб'єкт господарювання є підприємством, що становить суспільний інтерес.

Дочірня компанія суб'єкта господарювання: Дочірнє підприємство "Центргаз" Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ", юридична адреса: 25006, м. Кропивницький, вул. Арсенія Тарковського, 67.

Підтвердження та запевнення

Відповідно до вимог статті 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" надаємо підтвердження стосовно обставин виконання завдання з аудиту консолідованої фінансової звітності Групи.

Ми підтверджуємо, що цей звіт незалежного аудитора узгоджується з додатковим звітом для аудиторського комітету, який надається нами за результатами проведеного нами аудиту.

Ми не надавали Групі послуги, заборонені законодавством.

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

В період, охоплений перевіреною консолідованою фінансовою звітністю, та в період надання послуг з аудиту такої консолідованої фінансової звітності ми не надавали ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" та контрольованим нею суб'єктам господарювання інших послуг, крім послуг з обов'язкового аудиту.

Пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту обмежень, результативності аудиту в частині виявлення порушень (зокрема пов'язаних із шахрайством) надані нами у параграфі "Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності" у розділі "Звіт щодо аудиту консолідованої фінансової звітності" цього звіту.

Дослідження Звіту про корпоративне управління

Відповідно до вимог частини 8 розділу II Рішення №555 висловлюємо свою думку щодо інформації, зазначеної в пунктах 5-9 частини третьої ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" (далі - Закон про ринки капіталу), а також надаємо результати щодо перевіреної інформації, зазначеної в пунктах 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.

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 Групи; перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій Групи; інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента; порядок призначення та звільнення посадових осіб Групи; повноваження посадових осіб Групи, розкрита у Звіті про корпоративне управління Групи за 2021 рік, як того вимагається пунктами 5-9 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.

Крім того, ми перевірили наступні інформацію, включену до Звіту про корпоративне управління:

- посилання на власний кодекс корпоративного управління, яким керується Група, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який Група добровільно вирішила застосовувати з розкриттям відповідної інформації про практику корпоративного управління, застосовану понад визначені законодавством вимоги;

- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на зборах рішень;

- про персональний склад Наглядової ради та колегіального виконавчого органу Групи, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

Інформація, яка міститься в Звіті про корпоративне управління за 2021 рік розкрита відповідно до вимог

пунктів 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який Група не прийняла для застосування) та узгоджується з консолідованою фінансовою звітністю.

Партнером із завдання з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Костенко Сергій Анатолійович, номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності - 100561.

За і від імені ТОВ АК "КРОУ УКРАЇНА":

Генеральний директор/керуючий партнер Олена ПОТОПАЛЬСЬКА

(номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 100612)

23 березня 2022 року

XVI. Твердження щодо річної інформації

Думка

Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ" (далі - Група), що складається з консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2021 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 консолідованих приміток до 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 2021 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 до вимог Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" і Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (далі - МСА), що прийняті Радою з міжнародних стандартів аудиту та надання впевненості. 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 (далі - Кодекс РМСЕБ) та етичними 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.

Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Як зазначено у Примітці 26 до консолідованої фінансової звітності "Події після звітної дати", з 24 лютого 2022 року Група здійснює свою діяльність в умовах оголошеного в Україні воєнного стану у зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України. В результаті введення воєнного стану та нестабільної ситуації в Україні діяльність Групи супроводжується значними ризиками. Зазначені події можуть мати суттєвий вплив на фінансовий стан Групи у разі фізичного пошкодження виробничого обладнання або іншого зовнішнього впливу, що зумовлюватиме неможливість здійснення Групою основної діяльності з наданням послуг з розподілу природного газу. За існуючих умов на дату затвердження звітності керівництво Групи вважає передчасним прийняття рішення про можливість припинення діяльності.

Вплив ризиків на майбутню діяльність Групи не може бути визначений на даний момент через існуючу невизначеність. Тому консолідована фінансова звітність не містить коригувань, які б могли бути результатом таких ризиків. Вони будуть відображені у консолідованій фінансовій звітності, якщо будуть ідентифіковані та зможуть бути оцінені. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш

значущими під час нашого аудиту консолідованої фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту консолідованої фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Ключові питання аудиту наводяться нами відповідно до вимог МСА та Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність", який вимагає від аудитора навести відповідну інформацію про аудиторські оцінки.

Додатково до питання, викладеного у розділі "Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності" ми визначили, що описане нижче питання є ключовим питанням аудиту, інформацію щодо якого слід надати в нашому звіті. В якості ключових питань аудиту ми визначили наступні питання:

Наявність та оцінка основних засобів

В звіті про фінансовий стан Групи 67,9% вартості активів складають необоротні активи в сумі 592 041 тис грн.

Найбільша сума вартості необоротних активів припадає на основні засоби балансовою вартістю 587 393 тис грн, що складає 99,2% від загальної вартості необоротних активів.

Ми вивчили організацію та надійність системи бухгалтерського обліку основних засобів, ми провели процедури щодо отримання підтвердження фактичної наявності об'єктів основних засобів, вивчили події після дати балансу, які можуть надати підтвердження оцінкам управлінського персоналу.

Також ми оцінили розкриття інформації відповідно до кількісних і якісних показників, пов'язаних із зазначеними питаннями відповідно до нашого розуміння бізнесу, провели альтернативний розрахунок оцінки необоротних активів, з урахуванням амортизації (зносу) та ознак знецінення.

Наявність та оцінка сум дебіторської заборгованості Групи у розрахунках за товари, роботи, послуги

Наші аудиторські процедури щодо проведеної керівництвом оцінки на предмет знецінення дебіторської заборгованості покупців і замовників включали наступне:

- перевірку аналізу ймовірності погашення заборгованості, проведеного керівництвом

Групи, з урахуванням оцінки платоспроможності контрагентів і має місце на звітну дату її погіршення, наявності інформації про надання розстрочки платежу, подальшої оплати після звітної дати, наявності забезпечення платежу і його якості та інших факторів, що розглядаються керівництвом;

- аналіз оборотності дебіторської заборгованості, результати якого були використані в тому числі для підтвердження аналізу ймовірності погашення заборгованості, проведеного керівництвом Групи;

- вибіркове тестування дебіторської заборгованості покупців і замовників для оцінки висновків, зроблених керівництвом щодо формування резерву на знецінення з урахуванням перспектив і термінів погашення існуючої заборгованості;

- вибіркове тестування документів, на підставі яких керівництво зробило оцінку аналізу ймовірності погашення заборгованості, наприклад, платіжних доручень, що підтверджують оплату заборгованості.

Крім того, ми оцінили достатність розкриття інформації щодо цього питання у консолідованій фінансовій звітності.

Оцінка забезпечень щодо судових справ та позовів

Наші процедури включали, серед іншого:

- аналіз інформації про судові позови, отримані через процедури оцінки ризиків, що проводилися з метою розуміння Групи, з позицією управлінського персоналу щодо визнання, оцінки та розкриття інформації для кожного суттєвого забезпечення чи умовного зобов'язання;

- оцінку наявних у Групі засобів внутрішнього контролю (моніторингу), запроваджених з метою своєчасного виявлення, достовірної оцінки та забезпечення повноти та достатності відображення в обліку нарахованих резервів під судові позови;

- обговорення незавершених судових справ з юридичними фахівцями Групи. В деяких випадках, ми отримали та проаналізували законодавчі та судові документи (щодо розгляду аналогічних справ), з метою оцінки висновків керівництва у порівнянні з наявними прецедентами та з метою підтвердження суджень і облікових оцінок;

- 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.

Інші питання

Аудит консолідованої фінансової звітності Компанії за рік, що закінчився станом на 31.12.2020 був проведений іншим аудитором, який 28.02.2021 висловив думку із застереженням щодо цієї консолідованої фінансової звітності.

Інша інформація

Управлінський персонал Групи відповідно до вимог законодавства України несе відповідальність за подання разом з консолідованою фінансовою звітністю наступної інформації:

- 1) Консолідованого звіту про управління - відповідно до вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність";
- 2) Регулярної річної інформації емітента цінних паперів.

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.

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.

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 неналежними, 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 виявляються обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ І НОРМАТИВНИХ АКТІВ

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

Підтвердження та запевнення

Відповідно до вимог статті 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" надаємо підтвердження стосовно обставин виконання завдання з аудиту консолідованої фінансової звітності Групи.

Ми підтверджуємо, що цей звіт незалежного аудитора узгоджується з додатковим звітом для аудиторського комітету, який надається нами за результатами проведеного нами аудиту.

Ми не надавали Групі послуги, заборонені законодавством.

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

В період, охоплений перевіреною консолідованою фінансовою звітністю, та в період надання послуг з аудиту такої консолідованої фінансової звітності ми не надавали ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" та контрольованим нею суб'єктам господарювання інших послуг, крім послуг з обов'язкового аудиту.

Пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту обмежень, результативності аудиту в частині виявлення порушень (зокрема пов'язаних із шахрайством) надані нами у параграфі

"Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності" у розділі "Звіт щодо аудиту консолідованої фінансової звітності" цього звіту.

Дослідження Звіту про корпоративне управління

Відповідно до вимог частини 8 розділу II Рішення №555 висловлюємо свою думку щодо інформації, зазначеної в пунктах 5-9 частини третьої ст.127 Закону України "Про ринки капіталу та організовані товарні ринки" (далі - Закон про ринки капіталу), а також надаємо результати щодо перевіреної інформації, зазначеної в пунктах 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.

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 Групи; перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій Групи; інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента; порядок призначення та звільнення посадових осіб Групи; повноваження посадових осіб Групи, розкриті у Звіті про корпоративне управління Групи за 2021 рік, як того вимагається пунктами 5-9 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу.

Крім того, ми перевірили наступні інформацію, включену до Звіту про корпоративне управління:

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

Інформація, яка міститься в Звіті про корпоративне управління за 2021 рік розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини третьої ст.127 Закону про ринки капіталу (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який Група не прийняла для застосування) та узгоджується з консолідованою фінансовою звітністю.

XIX. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла 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
22.02.2021	23.02.2021	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість (для емітентів - акціонерних товариств)
29.03.2021	29.03.2021	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
15.11.2021	17.11.2021	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

Прошнуровано,
пронумеровано та скріплено
підписом Голови правління
ВАТ «Кіровоградгаз»
Гутцула С.І.
178 (по сімдесят вісім)
сторінок



№	Відомості про зміну складу посадових осіб	Дата
1	Відомості про зміну складу посадових осіб	12.11.2021
2	Відомості про зміну складу посадових осіб	29.01.2021
3	Відомості про зміну складу посадових осіб	23.02.2021