

## Титульний аркуш

28.04.2021

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 28-04/2021

(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)

Осінський С.О.

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента)

### Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 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@kirkas.com

7. Дата та рішення наглядової ради емітента, яким затверджено річну інформацію, або дата та рішення загальних зборів акціонерів, яким затверджено річну інформацію емітента (за наявності):

Рішення наглядової ради емітента від 27.04.2021, Затвердити Річну інформацію емітента цінних паперів за 2020 рік.

8. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку (у разі здійснення оприлюднення): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA

9. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює подання звітності та/або адміністративних даних до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (у разі, якщо емітент не подає Інформацію до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку безпосередньо): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00002/ARM

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

Річну інформацію розміщено на власному веб-сайті учасника фондового ринку

<https://www.kirkas.com/index.php/rehuliarna-kvartalna-richna-ta-nerehuliarna-osoblyva-informatsiia>

28.04.2021

(URL-адреса сторінки)

(дата)

*О.П.Тетман*

## 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	X

також прав та обов'язків акціонерів (учасників)

17. Інформація про цінні папери емітента (вид, форма випуску, тип, кількість), наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру

X

1) інформація про випуски акцій емітента

X

2) інформація про 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 кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду

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

- 4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду
- 5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року
38. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено 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 звітного 2020 року ВАТ "Кіровоградгаз" не приймав рішення щодо участі в створенні юридичних осіб.

Посада корпоративного секретаря відсутня.

В 2020 році не проводилась оцінка кредитного рейтингу Товариства або цінних паперів. Товариство у звітному році не випускало облігації та інші цінні папери, емісія яких підлягає реєстрації, а також не викупало власні акції у акціонерів.

Дивіденди в 2020 році Товариством не нараховувалися та не виплачувалися.

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

Товариство не надає звіт про стан об'єкта нерухомості.

Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій - відсутня.

Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій - відсутня.

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 - відсутня.

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

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

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

Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента - відсутня.

Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом - відсутня.

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.

В 2020 році Кабінет Міністрів України запровадив обмежувальні заходи, направлені на запобігання поширенню на території України коронавірусної хвороби (COVID-19).

30.03.2020 Верховна Рада України прийняла Закон №540-IX "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на забезпечення додаткових соціальних та економічних гарантій у зв'язку з поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)", який дозволив відтермінувати строки проведення річних загальних зборів акціонерів за результатами 2019 фінансового року.

Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 році не скликалися і не проводилися.

ДП "Центргаз" не виступає стороною у жодній судовій справі де позовні вимоги перевищують або дорівнюють 1 відсотку активів ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз", або у справі де стороною виступають посадові особи ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз", а також у судових справах, рішення за якими набрало чинності у звітному році.

### 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)

1289

#### 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 "Альфа-Банк", МФО 300346

2) IBAN

UA253003460000026003010742601

3) поточний рахунок

UA253003460000026003010742601

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



Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

1) Найменування Долинське управління по експлуатації газового господарства

2) Місцезнаходження

Україна, 28500, Кіровоградська обл., Долинський р-н, м. Долинська, вул. Нова, 114

3) Опис

Долинське УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом ВАТ "Кіровоградгаз".

Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

1) Найменування Знам'янське управління по експлуатації газового господарства

2) Місцезнаходження

Україна, 27400, Кіровоградська обл., Знам'янський р-н, м. Знам'янка, вул. Коцюбинського, 23

3) Опис

Знам'янське УЕГГ являється відокремленим структурним підрозділом ВАТ "Кіровоградгаз".

Здійснює господарські функції Товариства відповідно до мети та предмету діяльності.

1) Найменування Олександрівське управління по експлуатації газового господарства

2) Місцезнаходження

Україна, 27300, Кіровоградська обл., Олександрівський р-н, смт. Олександрівка, вул. Леніна, 133

3) Опис

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

1) Найменування Олександрійське управління по експлуатації газового господарства

2) Місцезнаходження

Україна, 28000, Кіровоградська обл., Олександрійський р-н, м. Олександрія, вул. Леніна, 16

3) Опис

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

1) Найменування Маловисківське управління по експлуатації газового господарства

2) Місцезнаходження

Україна, 2600, Кіровоградська обл., Маловисківський р-н, м. Мала Виска, 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, Кіровоградська обл., 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	912/1558/18	I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд III інстанція - Верховний Суд України Новий розгляд: I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Шостий апеляційний господарський суд III інстанція - Верховний Суд України	АТ "УКРТРАНСГАЗ"	ВАТ "Кіровоградгаз"	Третя особа, яка не заявляє самостійних вимог щодо предмета спору на стороні Позивача - НАК "Нафтогаз України"; треті особи, які не заявляють самостійних вимог на предмет спору на стороні Відповідача: ДП "Кіровоградтепло" ТОВ "ЦНТІ УНГА", КП " Теплоенергетик" та Міської ради міста Кропивницького	Про стягнення 276 419 696,02грн. основного боргу за послуги балансування обсягів природного газу, 34 314 623,07грн. пені, 5 017 061,44грн. річних, 20 142 139,53грн. інфляц. втрат.	Розгляд справи закінчено 12.01.2021 року постановою Верховного Суду України.

**Опис:**

Рішенням Господарського суду Кіровоградської області від 15.11.2018 позовні вимоги задоволено частково, стягнуто 190 920 874,40 грн. основного боргу, 20 906 816,79 грн. пені, 2 917 445,87 грн. річних, 10 835 551,33 грн. інфляційних втрат, 414 175,72 грн. судового збору.

ВАТ "Кіровоградгаз" було подано апеляційну скаргу.

Постановою Центрального апеляційного господарського суду від 05.03.2019 залишено в силі рішення Господарського суду Кіровоградської області, в задоволенні апеляційної скарги відмовлено.

ВАТ "Кіровоградгаз" було подано касаційну скаргу. АТ "УКРТРАНСГАЗ" також було подано касаційну скаргу.

Постановою Верховного Суду України від 18.06.2019 касаційну скаргу ВАТ "Кіровоградгаз" частково задоволено: рішення суду першої та другої інстанції скасовано частково, справу направлено на новий розгляд в частині позовних вимог АТ "УКРТРАНСГАЗ", задоволених судом першої та другої інстанцій. В задоволенні касаційної скарги АТ "Укртрансгаз" відмовлено.

Новий розгляд:

Рішенням Господарського суду Кіровоградської області від 05.11.2020 позовні вимоги АТ "УКРТРАНСГАЗ" задоволено частково: стягнуто з ВАТ



"Кіровоградгаз" 69 455 252,45 грн. основного боргу, 7 865 471,96 грн. пені, 882 749,17 грн. річних, 3 378 191,23 грн. інфляційних втрат. Стягнуто з АТ "Укртрансгаз" на користь ВАТ "Кіровоградгаз" судовий збір в сумі 960 078,55 грн.  
 ВАТ "Кіровоградгаз", АТ "УКРТРАНСГАЗ" та НАК "Нафтогаз України" було подано апеляційні скарги.  
 Постановою Центрального апеляційного господарського суду від 06.07.2020 апеляційну скаргу ВАТ "Кіровоградгаз" залишено без задоволення; апеляційні скарги АТ "УКРТРАНСГАЗ" та НАК "Нафтогаз України" задоволено частково: постановлено нове рішення, яким позовні вимоги задоволено частково; стягнуто з ВАТ "Кіровоградгаз" 85 219 677грн.20коп. боргу, 12 898 256грн.00коп. пені, 2 004 916грн.32коп. річних та 7 973 641грн. 03коп. інфляційних втрат. Стягнуто з АТ "Укртрансгаз" на користь ВАТ "Кіровоградгаз" судовий збір в сумі 273 136,40грн.  
 АТ "УКРТРАНСГАЗ" подано касаційну скаргу. Постановою Верховного Суду України від 12.01.2021 касаційну скаргу залишено без задоволення.

2	912/969/19 (об'єднана)	I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд III інстанція-Верховний суд України Новий розгляд: I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд	ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест"	ВАТ "Кіровоградгаз"	Третя особа, яка не заявляє самостійних вимог щодо предмета спору на стороні Відповідача - НАК "Нафтогаз України"	Про визнання недійсними рішень позачергових загальних зборів акціонерів від 10.01.2019.	Розгляд справи на даний час закінчено Постановою Центрального апеляційного господарськог о суду від 27.01.2021. Можливе подання Позивачем касаційної скарги.
---	---------------------------	--	--	------------------------	--	--	---

**Опис:**  
 Ухвалою Господарського суду Кіровоградської області від 06.06.2019 справу об'єднали зі справою 912/970/19.  
 Рішенням Господарського суду Кіровоградської області від 16.08.2019 позовні вимоги задоволено в повному обсязі.  
 ВАТ "Кіровоградгаз" подано апеляційну скаргу.  
 Постановою Центрального апеляційного господарського суду від 23.12.2019 відмовлено в задоволенні вимог апеляційної скарги.  
 НАК "Нафтогаз України" подано касаційну скаргу.  
 Постановою Верховного Суду України від 20.05.2020 задоволено касаційну скаргу, справу направлено на новий розгляд до Господарського суду Кіровоградської області.  
 Новий розгляд.  
 Рішенням Господарського суду Кіровоградської області від 30.09.2020 в задоволенні позовних вимог відмовлено повністю.  
 ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест" подано апеляційну скаргу.

Постановою Центрального апеляційного господарського суду від 27.01.2021 в задоволенні апеляційної скарги відмовлено.

3	912/2947/19	I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд II інстанція - Верховний Суд України	АТ "УКРТРАНСГАЗ"	ВАТ "Кіровоградгаз"	Третя особа, яка не заявляє самостійних вимог на предмет спору, на стороні Позивача - ТОВ "Вікторіос Компані"; Третя особа, яка не заявляє самостійних вимог на предмет спору, на стороні Відповідача - ДП "Кіровоградтепло" ТОВ "ЦНТІ УНГА"	Про стягнення 261 080 525, 33 грн. основного боргу за послуги балансування обсягів природного газу, 38 999 085,21 грн пені, 3 495 853,31 грн 3% річних та 9 143 765,46 грн. інфляційних втрат.	Розгляд справи закінчено Постановою Верховного Суду України від 19.01.2021
---	-------------	---	---------------------	------------------------	--	--	---

**Опис:**

Рішенням Господарського суду Кіровоградської області від 25.02.2020 позовні вимоги задоволено в поновному обсязі: стягнуто 261 080 525,33 грн. заборгованості за послуги балансування обсягів природного газу, 38 999 085,21 грн пені, 3 495 853,31 грн 3% річних та 9 143 765,46 грн інфляційних втрат, а також витрати по сплаті судового збору в сумі 672 350,00 грн.

ВАТ "Кіровоградгаз" подано апеляційну скаргу.

Постановою Центрального апеляційного господарського суду від 15.10.2020 апеляційну скаргу задоволено частково, стягнуто з ВАТ "Кіровоградгаз" 247 169 020,78 грн. заборгованості за послуги балансування обсягів природного газу в сумі 37 100 529,42 грн пені, 3 327 214,58 грн. річних, 8 376 277,43 грн. інфляційних втрат, а також витрати по сплаті судового збору в сумі 582 255,10 грн.

АТ "УКРТРАНСГАЗ" подано касаційну скаргу.

Постановою Верховного Суду України від 19.01.2021 касаційну скаргу залишено без задоволення.

4	912/1181/20	I інстанція- Господарський суд Кіровоградської області II інстанція- Центральний апеляційний господарський суд	ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест" та Невавіт Холдінг енд Файненс (НХВ) Лімітед, Компанія МЕЙТЕКС ІНВЕСТМЕНТ (ГРУП) ЛІМІТЕД	ВАТ "Кіровоградгаз"	Третя особа, яка не заявляє самостійних вимог щодо предмета спору на стороні відповідача НАК "Нафтогаз України"	Про визнання недійсними рішень позачергових загальних зборів акціонерів 18.12.2019.	Розгляд справи призначено на 16.03.2021
---	-------------	--	--	------------------------	--	--	--

<b>Опис:</b>							
Ухвалою Господарського суду Кіровоградської області від 09.04.2020 позовну заяву Компанії МЕЙТЕКС ІНВЕСТМЕНТ (ГРУП) ЛІМІТЕД до ВАТ "Кіровоградгаз" про визнання недійсними рішень повернуто заявнику. Рішенням Господарського суду Кіровоградської області від 24.11.2020 в задоволенні позовних вимог відмовлено повністю. ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест" та Невавіт Холдінг енд Файненс (НХВ) Лімітед подано апеляційну скаргу. Розгляд справи призначено на 16.03.2021.							
5	912/2337/20	I інстанція- Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд	ТОВ "Оператор ГТС України"	ВАТ "Кіровоградгаз"	Третя особа, яка не заявляє самостійних вимог на предмет спору на стороні Позивача - Національна комісія що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Про стягнення заборгованості 63 908 066,62 грн. основного боргу, 3 360 305,24 грн пені, 595 223,97 грн відсотки річних, 784 190,40 грн інфляційних втрат та 735 700,00 грн судового збору.	Розгляд справи на даний час закінчено Постановою Центрального апеляційного господарсько го суду від 25.01.2021 Можливе подання Позивачем касаційної скарги
<b>Опис:</b>							
Рішенням Господарського суду Кіровоградської області від 22.10.2020р. позовні вимоги задоволено частково, стягнуто з ВАТ "Кіровоградгаз" заборгованість в сумі 57 978 066,62грн. боргу, 1 680 152,62грн. пені, 595 223,97грн. відсотків річних, 784 190,40грн. інфляційних втрат, 654 773,00грн. судового збору ТОВ "Оператор ГТС України" було подано апеляційну скаргу. Постановою Центрального апеляційного господарського суду від 25.01.2021 відмовлено в задоволенні апеляційної скарги.							
6	912/1701/18	I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд III інстанція - Верховний Суд України	"НАК Нафтогаз України"	ДП "Центргаз"	Відсутня	Стягнення штрафних санкцій за несвоєчасне виконання зобов'язань в розмірі 3 758 919,40 грн.	Справа розглянута та закрита.

		Новий розгляд: I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд					
<b>Опис:</b>							
10.06.20р. Задоволено частково Стягнуто з ДП "Центргаз " 15 916,45 грн пені та 2 592,12 грн 3% річних.							
7	912/1704/18	I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд III інстанція - Верховний Суд України; Новий розгляд: I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд	НАК Нафтогаз України	ДП "Центргаз"	Відсутня	Стягнення штрафних санкцій за несвоєчасне виконання зобов'язань в розмірі 4 453 105,23 грн.	Станом на 31.12.2020 справа розглядається в касаційному порядку.
<b>Опис:</b>							
Касаційна інстанція направила справу на новий розгляд до суду першої інстанції. 28.01.2021 відмовлено в задоволенні позову.							
8	912/2190/18	I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд III	"НАК Нафтогаз України	ДП "Центргаз"	Відсутня	Стягнення штрафних санкцій за несвоєчасне виконання зобов'язань в розмірі 21 918 325,14 грн.	Справа розглянута та закрита.

		інстанція - Верховний Суд України Новий розгляд: I інстанція - Господарський суд Кіровоградської області II інстанція - Центральний апеляційний господарський суд					
<b>Опис:</b>							
ДП "Центргаз" подавався зустрічний позов, відмовлено в його задоволені 11.08.2020р. позов задоволено частково стягнуто з ДП "Центргаз" 307 430,46 грн пені, 137 425,74 грн 3% річних, судовий збір в сумі 11 284,30 грн.							

### 17. Штрафні санкції щодо емітента

№ з/п	Номер та дата рішення, накладено штрафну санкцію	Орган, який наклав штрафну санкцію	Вид стягнення	Інформація про виконання
1	ППР №0005265012, 26.12.2019	Офіс великих платників податків ДПС	Штраф за помилку в звітності ф.1-ДФ	Штраф в розмірі 510,00 грн. сплачено.
<b>Опис:</b>				
Штраф за порушення подання податкової звітності про суми доходів, нарахованих (сплачених) на користь платника податків (за формою №1ДФ)				
2	Постанова №1136, 17.06.2020	НКРЕКП	Штраф за порушення Ліцензійних умов.	Штраф в розмірі 51 000,00 грн. сплачено.
<b>Опис:</b>				
Штраф за порушення Ліцензійних умов.				
3	Постанова №1515, 05.08.2020	НКРЕКП	Штраф за порушення Ліцензійних умов.	Штраф в розмірі 102 000,00 грн. сплачено.
<b>Опис:</b>				
Штраф за порушення Ліцензійних умов.				
4	Акт № 123/11-28-52-03-24/1 /, 16.01.2020	Головне Управління ДПС в Кіровоградській області	Штраф за несвоєчасну реєстрацію податкових накладних/розрахунків коригувань до них	Штраф в розмірі 166,06 грн. грн. сплачено.
<b>Опис:</b>				
Штраф за несвоєчасну реєстрацію податкових накладних/розрахунків коригувань до них.				
5	Акт №536/11-28-52-03-2 4/1/, 19.02.2020	Головне Управління ДПС в Кіровоградській області	Штраф за несвоєчасне подання звіту про суми податкових пільг	Штраф в розмірі 170,00 грн. сплачено.
<b>Опис:</b>				
Штраф за несвоєчасне подання звіту про суми податкових пільг.				
6	Акт №232/28-10-46-14-0 3365222, 07.05.2019	Офіс великих платників податків ДПС	Штраф за несвоєчасну реєстрацію податкових накладних/розрахунків коригувань до них	Штраф в розмірі 149 329,95 грн. сплачено.
<b>Опис:</b>				
Штраф за несвоєчасну реєстрацію податкових накладних/розрахунків коригувань до них.				
7	Справа №912/1702/18, 05.09.2018	Рішення господарського суду Кіровоградської області	Фінансові санкції за невиконання умов договору	Відповідно до рішення суду сплачено 240 000,00 грн.
<b>Опис:</b>				
Фінансові санкції за невиконання умов договору №17-106-ВТВ від 21.09.2017р., укладеного з НАК "Нафтогаз України"				
8	Претензія №ТОВВИХ-20-1340 2, 30.11.2020	Претензія ТОВ "Оператор газотранспортної системи України"	Фінансові санкції за невиконання умов договору	Сплачено 1 624 654,34 грн.
<b>Опис:</b>				

Фінансові санкції за невиконання умов договору №1910000161 від 23.12.2019р., укладеного з ТОВ "Оператор газотранспортної системи України".				
9	Справа №912/1701/18, 10.06.2020	Центральний апеляційний господарський суд	Фінансові санкції за невиконання умов договору	Відповідно до Рішення центрального апеляційного господарського суду сплачено 18508,57 грн.
<b>Опис:</b>				
Фінансові санкції за невиконання умов договору № 16-124-Н від 30.12.2015р. укладеного з НАК "Нафтогаз України".				

## 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.

Досконало проаналізувавши діючу організаційну структуру, фактичну завантаженість підлеглих працівників виникла потреба оптимізації чисельності персоналу та перегляду окремих напрямків організаційної структури Товариства.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу товариства за 2020 рік складає 1289 осіб, що на 49 осіб (або 3,7 %) менше ніж у відповідному періоді 2019 року та на 71 особу (або 5,2 %) менше показників, передбачених планом.

За 2019 рік:

прийнято працівників - 200 осіб,

вибуло на підприємстві - 390 осіб,

з них - з причин скорочення штатів- 86 осіб.

За 2020 рік:

прийнято працівників - 311 осіб

вибуло на підприємстві - 325 осіб,

з них - з причин скорочення штатів- 148 осіб.

В липні 2020 року проведена реорганізація окремих відділів та служб товариства ВАТ "Кіровоградгаз" у зв'язку з приведенням штатного розпису ВАТ "Кіровоградгаз" у відповідність до затвердженої наглядовою радою організаційної структури ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол № 2/20 від 17.03.2020р.) та на виконання рішення правління ВАТ "Кіровоградгаз".

В зв'язку з оптимізацією чисельності проведено об'єднання Олександрійського УЕГГ та Світловодського УЕГГ та перехід Світловодського управління в статус дільниці Олександрійського УЕГГ.

Зміни облікової чисельності працівників за 2020 рік в порівнянні з відповідним періодом 2019 року відбулись за рахунок плинності кадрів та скорочення чисельності працівників Олександрійського та Світловодського УЕГГ та скорочення чисельності ДП "Центргаз".

Значних змін в штатної чисельності Олександрівського, Знамянського, Долинського, Бобринецького, Маловисківського управлінь по експлуатації газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз" за 2020 рік в порівнянні з 2019 роком не відбувалось.

#### 2. Фонд оплати праці

Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" за 2020 рік порівняно з відповідним періодом 2019 року збільшився на 6,7 %.

Це пов'язано з:

- переглядом рівня основної заробітної плати всім категоріям працівників ВАТ "Кіровоградгаз" в зв'язку з введенням в дію з 26.04.2019р. нового штатного розпису, створеного на підставі розрахунку нормативної чисельності працівників;
- підвищенням рівня основної заробітної плати робітникам ВАТ "Кіровоградгаз" на 15% з

01.04.2020 року з метою дотримання мінімальних державних гарантій по оплаті праці, затверджених бюджетом України на 2020 рік.

Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" за 2020 рік порівняно з планом 2020 року менше на 22,4%.

Зростання витрат на оплату праці штатних працівників за 2020 рік збільшився у порівнянні з відповідним періодом 2019 року, але становить менший показник, передбачених планом.

Це пов'язано з:

- переглядом рівня основної заробітної плати всім категоріям працівників ВАТ "Кіровоградгаз" в зв'язку з введенням в дію з 26.04.2019 нового штатного розпису, створеного на підставі розрахунку нормативної чисельності працівників;
- підвищенням рівня основної заробітної плати робітникам ВАТ "Кіровоградгаз" на 15% з 01.04.2020 року з метою дотримання мінімальних державних гарантій по оплаті праці, затверджених бюджетом України на 2020 рік.
- виплатою одноразового заохочення до ювілейних та пам'ятних дат;
- збільшенням виплат соціального характеру (відшкодування працівникам вартості проїзду транспортом загального користування, матеріальна допомога на оздоровлення) на 19,7% ;
- 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 2020 рік порівняно з попереднім періодом 2019 року зменшився на 2100,8 тис. грн.

Це пов'язано з зменшенням кількості працівників, які не перебували в обліковому складі, значне зменшення чисельності та витрат на оплату праці зовнішніх сумісників ДП "Центргаз" - 30 осіб.

У структурі фонду оплати праці протягом 2020 рік порівняно з відповідним періодом 2019 року відбулися наступні зміни:

- збільшилась питома вага основної заробітної плати за рахунок підвищення рівня місячних посадових окладів/часових тарифних ставок;
- зменшилась питома вага додаткової заробітної плати за рахунок оголошення простою окремих працівникам у зв'язку з відсутністю організаційних умов для роботи певних підрозділів, служб, відділів на час карантину з 06.04.2020 по 22.06.2020 року.
- зменшилась питома вага інших заохочувальних та компенсаційних виплат за рахунок зменшення виплат преміальної грошової винагороди та одноразових заохочень до ювілейних та пам'ятних дат, що пропорційне пов'язано з підвищенням рівня основної заробітної плати.

Слід врахувати, що підприємство у 2019 році працювало у режимі скороченого робочого тижня з початку травня до кінця вересня.

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 укомплектування підприємства працівниками необхідних професій, спеціальностей 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 оформляє трудові договори, веде особові справи працівників та іншу кадрову документацію на підприємстві.

ВАТ "Кіровоградгаз" являється організатором навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної бази товариства. На кінець звітної періоду повну вищу освіту мають 370 чол.; неповну вищу та базову вищу освіту - 518 чол.

На базі навчально-тренувального центру ВАТ "Кіровоградгаз" проводиться навчання новоприбулих працівників з метою набуття ними галузевих профільних спеціальностей, ведеться робота з підготовки/перепідготовки, підвищення кваліфікації працівників Товариства за робочими професіями з наступним підвищенням кваліфікаційних розрядів. Загальна кількість працівників, що пройшли підготовку/перепідготовку, підвищення кваліфікації на базі НТЦ ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 році складає 218 чол.

Проїшли виробничу практику 16 студентів ДВНЗ "Кіровоградського будівельного коледжу". Проїшли навчання на комерційній основі (інших підприємств, установ, організацій) - 49 чоловік.

Триває співпраця з ДВНЗ "Кіровоградським будівельним коледжем", який готує фахівців галузі за спеціальністю "Монтаж, обслуговування устаткування і систем газопостачання"; "Будівництво та



експлуатація будівель і споруд". Успіхи студентів на протязі учбового процесу вивчаються навчально-тренувальним центром, відділом кадрів, оскільки виробнича практика проходить на базі підприємства. Після захисту дипломів, кращі з випускників технікуму запрошуються на роботу на робочі спеціальності (слюсарі, контролери, монтери) з перспективами подальшого професійного росту.

ВАТ "Кіровоградгаз" намагається дотримуватись встановленої періодичності підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів відкритих акціонерних товариств з газопостачання і газифікації з відривом від виробництва.

**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)**

Облікова політика ВАТ "Кіровоградгаз" розкриває основи, стандарти, правила і процедури обліку, які застосовуються Відкритим акціонерним товариством по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (далі - Підприємство) при веденні обліку та складанні фінансової звітності у відповідності до вимог міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - МСФЗ). Облікова політика ВАТ "Кіровоградгаз" згідно міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності була затверджена рішенням Правління ВАТ "Кіровоградгаз" від 20.03.2019, протокол №04/2019 та введена в дію з 01.01.2019 року.

Дана Облікова політика встановлює принципи визнання та оцінки об'єктів обліку, визначення та деталізацію окремих статей фінансової звітності Підприємства.

Застосування облікової політики Підприємства 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 відрізнятись 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.

Фінансова звітність підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням об'єктів основних засобів, які оцінюються за справедливою вартістю на кінець кожного звітного періоду.

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.

Фінансова звітність подається у гривні, яка є функціональною валютою Підприємства. Усі суми, відображені у фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

#### **Основні засоби**

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. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються. Незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів 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. 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 ВАТ "Кіровоградгаз" застосовує МСФЗ 16 "Оренда". 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, використовується ставка 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. Товариство відображає орендні виплати по короткостроковій оренді і оренді активів з низькою вартістю як операційні витрати 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.

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**

Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю. Основні фінансові інструменти 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**

ВАТ "Кіровоградгаз" застосовує спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії фінансових активів, як дозволено в МСФЗ 9. Очікувані кредитні збитки та зміни очікуваних кредитних втрат на кожен звітну дату відображаються так, 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. Нараховується 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**

Фінансові активи припиняють визнаватися коли а) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або б) передано усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або в) не передано і не збережено усі істотні права та винагороди від володіння, але втрачено контроль.

Фінансові зобов'язання припиняють визнаватись 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 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. Залишки відстроченого податку оцінюються за ставками оподаткування, які діяли або фактично діяли на звітну дату, які, як очікується, будуть застосовуватись до періоду, в якому передбачається сторнування тимчасових різниць або реалізація перенесених на майбутні періоди податкових збитків. Відстрочені податкові активи щодо тимчасових різниць, які відносяться на витрати, та перенесених на майбутні періоди податкових збитків відображаються лише у тій мірі, в якій існує вірогідність отримання достатніх майбутніх оподатковуваних прибутків, за рахунок яких передбачається реалізувати ці вирахування.

### **Запаси**

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

### **Торгова дебіторська заборгованість**

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

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

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

### **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.

#### **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.

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**

Доходи від реалізації визнаються для відображення передачі обіцяних товарів або послуг клієнтам у сумі, яка відображає суму компенсації, на яку Товариство матиме право в обмін за ці товари та послуги. Використовується п'яти етапна 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.

Дохід від реалізації послуг по розподілу газу відображається по мірі надання даних послуг, підтвердженням чого є доставка газу покупцю згідно з договором.

#### **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.

## **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.

**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**

Основним видом діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" є розподіл природного газу розподільними газопроводами до всіх категорій споживачів Кіровоградської області.

ВАТ "Кіровоградгаз", як Оператор газорозподільної системи (далі ГРМ), відповідає за надійну та безпечну експлуатацію, підтримання у належному стані та розвиток газорозподільної системи, яка на законних підставах перебуває у господарському віданні, користуванні та у власності Оператора ГРМ.

Станом на 01.01.2021 р. в області експлуатується 4 954,29 км розподільних газопроводів, в тому числі 346,95 км газопроводів високого тиску 1-ї категорії, 751,51 км газопроводів високого тиску 2-ї категорії, 1 465,16 км, газопроводів середнього тиску та 2 390,67 км газопроводів низького тиску, з них на балансі товариства 4 637,45 км. Газові мережі області у більшості своїй, це сталеві газопроводи 2 672,49 км, з поліетилену - 1 717,49 км газових мереж (39%).

Необхідний режим газопостачання в цих мережах забезпечують 1 795 газорегуляторних пунктів (далі ГРП) і шафових газорегуляторних пунктів (далі ШГРП), з них на балансі товариства 1 320 шт.

Захист газових мереж від електрохімічної корозії забезпечується за допомогою 508 станцій катодного захисту (далі СКЗ), з них на балансі товариства 494 шт. Рівень захищеності мереж становить 95,3%.

На сьогоднішній день у Кіровоградській області газифіковано природним газом: 7 міст, 19 селищ міського типу, 221 село, всього 247 населених пунктів.

Основними умовами забезпечення функціонування ГРМ, є:

а) надійна та безпечна експлуатація газорозподільних систем:

- утримання ГРМ та об'єктів систем розподілу газу відповідно до вимог діючих нормативних документів (технічний огляд, технічне обслуговування зовнішніх мереж і споруд на них, комплексне приладове обстеження газових мереж, ліквідація аварійних ситуацій в ГРМ, поточні та капітальні ремонти);

- здійснення заходів щодо підвищення технічного рівня ГРМ з урахуванням оптимізації витрат на їх утримання (заміна обладнання ГРП, ШГРП, установки катодного захисту (далі УКЗ), теледиспетчеризація ГРП, СКЗ);

б) забезпечення оперативного-диспетчерського управління та аварійно-відновлювальних робіт на об'єктах ГРМ.

На виконання умов безаварійної експлуатації ГРМ направлена основна увага Товариства:

- підтримання в робочому стані газового обладнання ГРП, ШГРП, СКЗ;

- підтримання оптимального вихідного тиску з ГРП, ШГРП,

- замір тиску газу в газорозподільній системі та планування заходів по стабілізації тиску газу в мережах;

- контроль за дотриманням графіків технічного огляду та обслуговування ГРМ;

- діагностика та обстеження ГРМ за допомогою високочутливої лазерної системи виявлення метану:

"VSR Digita Inspectra" та приладів контролю і діагностики (шукачі витоків газу, шукачі пошкодження ізоляції, ультразвукові імпульсні товщиноміри ізоляційного покриття та стінки металу газопроводу).

Використання експлуатаційними службами сучасного обладнання та високочутливих приладів дало змогу:

- а) проводити щорічне надтрасове обстеження підземних газопроводів в повному обсязі;
- б) виявляти витoki газу та пошкодження ізоляційного покриття на ранніх стадіях;
- в) перейти на систему обслуговування ГРМ з більшим інтервалом періодичності;
- г) покращити якість обслуговування.

План розвитку товариства, впровадження нових приладів, обладнання, технологій.

1. 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" на 2020-2029 роки.

Інформація щодо виконання заходів розділу I (2020 рік) Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" в розрізі напрямків виконання станом на 31.12.2020:

- Капітальний ремонт (заміна) вимикаючих пристроїв: план - 8 шт.; факт - 8 шт.;
- Реконструкція (заміна) ШГРП: план - 60 шт.; факт - 20 шт.;
- Капітальний ремонт СКЗ: план - 30 шт.; факт - 24 шт.;
- Придбання обмінного фонду лічильників: план - 4 305 шт.; факт - 4 176 шт.;
- Заміна індивідуальних лічильників: план - 2 615 шт.; факт - 103 шт., при цьому, придбано для заміни 2 390 лічильників.

2. Електрорадіотехнічна лабораторія (ЕРТЛ) забезпечена сучасними приладами (вимірювач комбінований "EUROTEST EASI M3110", частотомір "DAGA IRON", частотомір "FC - 8030" вимірювач "СКО 2002") і займається:

- проведенням випробування та вимірювання в енергетичних господарствах товариства за 2020 рік склало 3 192 од., з них не відповідностей - 679 од.
- технічним обслуговуванням та ремонтом засобів радіозв'язку: радіостанцій, антенно-фідерних улаштувань. Щорічно виконується 87 технічних обслуговувань та ремонтів засобів радіозв'язку.

3. Впровадження пошукових приладів:

Придбано та впроваджено пошукових приладів в енергетичних господарствах ВАТ "Кіровоградгаз", станом на 01.01.2021 року 718 од:

4. Новітні технології:

Згідно Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на 2020-2029 роки, в 2020 році придбано та впроваджено 24 од. перетворювачів модульних катодного захисту інверторного типу з телеметрією (системою передачі даних про: стан захисту від електрохімічної корозії газопроводів; витрати електричної енергії; захист від крадіжок обладнання).

Впровадження перетворювачів модульних катодного захисту інверторного типу дозволило покращити захист сталевих газопроводів від електрохімічної корозії, контролювати витрати електричної енергії, які зменшилися на 30%.

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 2020 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 був в лютому місяці 2020 року, підприємства ТКЕ сплатили 11 337 тис.грн., населення 20 001 тис.грн. та в жовтні, побутові споживачі сплатили 21 972 тис.грн., цукрові заводи погасили заборгованість в сумі 9 937 тис.грн.

Основним видом діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 року 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 2020 року надійшло 80% надходжень від розподілу природного газу.

Основний ризик: заборгованість по даній категорії за надані послуги з розподілу на кінець 2020 року становить 69 677 тис.грн.

Джерелом сплати вартості втрат газу є кошти передбачені тарифом на розподіл природного



газу. В структурі тарифу на розподіл дані витрати передбачені в сумі 0.281/0.190 грн. за м3 протранспортовано газу. Виходячи з замовленої споживачам потужності (по нарахуванням) підприємство має сплатити не більше 61 910 тис.грн. Фактично нараховано за послуги Оператора газотранспортної системи України 130 150 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 2020 рік вартість основних засобів з урахуванням незавершених капітальних інвестицій збільшилась за рахунок будівництва нових газопроводів (приєднань до газорозподільних мереж), модернізації діючої газорозподільної системи, прийняття на баланс газопроводів та споруд на них на суму - 5 562 тис.грн., придбання автомобільного транспорту - 1 326 тис.грн., обладнання та інших основних засобів - 3 883 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 автотранспорту та газоаналізатори в кількості 21 од.

**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 2020 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 638 760 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;
- первісна вартість активу (для буферного газу - в цілому, а для інших основних засобів - для кожного об'єкта основних засобів) перевищує мінімальний рівень, визначений для основних засобів згідно з нормами Податкового кодексу України..

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;
- витрати на позики.

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.

основних засобів, нематеріальних активів, товарно-матеріальних цінностей, грошових коштів і документів та розрахунків проведена в повному обсязі.

У 2020 році вирішили наступні екологічні питання:

- проведено інвентаризацію джерел утворення та видів промислових відходів, про що, згідно чинного законодавства, складено відповідний Звіт;
- укладено Договір з спеціалізованою організацією про отримання 12 Дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами виробничих майданчиків.
- спеціалізованою організацією проводився відбір проб викидів забруднюючих речовин зі стаціонарних джерел.

План капітального будівництва ВАТ "Кіровоградгаз" на 2020 рік фактично виконано на 40%.

В Кіровоградській області за 2020 рік :

- встановлено - 116 шт. лічильників,
- виконано заміну лічильників (обмінний фонд), які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний - 682 шт.

У 2020 році надані послуги газотранспортним підприємством по приєднанню Замовників до газових мереж на суму 2201 тис.грн.

Для дистанційного зняття показників лічильників природного газу по Кіровоградській області у 2020 році було встановлено 12 шт. модемів на вузлах обліку.

Для контролю за використанням природного газу по Кіровоградській області у 2020 році було встановлено дублюючий вузол обліку газу в ТОВ "ЛКВ ГРУПП СН 4 м.Олександрія, вул.Олексія Скічка, № 37.

У 2020 році інвестиції були направлені на придбання і заміну зношеного обладнання, в т. ч.

- придбання і заміна приладів інструментів,
- придбання транспортних засобів,
- заміна комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку,
- інші основні засоби.

Проведені капітальні ремонти у 2020 році за рахунок капітальних інвестицій:

- ремонт і заміна газових мереж і споруд,
- ремонт нежитлових будівель.

Крім того, на інші капітальні вкладення в 2020 році було витрачено:

- на придбання інших необоротних активів,
- на придбання нематеріальних активів.

Планується в 2021 році залучити капітальні інвестиції на:

- капітальне будівництво
- придбання і заміну обладнання
- капітальний ремонт власного і державного майна
- придбання необоротних матеріальних активів
- нематеріальні активи.

**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) торгіві війни на ринку природного газу
- є) падіння інвестиційних вкладень в розвиток економіки
- ж) ескалація військового конфлікту.

## 2. Мікроскономічні

- 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) зі змінами, внесеними Постановою НКРЕКП № 56 від 20.01.2021 року, якою з 1 березня 2021 року змінено зону ліцензійної діяльності Товариства, додавши селище міського типу Донець та село Копанка Ізюмського району Харківської області.

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.

Враховуючи тенденцію до зниження обсягів розподілу природного газу з причин не залежних від Товариства, різницю в цінах на ВТВ (тією, яка встановлена структурою тарифу та фактичною); зміну собівартості, передбаченої структурою тарифу, внаслідок підвищення цін на паливо, сировину, матеріали, послуги, зростання витрат на оплату праці у зв'язку зі зміною законодавчо визначеного розміру мінімальної заробітної плати відносно врахованих при розрахунку тарифу, ВАТ "Кіровоградгаз" неодноразово звертався до НКРЕКП із заявами про перегляд тарифу до рівня економічно обгрунтованого.

Проте, розмір тарифу в бік економічно обгрунтованого так і не був переглянутий, внаслідок чого ВАТ "Кіровоградгаз" позбавлений можливості компенсувати необхідні для ведення господарської діяльності виробничі витрати, зокрема, здійснювати оплату природного газу на потреби виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат власнику ресурсу - ТОВ "Оператор газотранспортної системи України".

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.

Станом на 31.12.2020 року заборгованість споживачів за послуги з розподілу природного газу склала 67 305 тис.грн., в т.ч.:

- Підприємства комунальної теплоенергетики 41 899 тис.грн.
- Населення 27 778 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 24.12.2019 постановою № 3026 встановило ВАТ "Кіровоградгаз" тариф на послуги з розподілу природного газу у розмірі 0,85 грн. за 1 м-3 на місяць (без урахування ПДВ). Постановою від 24.06.2020 № 1164 НКРЕКП внесла зміни до постанови № 3026 та встановило з 01 липня 2020 тариф у розмірі 0,87 грн. за 1 м-3 на місяць (без урахування ПДВ), які

застосовувались Товариством протягом 2020 року у господарській діяльності.

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

За січень-грудень 2020 року в цілому по ВАТ «Кіровоградгаз» склалося негативне співвідношення між поточними активами та зобов'язаннями, що підтверджує коефіцієнт покриття: на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0.12 грн. поточних активів., при оптимальному значенні більше 1.0. Зменшення даного показника на протязі періоду склало 0.13 од.

Коефіцієнт швидкої ліквідності на кінець року склав 0.10 (при нормативному значенні 0,6-0,8).

Значення даного коефіцієнта за період зменшилось на 0.12 од..

Порогове значення коефіцієнту абсолютної ліквідності знаходиться в межах  $>0$  , на кінець періоду його значення склало 0,011 одиниць, збільшення на 0.040 одиниць.

На протязі періоду чистий оборотний капітал зменшився на 244 397 тис.грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2021 року -861 826 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 -0.8786.

Коефіцієнт маневреності на протязі звітнього року змінився з 1.34 до 1.22.

**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 звітнього 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)**

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.

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

Поточні пріоритети діяльності Товариства:

- продовження роботи по модернізації і підтриманні в технічно справному стані об'єктів ГРМ;
- розширення зон надання платних послуг споживачам;
- виконання вимог Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу", в частині встановлення побутових лічильників газу для категорії населення, що споживають природний газ тільки для приготування їжі.

Дослідження та розробки за звітний період Товариством не проводилось. 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 2020 рік по ВАТ "Кіровоградгаз", було розподілено 309,541 млн м куб товарного газу, в 2019 році обсяги склали - 335,988 млн м куб, а в 2018 році - 391,462 млн м куб. Обсяги розподілу природного газу у порівнянні з даними за минулий рік зменшились на 26,45 млн.куб.м. або на 7,9%, в порівнянні з 2018 роком вони менші на 81,92 млн.куб.м. або на 20,9%.

В зв'язку із анулюванням ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання природного газу, виданої дочірньому підприємству "ЦЕНТРГАЗ" відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ" з 01.10.2018 року, обсяги постачання природного газу підприємством "ЦЕНТРГАЗ" у 2019 і 2020 роках відсутні.

З 01.11.2018 р. постачання природного газу для потреб населення на території Кіровоградської області здійснює ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз України".

За 2018 рік ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз", було поставлено 181,456 млн м куб товарного газу.

Падіння обсягів розподілу природного газу пояснюється рядом причин:

- зниження температури в опалюваних приміщеннях (в цілому по будинку/квартирі чи/та в окремих його кімнатах/приміщеннях);
- зменшення опалювальних площ (відключення опалення в окремих кімнатах; будинку/квартири із їх ізоляцією від сусідніх кімнат; відключення опалення в будинку/квартирі в цілому із тимчасовим переселенням);
- більш пізній початок та більш раннє закінчення споживачами опалювального періоду.
- суттєве зменшення обсягів реалізації природного газу населенню, яке являється основним споживачем природного газу по Кіровоградській області (складає 62,2 % від загального споживання).

В 2018 році ВАТ "Кіровоградгаз" відновив послуги з реалізації скрапленого газу в Маловисківському УЕГГ.

За 2019 рік по ВАТ "Кіровоградгаз", було реалізовано 0,087 млн м куб скрапленого газу. В 2020 році діяльність з реалізації скрапленого газу призупинена.

За 2020 рік ВАТ "Кіровоградгаз" отримав чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) - (форма 2) в розмірі - 338 079 тис. грн., що:

- менше в порівнянні із доходом за 2019 рік на 100 800 тис. грн., або на 42%;
- менше від 2018 року на 915 225 тис. грн., або на 73%.

Різке падіння чистого доходу у порівнянні як із 2019 та 2018 роком пов'язане з значним зростанням цін на природний газ для всіх категорій споживачів, зміною тарифів на розподіл природного газу, падінням доходів з іншої діяльності.

Також, в зв'язку із анулюванням ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання природного газу, виданої дочірньому підприємству "ЦЕНТРГАЗ" відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "КІРОВОГРАДГАЗ" з 01.10.2018 року, дохід від постачання природного газу підприємством "ЦЕНТРГАЗ" за 2019 і 2020 роки відсутній.

За 2020 рік собівартість реалізованої продукції (Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - форма 2) становить 386 334 тис.грн.:

- в порівнянні із собівартістю за 2019 рік вона зменшилась на 15 918 тис.грн., або 4%;
- зменшилась до 2018 року на 930 657 тис.грн., або 71%.

За кінцевими результатами фінансово-господарської діяльності за 2020 рік ВАТ "Кіровоградгаз" отримало чистий прибуток в розмірі 35 тис.грн., проти збитку в розмірі 243 771 тис.грн за відповідний період минулого 2019 року. В 2018 році отримали чистий збиток в розмірі - 194 345 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;
- суттєве збільшення витрат відбулось по статті "Інші витрати" - послуги балансування (небаланс ТКЕ), "Розбалансування природного газу" - послуги балансування (понаднормовані втрати);
- падіння обсягів розподілу природного газу;
- діючий тариф не покриває повністю витрати підприємства необхідні для виробничо-господарської діяльності.

#### IV. Інформація про органи управління

Орган управління	Структура	Персональний склад
Загальні збори акціонерів	д/в	д/в
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	Осінський Сергій Олександрович
Правління	Член правління	Бородько Ірина Іванівна
Правління	Член правління	Буртак Олексій Миколайович
Правління	Член правління	Гетман Ольга Павлівна
Правління	Член правління	Гербіченко Ігор Анатолійович
Правління	Член правління	Іваніщев Олег Валерійович
Правління	Член правління	Кондратьєв Іван Іванович
Правління	Член правління	Линник Віталій Миколайович
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	21	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><b>Опис:</b> Голова наглядової ради організує роботу наглядової ради; скликає засідання наглядової ради та головує на них; організує 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	18	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><b>Опис:</b> Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 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	9	д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення	18.12.2019, Термін визначений в

						інформації стосовно себе.	Договорі-на 3 роки.
	<p><b>Опис:</b>  Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору).  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.</p>						
4	Член наглядової ради	Боголепов Вячеславович	Денис	1970	Вища	33	ТОВ "ІК "Фінлекс-Інвест", 20036655, ТОВ "ІК "Фінлекс-Інвест", заступник директора. 18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p><b>Опис:</b>  Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору).  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 Леонідович	Сергій	1964	Вища	35	ТОВ "Промтехресурс-Центр", 34479856, ТОВ "Промтехресурс-Центр", директор. 18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
	<p><b>Опис:</b>  Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про наглядову раду.</p>						



	Положенням про наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). 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. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: 2014р.-2020р. ТОВ "Промтехресурс-Центр", директор.							
6	Голова правління	Осінський Олександрович	Сергій	1978	Вища	18	Кіровоградська ОДА, д/в, Заступник голови Кіровоградської ОДА.	24.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<b>Опис:</b> Голова правління підзвітний загальним зборам і наглядовій раді, організовує виконання їх рішень та має право бути присутнім на всіх засіданнях наглядової ради. Голова правління діє від імені Товариства у межах, встановлених статутом Товариства і законодавства; вправі без довіреності діяти від імені Товариства, в тому числі представляти його інтереси, вчиняти правочини від імені Товариства, видавати накази та давати розпорядження, обов'язкові для виконання всіма працівниками Товариства. Голова правління не може бути членом наглядової ради чи ревізійної комісії. Голова правління на вимогу органів та посадових осіб Товариства зобов'язаний надати можливість ознайомитися з інформацією про діяльність Товариства в межах, встановлених законодавством, статутом та внутрішніми положеннями Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Рішенням наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" від 24.12.2019 обрано Головою правління Товариства Осінського Сергія Олександровича. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: 2014-січень 2018р.р., директор ТОВ "Тандемм"; січень 2018-березень 2018р.р., т.в.о. директора установи "Агенція регіонального розвитку Кіровоградської області"; березень 2018-березень 2019р.р., директор установи "Агенція регіонального розвитку Кіровоградської області"; березень 2019-02 грудня 2019р.р., заступник голови Кіровоградської ОДА; із 24 грудня 2019р. Голова правління ВАТ "Кіровоградгаз".							
7	Член правління	Бородько Ірина Іванівна		1958	Вища	39	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, Радник Голови правління з технічного розвитку.	21.10.2019, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<b>Опис:</b> Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. 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 31.12.2020-директор технічний ВАТ "Кіровоградгаз".						
8	Член правління	Буртак Олексій Миколайович	1980	Вища	18	Кіровоградська ОДА, д/в, Заступник керівника апарату - начальник юридичного відділу апарату Кіровоградської ОДА.	23.07.2020, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<p><b>Опис:</b>  Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.  На засіданні 22.07.2020 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" обрала Буртака Олексія Миколайовича членом правління. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: з травня 2015 по березень 2020 - начальник юридичного відділу апарату ОДА; заступник керівника апарату - начальник юридичного відділу апарату ОДА; з 23.03.2020 по 15.04.2020 - ВАТ "Кіровоградгаз", директор департаменту з юридичних питань; з 15.04.2020 по 31.12.2020 - ВАТ "Кіровоградгаз", головний юрисконсульт.</p>						
9	Член правління	Гетман Ольга Павлівна	1960	Вища	37	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, Начальник відділу корпоративних прав та роботи з акціонерами ВАТ "Кіровоградгаз".	25.03.2020, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<p><b>Опис:</b>  Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації;</p>						

	<p>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 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.</p>							
	Член правління	Гербіченко Анатолійович	Ігор	1964	Вища	28	Державна податкова адміністрація у Кіровоградській області, д/в, Голова Державної податкової адміністрації у Кіровоградській області.	21.10.2019, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
10	<p><b>Опис:</b> Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p> <p>На засіданні 21.10.2019 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" обрала Гербіченко Ігоря Анатолійовича членом правління. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: з січня 2007р. по жовтень 2014р. - Державна податкова адміністрація в Кіровоградській обл., заступник голови ДПА у Кіровоградській обл., голова Державної податкової адміністрації у Кіровоградській обл.; з вересня 2018 по 31.12.2020 - ВАТ "Кіровоградгаз", директор фінансовий.</p>							
11	Член правління	Іваніщев Олег Валерійович		1972	Вища	23	ДУ "Територіальне медичне об'єднання МВС України по Кіровоградській області", д/в, ДУ "Територіальне медичне об'єднання МВС України по Кіровоградській області", уповноважений 3	25.03.2020, Термін визначений в Договорі-на 5 років.

						антикорупційної діяльності.	
	<p><b>Опис:</b>  Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.  24.03.2020 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Товариства Іваніщева Олега Валерійовича. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: з грудня 2014 по березень 2015 - ТОВ "Страхова компанія "Альфа-Гарант", начальник управління організації продаж; з лютого 2018 по квітень 2018 - ПАТ "Українська транспортна страхова компанія", директор департаменту по роботі зі страховими посередниками; з листопада 2019 по січень 2020 - ДУ "Територіальне медичне об'єднання МВС України по Кіровоградській області", уповноважений з антикорупційної діяльності; з січня 2020 по 31.12.2020 - ВАТ "Кіровоградгаз", радник Голови правління, тимчасово виконуючий обов'язки директора департаменту безпеки та охорони, начальник управління економічної безпеки.</p>						
12	Член правління	Кондратьєв Іван Іванович	1972	Вища	26	Департамент надання адміністративних послуг міської ради м. Кропивницького, д/в, Департамент надання адміністративних послуг міської ради м. Кропивницького, головний спеціаліст департаменту надання адміністративних послуг.	01.12.2020, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<p><b>Опис:</b>  Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження</p>						

	<p>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>30.11.2020 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Товариства Кондратьєва Івана Івановича. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: з червня 2001 по березень 2020 - Кіровоградська обласна державна адміністрація, провідний спеціаліст відділу контролю апарату обласної державної адміністрації з кадрового резерву; провідний спеціаліст відділу інформаційного та аналітичного забезпечення; головний спеціаліст відділу інформаційного та аналітичного забезпечення; головний спеціаліст сектору інформаційно-комп'ютерного забезпечення; завідувач сектору інформаційно-комп'ютерного забезпечення; начальник відділу інформаційно-комп'ютерного забезпечення; з березня по липень 2020 - Департамент надання адміністративних послуг міської ради м. Кропивницького, головний спеціаліст департаменту надання адміністративних послуг; з серпня 2020 по 31.12.2020 - ВАТ "Кіровоградгаз", начальник управління інформаційних технологій.</p>						
13	Член правління	Линник Миколайович	Віталій 1983	Вища	15	Кіровоградська ОДА, д/в, Кіровоградська обласна державна адміністрація, керівник апарату обласної державної адміністрації.	25.03.2020, Термін визначений в Договорі-на 5 років.
	<p><b>Опис:</b> Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.</p> <p>24.03.2020 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Товариства Линника Віталія Миколайовича. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: з січня 2016 по березень 2020 - Кіровоградська обласна державна адміністрація, виконуючий обов'язки заступника керівника апарату, начальник відділу кадрової роботи апарату обласної державної адміністрації; заступник керівника апарату, начальник відділу кадрової роботи апарату обласної державної адміністрації; заступник керівника апарату, начальник відділу управління персоналом; керівника апарату обласної державної адміністрації; з березня 2020 по 31.12.2020 - ВАТ "Кіровоградгаз": директор комерційний.</p>						
14	Член правління, головний бухгалтер	Побер Ольга Олексіївна	1982	Вища	17	ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", заступник головного бухгалтера.	23.07.2020, Термін визначений в Договорі-на 5 років.

	<p><b>Опис:</b>  Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.  22.07.2020 року наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" прийняла рішення обрати членом правління Товариства Побер Ольгу Олексіївну. Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: з листопада 2014 по 31.12.2020 - ВАТ "Кіровоградгаз", заступник головного бухгалтера; головний бухгалтер.</p>							
15	Голова комісії ревізійної	Мороз Олександрович	Анатолій	1987	Вища	12	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><b>Опис:</b>  Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Голова Ревізійної комісії: - організовує роботу ревізійної комісії; скликає засідання та головує на них; організовує на засіданнях ведення протоколу. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства Ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі.  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>							
16	Член ревізійної комісії	Леонідова Ольга Миколаївна	1966	Вища	32	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><b>Опис:</b>  Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях Наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним</p>							

	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.						
	Член ревізійної комісії	Литвинова Тетяна Віталіївна	1965	Вища	34	ТОВ "Газпром Збут Україна", д/в, ТОВ "Газпром Збут Україна", головний бухгалтер.	18.12.2019, Термін визначений в Договорі-на 3 роки.
17	<p><b>Опис:</b> Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях Наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Без висновку ревізійної комісії загальні збори не мають права затверджувати річний баланс Товариства. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі. 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	Осінський Сергій Олександрович	0	0	0	0
Член правління	Бородько Ірина Іванівна	0	0	0	0
Член правління	Буртак Олексій Миколайович	0	0	0	0
Член правління	Гетман Ольга Павлівна	0	0	0	0
Член правління	Гербіченко Ігор Анатолійович	0	0	0	0
Член правління	Іваніщев Олег Валерійович	0	0	0	0
Член правління	Кондратьєв Іван Іванович	0	0	0	0
Член правління	Линник Віталій Миколайович	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).

**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, Україна, 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 2021 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.**

З метою забезпечення стабільної роботи підприємства необхідно:

1. На постійній основі здійснювати контроль за недопущенням розподілу природного газу побутовим споживачам та споживачам, що не є побутовими, які включені (zareєстровані) у "Повідомленні про споживачів у зоні ліцензійної діяльності Товариства" по одній із трьох причин:

- не включення до Реєстру споживачів жодного постачальника;
- постачальник яких не подав номінацію на точку виходу до ГРМ або така номінація була відхилена Оператором ГТС;
- постачальник яких ініціював припинення газопостачання споживачу.

2. Забезпечити проведення 100% розрахунків за послуги розподілу природного газу по всім категоріям споживачів.

3. Активізувати в повному обсязі роботу по виявленню порушень умов Кодексу ГРМ побутовими споживачами та споживачами, що не є побутовими.

4. Забезпечити виконання плану перевірки побутових лічильників газу на 2020 рік.

5. З метою найбільшої ефективності праці забезпечити безперебійне фінансування перевірки лічильників природного газу для побутових споживачів в літній період.

6. За допомогою управління інформаційних технологій встановити програмне забезпечення для роботи з засобами дистанційної передачі даних, якими будуть облаштовані вузли обліку газу споживачів з метою отримання інформації по обсягам природного газу на єдиний сервер.

7. Розробити на веб-сайті ВАТ "Кіровоградгаз" особистий кабінет для споживачів, що не є побутовими.

8. З метою недопущення несанкціонованого, бездоговірного відбору природного газу та для забезпечення вільної потужності (для нових приєднань - резерву потужності) необхідно провести відключення на підземних мережах споживачів, які тривалий час (понад трьох років) не споживають природний газ. Цей захід дозволить зменшити навантаження на контролерів, так як не буде необхідності в проведенні систематичних перевірок.

##### **Рівень впровадження цілей та планів розвитку.**

Для впорядкування роботи структурних підрозділів Товариства по забезпеченню безаварійної роботи ГРМ, з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем:

- проведено інвентаризацію систем газопостачання об'єктів юридичних осіб;
- укладаються Акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін для систем газопостачання приватного сектору та багатоповерхових житлових будинків;
- проводиться робота зі споживачами природного газу по впровадженню нових напрямків робіт на основі платних договорів: технічне обстеження підземних газопроводів; перевірка ДВК, перевірка спрацювання пристроїв захисту, блокуванню і сигналізації, технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання багатоквартирних житлових будинків;

- визначено потужності ГРП, що дає можливість аналізу завантаженість газорозподільної системи;
- продовжується створення геоінформаційної системи ГРМ на основі базового програмного.

### **Інвестиційна програма. План розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на десятиріччя:**

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 (2020 рік) Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" в розрізі напрямків виконання станом на 31.12.2020:

- Капітальний ремонт (заміна) вимикаючих пристроїв: план - 8 шт.; факт - 8 шт.;
  - Реконструкція (заміна) ШГРП: план - 60 шт.; факт - 20 шт.;
  - Капітальний ремонт СКЗ: план - 30 шт.; факт - 24 шт.;
  - Придбання обмінного фонду лічильників: план - 4 305 шт.; факт - 4 176 шт.;
- Заміна індивідуальних лічильників: план - 2 615 шт.; факт - 103 шт., при цьому, придбано для заміни 2 390 лічильників.

На найближче десятиріччя Товариством розроблено і схвалено НКРЕКП План розвитку газорозподільної системи, впровадження якого дозволить підвищити рівень надійності та економічності роботи державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, проведення комплексу робіт з поліпшення його експлуатаційних характеристик, заміною окремих складових частин більш досконалішими згідно з сучасними вимогами і нормами. Загальна сума запланованих заходів на 2021-2030 роки складає 388 673,4 тис.грн. без ПДВ.

## **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 Ліцензії серія АЕ №295534 виданої Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 06.03.2015 р., Постановами 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

- забезпечення запобіжних заходів безаварійної експлуатації ГРМ;
- підтримання в робочому стані газового обладнання ГРП, ШРП, СКЗ;
- підтримання оптимального вихідного тиску з ГРП, ШРП, як одного з чинників зменшення витрат газу;
- замір тиску газу в газорозподільній системі та планування заходів по стабілізації тиску газу в мережах;
- контроль за дотриманням графіків технічного обслуговування ГРМ;
- діагностика та обстеження ГРМ: в наявності високочутлива техніка-лазерна система виявлення метану, ультразвукові товщиноміри ізоляційного покриття та стінки металу газопроводу.

В результаті, це дало змогу:

- а) забезпечити безпечну експлуатацію ГРМ - проводити щорічне надтрасове обстеження всіх підземних газопроводів;
- б) виявляти витоки газу та пошкодження ізоляційного покриття на ранніх стадіях;
- в) здійснити оптимізацію чисельності працівників експлуатаційних служб - перейти на систему обслуговування ГРМ з більшим інтервалом періодичності, що дозволило зменшити чисельність слюсарів з експлуатації та ремонту підземних газопроводів, покращити якість обслуговування.

Станом на 1.01.2021р. по ВАТ "Кіровоградгаз" 16 фактично діючих АДС, які в своїй діяльності керуються Планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій. Основним завданням аварійних служб є постійна готовність до локалізації і ліквідації аварій та аварійних ситуацій в системах газопостачання

та здійснення цілодобового чергування і виконання аварійних заявок. Аварійно-диспетчерські служби оснащені архіваторами мови, радіозв'язком, матеріально-технічними засобами згідно Правил безпеки систем газопостачання України, забезпечені транспортом у кількості 24 одиниці.

З метою підвищення професійного рівня з кожною бригадою АДС щомісяця проводяться тренувальні заняття в умовах максимально наближених до реальних.

#### **Технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання (далі ТО ВБСГ) у багатоквартирному житловому будинку (далі БЖБ).**

Розпочато роботу з власниками, співвласниками, балансоутримувачами та/або користувачами (орендарями) багатоквартирних житлових будинків щодо умов технічного обслуговування ВБСГ, відповідно до вимог чинного законодавства України

З червня 2020 року укладено договори з управителями, співвласниками багатоквартирних житлових будинків по наданню платних послуг з технічного обслуговування ВБСГ, що дозволить підвищити рівень безпеки при використанні газу в побуті та утримувати внутрішньо будинкові мережі в задовільному стані.

Станом на 01.01.2021 року укладено договорів на технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання 1 307 багатоквартирних житлових будинків із 2 731.

#### **Створення електронної бази в програмному комплексі Геоінформаційна система (далі ГІС)**

Роботу по наповненню електронної бази в програмному комплексі ГІС, об'єктів систем газопостачання розпочато з 18.09.2017 року.

Станом на 01.01.2021 року виконано наступне по м. Кропивницькому, району та Кіровоградській області:

1. Проведено електронну паспортизацію об'єктів систем газопостачання:

а) ГРП, ШГРП - 100%;

б) Газопроводи:

- високого тиску 1 та 2 категорії - 94,3%;

- середнього тиску - 43,2%;

в) Відключаючи пристрої - 34,9%;

г) Газові колодязі - 46,2%.

2. На підставі внесених даних, сформовано щорічні графіки технічного огляду та обслуговування, регулювання обладнання та поточного ремонту на ГРП, ШГРП на 2021 рік, для можливості видачі щоденних завдань та контролю режимних та динамічних даних роботи об'єктів.

3. Оформлено на ГРП, ШГРП: технологічні схеми у кількості - 1 445 шт. та фотографії на обладнання - 9 430 шт.

На даний час продовжується виконання робіт по середньому тиску та розпочато електронну паспортизацію КБРТ.

Всі роботи виконуються згідно затвердженого плану робіт (термін виконання робіт в повному обсязі - грудень 2023 року).

Станом на 31.12.2020 року кількість автотранспортних засобів по ВАТ "Кіровоградгаз" становить 238 одиниць: з них, з терміном експлуатації до 5 років - 4 од, до 10 років - 75 од, більше 10 років - 70 од., більше 15 років - 18 од., більше 20 років - 71 од.

З метою ефективного використання транспортних засобів, виключення нецільового використання техніки, забезпечення дисципліни водіїв та диспетчерів, значної економії палива та мастильних матеріалів, оптимізації маршрутів, контролю швидкісного режиму та часу на маршруті, постійного контролю за місцезнаходженням автотранспорту, збільшенням терміну експлуатації транспортних засобів - встановлено 126 GPS-навігаторів.

Для забезпечення мінімізації витрат всіх видів ресурсів, в тому числі ПММ, в структурних підрозділах Товариства проводиться робота по зупиненню та заміні великовагового не ефективного у експлуатації та не рентабельного при ремонтах та відновленні автотранспорту: Г-53, Г-52, ЗІЛ-130, УАЗ, Газель.

З метою оновлення спецавтотранспорту у 2020 році придбано 4 автомобілі FIAT DUKATO для аварійно диспетчерських служб головного підприємства (м. Кропивницький і район) та для Олександрійського УЕГГ. Вивільнені з АДС автомобілі передано в інші служби замість нерентабельних, які підлягають списанню.

#### **Поточні пріоритети діяльності Товариства в частині забезпечення безаварійної і безперебійної роботи ГРМ:**

- подальше впровадження теледиспетчеризації газорозподільних пунктів (ГРП), шкафних газорозподільних пунктів (ШРП);

- впровадження телеметрії станцій катодного захисту, що дозволить дистанційне зняття параметрів СКЗ, захист від несанкціонованого доступу;
- продовження роботи по модернізації і підтриманні в технічно справному стані об'єктів ГРМ, автотранспорту, з дотриманням процедури тендерних закупівель;
- продовження складання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін для багатоквартирних житлових будинків та фізичних осіб. Планується надання платних послуг по ТО ВБСГ квартир БЖБ;
- виконання вимог Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу", в частині встановлення побутових лічильників газу для категорії населення, що споживає природний газ тільки для приготування їжі у кількості 7 225 од., згідно затвердженого НКРЕКП Плану розвитку газорозподільної системи на 2021-2030 роки;
- продовження наповнення ГІС системи;
- надання платних послуг по ТО КБРТ;
- розширення зон надання послуг з перевірки ДВК в житлових будинках побутових споживачів.

#### **Події та досягнення звітного періоду.**

У багатьох будинках м.Кропивницького використовуються застарілі газові котли та системи опалення. Завдяки заміні старого газового опалення на нове, споживачі зможуть зменшити споживання газу і, відповідно - свої комунальні витрати, а також забезпечити комфортніші умови у власних оселях. Саме тому, з 2017р. компанія ВАТ "Кіровоградгаз" організувала програму "Доступне тепло", в основі якої знаходиться програма "IQ energy". В січні 2020 дана програма призупинена в зв'язку з відсутністю фінансування.

Технічний стан розподільних газопроводів - найважливіший показник надійності та безпечної експлуатації об'єктів газового господарства.

#### **Умови забезпечення функціонування газорозподільної системи (далі ГРМ) регіону:**

- надійна та безпечна експлуатація газорозподільних систем;
- утримання ГРМ та об'єктів систем газопостачання відповідно до вимог діючих нормативних документів (технічне обстеження, обслуговування зовнішніх мереж і споруд на них, КПО, ліквідація аварійних ситуацій в ГТС; ремонтні роботи, що виконуються експлуатаційними підрозділами підприємства);
- здійснення заходів щодо підвищення технічного рівня ГРМ з урахуванням оптимізації витрат на їх утримання;
- забезпечення оперативна-диспетчерського управління ГРМ та аварійно-відновлювальних робіт на об'єктах ГРМ;
- забезпечення приладового обліку природного газу споживачів за рахунок коштів товариства, згідно Закону України "Про забезпечення комерційного обліку".

Станом на 01.01.2021 р. забезпечення споживачів області природним газом здійснюється розподільними газовими мережами тиском до 1,2 МПа, довжина яких становить 4,95 тис.км, в тому числі: 1,1 тис.км високого тиску, 1,46 тис.км газопроводів середнього тиску та 2,39 тис. км газопроводів низького тиску.

Розподільні газові мережі області, що перебувають на балансі товариства, у своїй більшості - це сталеві газопроводи (3,13 тис. км), 1,55 тис.км газових мереж - з поліетилену (37%).

Необхідний режим газопостачання в цих мережах забезпечують 1 795 газорегуляторних пунктів і шафових (далі ГРП і ШГРП), з них на балансі 1 320 од.. Всі ГРП та ШГРП обладнані універсальними регуляторами тиску прямої дії та стандартними приладами контролю тиску та температури газу згідно вимог діючих нормативів.

Захист газових мереж від електрохімічної корозії забезпечується за допомогою 508 катодних станцій, з них 494 на балансі Товариства.

Також, в експлуатації знаходяться: 3 748 засувок на лінійній частині газопро-водів; 372 од. газових колодязів; 238 одиниць автотранспорту, в тому числі 24 од. спеціальних автомобілів аварійно-диспетчерських служб.

По Кіровоградській області газифіковано природним газом: 7 міст, 19 селищ міського типу, 221 село із 889 (25%). Природний газ використовують 250,409 тисяч споживачів (населення) області.

Електрорадіотехнічна лабораторія (ЕРТЛ) забезпечена сучасними приладами (вимірювач комбінований "EUROTEST EASI M3110", частотомір "DAGA IRON", частотомір "FC - 8030" вимірювач "СКО 2002") і займається:

- проведенням випробування та вимірювання в енергетичних господарствах Товариства за 2020 рік склало 3 192 од., з них не відповідностей - 679 од.
- технічним обслуговуванням та ремонтом засобів радіозв'язку: радіостанцій, антенно-фідерних

улаштувань. Щорічно виконується 87 технічних обслуговувань та ремонтів засобів радіозв'язку.

Впровадження пошукових приладів:

У ВАТ "Кіровоградгаз" придбано та впроваджено пошукових приладів станом на 01.01.2021 - 718 од. **Новітні технології:**

Згідно Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на 2020-2029 роки, в 2020 році придбано та впроваджено 24 од. перетворювачів модульних катодного захисту інверторного типу з телеметрією (системою передачі даних про: стан захисту від електрохімічної корозії газопроводів; витрати електричної енергії; захист від крадіжок обладнання).

Впровадження перетворювачів модульних катодного захисту інверторного типу дозволило покращити захист сталевих газопроводів від електрохімічної корозії, контролювати витрати електричної енергії, які зменшилися на 30%.

Протягом 2017-2020 років кількість побутових споживачів природного газу (населення) по ВАТ "Кіровоградгаз" збільшувалась в середньому на 0,1% за рік і станом на 01.01.2021 складає 251 235 абонентів та споживачів категорії "населення" з приладами обліку (лічильниками) природного газу за вказаний період також збільшилось на 0,5% і станом на 01.01.2021 складає 233 564 одиниць.

### **Інформація про обсяги розподілу природного газу споживачам.**

З 01.01.2020 року відбулося відокремлення вартості послуги розподілу природного газу із загального кінцевого платежу за природний газ. При цьому здійснено перехід до замовленої потужності та змінено принцип вартості оплати послуги розподілу природного газу.

За 2020 рік по ВАТ "Кіровоградгаз" фактичні обсяги використання замовленої потужності споживачів, які уклали договори розподілу природного газу, складають 100,71% від прогнозних (з врахуванням газового року з 01.10.2018 по 30.09.2019р.р.), що на 0,71% більше від запланованих.

Незважаючи на карантинні обмеження, співробітники Товариства не мали змоги проводити роботи по відключенню абонентів-боржників, але все ж таки рівень надходження коштів за 2020 рік склав 85,3% від загального нарахування, тобто робота зі споживачами Кіровоградської області проводилась в повному обсязі, особлива увага надавалась споживачам-боржникам шляхом направлення листів із вказанням наявної заборгованості, повідомлення у телефонному режимі та при особистому прийомі.

З початку 2020 року по ВАТ "Кіровоградгаз" обсяги розподілу природного газу зменшилися майже на 7,9 % у порівнянні з даними за аналогічний період 2019 року і складають 309,2 млн.куб.м.

Так, за дванадцять місяців поточного року по всім категоріям споживання спостерігається зменшення обсягів розподілу природного газу, а саме: по підприємствам комунальної теплоенергетики - на 11,0%, по бюджетним організаціям - майже на 12,4%, по категорії "населення" - на 6,2%, по "госпрозрахунковому компобуту" - на 10,7%, по категорії "промисловість" - на 8,4%, у порівнянні з аналогічним періодом 2019 року. Це, пов'язане, насамперед, з переходом побутових споживачів Товариства та споживачів, що не є побутовими, на альтернативні види палива та з тим, що підприємства промисловості Кіровоградської області скоротили обсяги виробництва, за рахунок чого знизилась обсяги розподілу природного газу.

Станом на 01.01.2021 загальна заборгованість споживачів, що не є побутовими за послуги розподілу природного газу з урахуванням боргів минулих років перед ВАТ "Кіровоградгаз" становить 39,5 млн.грн. Поточний рівень розрахунків за послуги розподілу з початку 2020 року з урахуванням боргів минулих років по ВАТ "Кіровоградгаз" складає 77,9%.

### **Основні досягнення.**

1. У зв'язку з переходом на добове балансування природного газу, а також для більш точного щодобового прогнозування відборів/споживання газу, що не вимірюються щодобово, розроблені відповідні сервіси у програмі "ІС 8:УВП для України" та в білінговій системі "GazoLina" по формуванню файлів для завантаження в Інформаційну платформу Оператора ГТС.

2. Продовжується вдосконалення комплексу звітів з перевірки лічильників природного газу в білінговій системі "GazoLina" та схеми по проведенню робіт по повірці побутових лічильників.

3. Частково налагоджена робота по передачі інформації в електронному вигляді (модемний зв'язок) для споживачів, що не є побутовими. За 2020 рік встановлено 459 засобів дистанційної передачі даних для споживачів, що не є побутовими, розташованими в зоні ліцензійної діяльності Товариства.

### **Впровадження стандартів ISO**

У період з 26.11.2020 р. до 27.11.2020 р. ВАТ "Кіровоградгаз" успішно пройшов перший наглядний аудит авторитетним міжнародним органом із сертифікації Quality Austria впровадженої і

сертифікованої у грудні 2019 р. системи управління якістю та підтвердив відповідність своєї діяльності вимогам міжнародного стандарту ISO 9001:2015 Quality management systems - Requirements.

За результатами першого наглядного аудиту, аудиторська група зробила висновки:

ВАТ "Кіровоградгаз" побудував і впровадив результативну систему управління якістю для здійснення його політики і цілей. Відповідно до цілей аудиту, аудиторська група підтверджує, що система управління якістю ВАТ "Кіровоградгаз" впроваджена, відповідає вимогам стандарту ISO 9001:2015 та підтримується в робочому стані.

І вже 04.12.2020 р. ВАТ "Кіровоградгаз" отримав кваліфікаційний сертифікат, який підтверджує застосування та подальший розвиток ефективної системи управління якістю, відповідно до вимог стандарту ISO 9001:2015. Крім того, визнання дії сертифікату Quality Austria на міжнародному рівні засвідчено сертифікатом незалежної міжнародної мережі сертифікації IQNet. Термін дії сертифікатів - до 21.01.2022 р.

Також на підприємстві триває впровадження інтегрованої системи управління (ІСУ), що відповідає вимогам стандартів ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018.

Підтримання збалансованої єдиної системи управління допомагає належним чином врахувати усю сукупність потреб та очікувань зацікавлених сторін. Саме впровадження інтегрованої системи управління у відповідності до низки міжнародних стандартів допомагає це реалізувати, адже:

- впровадження вимог міжнародного стандарту ISO 9001:2015 "Системи менеджменту якості. Вимоги" - це відповідальність перед ринком, замовниками і кінцевими споживачами;
- впровадження вимог міжнародного стандарту ISO 14001:2015 "Системи екологічного менеджменту. Вимоги та настанови щодо застосування" - це відповідальність перед суспільством за результати та наслідки діяльності, за вплив на навколишнє середовище;
- впровадження вимог міжнародного стандарту ISO 45001:2018 "Системи менеджменту охорони здоров'я і безпеки праці. Вимоги та рекомендації щодо застосування" - це відповідальність перед основною дієвою силою компанії - 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;
- впровадження вимог міжнародного стандарту ISO 50001:2018 "Системи енергетичного менеджменту. Вимоги та настанови щодо застосування" - це власна енергорезультативність, це економіка нашого підприємства, це фінансова ефективність компанії.

#### **Капітальні інвестиції:**

План капітального будівництва ВАТ "Кіровоградгаз" на 2020 рік фактично виконано на 40%.

В Кіровоградській області за 2020 рік :

- встановлено - 116 шт. лічильників,
- виконано заміну лічильників (обмінний фонд), які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний - 682 шт.

У 2020 році надані послуги газотранспортним підприємством по приєднанню Замовників до газових мереж на суму 2201 тис. грн.

Для дистанційного зняття показників лічильників природного газу по Кіровоградській області у 2020 році було встановлено 12 шт. модемів на вузлах обліку.

Для контролю за використанням природного газу по Кіровоградській області у 2020 році було встановлено дублюючий вузол обліку газу в ТОВ "ЛКВ ГРУПП СН 4 м.Олександрія, вул.Олексія Скічка, № 37.

У 2020 році інвестиції були направлені на придбання і заміну зношеного обладнання, в т. ч.

- придбання і заміна приладів інструментів,
- придбання транспортних засобів,
- заміна комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку,
- інші основні засоби.

Проведені капітальні ремонти у 2020 році за рахунок капітальних інвестицій:

- ремонт і заміна газових мереж і споруд,
- ремонт нежитлових будівель.

Крім того, на інші капітальні вкладення в 2020 році було витрачено:

- на придбання інших необоротних активів,
- на придбання нематеріальних активів.

Планується в 2021 році залучити капітальні інвестиції на:

- капітальне будівництво
- придбання і заміну обладнання
- капітальний ремонт власного і державного майна

- придбання необоротних матеріальних активів
- нематеріальні активи.

### **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 жінкам і чоловікам здійснювати трудову діяльність на рівній основі.

У відповідності до чинного законодавства України, кадрова політика ВАТ "Кіровоградгаз" спрямована на забезпечення нормального функціонування Товариства. Відділ кадрів ВАТ "Кіровоградгаз" здійснює укомплектування підприємства працівниками необхідних професій, спеціальностей 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 оформляє трудові договори, веде особові справи працівників та іншу кадрову документацію на підприємстві.

Так, станом на 31.12.2020 облікова чисельність штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" складає 1328 чол., з них 547 жінки. Керівний склад Товариства налічує 184 чоловіка, в тому числі 83 жінки.

ВАТ "Кіровоградгаз" являється організатором навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної бази товариства. На кінець звітної періоду повну вищу освіту мають 370 чол.; неповну вищу та базову вищу освіту - 518 чол.

На базі навчально-тренувального центру ВАТ "Кіровоградгаз" проводиться навчання новоприбулих працівників з метою набуття ними галузевих профільних спеціальностей, ведеться робота з підготовки/перепідготовки, підвищення кваліфікації працівників Товариства за робочими професіями з наступним підвищенням кваліфікаційних розрядів. Загальна кількість працівників, що пройшли підготовку/перепідготовку, підвищення кваліфікації на базі НТЦ ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 році складає 218 чол., з них: 31 контролер газового господарства; 37 слюсарів газового господарства, monterів. Підвищили кваліфікаційний розряд 12 працівників робітничих професій. Підвищили кваліфікацію без підвищення кваліфікаційного розряду - 117 чоловік. Пройшли навчання та атестацію з отриманням права організації та проведення робіт з перевірки та прочистки димових та вентиляційних каналів, відповідальних за вантажопідймальні крани та переміщення вантажів - 21 чол. керівного складу.

Пройшли виробничу практику 16 студентів ДВНЗ "Кіровоградського будівельного коледжу". Пройшли навчання на комерційній основі (інших підприємств, установ, організацій) - 49 чоловік.

Триває співпраця з ДВНЗ "Кіровоградським будівельним коледжем", який готує фахівців галузі за спеціальністю "Монтаж, обслуговування устаткування і систем газопостачання"; "Будівництво та експлуатація будівель і споруд". Успіхи студентів на протязі учбового процесу вивчаються навчально-тренувальним центром, відділом кадрів, оскільки виробничу практику проходить на базі підприємства. Після захисту дипломів, кращі з випускників технікуму запрошуються на роботу на робочі спеціальності (слюсарі, контролери, монтери) з перспективами подальшого професійного росту.

ВАТ "Кіровоградгаз" намагається дотримуватись встановленої періодичності підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів відкритих акціонерних товариств з газопостачання і газифікації з відривом від виробництва.

Укладено договір із Львівським державним техніко-економічним коледжем на проведення навчання фахівців ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 та 2021 роках на курсах підвищення кваліфікації інженерно-технічного персоналу, керівників, головних інженерів управлінь.

### **Соціальне забезпечення працівників.**

За сумлінну працю в нафтогазовій галузі, значний особистий внесок у вирішення питань газопостачання і газифікації, забезпечення безаварійної експлуатації систем газопостачання і розрахунків за спожитий природний газ, за високий професіоналізм проводяться заходи мотивації персоналу.

Так, з нагоди професійного свята - Дня працівників нафтової, газової та нафтопереробної промисловості України було відзначено:

- Грамотою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 7 чол.;



- Грамотою Кіровоградської обласної ради - 5 чол.;
- оголошено Подяку Кіровоградської обласної ради - 1 чол.;
- нагороджено Грамотою міської ради та виконавчого комітету м. Кропивницького - 4 чол. та нагороджено Грамотою ВАТ "Кіровоградгаз" 80 працівників ВАТ "Кіровоградгаз".

Також, згідно Додатку № 2 до Колективного договору ВАТ "Кіровоградгаз" передбачено інші види матеріальної допомоги та матеріальні заохочення такі, як матеріальна допомога на оздоровлення при вибутті у щорічну відпустку; при укладанні шлюбу (перший раз); на лікування та інші.

#### **Екологічні аспекти.**

#### **Охорона атмосферного повітря:**

Загальні витрати на заходи з охорони атмосферного повітря за 2020 рік склали 86,96 тис. грн.

Статті витрат:

- витрати за охорону атмосферного повітря від стаціонарних джерел викидів;
- діагностика автомобілів.

#### **Охорона водних ресурсів:**

Загальні витрати на заходи з охорони водних ресурсів за 2020 рік склали 159,38 тис. грн.

Основні статті витрат:

- сплата за споживання води по всіх структурних підрозділах;
- проведення аналізу стічних вод.

#### **Поводження з відходами:**

Загальні витрати на зазначені заходи за 2020 рік склали 77,47 тис. грн. Статті витрат:

- сплата іншим організаціям за вивезення побутових відходів по всіх структурних підрозділах;
- сплата іншим організаціям за утилізацію та знешкодження відходів по всіх структурних підрозділах.

#### **Інші заходи:**

- проведення інвентаризації джерел утворення промислових відходів - 48,00 тис. грн.;
- проведення екологічного менеджменту, розробка звіту з обґрунтування обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами виробничих майданчиків - 90,00 тис. грн.

#### **Охорона праці**

Загальні витрати на заходи з охорони праці за 2020 рік склали 1208,88 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 ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" укладений договір № NGT-C29 від 10.08.20 про закупівлю газу на ВТВ з відтермінуванням платежів за отриманий газ на 365 днів.

#### **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 для фінансування діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" є доходи від послуг з розподілу

природного газу споживачам на території обслуговування Товариством та інша діяльність.

Основним фактором стабільності фінансового положення Товариства є своєчасні та в повному обсязі розрахунки всіх категорій споживачів за послуги розподілу природного газу.

Основним видом діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 року 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 2020 року надійшло 245 519 тис.грн. (80% надходжень від розподілу).

Основний ризик: заборгованість по даній категорії за надані послуги з розподілу на кінець 2020 року становить 69 677 тис.грн.

Джерелом сплати вартості втрат газу є кошти передбачені тарифом на розподіл природного газу. В структурі тарифу на розподіл дані витрати передбачені в сумі 0.281/0.190 грн. за м3 протранспортованого газу.

Виходячи з замовленої споживачам потужності (по нарахуванням) підприємство має сплатити не більше 61 910 тис.грн. Фактично нараховано за послуги Оператора газотранспортної системи України 130 150 тис.грн.

За січень-грудень 2020 року в цілому по ВАТ "Кіровоградгаз" склалось негативне співвідношення між поточними активами та зобов'язаннями, що підтверджує коефіцієнт покриття: на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0.12 грн. поточних активів., при оптимальному значенні більше 1.0.

Зменшення даного показника на протязі періоду склало 0.13 од.

Коефіцієнт швидкої ліквідності на кінець року склав 0.10 (при нормативному значенні 0,6-0,8).

Значення даного коефіцієнта за період зменшилось на 0.12 од.

Порогове значення коефіцієнту абсолютної ліквідності знаходиться в межах  $>0$ , на кінець періоду його значення склало 0,011 одиниць, збільшення на 0.040 одиниць.

На протязі періоду чистий оборотний капітал зменшився на 244 397 тис.грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2021 року -861 826 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 -0.8786.

Коефіцієнт маневреності на протязі звітного року змінився з 1.34 до 1.22.

#### **Технічні ризики.**

З метою забезпечення безаварійного та безперебійного газопостачання споживачів природним газом, оперативного усунення позаштатних ситуацій діє система теледиспетчеризації ГРП. Впровадження її у виробництво дозволяє оперативно управляти ГРМ. Альтернативи теледиспетчеризації при експлуатації ГРМ не існує, за останні три роки у ВАТ "Кіровоградгаз" не впроваджено жодної системи теледиспетчеризації.

Однією з проблем газопостачання в Україні є контроль за тиском на тупикових газопроводах та на шафових газорегуляторних пунктах, де відсутня теледиспетчеризація.

Для вирішення цих проблем ТОВ НВП "Оріон" розробив ряд пристроїв:

- блок контролю тиску на тупикових газопроводах;
- блок контролю тиску та несанкціонованого доступу до шафових газорегуляторних пунктів.

Ці блоки проходять випробування в ПАТ "Полтавагаз". Впровадження цих блоків дає можливість постійно вести дистанційний контроль стану ГРМ.

#### **Ризики згідно стандартів ISO (ICO).**

У ВАТ "Кіровоградгаз" реалізовано ризик-орієнтований підхід у процесі планування, що дає змогу підприємству визначити чинники, які можуть спричинити відхилення його процесів від запланованих результатів.

Управління ризиками та можливостями інтегрованої системи управління визначено внутрішньою процедурою (Положення про моделювання процесів ВАТ "Кіровоградгаз").

Аналіз ризиків періодично виконує група з ризик-менеджменту, мета роботи якої є зниження ризиків до прийняттого рівня.

Таким чином, ризик-орієнтоване управління ВАТ "Кіровоградгаз" впроваджує запобіжні заходи контролю для зменшення негативних впливів і якнайбільшого використання можливостей.

#### **Ризики пов'язані з розподілу природного газу.**

1. Несанкціонований відбір природного газу із газорозподільної мережі побутовими споживачами та

споживачами, що не є побутовими Товариства.

2. Втручання в роботу засобів виміральної техніки.

3. Незабезпечення виконання плану повірки побутових лічильників природного газу.

4. Відсутність можливості зафіксувати спожитий обсяг природного газу на кожне 01 число розрахункового місяця по об'єктах побутових споживачів.

5. Несвоєчасна оплата послуг згідно з умовами договору розподілу природного газу.

#### 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", Принципами корпоративного управління, затвердженими рішенням НКЦПФР від 22.07.2014 року №955.

##### **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	В 2020 році Кабінет Міністрів України запровадив обмежувальні заходи, направлені на запобігання поширенню на території України коронавірусної хвороби (COVID-19). 30.03.2020 Верховна Рада України прийняла Закон №540-IX "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на забезпечення додаткових соціальних та економічних гарантій у зв'язку з поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)", який дозволив відтермінувати строки проведення річних загальних зборів акціонерів за результатами 2019 фінансового року. Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 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 (вказати)	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 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 (вказати)	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 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 (вказати)	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 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 вказуються 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 (вказати)	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ	

	"Кіровоградгаз" в 2020 році не скликалися і не проводилися.
--	---

У разі скликання, але непроведення чергових загальних зборів зазначається причина їх непроведення	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 році не скликалися і не проводилися.
---	--

У разі скликання, але непроведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх непроведення	Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 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	<p>Роботу наглядової ради Товариства організовує голова наглядової ради Товариства у порядку, передбаченому законом, Статутом Товариства та Положенням про наглядову раду.</p> <p>Голова наглядової ради Товариства:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) організовує та керує роботою наглядової ради Товариства;</li> <li>2) скликає засідання наглядової ради Товариства та головує на них;</li> <li>3) формує порядок денний до засідань наглядової ради Товариства;</li> <li>4) забезпечує підготовку необхідних матеріалів з питань, що підлягають розгляду на засіданнях наглядової ради;</li> <li>5) підписує протоколи засідань наглядової ради;</li> <li>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;</li> <li>7) готує доповідь та звітує перед загальними зборами Товариства про діяльність наглядової ради та вжиті наглядовою радою заходи, спрямовані на досягнення мети Товариства;</li> <li>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;</li> <li>9) надає наглядовій раді Товариства пропозиції щодо кандидатури для обрання корпоративним секретарем Товариства;</li> <li>10) здійснює інші повноваження необхідні для</li> </ol>

			<p>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>
<p>Член наглядової ради, секретар наглядової ради Скляренко Олександр Сергійович</p>		X	<p>Секретар наглядової ради Товариства приймає участь у засіданнях наглядової ради та:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) за дорученням голови наглядової ради (усним або письмовим) повідомляє всіх членів наглядової ради Товариства про проведення засідань наглядової ради Товариства;</li> <li>2) забезпечує голову та членів наглядової ради документами (у разі наявності), що необхідні для прийняття рішень з питань порядку денного засідання;</li> <li>3) організовує ведення діловодства наглядової ради Товариства, у тому числі здійснює облік кореспонденції, яка адресована наглядовій раді Товариства, та організовує підготовку відповідних відповідей;</li> <li>4) надсилає у разі необхідності відповідні листи до органів Товариства шляхом поштового відправлення та з використанням засобів телекомунікаційного зв'язку (електронна пошта);</li> <li>5) оформляє документи наглядової ради Товариства та забезпечує їх надання членам наглядової ради Товариства та іншим посадовим особам органів управління Товариства;</li> <li>6) веде, складає та підписує протоколи засідань наглядової ради Товариства, та у разі необхідності, оформляє за своїм підписом витяги з протоколу засідання наглядової ради Товариства окремо з кожного питання.</li> </ol> <p>Член наглядової ради Скляренко О.С. являється представником акціонера НАК "Нафтогаз України".</p>
<p>Член наглядової ради Алешківська Галина Павлівна</p>		X	<p>Члени наглядової ради повинні:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) діяти в інтересах акціонерів та Товариства, проявляти професійну компетентність, сумлінність, розсудливість, обачливість та належну обережність;</li> <li>2) керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням, договором між членом наглядової ради та Товариством, іншими внутрішніми документами Товариства;</li> <li>3) виконувати рішення, прийняті загальними зборами та наглядовою радою Товариства;</li> <li>4) виконувати свої обов'язки особисто і не передавати власні повноваження іншій особі;</li> <li>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</li> </ol>

			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 Положення та внутрішніми документами Товариства. Член наглядової ради Алешківська Г.П. являється представником акціонера НАК "Нафтогаз України".
Член наглядової ради Назаренко Сергій Леонідович	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 Положення та внутрішніми документами 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; б) виконувати інші обов'язки, передбачені чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положення та внутрішніми документами Товариства. Член наглядової ради Боголепов Д.В являється представником акціонера ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест".
--	--	--	---

<p><b>Чи проведені засідання наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень; процедури, що застосовуються при прийнятті наглядовою радою рішень; визначення, як діяльність наглядової ради зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства</b></p>	<p>В наглядовій раді комітетів не створено.</p> <p>Протягом звітного періоду проведені 12 засідань наглядової ради Товариства, на яких приймалися відповідні рішення: обраний оцінювач майна ВАТ "Кіровоградгаз" та затверджені умови договору, що укладатимуться з ним, встановлений розмір оплати його послуг; погоджена організаційна структура Товариства. Розглядалися також питання пов'язані зі змінами у складі правління ВАТ "Кіровоградгаз", а саме: припинені повноваження деяких членів правління, обрані нові члени правління ВАТ "Кіровоградгаз", затверджені умови контрактів з новообраними членами правління Товариства, встановлений розмір їх винагороди. Обрана аудиторська фірма для проведення аудиторської перевірки ВАТ "Кіровоградгаз" за результатами 2018, 2019, 2020 років та визначені умови договору, що укладатимуться з нею, встановлений розмір оплати її послуг. Затверджені внутрішні документи Товариства, якими регулюються питання, пов'язані з діяльністю акціонерного товариства. У звітному періоді затверджені умови контракту з Директором Дочірнього підприємства "Центргаз" відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз". Надана згода на укладення договору на постачання природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат ВАТ "Кіровоградгаз". На засіданнях наглядової ради Товариства розглядалися інші питання, пов'язані з операційною діяльністю.</p> <p>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.</p>
--	--

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

	Так	Ні	Персональний склад комітетів
З питань аудиту		X	д/в
З питань призначень		X	д/в



З 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 навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
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 Осінський Сергій Олександрович	<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"> <li>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;</li> <li>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.</li> <li>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;</li> <li>4) з урахуванням обмежень, встановлених Статутом та внутрішніми документами Товариства, розпоряджатися коштами та будь-яким майном, активами Товариства;</li> <li>5) видавати довіреності на право вчинення дій і представництво від імені Товариства;</li> <li>6) визначати напрями діяльності заступників голови правління та розподіляти обов'язки між ними та між членами правління;</li> <li>7) підписувати з правом першого підпису фінансові та інші документи Товариства, відкривати або закривати будь-які рахунки в установах банку;</li> </ol> <p>та інші повноваження, передбачені статутом Товариства та положенням про правління ВАТ "Кіровоградгаз".</p>
Члени правління Бородько Ірина Іванівна, Буртак Олексій Миколайович, Гетман Ольга Павлівна, Гербіченко Ігор Анатолійович, Іваніщев Олег Валерійович, Кондратьєв Іван Іванович, Линник Віталій Миколайович, Побер Ольга Олексіївна	<p>Члени правління зобов'язані:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) діяти в інтересах Товариства, проявляти професійну компетентність, сумлінність, розсудливість, обачливість, належну обережність та не перевищувати свої повноваження;</li> <li>2) керуватися у своїй діяльності чинним законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням, внутрішніми документами Товариства, контрактом;</li> <li>3) виконувати рішення, прийняті загальними зборами та наглядовою радою;</li> <li>4) особисто брати участь у засіданнях правління, а за запрошенням (на 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;</li> <li>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.</li> </ol> <p>Член правління є куратором одного з напрямків діяльності підрозділів ВАТ "Кіровоградгаз" відповідно до посадових обов'язків в загальному керівництві Товариства.</p>

<p><b>Чи проведені засідання виконавчого органу: загальний опис прийнятих на них рішень; інформація про результати роботи виконавчого органу; визначення, як діяльність виконавчого органу зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства</b></p>	<p>В 2020 році проведено 14 засідань правління ВАТ "Кіровоградгаз", на яких приймалися відповідні рішення: проведений розподіл обов'язків між членами правління; затверджені зміни до Облікової політики ВАТ "Кіровоградгаз"; розглядалися звіти про фінансово-господарську діяльність ВАТ "Кіровоградгаз" за 2019 рік, за 1 квартал - перше півріччя - 9 місяців 2020 року та річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт ВАТ "Кіровоградгаз") за 2018 рік. Розглядалось питання про відображення в бухгалтерському обліку справедливої вартості майна Товариства станом на 31.12.2019 згідно Звіту про оцінку необоротних нефінансових активів (основних засобів), що обліковуються на балансі ВАТ "Кіровоградгаз" з метою підготовки консолідованої звітності ВАТ "Кіровоградгаз" відповідно до вимог МСФЗ. Прийняте рішення щодо зміни директора ДП "Центргаз". 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 головуючого на засіданні правління та секретаря правління.</p>
---	--

<p><b>Оцінка роботи виконавчого органу</b></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" (далі - Товариство), отримання максимального прибутку для задоволення потреб акціонерів. Комплексне функціонування органів управління і контролю Товариства - загальних зборів акціонерів, наглядової ради, правління та ревізійної комісії Товариства - та реалізація наданих повноважень допомагають забезпечити внутрішній контроль і управління ризиками Товариства.

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

**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 2020 р. 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 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. 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 внутрішнього контролю.

**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.

За результатами 2020 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	так	ні	ні	ні

відповідальності членів виконавчого органу				
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 паперів або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власному веб-сайті акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	так	так	ні	так	так
Інформація про акціонерів, які 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 приймає 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", затверджене 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 квартальних 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 2020 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 2021 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.**

З метою забезпечення стабільної роботи підприємства необхідно:

1. На постійній основі здійснювати контроль за недопущенням розподілу природного газу побутовим споживачам та споживачам, що не є побутовими, які включені (zareєстровані) у "Повідомленні про споживачів у зоні ліцензійної діяльності Товариства" по одній із трьох причин:
  - не включення до Реєстру споживачів жодного постачальника;
  - постачальник яких не подав номінацію на точку виходу до ГРМ або така номінація була відхилена Оператором ГТС;
  - постачальник яких ініціював припинення газопостачання споживачу.
2. Забезпечити проведення 100% розрахунків за послуги розподілу природного газу по всім категоріям споживачів.
3. Активізувати в повному обсязі роботу по виявленню порушень умов Кодексу ГРМ побутовими споживачами та споживачами, що не є побутовими.
4. Забезпечити виконання плану перевірки побутових лічильників газу на 2020 рік.
5. З метою найбільшої ефективності праці забезпечити безперебійне фінансування перевірки лічильників природного газу для побутових споживачів в літній період.
6. За допомогою управління інформаційних технологій встановити програмне забезпечення для роботи з засобами дистанційної передачі даних, якими будуть облаштовані вузли обліку газу споживачів з метою отримання інформації по обсягам природного газу на єдиний сервер.
7. Розробити на веб-сайті ВАТ "Кіровоградгаз" особистий кабінет для споживачів, що не є побутовими.
8. З метою недопущення несанкціонованого, бездоговірного відбору природного газу та для забезпечення вільної потужності (для нових приєднань - резерву потужності) необхідно провести відключення на підземних мережах споживачів, які тривалий час (понад трьох років) не споживають природний газ. Цей захід дозволить зменшити навантаження на контролерів, так як не буде необхідності в проведенні систематичних перевірок.

**Рівень впровадження цілей та планів розвитку.**

Для впорядкування роботи структурних підрозділів Товариства по забезпеченню безаварійної роботи ГРМ, з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем:

- проведено інвентаризацію систем газопостачання об'єктів юридичних осіб;
- укладаються Акти розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін для систем газопостачання приватного сектору та багатоповерхових житлових будинків;

- проводиться робота зі споживачами природного газу по впровадженню нових напрямків робіт на основі платних договорів: технічне обстеження підземних газопроводів; перевірка ДВК, перевірка спрацювання пристроїв захисту, блокуванню і сигналізації, технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання багатоквартирних житлових будинків;
- визначено потужності ГРП, що дає можливість аналізу завантаженість газорозподільної системи;
- продовжується створення геоінформаційної системи ГРМ на основі базового програмного.

### **Інвестиційна програма. План розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на десятиріччя:**

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 (2020 рік) Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "КІРОВОГРАДГАЗ" в розрізі напрямків виконання станом на 31.12.2020:*

- Капітальний ремонт (заміна) вимикаючих пристроїв: план - 8 шт.; факт - 8 шт.;
- Реконструкція (заміна) ШГРП: план - 60 шт.; факт - 20 шт.;
- Капітальний ремонт СКЗ: план - 30 шт.; факт - 24 шт.;
- Придбання обмінного фонду лічильників: план - 4 305 шт.; факт - 4 176 шт.;

Заміна індивідуальних лічильників: план - 2 615 шт.; факт - 103 шт., при цьому, придбано для заміни 2 390 лічильників.

На найближче десятиріччя Товариством розроблено і схвалено НКРЕКП План розвитку газорозподільної системи, впровадження якого дозволить підвищити рівень надійності та економічності роботи державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, проведення комплексу робіт з поліпшення його експлуатаційних характеристик, заміною окремих складових частин більш досконалішими згідно з сучасними вимогами і нормами. Загальна сума запланованих заходів на 2021-2030 роки складає 388 673,4 тис.грн. без ПДВ.

## **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 Ліцензії серія АЕ №295534 виданої Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 06.03.2015 р., Постановами 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**

- забезпечення запобіжних заходів безаварійної експлуатації ГРМ;
- підтримання в робочому стані газового обладнання ГРП, ШРП, СКЗ;
- підтримання оптимального вихідного тиску з ГРП, ШРП, як одного з чинників зменшення витрат газу;
- замір тиску газу в газорозподільній системі та планування заходів по стабілізації тиску газу в мережах;
- контроль за дотриманням графіків технічного обслуговування ГРМ;
- діагностика та обстеження ГРМ: в наявності високочутлива техніка-лазерна система виявлення метану, ультразвукові товщиноміри ізоляційного покриття та стінки металу газопроводу.

В результаті, це дало змогу:

- а) забезпечити безпечну експлуатацію ГРМ - проводити щорічне надтрасове обстеження всіх підземних газопроводів;
- б) виявляти витоки газу та пошкодження ізоляційного покриття на ранніх стадіях;
- в) здійснити оптимізацію чисельності працівників експлуатаційних служб - перейти на систему обслуговування ГРМ з більшим інтервалом періодичності, що дозволило зменшити чисельність

слюсарів з експлуатації та ремонту підземних газопроводів, покращити якість обслуговування.

Станом на 1.01.2021р. по ВАТ "Кіровоградгаз" 16 фактично діючих АДС, які в своїй діяльності керуються Планом локалізації та ліквідації аварійних ситуацій. Основним завданням аварійних служб є постійна готовність до локалізації і ліквідації аварій та аварійних ситуацій в системах газопостачання та здійснення цілодобового чергування і виконання аварійних заявок. Аварійно-диспетчерські служби оснащені архіваторами мови, радіозв'язком, матеріально-технічними засобами згідно Правил безпеки систем газопостачання України, забезпечені транспортом у кількості 24 одиниці.

З метою підвищення професійного рівня з кожною бригадою АДС щомісяця проводяться тренувальні заняття в умовах максимально наближених до реальних.

#### **Технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання (далі ТО ВБСГ) у багатоквартирному житловому будинку (далі БЖБ).**

Розпочато роботу з власниками, співвласниками, балансоутримувачами та/або користувачами (орендарями) багатоквартирних житлових будинків щодо умов технічного обслуговування ВБСГ, відповідно до вимог чинного законодавства України

З червня 2020 року укладено договори з управителями, співвласниками багатоквартирних житлових будинків по наданню платних послуг з технічного обслуговування ВБСГ, що дозволить підвищити рівень безпеки при використанні газу в побуті та утримувати внутрішньо будинкові мережі в задовільному стані.

Станом на 01.01.2021 року укладено договорів на технічне обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання 1 307 багатоквартирних житлових будинків із 2 731.

#### **Створення електронної бази в програмному комплексі Геоінформаційна система (далі ГІС)**

Роботу по наповненню електронної бази в програмному комплексі ГІС, об'єктів систем газопостачання розпочато з 18.09.2017 року.

Станом на 01.01.2021 року виконано наступне по м. Кропивницькому, району та Кіровоградській області:

1. Проведено електронну паспортизацію об'єктів систем газопостачання:

а) ГРП, ШГРП - 100%;

б) Газопроводи:

- високого тиску 1 та 2 категорії - 94,3%;

- середнього тиску - 43,2%;

в) Відключаючі пристрої - 34,9%;

г) Газові колодязі - 46,2%.

2. На підставі внесених даних, сформовано щорічні графіки технічного огляду та обслуговування, регулювання обладнання та поточного ремонту на ГРП, ШГРП на 2021 рік, для можливості видачі щоденних завдань та контролю режимних та динамічних даних роботи об'єктів.

3. Оформлено на ГРП, ШГРП: технологічні схеми у кількості - 1 445 шт. та фотографії на обладнання - 9 430 шт.

На даний час продовжується виконання робіт по середньому тиску та розпочато електронну паспортизацію КБРТ.

Всі роботи виконуються згідно затвердженого плану робіт (термін виконання робіт в повному обсязі - грудень 2023 року).

Станом на 31.12.2020 року кількість автотранспортних засобів по ВАТ "Кіровоградгаз" становить 238 одиниць: з них, з терміном експлуатації до 5 років - 4 од, до 10 років - 75 од, більше 10 років - 70 од., більше 15 років - 18 од., більше 20 років - 71 од.

З метою ефективного використання транспортних засобів, виключення нецільового використання техніки, забезпечення дисципліни водіїв та диспетчерів, значної економії палива та мастильних матеріалів, оптимізації маршрутів, контролю швидкісного режиму та часу на маршруті, постійного контролю за місцезнаходженням автотранспорту, збільшення терміну експлуатації транспортних засобів - встановлено 126 GPS-навігаторів.

Для забезпечення мінімізації витрат всіх видів ресурсів, в тому числі ПММ, в структурних підрозділах Товариства проводиться робота по зупиненню та заміні великовагового не ефективного у експлуатації та не рентабельного при ремонтах та відновленні автотранспорту: Г-53, Г-52, ЗІЛ-130, УАЗ, Газель.

З метою оновлення спецавтотранспорту у 2020 році придбано 4 автомобілі FIAT DUKATO для аварійно диспетчерських служб головного підприємства (м. Кропивницький і район) та для Олександрійського УЕГГ. Вивільнені з АДС автомобілі передано в інші служби замість нерентабельних, які підлягають списанню.

### **Поточні пріоритети діяльності Товариства в частині забезпечення безаварійної і безперебійної роботи ГРМ:**

- подальше впровадження теледиспетчеризації газорозподільних пунктів (ГРП), шкафних газорозподільних пунктів (ШРП);
- впровадження телеметрії станцій катодного захисту, що дозволить дистанційне зняття параметрів СКЗ, захист від несанкціонованого доступу;
- продовження роботи по модернізації і підтриманні в технічно справному стані об'єктів ГРМ, автотранспорту, з дотриманням процедури тендерних закупівель;
- продовження складання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін для багатоквартирних житлових будинків та фізичних осіб. Планується надання платних послуг по ТО ВБСГ квартир БЖБ;
- виконання вимог Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу", в частині встановлення побутових лічильників газу для категорії населення, що споживає природний газ тільки для приготування їжі у кількості 7 225 од., згідно затвердженого НКРЕКП Плану розвитку газорозподільної системи на 2021-2030 роки;
- продовження наповнення ГІС системи;
- надання платних послуг по ТО КБРТ;
- розширення зон надання послуг з перевірки ДВК в житлових будинках побутових споживачів.

#### **Події та досягнення звітнього періоду.**

У багатьох будинках м.Кропивницького використовуються застарілі газові котли та системи опалення. Завдяки заміні старого газового опалення на нове, споживачі зможуть зменшити споживання газу і, відповідно - свої комунальні витрати, а також забезпечити комфортніші умови у власних оселях. Саме тому, з 2017р. компанія ВАТ "Кіровоградгаз" організувала програму "Доступне тепло", в основі якої знаходиться програма "IQ energy". В січні 2020 дана програма призупинена в зв'язку з відсутністю фінансування.

Технічний стан розподільних газопроводів - найважливіший показник надійності та безпечної експлуатації об'єктів газового господарства.

#### **Умови забезпечення функціонування газорозподільної системи (далі ГРМ) регіону:**

- надійна та безпечна експлуатація газорозподільних систем;
- утримання ГРМ та об'єктів систем газопостачання відповідно до вимог діючих нормативних документів (технічне обстеження, обслуговування зовнішніх мереж і споруд на них, КПО, ліквідація аварійних ситуацій в ГТС; ремонтні роботи, що виконуються експлуатаційними підрозділами підприємства);
- здійснення заходів щодо підвищення технічного рівня ГРМ з урахуванням оптимізації витрат на їх утримання;
- забезпечення оперативна-диспетчерського управління ГРМ та аварійно-відновлювальних робіт на об'єктах ГРМ;
- забезпечення приладового обліку природного газу споживачів за рахунок коштів товариства, згідно Закону України "Про забезпечення комерційного обліку".

Станом на 01.01.2021 р. забезпечення споживачів області природним газом здійснюється розподільними газовими мережами тиском до 1,2 МПа, довжина яких становить 4,95 тис.км, в тому числі: 1,1 тис.км високого тиску, 1,46 тис.км газопроводів середнього тиску та 2,39 тис. км газопроводів низького тиску.

Розподільні газові мережі області, що перебувають на балансі товариства, у своїй більшості - це сталеві газопроводи (3,13 тис. км), 1,55 тис.км газових мереж - з поліетилену (37%).

Необхідний режим газопостачання в цих мережах забезпечують 1 795 газорегуляторних пунктів і шафових (далі ГРП і ШГРП), з них на балансі 1 320 од.. Всі ГРП та ШГРП обладнані універсальними регуляторами тиску прямої дії та стандартними приладами контролю тиску та температури газу згідно вимог діючих нормативів.

Захист газових мереж від електрохімічної корозії забезпечується за допомогою 508 катодних станцій, з них 494 на балансі Товариства.

Також, в експлуатації знаходяться: 3 748 засувок на лінійній частині газопроводів; 372 од. газових колодязів; 238 одиниць автотранспорту, в тому числі 24 од. спеціальних автомобілів аварійно-диспетчерських служб.

По Кіровоградській області газифіковано природним газом: 7 міст, 19 селищ міського типу, 221 село із 889 (25%). Природний газ використовують 250,409 тисяч споживачів (населення) області.

Електрорадіотехнічна лабораторія (ЕРТЛ) забезпечена сучасними приладами (вимірювач комбінований "EUROTEST EASI M3110", частотомір "DAGA IRON", частотомір "FC - 8030"

вимірювач "ЄКО 2002") і займається:

- проведенням випробування та вимірювання в енергетичних господарствах Товариства за 2020 рік склало 3 192 од., з них не відповідностей - 679 од.

- технічним обслуговуванням та ремонтом засобів радіозв'язку: радіостанцій, антенно-фідерних улаштувань. Щорічно виконується 87 технічних обслуговувань та ремонтів засобів радіозв'язку.

*Впровадження пошукових приладів:*

У ВАТ "Кіровоградгаз" придбано та впроваджено пошукових приладів станом на 01.01.2021 - 718 од.

#### **Новітні технології:**

Згідно Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ "Кіровоградгаз" на 2020-2029 роки, в 2020 році придбано та впроваджено 24 од. перетворювачів модульних катодного захисту інверторного типу з телеметрією (системою передачі даних про: стан захисту від електрохімічної корозії газопроводів; витрати електричної енергії; захист від крадіжок обладнання).

Впровадження перетворювачів модульних катодного захисту інверторного типу дозволило покращити захист сталевих газопроводів від електрохімічної корозії, контролювати витрати електричної енергії, які зменшилися на 30%.

Протягом 2017-2020 років кількість побутових споживачів природного газу (населення) по ВАТ "Кіровоградгаз" збільшувалась в середньому на 0,1% за рік і станом на 01.01.2021 складає 251 235 абонентів та споживачів категорії "населення" з приладами обліку (лічильниками) природного газу за вказаний період також збільшилось на 0,5% і станом на 01.01.2021 складає 233 564 одиниць.

#### **Інформація про обсяги розподілу природного газу споживачам.**

З 01.01.2020 року відбулося відокремлення вартості послуги розподілу природного газу із загального кінцевого платежу за природний газ. При цьому здійснено перехід до замовленої потужності та змінено принцип вартості оплати послуги розподілу природного газу.

За 2020 рік по ВАТ "Кіровоградгаз" фактичні обсяги використання замовленої потужності споживачів, які уклали договори розподілу природного газу, складають 100,71% від прогнозних (з врахуванням газового року з 01.10.2018 по 30.09.2019р.р.), що на 0,71% більше від запланованих.

Незважаючи на карантинні обмеження, співробітники Товариства не мали змоги проводити роботи по відключенню абонентів-боржників, але все ж таки рівень надходження коштів за 2020 рік склав 85,3% від загального нарахування, тобто робота зі споживачами Кіровоградської області проводилась в повному обсязі, особлива увага надавалась споживачам-боржникам шляхом направлення листів із вказанням наявної заборгованості, повідомлення у телефонному режимі та при особистому прийомі.

З початку 2020 року по ВАТ "Кіровоградгаз" обсяги розподілу природного газу зменшилися майже на 7,9 % у порівнянні з даними за аналогічний період 2019 року і складають 309,2 млн.куб.м.

Так, за дванадцять місяців поточного року по всім категоріям споживання спостерігається зменшення обсягів розподілу природного газу, а саме: по підприємствам комунальної теплоенергетики - на 11,0%, по бюджетним організаціям - майже на 12,4%, по категорії "населення" - на 6,2%, по "госпрозрахунковому компобуту" - на 10,7%, по категорії "промисловість" - на 8,4%, у порівнянні з аналогічним періодом 2019 року. Це, пов'язане, насамперед, з переходом побутових споживачів Товариства та споживачів, що не є побутовими, на альтернативні види палива та з тим, що підприємства промисловості Кіровоградської області скоротили обсяги виробництва, за рахунок чого знизились обсяги розподілу природного газу.

Станом на 01.01.2021 загальна заборгованість споживачів, що не є побутовими за послуги розподілу природного газу з урахуванням боргів минулих років перед ВАТ "Кіровоградгаз" становить 39,5 млн.грн. Поточний рівень розрахунків за послуги розподілу з початку 2020 року з урахуванням боргів минулих років по ВАТ "Кіровоградгаз" складає 77,9%.

#### **Основні досягнення.**

1. У зв'язку з переходом на добове балансування природного газу, а також для більш точного щодобового прогнозування відборів/споживання газу, що не вимірюються щодобово, розроблені відповідні сервіси у програмі "ІС 8:УВП для України" та в білінговій системі "GazoLina" по формуванню файлів для завантаження в Інформаційну платформу Оператора ГТС.

2. Продовжується вдосконалення комплексу звітів з перевірки лічильників природного газу в білінговій системі "GazoLina" та схеми по проведенню робіт по повірці побутових лічильників.

3. Частково налагоджена робота по передачі інформації в електронному вигляді (модемний зв'язок) для споживачів, що не є побутовими. За 2020 рік встановлено 459 засобів дистанційної

передачі даних для споживачів, що не є побутовими, розташованими в зоні ліцензійної діяльності Товариства.

### **Впровадження стандартів ISO**

У період з 26.11.2020 р. до 27.11.2020 р. ВАТ "Кіровоградгаз" успішно пройшов перший наглядовий аудит авторитетним міжнародним органом із сертифікації Quality Austria впровадженої і сертифікованої у грудні 2019 р. системи управління якістю та підтвердив відповідність своєї діяльності вимогам міжнародного стандарту ISO 9001:2015 Quality management systems - Requirements.

За результатами першого наглядового аудиту, аудиторська група зробила висновки:

ВАТ "Кіровоградгаз" побудував і впровадив результативну систему управління якістю для здійснення його політики і цілей. Відповідно до цілей аудиту, аудиторська група підтверджує, що система управління якістю ВАТ "Кіровоградгаз" впроваджена, відповідає вимогам стандарту ISO 9001:2015 та підтримується в робочому стані.

І вже 04.12.2020 р. ВАТ "Кіровоградгаз" отримав кваліфікаційний сертифікат, який підтверджує застосування та подальший розвиток ефективної системи управління якістю, відповідно до вимог стандарту ISO 9001:2015. Крім того, визнання дії сертифікату Quality Austria на міжнародному рівні засвідчено сертифікатом незалежної міжнародної мережі сертифікації IQNet. Термін дії сертифікатів - до 21.01.2022 р.

Також на підприємстві триває впровадження інтегрованої системи управління (ІСУ), що відповідає вимогам стандартів ISO 14001:2015, ISO 45001:2018, ISO 50001:2018.

Підтримання збалансованої єдиної системи управління допомагає належним чином врахувати усю сукупність потреб та очікувань зацікавлених сторін. Саме впровадження інтегрованої системи управління у відповідності до низки міжнародних стандартів допомагає це реалізувати, адже:

- впровадження вимог міжнародного стандарту ISO 9001:2015 "Системи менеджменту якості. Вимоги" - це відповідальність перед ринком, замовниками і кінцевими споживачами;
- впровадження вимог міжнародного стандарту ISO 14001:2015 "Системи екологічного менеджменту. Вимоги та настанови щодо застосування" - це відповідальність перед суспільством за результати та наслідки діяльності, за вплив на навколишнє середовище;
- впровадження вимог міжнародного стандарту ISO 45001:2018 "Системи менеджменту охорони здоров'я і безпеки праці. Вимоги та рекомендації щодо застосування" - це відповідальність перед основною дієвою силою компанії - 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;
- впровадження вимог міжнародного стандарту ISO 50001:2018 "Системи енергетичного менеджменту. Вимоги та настанови щодо застосування" - це власна енергорезультативність, це економіка нашого підприємства, це фінансова ефективність компанії.

### **Капітальні інвестиції:**

План капітального будівництва ВАТ "Кіровоградгаз" на 2020 рік фактично виконано на 40%.

В Кіровоградській області за 2020 рік :

- встановлено - 116 шт. лічильників,
- виконано заміну лічильників (обмінний фонд), які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний - 682 шт.

У 2020 році надані послуги газотранспортним підприємством по приєднанню Замовників до газових мереж на суму 2201 тис. грн.

Для дистанційного зняття показників лічильників природного газу по Кіровоградській області у 2020 році було встановлено 12 шт. модемів на вузлах обліку.

Для контролю за використанням природного газу по Кіровоградській області у 2020 році було встановлено дублюючий вузол обліку газу в ТОВ "ЛКВ ГРУПП СН 4 м.Олександрія, вул.Олексія Скічка, № 37.

У 2020 році інвестиції були направлені на придбання і заміну зношеного обладнання, в т. ч.

- придбання і заміна приладів інструментів,
- придбання транспортних засобів,
- заміна комп'ютерної техніки, друкувальних пристроїв, устаткування зв'язку,
- інші основні засоби.

Проведені капітальні ремонти у 2020 році за рахунок капітальних інвестицій:

- ремонт і заміна газових мереж і споруд,
- ремонт нежитлових будівель.

Крім того, на інші капітальні вкладення в 2020 році було витрачено:

- на придбання інших необоротних активів,

- на придбання нематеріальних активів.
- Планується в 2021 році залучити капітальні інвестиції на:
- капітальне будівництво
- придбання і заміну обладнання
- капітальний ремонт власного і державного майна
- придбання необоротних матеріальних активів
- нематеріальні активи.

### **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 жінкам і чоловікам здійснювати трудову діяльність на рівній основі.

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

Так, станом на 31.12.2020 облікова чисельність штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" складає 1328 чол., з них 547 жінки. Керівний склад Товариства налічує 184 чоловіка, в тому числі 83 жінки.

ВАТ "Кіровоградгаз" являється організатором навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної бази товариства. На кінець звітної періоду повну вищу освіту мають 370 чол.; неповну вищу та базову вищу освіту - 518 чол.

На базі навчально-тренувального центру ВАТ "Кіровоградгаз" проводиться навчання новоприбулих працівників з метою набуття ними галузевих профільних спеціальностей, ведеться робота з підготовки/перепідготовки, підвищення кваліфікації працівників Товариства за робочими професіями з наступним підвищенням кваліфікаційних розрядів. Загальна кількість працівників, що пройшли підготовку/перепідготовку, підвищення кваліфікації на базі НТЦ ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 році складає 218 чол., з них: 31 контролер газового господарства; 37 слюсарів газового господарства, monterів. Підвищили кваліфікаційний розряд 12 працівників робітничих професій. Підвищили кваліфікацію без підвищення кваліфікаційного розряду - 117 чоловік. Пройшли навчання та атестацію з отриманням права організації та проведення робіт з перевірки та прочистки димових та вентиляційних каналів, відповідальних за вантажопідймальні крани та переміщення вантажів - 21 чол. керівного складу.

Пройшли виробничу практику 16 студентів ДВНЗ "Кіровоградського будівельного коледжу". Пройшли навчання на комерційній основі (інших підприємств, установ, організацій) - 49 чоловік.

Триває співпраця з ДВНЗ "Кіровоградським будівельним коледжем", який готує фахівців галузі за спеціальністю "Монтаж, обслуговування устаткування і систем газопостачання"; "Будівництво та експлуатація будівель і споруд". Успіхи студентів на протязі учбового процесу вивчаються навчально-тренувальним центром, відділом кадрів, оскільки виробничу практику проходить на базі підприємства. Після захисту дипломів, кращі з випускників технікуму запрошуються на роботу на робочі спеціальності (слюсарі, контролери, монтери) з перспективами подальшого професійного росту.

ВАТ "Кіровоградгаз" намагається дотримуватись встановленої періодичності підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів відкритих акціонерних товариств з газопостачання і газифікації з відривом від виробництва.

Укладено договір із Львівським державним техніко-економічним коледжем на проведення навчання фахівців ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 та 2021 роках на курсах підвищення кваліфікації інженерно-технічного персоналу, керівників, головних інженерів управлінь.

### **Соціальне забезпечення працівників.**

За сумлінну працю в нафтогазовій галузі, значний особистий внесок у вирішення питань



газопостачання і газифікації, забезпечення безаварійної експлуатації систем газопостачання і розрахунків за спожитий природний газ, за високий професіоналізм проводяться заходи мотивації персоналу.

Так, з нагоди професійного свята - Дня працівників нафтової, газової та нафтопереробної промисловості України було відзначено:

- Грамотою Кіровоградської обласної державної адміністрації - 7 чол.;
- Грамотою Кіровоградської обласної ради - 5 чол.;
- оголошено Подяку Кіровоградської обласної ради - 1 чол.;
- нагороджено Грамотою міської ради та виконавчого комітету м. Кропивницького - 4 чол. та нагороджено Грамотою ВАТ "Кіровоградгаз" 80 працівників ВАТ "Кіровоградгаз".

Також, згідно Додатку № 2 до Колективного договору ВАТ "Кіровоградгаз" передбачено інші види матеріальної допомоги та матеріальні заохочення такі, як матеріальна допомога на оздоровлення при вибутті у щорічну відпустку; при укладанні шлюбу (перший раз); на лікування та інші.

#### **Екологічні аспекти.**

#### **Охорона атмосферного повітря:**

Загальні витрати на заходи з охорони атмосферного повітря за 2020 рік склали 86,96 тис. грн. Статті витрат:

- витрати за охорону атмосферного повітря від стаціонарних джерел викидів;
- діагностика автомобілів.

#### **Охорона водних ресурсів:**

Загальні витрати на заходи з охорони водних ресурсів за 2020 рік склали 159,38 тис. грн. Основні статті витрат:

- сплата за споживання води по всіх структурних підрозділах;
- проведення аналізу стічних вод.

#### **Поводження з відходами:**

Загальні витрати на зазначені заходи за 2020 рік склали 77,47 тис. грн. Статті витрат:

- сплата іншим організаціям за вивезення побутових відходів по всіх структурних підрозділах;
- сплата іншим організаціям за утилізацію та знешкодження відходів по всіх структурних підрозділах.

#### **Інші заходи:**

- проведення інвентаризації джерел утворення промислових відходів - 48,00 тис. грн.;
- проведення екологічного менеджменту, розробка звіту з обґрунтування обсягів викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами виробничих майданчиків - 90,00 тис. грн.

#### **Охорона праці**

Загальні витрати на заходи з охорони праці за 2020 рік склали 1208,88 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.

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. 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 31.12.2020 року на підприємстві працювало 24 працівника, з яких 11 - основне місце роботи, 13- працювали по сумісництву ( на 0,25 ставки ).

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

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 2020 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.

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

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

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

Підприємство 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 2020 рік мало збиток -13 186,00 тис.грн, також і з причини нарахування резерву сумнівних боргів по населенню у сумі 9 396,9 тис.грн.

ДП "Центргаз" за 2020 рік було зібрано 6 966,2 тис.грн. дебіторської заборгованості з боржників підприємства та повернуто 4 353,00 тис.грн. кредиторської заборгованості згідно заяв і листів споживачів та підприємств.

**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 уклали деривативів та не вчиняли 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 ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" укладений договір № NGT-C29 від 10.08.20 про закупівлю газу на ВТВ з відтермінуванням платежів за отриманий газ на 365 днів.

**2) схильність емітента до цінних 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 для фінансування діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" є доходи від послуг з розподілу природного газу споживачам на території обслуговування Товариством та інша діяльність.

Основним фактором стабільності фінансового положення Товариства є своєчасні та в повному обсязі розрахунки всіх категорій споживачів за послуги розподілу природного газу.

Основним видом діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 року 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 2020 року надійшло 245 519 тис.грн. (80% надходжень від розподілу).

Основний ризик: заборгованість по даній категорії за надані послуги з розподілу на кінець 2020 року становить 69 677 тис.грн.

Джерелом сплати вартості втрат газу є кошти передбачені тарифом на розподіл природного газу. В структурі тарифу на розподіл дані витрати передбачені в сумі 0.281/0.190 грн. за м<sup>3</sup> протранспортованого газу.

Виходячи з замовленої споживачам потужності (по нарахуванням) підприємство має сплатити не більше 61 910 тис.грн. Фактично нараховано за послуги Оператора газотранспортної системи України 130 150 тис.грн.

За січень-грудень 2020 року в цілому по ВАТ "Кіровоградгаз" склалось негативне співвідношення між поточними активами та зобов'язаннями, що підтверджує коефіцієнт покриття: на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0.12 грн. поточних активів., при оптимальному значенні більше 1.0. Зменшення даного показника на протязі періоду склало 0.13 од.

Коефіцієнт швидкої ліквідності на кінець року склав 0.10 (при нормативному значенні 0,6-0,8).

Значення даного коефіцієнта за період зменшилось на 0.12 од.

Порогове значення коефіцієнту абсолютної ліквідності знаходиться в межах  $>0$ , на кінець періоду його значення склало 0,011 одиниць, збільшення на 0.040 одиниць.

На протязі періоду чистий оборотний капітал зменшився на 244 397 тис.грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2021 року -861 826 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 -0.8786.

Коефіцієнт маневреності на протязі звітнього року змінився з 1.34 до 1.22.

## Технічні ризики.

З метою забезпечення безаварійного та безперебійного газопостачання споживачів природним газом, оперативного усунення позаштатних ситуацій діє система теледиспетчеризації ГРП. Впровадження її у виробництво дозволяє оперативно управляти ГРМ. Альтернативи теледиспетчеризації при експлуатації ГРМ не існує, за останні три роки у ВАТ "Кіровоградгаз" не впроваджено жодної системи теледиспетчеризації.

Однією з проблем газопостачання в Україні є контроль за тиском на тупикових газопроводах та на шафових газорегуляторних пунктах, де відсутня теледиспетчеризація.

Для вирішення цих проблем ТОВ НВП "Оріон" розробив ряд пристроїв:

- блок контролю тиску на тупикових газопроводах;
- блок контролю тиску та несанкціонованого доступу до шафових газорегуляторних пунктів.

Ці блоки проходять випробування в ПАТ "Полтавагаз". Впровадження цих блоків дає можливість постійно вести дистанційний контроль стану ГРМ.

## Ризики згідно стандартів ISO (ICO).

У ВАТ "Кіровоградгаз" реалізовано ризик-орієнтований підхід у процесі планування, що дає змогу підприємству визначити чинники, які можуть спричинити відхилення його процесів від запланованих результатів.

Управління ризиками та можливостями інтегрованої системи управління визначено внутрішньою процедурою (Положення про моделювання процесів ВАТ "Кіровоградгаз").

Аналіз ризиків періодично виконує група з ризик-менеджменту, мета роботи якої є зниження ризиків до прийняттого рівня.

Таким чином, ризик-орієнтоване управління ВАТ "Кіровоградгаз" впроваджує запобіжні заходи контролю для зменшення негативних впливів і якнайбільшого використання можливостей.

#### **Ризики пов'язані з розподілу природного газу.**

1. Несанкціонований відбір природного газу із газорозподільної мережі побутовими споживачами та споживачами, що не є побутовими Товариства.
2. Втручання в роботу засобів виміральної техніки.
3. Незабезпечення виконання плану повірки побутових лічильників природного газу.
4. Відсутність можливості зафіксувати спожитий обсяг природного газу на кожне 01 число розрахункового місяця по об'єктах побутових споживачів.
5. Несвоєчасна оплата послуг згідно з умовами договору розподілу природного газу.

ДП "Центргаз" не має схильності до цінкових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності, оскільки не постачає в 2020 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", Принципами корпоративного управління, затвердженими рішенням НКЦПФР від 22.07.2014 року №955.

##### **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, 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" 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)**

В 2020 році Кабінет Міністрів України запровадив обмежувальні заходи, направлені на запобігання поширенню на території України коронавірусної хвороби (COVID-19).

30.03.2020 Верховна Рада України прийняла Закон №540-IX "Про внесення змін до деяких законодавчих актів України, спрямованих на забезпечення додаткових соціальних та економічних гарантій у зв'язку з поширенням коронавірусної хвороби (COVID-19)", який дозволив відтермінувати строки проведення річних загальних зборів акціонерів за результатами 2019 фінансового року.

Річні та позачергові загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" в 2020 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 31.12.2020 персональний склад наглядової ради Товариства становить: Голова наглядової ради Чередник Ірина Анатоліївна, члени наглядової ради Алешківська Галина Павлівна, Складенко Олександр Сергійович, Назаренко Сергій Леонідович, Боголепов Денис Вячеславович.

В наглядовій раді комітетів не створено.

Протягом звітного періоду проведені 12 засідань наглядової ради Товариства, на яких приймалися відповідні рішення: обраний оцінювач майна ВАТ "Кіровоградгаз" та затверджені умови договору, що укладатимуться з ним, встановлений розмір оплати його послуг; погоджена організаційна структура Товариства. Розглядалися також питання пов'язані зі змінами у складі правління ВАТ "Кіровоградгаз", а саме: припинені повноваження деяких членів правління, обрані нові члени правління ВАТ "Кіровоградгаз", затверджені умови контрактів з новообраними членами правління Товариства, встановлений розмір їх винагороди. Обрана аудиторська фірма для проведення аудиторської перевірки ВАТ "Кіровоградгаз" за результатами 2018, 2019, 2020 років та визначені умови договору, що укладатимуться з нею, встановлений розмір оплати її послуг. Затверджені внутрішні документи Товариства, якими регулюються питання, пов'язані з діяльністю акціонерного товариства. У звітному періоді затверджені умови контракту з Директором Дочірнього підприємства "Центргаз" відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз". Надана згода на укладення договору на постачання природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат ВАТ "Кіровоградгаз". 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 2020 року відбулися наступні зміни у складі правління Товариства.

24.03.2020 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" на засіданні шляхом заочного голосування (опитування) прийняла рішення припинити повноваження членів правління Товариства Белова Олександра Вікторовича, Волошиної Олени Олександрівни, Ключ Тетяни Анатоліївни, Овечкіна Андрія Сергійовича і Іваницького Олександра Ігоровича та обрати членами правління Товариства Гетман Ольгу Павлівну, Іваніщева Олега Валерійовича, Линника Віталія Миколайовича, Полякова Ігоря Анатолійовича і Шаповала Володимира Вікторовича.

22.07.2020 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" на засіданні шляхом заочного голосування (опитування) прийняла рішення припинити повноваження членів правління Товариства Полякова Ігоря Анатолійовича, Николаєнко Валерія Григоровича, Шаповала Володимира Вікторовича та обрати членами правління Товариства Побер Ольгу Олексіївну і Буртака Олексія Миколайовича.

30.11.2020 наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" на засіданні шляхом заочного голосування (опитування) прийняла рішення про обрання членом правління Товариства Кондратьєва Івана Івановича.

Склад правління Товариства станом на 31.12.2020 становить: Голова правління Осінський Сергій Олександрович, члени правління Бородько Ірина Іванівна, Буртак Олексій Миколайович, Гетман Ольга Павлівна, Гербіченко Ігор Анатолійович, Іваніщев Олег Валерійович, Кондратьєв Іван Іванович, Линник Віталій Миколайович, Побер Ольга Олексіївна.

Член правління є куратором одного з напрямків діяльності підрозділів ВАТ "Кіровоградгаз" відповідно до посадових обов'язків в загальному керівництві Товариства.

В 2020 році проведено 14 засідань правління ВАТ "Кіровоградгаз", на яких приймалися відповідні рішення: проведений розподіл обов'язків між членами правління; затверджені зміни до Облікової політики ВАТ "Кіровоградгаз"; розглядалися звіти про фінансово-господарську діяльність ВАТ "Кіровоградгаз" за 2019 рік, за I квартал - перше півріччя - 9 місяців 2020 року та річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт ВАТ "Кіровоградгаз") за 2018 рік. Розглядалось питання про відображення в бухгалтерському обліку справедливої вартості майна Товариства станом на 31.12.2019 згідно Звіту про оцінку необоротних нефінансових активів (основних засобів), що обліковуються на балансі ВАТ "Кіровоградгаз" з метою підготовки консолідованої звітності ВАТ "Кіровоградгаз" відповідно до вимог МСФЗ. Прийняте рішення щодо зміни директора ДП "Центргаз". 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 головуєчого на засіданні правління та секретаря правління.

Безпосереднє керівництво ДП "Центргаз" здійснює Директор.

Директор ДП "Центргаз" Дробко С.Г. призначений на посаду з 16.09.2019 відповідно до рішення правління ВАТ "Кіровоградгаз".

Рішенням правління Товариства від 23.12.2020 директор ДП "Центргаз" Дробко Сергій Георгійович звільнений з займаної посади за власним бажанням і прийнятий з 28.12.2020 Тертичний Олег Васильович на посаду директора ДП "Центргаз".

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

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

### **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 2020 р. 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 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. 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 внутрішнього контролю.

**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.

За результатами 2020 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 31.12.2020:

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", затверджене 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 правління 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 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; 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

Складання та подання консолідованої фінансової звітності відповідно до вимог п. 6 ст. 11 та п. 5 ст. 12-1 Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 року № 996-XIV.

Подання Групою консолідованої фінансової звітності, складеної на основі Таксономії UA XBRL МСФЗ за 2020 рік, планується після оновлення відповідальними урядовими структурами електронного формату Таксономії.

– висловлення думки щодо інформації, зазначеної у пунктах 5-9 частини 3 ст.40-1 та перевірка інформації, зазначеної у пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону України «Про цінні папери і фондовий ринок» в редакції від 24.09.2020 № 3480-IV (далі – Закон 3480-IV) відносно Звіту про корпоративне управління Групи, що буде включений до Річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік

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 2020 рік, як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV.

Крім того, ми перевірили інформацію включену до Звіту про корпоративне управління, розкриття якої вимагається пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV, а саме:

- 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, застосовувану 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 2020 рік розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини 3 статті 40.1 Закону 3480-IV (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який Група не прийняла для застосовування) та узгоджується з консолідованою 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
НАК "Нафтогаз України"	20077720	01601, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул.Б.Хмельницького, буд.6	53 652 002	51	53 652 002	0
ТОВ Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест"	20036655	01010, Україна, 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
<b>Усього</b>			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"> <li>- участь в управлінні Товариством;</li> <li>- отримання дивідендів;</li> <li>- отримання у разі ліквідації Товариства частини його майна або вартості цього майна;</li> <li>- отримання інформації про господарську діяльність Товариства.</li> </ul> <p>Одна проста акція Товариства надає акціонеру один голос для вирішення кожного питання на загальних зборах, крім випадків проведення кумулятивного голосування.</p> <p>Акціонери-власники простих акцій Товариства можуть мати й інші права, передбачені актами законодавства, статутом та внутрішніми документами Товариства.</p> <p>Обов'язки акціонерів.</p> <p>Акціонери Товариства зобов'язані:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- додержуватися Статуту, внутрішніх нормативних документів Товариства та виконувати рішення загальних зборів Товариства;</li> <li>- виконувати свої зобов'язання перед Товариством, у тому числі оплачувати акції у розмірі, порядку та засобами, передбаченими Статутом;</li> <li>- не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність Товариства;</li> <li>- нести інші обов'язки, встановлені цим Статутом та законом.</li> </ul> <p>Акціонери можуть мати інші обов'язки, встановлені законами України.</p>	<p>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 статутном у 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	Бездокументарні 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:	695 619	638 584	0	0	695 619	638 584
будівлі та споруди	669 608	620 773	0	0	669 608	620 773
машини та обладнання	4 539	2 919	0	0	4 539	2 919
транспортні засоби	18 838	12 648	0	0	18 838	12 648
земельні ділянки	272	272	0	0	272	272
інші	2 362	1 972	0	0	2 362	1 972
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	695 619	638 584	0	0	695 619	638 584
Опис	<p>Станом на 31 грудня 2020 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 638 584 тис. грн. по залишковій вартості, включаючи вартість незавершеного будівництва. Товариство використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. 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. Для відображення основних засобів за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2019 року, підприємство використало результати роботи професійних незалежних оцінювачів. Враховуючи характер і особливості використання активів, для визначення справедливої вартості активів використані порівняльний, витратний і доходний методологічні підходи.</p> <p>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, прями витрати на оплату праці та відповідну частку виробничих накладних витрат. Амортизація нараховується із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації (прямолінійного методу).</p> <p>Станом на 31 грудня 2020 року на балансі консолідованої звітності Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 638 760 тис. грн. по залишковій вартості, включаючи вартість незавершеного будівництва.</p>					

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

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн)	-121 664	-99 874
Статутний капітал (тис.грн)	26 300	26 300
Скоригований статутний капітал (тис.грн)	26 300	26 300

<b>Опис</b>	<p>Для визначення вартості чистих активів Товариства складався розрахунок за даними бухгалтерської звітності відповідно до МСФЗ.</p> <p>До складу активів, які приймаються до розрахунку, включаються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- необоротні активи (залишкова вартість): нематеріальні активи, незавершене будівництво, основні засоби, довгострокові фінансові інвестиції, інші фінансові інвестиції, довгострокова дебіторська заборгованість, інші необоротні активи, включаючи відстрочені податкові активи;</li> <li>- оборотні активи: запаси, векселі одержані, дебіторська заборгованість, поточні фінансові зобов'язання, грошові кошти, інші оборотні активи,</li> <li>- витрати майбутніх періодів.</li> </ul> <p>До складу зобов'язань, що приймаються до розрахунку, включаються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- довгострокові зобов'язання,</li> <li>- поточні зобов'язання та забезпечення: короткострокові кредити банків, поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями, видані векселі, кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги,</li> <li>- поточні зобов'язання за розрахунками: з одержаних авансів, з бюджетом, з позабюджетних платежів, зі страхування, з оплати праці, з учасниками, інші поточні зобов'язання,</li> <li>- поточні забезпечення,</li> <li>- доходи майбутніх періодів.</li> </ul>
<b>Висновок</b>	<p>Відповідно до Методичних рекомендацій по визначенню вартості чистих активів акціонерних товариств, чисті активи ВАТ "Кіровоградгаз" становлять (121 664) тис. грн. Вартість чистих активів товариства менша від статутного капіталу на 147 964 тис. грн.</p>

### 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	5 361	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	1 970	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	881 854	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	889 185	X	X



<p>Опис</p>	<p>У фінансовій звітності Товариства відображаються фінансові та не фінансові зобов'язання. 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.</p> <p>Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум за виключенням ПДВ. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Товариства.</p> <p>Забезпечення визнаються, коли Товариство має поточне зобов'язання, 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.</p> <p>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.</p> <p>Інші нефінансові зобов'язання оцінюються за первісною вартістю.</p>
-------------	---

#### 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	309,5	310159	92
2	інші	0	0	0	0	27920	8

#### 5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні витрати	38
2	витрати на оплату праці	35
3	відрахування на соціальні заходи	7
4	амортизація	17
5	інші операційні витрати	3

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

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Публічне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	30370711
<b>Місцезнаходження</b>	04107, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул. Тропініна, буд. 7-г
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	1340
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	13.07.2015
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 363-04-00
<b>Факс</b>	(044) 363-04-00
<b>Вид діяльності</b>	Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперів
<b>Опис</b>	<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 фондовому 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>

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Публічне акціонерне товариство "Банк "Кліринговий дім"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Публічне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	21665382
<b>Місцезнаходження</b>	04070, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул.Борисоглібська, буд. 5, літера А
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	АЕ №263457
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	01.10.2013
<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 593-10-36
<b>Факс</b>	(044) 593-10-36
<b>Вид діяльності</b>	Депозитарна діяльність депозитарної установи
<b>Опис</b>	<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	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, 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.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Консалтингова компанія "Увекон"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	32553089
Місцезнаходження	04116, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул.Коперника, 29, кв.32
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	611/19
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Фонд державного майна України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.08.2019
Міжміський код та телефон	(044) 502-45-94
Факс	(044) 502-45-94
Вид діяльності	Оцінка об'єктів у матеріальній формі; оцінка цілісних майнових комплексів, паїв, цінних паперів, майнових прав та нематеріальних активів, у тому числі прав на об'єкти інтелектуальної власності.
Опис	ТОВ "Консалтингова компанія "Увекон" провела оцінку справедливої вартості необоротних нефінансових активів (основних засобів), що обліковуються на балансі ВАТ "Кіровоградгаз" станом на 31.12.2019 з метою відображення цих активів у фінансовій звітності Товариства, підготовленій у відповідності з міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ).

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

<b>Міжміський код та телефон</b>	(044) 287-56-70
<b>Факс</b>	(044) 287-56-73
<b>Вид діяльності</b>	Надання інформаційних послуг на фондовому ринку.
<b>Опис</b>	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.

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

<b>Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи</b>	Приватне акціонерне товариство "Страхова компанія "Провідна"
<b>Організаційно-правова форма</b>	Приватне акціонерне товариство
<b>Ідентифікаційний код юридичної особи</b>	23510137
<b>Місцезнаходження</b>	01000, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, проспект Повітрофлотський, 25
<b>Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності</b>	АВ №594446
<b>Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ</b>	Державна компанія з регулювання ринків фінансових послуг України
<b>Дата видачі ліцензії або іншого документа</b>	20.01.2012
<b>Міжміський код та телефон</b>	(0522) 35-60-30
<b>Факс</b>	(0522) 35-60-30
<b>Вид діяльності</b>	Страхова діяльність
<b>Опис</b>	Страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів

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

**Інформація про вчинення 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	05.08.2020	наглядова рада Товариства	30 469,145	815 476	3,7	Постачання природного газу для забезпечення	10.08.2020	05.08.2020	<a href="https://www.kirgas.com/index.php/rehuliamn-kvartalna-richnata-nerchuliarna-osobl">https://www.kirgas.com/index.php/rehuliamn-kvartalna-richnata-nerchuliarna-osobl</a>

						виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат Товариства.			yva-informatsiia
--	--	--	--	--	--	---	--	--	------------------

**Опис:**

Наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" на засіданні, яке відбулось 05.08.2020 прийняла рішення надати згоду на вчинення ВАТ "Кіровоградгаз" правочину з Товариством з обмеженою відповідальністю "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" (код ЄДРПОУ 42399676, м.Київ, вул.Шолуденка, буд.1), щодо якого є заінтересованість, а саме: укладення договору на постачання природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат ВАТ "Кіровоградгаз" на загальну суму не більше 30 469 145,07 (тридцять мільйонів чотириста шістьдесят дев'ять тисяч сто сорок п'ять, 07) гривень.

Предмет правочину: постачання природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат Товариства.

Ринкова вартість майна або послуг чи сума коштів, що є предметом правочину, визначена відповідно до законодавства: 30 469 145,07 (тридцять мільйонів чотириста шістьдесят дев'ять тисяч сто сорок п'ять, 07) гривень.

Вартість активів ВАТ "Кіровоградгаз" за даними останньої річної фінансової звітності станом на 31 грудня 2017 року (підтверджена аудитором) становить 815 476 000 (вісімсот п'ятнадцять мільйонів чотириста сімдесят шість тисяч) гривень.

Співвідношення ринкової вартості майна або послуг чи суми коштів, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності - 3,7 %.

Засідання наглядової ради Товариства відбувалося шляхом заочного голосування (опитування).

Загальна кількість голосів членів наглядової ради - 5 голосів. Кількість голосів, що проголосували "за" та "проти" прийняття рішення, якщо рішення приймається наглядовою радою і така наглядова рада правоможна приймати такі рішення: "за"-3, "проти" - 0. Два члени наглядової ради не надали заповнені бюлетені заочного голосування наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" у визначений термін.

Відповідно до статті 71 Закону України "Про акціонерні товариства", зазначений правочин може бути розцінений як правочин щодо якого є заінтересованість, оскільки ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" (код ЄДРПОУ 42399676, м.Київ, вул.Шолуденка, буд.1) є афілійованою особою до Акціонерного товариства "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (код ЄДРПОУ 20077720, м.Київ, вул.Б.Хмельницького, буд.6), яка в свою чергу являється акціонером ВАТ "Кіровоградгаз", що володіє більше 25% голосуючих акцій.

Ознака заінтересованості, передбачена частиною третьою статті 71 Закону України "Про акціонерні товариства": ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз Трейдинг" є стороною правочину.

Інші істотні умови правочину: не визначені.

ВАТ "Кіровоградгаз" самостійно 19.08.2020 виявив розкриття інформації в неповному обсязі, яке виникло в зв'язку з технічними причинами, а саме: в описі "Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість" не вказана загальна кількість голосів, кількість голосів, що проголосували "за" та "проти" прийняття рішення, якщо рішення приймається наглядовою радою і така наглядова рада правоможна приймати такі рішення. Товариство повідомило про спростування розкритої недостовірної інформації.

		Дата	КОДИ
		31.12.2020	
<b>Підприємство</b>	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"	за ЄДРПОУ	03365222
<b>Територія</b>	Кіровоградська область, Ленінський р-н	за КОАТУУ	3510136600
<b>Організаційно-правова форма господарювання</b>	Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231
<b>Вид економічної діяльності</b>	Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35.22
<b>Середня кількість працівників: 1280</b>			
<b>Адреса, телефон: 25006 м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67, (0522) 32-31-20</b>			
<b>Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака</b>			
<b>Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):</b>			
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			

**Баланс**  
**(Звіт про фінансовий стан)**  
на 31.12.2020 р.  
Форма №1

Актив	Код рядка	Код за ДКУД 1801001	
		На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	112	91
первісна вартість	1001	2 997	3 041
накопичена амортизація	1002	( 2 885 )	( 2 950 )
Незавершені капітальні інвестиції	1005	3 500	4 078
Основні засоби	1010	692 119	634 506
первісна вартість	1011	740 697	751 186
знос	1012	( 48 578 )	( 116 680 )
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	701 102	644 046
<b>II. Оборотні активи</b>			



Запаси	1100	9 349	16 391
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	29 495	63 281
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	1 061	1 077
з бюджетом	1135	15	41
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	609	377
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1 523	3 685
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	8 473	34 191
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	98	111
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	3 029	10 393
Усього за розділом II	1195	53 652	129 547
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	754 754	773 593

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26 300	26 300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	568 773	568 771
Додатковий капітал	1410	131 000	133 307
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	96	96
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-826 043	-850 138
Неоплачений капітал	1425	( 0 )	( 0 )
Вилучений капітал	1430	( 0 )	( 0 )
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	-99 874	-121 664
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
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	734 995	746 509
розрахунками з бюджетом	1620	5 427	5 361
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0
розрахунками зі страхування	1625	963	1 507
розрахунками з оплати праці	1630	5 667	6 685
одержаними авансами	1635	6 687	11 431
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	5 621	1 976
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	85 904	6 072
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	9 364	115 716
Усього за розділом III	1695	854 628	895 257
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	754 754	773 593

Примітки:

Основні показники ВАТ "Кіровоградгаз" за 2020 рік наступні.

Валюта балансу складає 773 593 тис.грн.

У статті балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо) 91 тис.грн. за залишковою вартістю.

Залишкова вартість основних засобів становить 638 584 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 31.12.2020 р. становлять 129 547 тис.грн. Вартість запасів складає 16 391 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів збільшилась на 7 042 тис.грн.

Торгова дебіторська заборгованість (первісна вартість) Товариства станом на 31.12.2020 року складає 308 508 тис.грн., з яких: заборгованість за природний газ 16 584 тис.грн., заборгованість за

компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу 213 570 тис.грн., заборгованість за послуги з розподілу природного газу 77 450 тис.грн., заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу) 903 тис.грн. За вирахуванням резерву на знецінення торгова дебіторська заборгованість складає 63 281 тис.грн.

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.2020 р. становить 34 191 тис.грн, на 31.12.2019 р. - 8 473 тис. грн.

На кінець 2020 року власний капітал зменшився на 21 790 тис. грн. і станом на 31.12.2020 року складає мінус 121 664 тис. грн. Зміни відбулись, в основному, за рахунок збільшення непокритого збитку на 24 095 тис.грн.,сума якого на 31.12.2020 850 138 тис.грн.

На кінець 2020 року ВАТ "Кіровоградгаз" не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2020 року склали 895 257 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги на 31.12.2020 року становить 746 509 тис.грн., в тому числі: кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу - 710 142 тис.грн., кредиторська заборгованість за природний газ - 31 168 тис. грн., інша поточна торгова кредиторська заборгованість 5 199 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець 2020 року складала 11 431 тис.грн.

Поточні забезпечення станом на 31.12.2020 р. склали 6 072 тис.грн., що на 79 832 тис.грн. менше за аналогічний період 2019 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 постачальником послуг транспортування природного газу, у загальній сумі 6 072 тис. грн.. (на 31 грудня 2019 року - 85 904 тис.грн.).

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом на 31.12.2020 р. становить 5 361 тис.грн. (на 31.12.2019 - 5 427 тис.грн.).

Керівник



Головний бухгалтер

С.О. Осінський

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по  
газопостачанню та газифікації  
"Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2020

03365222

**Звіт про фінансові результати**  
**(Звіт про сукупний дохід)**  
за 2020 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	338 079	237 661
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	( 386 369 )	( 402 252 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	( 0 )	( 0 )
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	0	0
збиток	2095	( 48 290 )	( 164 591 )
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	265 305	161 991
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	( 31 624 )	( 38 698 )
Витрати на збут	2150	( 0 )	( 0 )
Інші операційні витрати	2180	( 215 765 )	( 207 477 )
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	( 30 374 )	( 248 775 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	970	2 299
Інші доходи	2240	57	81 690

Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 0 )	( 0 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 26 )	( 17 497 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	0	0
збиток	2295	( 29 373 )	( 182 283 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	5 276	0
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	( 24 097 )	( 182 283 )

## II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	473 126
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	473 126
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	( 0 )	( 0 )
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	473 126
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-24 097	290 843

## III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	147 414	155 764
Витрати на оплату праці	2505	159 101	154 746
Відрахування на соціальні заходи	2510	33 909	30 286
Амортизація	2515	68 367	14 285
Інші операційні витрати	2520	224 994	293 346
Разом	2550	633 785	648 427

#### 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	-0,229059	-1,732728
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-0,229059	-1,732728
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

**Примітки:**

За 2020 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий збиток у сумі 48 290 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 338 079 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 386 369 тис.грн.

Адміністративні витрати за 2020 рік склали 31 624 тис. грн., за аналогічний період попереднього року - 38 698 тис. грн.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року становлять 215 765 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 - 87 551 тис.грн.;
- ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат) - 10 908 тис.грн.
- Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам - 4 589 тис.грн.;
- Нараховані штрафи, пені, неустойки у сумі 35 693 тис. грн.. (за 2019 рік 503 тис.грн.);
- Інші витрати - 3 737 тис.грн.

Інші операційні доходи за 2020 рік склали 265 305 тис.грн. (за 2019 рік - 161 991 тис.грн.) та збільшились у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року, в основному, за рахунок перерахунку сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості у сумі 209 583 тис. грн. (за 2019 рік - 125 тис.грн.) та перерахунку суми забезпечення під судові позови - 14 978 тис.грн. (2019 рік - 0). Нарахування компенсації вартості неврегульованого небалансу за 2020 рік склало 23 722 тис.грн. (2019 рік: 118 671 тис.грн.), списання безнадійної кредиторської заборгованості - 11 806 тис.грн. (2019 р. - 40 137 тис. грн.), доходи від операцій оренди склали 1 954 тис.грн. (2019 рік - 1 897 тис.грн.), інші доходи - 3262 тис.грн. (2019 рік - 1 161 тис.грн.).

Чистий фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав мінус 24 097 тис.грн. Сукупний дохід Товариства за 2020 рік склав мінус 24 097 тис.грн.

Керівник



Головний бухгалтер

С.О. Осінський

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по  
газопостачанню та газифікації за ЄДРПОУ  
"Кіровоградгаз"

Дата

КОДИ
31.12.2020
03365222

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)**  
За 2020 рік  
Форма №3-н

Код за ДКУД 1801006

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	29 373	0	182 283
Коригування на:					
амортизацію необоротних активів	3505	68 408	X	14 388	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	79 832	29 766	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших не грошових операцій	3520	0	1 001	0	71 471
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	50 198	26 683	0
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	6 698	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	120 461	0	177 473	0

Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	35 163	0	0	5 444
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	3195	35 163	0	0	5 444
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	970	X	2 299	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	10 415	X	10 111
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	3295	0	9 445	0	7 812
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	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
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	3395	0	0	0	0
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	3400	25 718	0	0	13 256
Залишок коштів на початок року	3405	8 473	X	21 729	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	34 191	0	8 473	0

Примітки:

ВАТ "Кіровоградгаз" 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 2020 рік - 24 097 тис.грн., за 2019 рік - 182 283 тис.грн.;
- Зменшення забезпечень за 2020 рік - 79 832 тис.грн., у 2019 р. забезпечення зменшились на 29 766 тис.грн.;
- Зменшення (збільшення) оборотних активів за 2020 рік - (50 198) тис.грн., за 2019 рік - 26 683 тис.грн.;
- Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань за 2020 рік - 120 461 тис.грн., за 2019 рік - 177 473 тис.грн.;
- Витрачання на придбання необоротних активів за 2020 рік - 10 415 тис.грн., за 2019 рік - 10 111 тис.грн.;
- Залишок коштів на кінець 2020 року - 34 191 тис.грн.

Керівник



С.О. Осінський

Головний бухгалтер

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

Дата  
за ЄДРПОУ

КОДИ
31.12.2020
03365222

**Звіт про власний капітал**

За 2020 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
<b>Залишок на початок року</b>	4000	26 300	568 773	131 000	96	-826 043	0	0	-99 874
<b>Коригування:</b>	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики									
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	4095	26 300	568 773	131 000	96	-826 043	0	0	-99 874
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	4100	0	0	0	0	-24 097	0	0	-24 097
<b>Інший сукупний дохід за звітний період</b>	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
<b>Розподіл прибутку:</b>	4200	0	0	0	0	0	0	0	0
Виплати власникам									
Спрямування прибутку до	4205	0	0	0	0	0	0	0	0

зареєстрованого капіталу									
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Внески учасників:</b> Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Вилучення капіталу:</b> Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-2	2 307	0	2	0	0	2 307
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Разом змін у капіталі</b>	4295	0	-2	2 307	0	-24 095	0	0	-21 790
<b>Залишок на кінець року</b>	4300	26 300	568 771	133 307	96	-850 138	0	0	-121 664

Примітки: На кінець 2020 року власний капітал склав - (121 664) тис.грн. За звітний період Товариство отримало чистий збиток у сумі 29 373 тис.грн., на 31.12.2020 р. непокритий збиток становить 850 138 тис.грн. Капітал у дооцінках станом на 31.12.2020 р. зменшився у порівнянні з попереднім роком, становить 568 771 тис. грн. (на 31.12.2019 р. - 568 773 тис.грн.).

Зареєстрований капітал Товариства за 2020 рік не змінився та становить 26 300 000 гривень.

Керівник

С.О. Осінський

Головний бухгалтер

О.О. Побер



		Дата	КОДИ
			31.12.2020
<b>Підприємство</b>	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"	за ЄДРПОУ	03365222
<b>Територія</b>	Кіровоградська область, Ленінський р-н	за КОАТУУ	3510136600
<b>Організаційно-правова форма господарювання</b>	Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231
<b>Вид економічної діяльності</b>	Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД	35.22
<b>Середня кількість працівників:</b> 1289			
<b>Адреса, телефон:</b> 25006 м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67, (0522) 32-31-20			
<b>Одиниця виміру:</b> тис.грн. без десяткового знака			
<b>Складено</b> (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку			<input type="checkbox"/>
за міжнародними стандартами фінансової звітності			<input checked="" type="checkbox"/>

**Консолідований баланс  
(Звіт про фінансовий стан)  
на 31.12.2020 р.  
Форма №1-к**

Актив	Код рядка	Код за ДКУД 1801007	
		На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Необоротні активи</b>			
Нематеріальні активи	1000	135	101
первісна вартість	1001	3 094	3 131
накопичена амортизація	1002	( 2 959 )	( 3 030 )
Незавершені капітальні інвестиції	1005	3 500	4 078
Основні засоби	1010	692 357	634 682
первісна вартість	1011	742 624	753 054
знос	1012	( 50 267 )	( 118 372 )
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
<b>Усього за розділом I</b>	<b>1095</b>	<b>695 992</b>	<b>638 861</b>

<b>II. Оборотні активи</b>			
Запаси	1100	20 419	27 465
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	65 356	83 708
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	1 072	1 090
з бюджетом	1135	3 911	3 632
у тому числі з податку на прибуток	1136	37	0
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1 559	4 037
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	10 583	34 447
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	99	111
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	16 150	23 516
Усього за розділом II	1195	119 149	178 006
<b>III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття</b>			
Баланс	1300	815 141	816 867

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
<b>I. Власний капітал</b>			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26 300	26 300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	568 773	568 771
Додатковий капітал	1410	131 000	133 307
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	96	96
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-917 326	-956 296
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	-191 157	-227 822
<b>II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення</b>			
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	740 697	750 706
розрахунками з бюджетом	1620	5 439	5 390
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0
розрахунками зі страхування	1625	947	1 525
розрахунками з оплати праці	1630	5 682	6 755
одержаними авансами	1635	113 747	115 654
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	105 516	25 684
Доходи майбутніх періодів	1665	0	315
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	34 270	138 660
Усього за розділом III	1695	1 006 298	1 044 689
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	815 141	816 867

Примітки:

Основні показники ВАТ "Кіровоградгаз" за 2020 рік наступні.

Валюта балансу складає 816 867 тис.грн.

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо) 101 тис.грн. за залишковою вартістю.

Залишкова вартість основних засобів становить 638 760 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 31.12.2020 р. становлять 178 006 тис.грн. Вартість запасів складає 27 465 тис.грн., з яких вартість сировини та інших матеріалів 13 464 тис.грн., природного газу - 11 070

тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів збільшилась на 7 046 тис.грн.

Торгова дебіторська заборгованість (первісна вартість) Товариства станом на 31.12.2020 року складає 356 738 тис.грн., з яких: заборгованість за природний газ 64 815 тис.грн., заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу 213 570 тис.грн., заборгованість за послуги з розподілу природного газу 77 450 тис.грн., заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу) 903 тис.грн. За вирахуванням резерву на знецінення, торгова дебіторська заборгованість складає 83 708 тис.грн.

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.2020 р. становить 34 440 тис.грн. та грошові кошти з обмеженим використанням 7 тис.грн., на 31.12.2019 р. - 10 523 тис. грн. та 60 тис.грн. відповідно.

На кінець 2020 року власний капітал зменшився на 36 665 тис. грн. і станом на 31.12.2020 року складає мінус 227 822 тис. грн. Зміни відбулись, в основному, за рахунок збільшення непокритого збитку на 38 970 тис.грн. Розмір непокритого збитку станом на 31 грудня 2020 року становить 956 296 тис.грн.

На кінець 2020 року ВАТ "Кіровоградгаз" не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2020 року склали 1 044 689 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги на 31.12.2020 року становить 750 706 тис.грн., в тому числі: кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу - 710 142 тис.грн., за природний газ 35 363 тис.грн., інша поточна торгова кредиторська заборгованість 5 201 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець 2020 року складала 115 654 тис.грн., у тому числі аванси, отримані за природний газ - 104 222 тис.грн.

Поточні забезпечення станом на 31.12.2020р. склали 25 684 тис.грн., що на 79 832 тис.грн. менше за аналогічний період 2019 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 постачальником послуг транспортування природного газу, у загальній сумі 6 072 тис. грн.. (на 31 грудня 2019 року - 85 904 тис.грн.).

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом на 31.12.2020 р. становить 5 390 тис.грн. (на 31.12.2019 - 5 439 тис.грн.).

Керівник



С.О. Осінський

Головний бухгалтер

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації за ЄДРПОУ "Кіровоградгаз"

Дата

КОДИ
31.12.2020
03365222

**Консолідований звіт про фінансові результати  
(Звіт про сукупний дохід)  
за 2020 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	338 079	237 280
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	( 386 334 )	( 402 252 )
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	( 0 )	( 0 )
<b>Валовий:</b>			
прибуток	2090	0	0
збиток	2095	( 48 255 )	( 164 972 )
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	264 614	161 733
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	( 35 347 )	( 43 762 )
Витрати на збут	2150	( 0 )	( 0 )
Інші операційні витрати	2180	( 226 339 )	( 208 935 )
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
<b>Фінансовий результат від операційної діяльності:</b>			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	( 45 327 )	( 255 936 )
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	1 059	3 915
Інші доходи	2240	57	81 690



Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	( 0 )	( 0 )
Втрати від участі в капіталі	2255	( 0 )	( 0 )
Інші витрати	2270	( 37 )	( 17 499 )
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
<b>Фінансовий результат до оподаткування:</b>			
прибуток	2290	0	0
збиток	2295	( 44 248 )	( 187 830 )
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	5 276	0
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
<b>Чистий фінансовий результат:</b>			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	( 38 972 )	( 187 830 )

## II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	473 126
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	473 126
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	( 0 )	( 0 )
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	473 126
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-38 972	285 296
<b>Чистий прибуток (збиток), що належить:</b>			
власникам материнської компанії	2470	0	0
неконтрольованій частці	2475	0	0
<b>Сукупний дохід, що належить:</b>			
власникам материнської компанії	2480	0	0
неконтрольованій частці	2485	0	0

## III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	147 487	155 901
Витрати на оплату праці	2505	161 878	157 835
Відрахування на соціальні заходи	2510	34 514	30 942
Амортизація	2515	68 453	14 357
Інші операційні витрати	2520	235 725	308 835
Разом	2550	648 057	667 870

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	-0,370456	-1,785447
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-0,370456	-1,785447
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки:

За 2020 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий збиток у сумі 48 255 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 338 079 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 386 334 тис.грн.

Адміністративні витрати за 2020 рік склали 35 347 тис. грн., за аналогічний період попереднього року - 43 762 тис. грн.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня 2020 становлять 226 339 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 - 96 948 тис.грн.;
- ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат) - 11 069 тис.грн.
- Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам - 4 843 тис.грн.;
- Нараховані штрафи, пені, неустойки у сумі 36 156 тис. грн.;
- Інші витрати - 3 722 тис.грн.

Інші операційні доходи за 2020 рік склали 264 614 тис.грн. (за 2019 рік - 161 733 тис.грн.) та збільшились у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року, в основному, за рахунок перерахунку сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості у сумі 209 583 тис. грн. (за 2019 рік - 148 тис.грн.) та перерахунку суми забезпечення під судові позови - 14 978 тис.грн. (2019 рік - 0). Нарахування компенсації вартості неврегульованого небалансу за 2020 рік склало 23 722 тис.грн. (2019 рік: 118 671 тис.грн.), списання безнадійної кредиторської заборгованості 11 835 тис.грн. (2019 р. - 40 176 тис. грн.), інші доходи - 4496 тис.грн. (2019 рік - 2 738 тис.грн.).

Чистий фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав мінус 38 972 тис.грн.

Сукупний дохід Товариства за 2020 рік склав мінус 38 972 тис.грн.



Керівник

С.О. Осінський

Головний бухгалтер

О.О. Побер

Дата

Підприємство Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації за ЄДРПОУ "Кіровоградгаз"

КОДИ
31.12.2020
03365222

**Консолідований звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)**  
За 2020 рік  
Форма №3-кн

Код за ДКУД 1801010

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	44 248	0	187 830
Коригування на:					
амортизацію необоротних активів	3505	68 494	X	14 460	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	79 832	29 766	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших не грошових операцій	3520	0	1 079	0	73 090
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	35 014	67 083	0
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	6 750	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	118 223	0	124 074	0

Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	33 294	0	0	25 537
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	3195	33 294	0	0	25 537
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	1 059	X	3 915	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	10 436	X	10 111
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	3295	0	9 377	0	6 196
<b>III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності</b>					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	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
<b>Чистий рух коштів від фінансової діяльності</b>	3395	0	0	0	0
<b>Чистий рух грошових коштів за звітний період</b>	3400	23 917	0	0	31 733
Залишок коштів на початок року	3405	10 583	X	42 256	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	34 447	0	10 583	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 2020 рік - 44 248 тис.грн., за 2019 рік - 187 830 тис.грн.;
- Зменшення забезпечень за 2020 рік - 79 832 тис.грн., у 2019 р. збільшення забезпечень - 30 870 тис.грн.;
- Зменшення (збільшення) оборотних активів за 2020 рік - (35 014) тис.грн., за 2019 рік - 67 083 тис.грн.;
- Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань за 2020 рік - 118 223 тис.грн., за 2019 рік 124 074 тис.грн.;
- Витрачання на придбання необоротних активів за 2020 рік - 10 436 тис.грн., за 2019 рік - 10 111 тис.грн..
- Залишок коштів на кінець 2020 року - 34 440 тис.грн.

Керівник



С.О. Осінський

Головний бухгалтер

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

Дата  
за ЄДРПОУ

КОДИ
31.12.2020
03365222

Консолідований звіт про власний капітал  
За 2020 рік  
Форма №4-к

Код за ДКУД 1801011

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Неконтрольована частка	Разом
		Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
<b>Залишок на початок року</b>	4000	26 300	568 773	131 000	96	-917 326	0	0	-191 157	0	-191 157
<b>Коригування:</b>	4005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики											
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Скоригований залишок на початок року</b>	4095	26 300	568 773	131 000	96	-917 326	0	0	-191 157	0	-191 157
<b>Чистий прибуток (збиток) за звітний період</b>	4100	0	0	0	0	-38 972	0	0	-38 972	0	-38 972
<b>Інший сукупний дохід за звітний період</b>	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
<b>Інший сукупний дохід</b>	4116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

<b>Розподіл прибутку:</b>	4200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виплати власникам											
Спрямування прибутку до 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
<b>Внески учасників:</b>	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
<b>Вилучення капіталу:</b>	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	-2	2 307	0	2	0	0	2 307	0	2 307
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Разом змін у капіталі</b>	4295	0	-2	2 307	0	-38 970	0	0	-36 665	0	-36 665
<b>Залишок на кінець року</b>	4300	26 300	568 771	133 307	96	-956 296	0	0	-227 822	0	-227 822

Примітки: На кінець 2020 року власний капітал склав - (227 822) тис.грн. За звітний період Товариство отримало чистий збиток у сумі 38 972 тис.грн., на 31.12.2020 р. непокритий збиток становить 956 296 тис.грн. Капітал у дооцінках станом на 31.12.2020 р. зменшився у порівнянні з попереднім роком, становить 568 771 тис. грн. (на 31.12.2019 р. - 568 773 тис.грн.). Зареєстрований капітал Товариства за 2020 рік не змінився та становить 26 300 000 гривень.

Керівник

С.О. Осінський

Головний бухгалтер

О.О. Побер



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

Міжнародні стандарти фінансової звітності

Окрема фінансова звітність та

Звіт незалежного аудитора станом на 31 грудня 2020 року та за рік, що закінчився цією датою

### **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 займається розподілом природного газу в м. Кропивницький та Кіровоградській області через розподільчі мережі Товариства.

Між ВАТ "Кіровоградгаз" та АТ "Укргазвидобування" 25 вересня 2020 року укладено договір на експлуатацію газорозподільної системи та її об'єктів, розташованих у смт. Донець та с. Копанка Харківської області. Постановою НКРЕКП від 20 січня 2021 року №56 з 01 березня 2021 року ці населені пункти включено в територію ліцензованої діяльності ВАТ "Кіровоградгаз".

Цю фінансову звітність було підписано та затверджено керівництвом 18 лютого 2021 року. Інформація про відносини Компанії з іншими пов'язаними сторонами наведена в Примітці 3.

### **2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ**

На початку червня 2020 року курси валют суттєво змінилися. Починаючи з квітня 2019 року Національний банк України ("НБУ") розпочав цикл на полегшення обмежень в своїй монетарній політиці, а також поступово знизив свою облікову ставку вперше за останні два роки, з 18,0% в квітні 2019 року до 6,0% у червні 2020 року, що підкріплено стабільним прогнозом щодо зниження інфляції. На 2020 рік в Україні заплановані суттєві виплати з публічного боргу, що будуть потребувати мобілізації значних фінансових ресурсів як всередині країни, так і за її межами, в умовах середовища, де виклики для економік, що розвиваються, дедалі зростають. Крім того, тенденції щодо падіння промислового виробництва у другому півріччі 2019 року продовжилися у 2020 році.

В червні 2020 року Міжнародний валютний фонд (МВФ) затвердив 18-місячну (stand-by) програму у розмірі, еквівалентному 5 мільярдам доларів США, спрямовану на забезпечення платіжного балансу та підтримку бюджету, щоб допомогти владі вирішити наслідки викликів, спричинених пандемією COVID-19. Затвердження угоди дозволило негайно отримати суму, еквівалентну 2,1 мільярда доларів США. Очікувалося, що ще один чи два транші від МВФ надійдуть у бюджет України до кінця 2020 року. Проте, після завершення місії МВФ у лютому 2021 року, програму МВФ stand-by фактично призупинено.

У жовтні 2020 року Конституційний Суд України визнав неконституційним ключові досягнення антикорупційної реформи та фактично скасував антикорупційну інфраструктуру. Для забезпечення функціонування роботи НАЗК, НАБУ та САП, парламенту необхідно ухвалити ряд законопроектів.

Враховуючи масове незадоволення громадян України збільшенням вартості комунальних послуг, з метою недопущення соціальної напруги серед населення та додаткового захисту споживачів природного газу, Президент України доручив уряду вирішити питання з тарифами на газ для населення. Кабінет міністрів встановив граничний розмір ціни на газ для побутових споживачів на рівні 6,99 гривні за кубічний метр, яка буде діяти з 1 лютого 2021 року до кінця опалювального сезону або до завершення карантину. Зазначені обмеження не відповідають Закону України "Про ринок природного газу", який передбачає перехід усіх споживачів на ринкову ціну, є порушенням умов співпраці з МВФ і угоди про асоціацію України з Євросоюзом. Також, НКРЕКП знизила тарифи на послуги розподілу природного газу для ряду операторів газорозподільних систем, встановивши максимальний тариф на послуги розподілу природного газу у розмірі 1,79 грн. за 1 куб.м. на місяць без ПДВ.



## 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 окремої фінансової звітності, вплив COVID-19 на діяльність Товариства 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 окремої 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 Товариства.

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

## 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".

До 1 жовтня 2015 року державне регулювання ринку природного газу в Україні здійснювали Кабінет Міністрів України та Національна комісія, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ("НКРЕКП"). НКРЕКП затверджувала тарифи на послуги транспортування магістральними та розподільними трубопроводами на території України, тарифи на послуги зберігання, закачування та відбору газу з підземних сховищ газу. НКРЕКП також затверджувала процедури встановлення тарифів на транспортування, розподіл та зберігання природного газу, відповідає за захист прав споживачів у сфері встановлення тарифів, безпеки постачань та якості послуг.

З 1 жовтня 2015 року Законом України "Про ринок природного газу" від 9 квітня 2015 року № 329-VIII (далі - "Закон") створено передумови для нової моделі ринку природного газу, побудованої на принципах вільної добросовісної конкуренції та орієнтованої на забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів. Згідно з Законом, тарифи за розподіл природного газу регулюються державою і встановлюються НКРЕКП як загальнодержавним регулятором у сфері енергетики.

Тариф на розподіл природного газу, встановлений Постановами НКРЕКП від 24.12.2019 № 3026 та від 24.06.2020 № 1164 не покриває у повному обсязі економічно обґрунтовані витрати підприємства.

**Застосування припущення щодо здатності Товариства продовжувати свою діяльність на**

## **безперервній основі**

Товариство зазнало чистий збиток у розмірі 24 097 тисяч гривень за 2020 рік (2019: 182 283 тисячі гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2020 року на 765 710 тисяч гривень (31 грудня 2019: 800 997 тисячі гривень); негативний капітал склав 121 664 тисяч гривень (31 грудня 2019: 99 874 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.
- Внесення змін до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП, від 25 лютого 2016 року №236, позитивно вплинуло на встановлення тарифу на розподіл природного газу, який є більш економічно обґрунтований. Так, тариф на розподіл природного газу, встановлений Постановою НКРЕКП від 16.12.2020 № 2453 на 2021 рік, значно збільшений в порівнянні з тарифами, встановленими на 2020 рік, що призведе до покращення фінансового результату.
- На 2021 рік обсяги виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу під час його розподілу, розраховані згідно 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., встановлені для ВАТ "Кіровоградгаз" в обсязі 26 026 тис. м3. (постанова НКРЕКП № 2109 від 18.11.2020 р.). Включення вартості вказаних обсягів виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу під час його розподілу у тариф на 2021 рік позитивно вплине на фінансовий стан Товариства.
- Керівництво ВАТ "Кіровоградгаз" запровадило ряд ініціатив із оптимізації організаційної структури, що призвело до скорочення операційних витрат в поточному періоді, та зменшить зазначені витрати у майбутньому.

### **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 Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", АТ "Укртрансгаз", ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" та інші.

За рік, який закінчився 31 грудня 2020, менше 1% доходів ВАТ "Кіровоградгаз" були отримані від операцій із пов'язаними сторонами (2019 рік: 57 %). непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2020 менше 1% від загального залишку торгової дебіторської заборгованості (на 31 грудня 2019: 64%). Закупівлі від підприємств, які є пов'язаними сторонами, складають близько 83 % у 2020 році (2019 рік: 85 %).

Непогашена торгова кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги, станом на 31 грудня 2020 становить 99% від загального залишку торгової кредиторської заборгованості (на 31 грудня 2019: 99%).

Станом на 31 грудня 2020 та 2019 років, 3% та 73%, 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 2020 та 2019 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>31.12.2020</u>	<u>31.12.2019</u>
<b>Оборотні активи</b>		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	103	18 989
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	126	69
Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	377	609
<b>Поточні зобов'язання</b>		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	741 411	726 758
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	274	205
Кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	1976	5 621
Інша кредиторська заборгованість	102 022	850

Закупівлі та продаж з пов'язаними сторонами:

	<u>Рік, що закінчився 31.12.2020</u>		<u>Рік, що закінчився 31.12.2019</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)	752	-	140 918	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	-	(136 880)	-	(238 544)
Інші операційні доходи	37 108	-	89 702	-
Адміністративні витрати	-	(19)	-	(206)
Інші операційні витрати	-	(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**

На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" у 2019 році було обрано новий склад органів управління та контролю ВАТ "Кіровоградгаз". Наглядова рада ВАТ "Кіровоградгаз" припинила повноваження голови правління Товариства Гладкого Олександра Михайловича 24.12.2019 року і обрала головою правління ВАТ "Кіровоградгаз" Осінського Сергія Олександровича. Протягом 2020 року відбувались зміни у складі членів правління Товариства. Провідний управлінський персонал протягом 2020 та 2019 року складався із 14 осіб, з яких 9 осіб - голова та члени правління.

У 2020 році компенсація провідному управлінському персоналу (голові та членам Правління), що включена до складу адміністративних та інших операційних витрат, включала заробітну плату та інші грошові виплати і становила 1,772 тисяч гривень (2019: 10,968 тисяч гривень). Також, в 2020 році було здійснено виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 1,792 тисяч гривень (2019: 1,263 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

#### 4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2019-2020 років були такими:

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
<b>На 1 січня</b>		
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>112</b>	<b>172</b>
Первісна вартість	2 997	3 163
Амортизація та знецінення	(2 885)	(2 991)
Надходження первісної вартості	68	-
Вибуття первісної вартості	(24)	(166)
Вибуття амортизації	20	166
Амортизація за рік	85	(60)
<b>На 31 грудня</b>		
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>91</b>	<b>112</b>
Первісна вартість	3 041	2 997
Амортизація та знецінення	(2 950)	(2 885)

#### 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 2019-2020 років були такими:

##### 5.1 Основні засоби в звітті про фінансовий стан

	<u>31.12.2020</u>	<u>31.12.2019</u>
Первісна вартість	755 264	744 197
Накопичена амортизація	(116 680)	(48 578)
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>638 584</b>	<b>695 619</b>
Земельні ділянки	272	272
Будівлі та споруди	616 695	666 108
Машини та обладнання	2 919	4 539
Транспортні засоби	12 648	18 838
Інструменти, прибори та інвентар	1 326	1 897
Інші основні засоби	646	465
Незавершене будівництво	4 078	3 500
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>638 584</b>	<b>695 619</b>

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Земельні ділянки	478	478
Будівлі та споруди	160 494	161 232
Машини та обладнання	2 000	2 207
Транспортні засоби	2 885	2 243
Інструменти, прибори та інвентар	546	513
Інші основні засоби	653	455
Незавершене будівництво	4 078	3 500
<b>Всього</b>	<b>171 134</b>	<b>170 628</b>

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2019-2020 років були такими:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>Земельні ділянки</u>	<u>Будівлі та споруди</u>	<u>Машини та обладнання</u>	<u>Транспортні засоби</u>	<u>Інструменти, прибори та інвентар</u>	<u>Інші основні засоби</u>	<u>Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)</u>	<u>Незавершене будівництво</u>	<u>Всього</u>
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2018</b>	<b>823</b>	<b>141 659</b>	<b>1 774</b>	<b>9 758</b>	<b>781</b>	<b>363</b>	-	<b>2 216</b>	<b>157 374</b>
Первісна вартість або оцінка	823	158 102	2 735	28 676	1 239	404	44 602	2 216	238 797
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(16 443)	(961)	(18 918)	(458)	(41)	(44 602)	-	(81 423)
Надходження	-	287	-	2	-	-	3	15 348	15 640
Внутрішні переміщення	-	7 303	958	1 132	86	135	4 169	(13 783)	-
Вибуття первісної вартості	-	14	(2)	(58)	(1)	(1)	(196)	(281)	(525)
Вибуття накопиченої амортизації	-	(79)	(2)	-	-	-	196	-	115
Амортизаційні нарахування	-	(5 365)	(549)	(3 968)	(221)	(53)	(4 172)	-	(14 328)
<b>Ефект переоцінки</b>									
Первісна вартість	(551)	522 289	2 360	11 972	1 252	21	-	-	537 343
Знос	-	(21 887)	(1 512)	(22 886)	(679)	(94)	-	-	(47 058)
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2019 року</b>	<b>272</b>	<b>666 108</b>	<b>4 539</b>	<b>18 838</b>	<b>1 897</b>	<b>465</b>	-	<b>3 500</b>	<b>695 619</b>
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)
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2020 року</b>	<b>272</b>	<b>616 695</b>	<b>2 919</b>	<b>12 648</b>	<b>1 326</b>	<b>646</b>	<b>-</b>	<b>4 078</b>	<b>638 584</b>
Первісна вартість або оцінка	272	671 670	5 035	20 164	2 101	726	51 218	4 078	755 264
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(54 975)	(2 116)	(7 516)	(775)	(80)	(51 218)	-	(116 680)

Станом на 31 грудня 2019 та 2020 років Товариство не мало основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

## 6. ІНШІ ДОВГОСТРОКОВІ ФІНАНСОВІ ІНВЕСТИЦІЇ

Інші довгострокові фінансові інвестиції Товариства представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Внесок до статутного капіталу ДП "ЦЕНТРГАЗ" (100 %)	5 371	5 371
<b>Всього</b>	<b>5 371</b>	<b>5 371</b>

## 7. ЗАПАСИ

Запаси Товариства представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Сировина та матеріали	13 464	6 972
Запасні частини	452	375
Будівельні матеріали	287	214
Товари	366	414
Інше	1 822	1 374
<b>Всього</b>	<b>16 391</b>	<b>9 349</b>

## 8. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова дебіторська заборгованість Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу	213 570	351 795
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	77 450	28 695
Дебіторська заборгованість за природний газ	16 584	16 592
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	903	855
За вирахуванням: резерву на знецінення	(245 226)	(368 442)
<b>Всього</b>	<b>63 281</b>	<b>29 495</b>

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Залишок станом на 01 січня</b>	<b>368 442</b>	<b>226 023</b>
Резерв на знецінення, створений протягом року	86 274	142 455
Використання резерву	(11)	(8)
Сторнування резерву	(209 479)	(28)
<b>Залишок станом на 31 грудня</b>	<b>245 226</b>	<b>368 442</b>



Аналіз кредитної якості торгової дебіторської заборгованості представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
<i>Не прострочена і не знецінена</i>	261	27 626
<i>Прострочена, але не знецінена:</i>		
Прострочена до 30 днів	17 469	-
Прострочена від 31 до 90 днів	21 835	1 535
Прострочена від 91 до 180 днів	22 362	120
Прострочена від 181 до 365 днів	1 229	188
Прострочена понад 365 днів	125	26
<i>Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):</i>		
Прострочена до 30 днів	1 219	-
Прострочена від 31 до 90 днів	73 662	-
Прострочена від 91 до 180 днів	3 731	-
Прострочена від 181 до 365 днів	7 276	142 405
Прострочена понад 365 днів	159 338	226 037
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(245 226)</u>	<u>(368 442)</u>
<b>Всього</b>	<b><u>63 281</u></b>	<b><u>29 495</u></b>

## 9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Аванси видані	1 661	1 436
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(584)</u>	<u>(375)</u>
<b>Всього</b>	<b><u>1 077</u></b>	<b><u>1 061</u></b>

## 10. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Рахунки в банках	34 191	8 469
Інші грошові кошти та їх еквіваленти	<u>-</u>	<u>4</u>
<b>Всього</b>	<b><u>34 191</u></b>	<b><u>8 473</u></b>

## 11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2019 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>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу	710 142	726 713
Кредиторська заборгованість за природний газ	31 168	-
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	5 199	8 282
<b>Всього</b>	<b>746 509</b>	<b>734 995</b>

Кредиторська заборгованість за природний газ включає заборгованість перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" у сумі 31 168 тисяч гривень (на 31 грудня 2019 - заборгованість відсутня).

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). 98% зазначеної заборгованості - це борг 698 263 тис.грн. перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (на 31.12.2019 р. - 726 713 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, складає 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>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Аванси отримані за розподіл природного газу	8 482	4 242
Інші аванси отримані	2 949	2 445
<b>Всього</b>	<b>11 431</b>	<b>6 687</b>

## 14. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Поточні забезпечення Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу та щодобовий небаланс природного газу (Примітка 22)	6 072	85 904
<b>Всього</b>	<b>6 072</b>	<b>85 904</b>

За рахунок створеного забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу, у 2020 році визнано заборгованість Товариства перед АТ "Укртрансгаз" по штрафним санкціям та пені у сумі 64 854 тис.грн.(у 2019 році - 0 грн. ), залишок забезпечення на 31.12.2020 становить 6 072 тис.грн.

Перерахунок забезпечення під судові позови по заборгованості за послуги балансування природного газу у сумі 14 978 тисяч гривень визнано у складі інших операційних доходів (Примітка 18).

Відповідно до змін Облікової політики, забезпечення на виплату відпусток на 31.12.2020 р. у сумі 6 714 тисяч гривень відображено у складі інших поточних зобов'язань (на 31.12.2019 р. - 7 166 тисяч гривень).

## 15. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Реалізація послуг з розподілу природного газу	308 902	206 062
Реалізація інших товарів та послуг	29 177	31 599
<b>Всього</b>	<b><u>338 079</u></b>	<b><u>237 661</u></b>

## 16. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Матеріальні витрати (в т.ч. вартість природного газу)	144 720	231 334
Заробітна плата та нарахування	163 890	144 575
Амортизаційні відрахування	66 637	13 166
Інші витрати	11 122	13 177
<b>Всього</b>	<b><u>386 369</u></b>	<b><u>402 252</u></b>

## 17. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	17 856	19 352
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	3 529	3 313
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	2 114	4 344
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	1 597	3 654
Судові витрати	1 112	2 363
Амортизація основних засобів	1 548	1 176
Матеріальні витрати	1 310	931
Плата за землю	780	841
Інші витрати	1 778	2 724
<b>Всього</b>	<b><u>31 624</u></b>	<b><u>38 698</u></b>

## 18. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Перерахунок сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості	209 583	125
Компенсація вартості неврегульованого небалансу	23 722	118 671
Перерахунок суми забезпечення під судові позови	14 978	-
Суми безнадійної кредиторської заборгованості	11 806	40 137
Доходи від операцій оренди/лізингу	1 954	1 897
Інші доходи	3 262	1 161
<b>Всього</b>	<b><u>265 305</u></b>	<b><u>161 991</u></b>

Згідно змін, внесених до Облікової Політики, з 2020 року доходи, отримані за банківськими рахунками відносяться до складу інших фінансових доходів.

Постановою від 06 липня 2020 року та Ухвалою від 29 липня 2020 року Центрального апеляційного господарського суду по справі №912/1558/18, не визнано заборгованість Товариства перед Оператором ГТС за послуги балансування частини обсягів природного газу, які утворились внаслідок несанкціонованого відбору природного газу з газорозподільчої системи іншими споживачами. Товариство зменшило суми компенсації вартості неврегульованого небалансу, що була виставлена споживачам відповідно до пункту 4 глави 5 Розділу VI Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕКП № 2494 від 30 вересня 2015 року) з визнанням інших операційних витрат (Примітка 19) у сумі 69 797 та відкоригувало створений резерв на знецінення такої дебіторської заборгованості у сумі 209 390 тисяч.

Відображено у складі інших операційних доходів зменшення заборгованості Товариства перед Оператором ГТС у сумі 11 593 тисяч гривень за послуги балансування обсягів природного газу за жовтень 2018 р., грудень 2018 р. та лютий 2019 року, внаслідок застосування коефіцієнту компенсації 1,0 (відповідно до Постанови Центрального апеляційного господарського суду по справі №912/2947/19 від 15 жовтня 2020 року). Коефіцієнт 1,2 в розрахунку вартості послуг балансування природного газу за зазначений період був застосований необґрунтовано, оскільки негативний небаланс не перевищував 5% від обсягу природного газу, відібраного з газотранспортної системи.

## 19. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, за виданими авансами та іншої поточної дебіторської заборгованості	87 551	143 580
Зменшення суми компенсації вартості неврегульованого небалансу (Примітка 18)	69 797	-
Штрафи, пені, неустойки	35 693	503
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	10 908	16 798
Держмито та судові витрати	3 490	-
Забезпечення під судові позови (Примітка 23)	-	29 766
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	4 589	14 580
Інші витрати	3 737	2 250
<b>Всього</b>	<b>215 765</b>	<b>207 477</b>

У 2020 році створено резерв на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, що була виставлена Товариством споживачам відповідно до пункту 4 глави 5 Розділу VI Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕП № 2494 від 30 вересня 2015 року) у сумі 71 165 тисяч гривень, з відповідним визнанням операційного доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу за вирахуванням витрат за послуги балансування обсягів природного газу, у сумі 23 722 тисяч гривень.

Штрафи, пені, неустойки, понад створені забезпечення під судові витрати, визнані в складі інших операційних витрат у сумі 35 363 тисяч гривень (в тому числі перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" - 30 679 тис. грн.).

## 20. ІНШІ ДОХОДИ ТА ІНШІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Дооцінка необоротних активів у межах попередніх уцінок, які були включені до складу витрат	-	81 665
Інші доходи	57	25
<b>Всього</b>	<b><u>57</u></b>	<b><u>81 690</u></b>

Інші витрати за роки, що закінчилися 31 грудня, представлені таким чином:		
<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Уцінка необоротних активів	-	17 447
Інші витрати	26	50
<b>Всього</b>	<b><u>26</u></b>	<b><u>17 497</u></b>

## 21. 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>2020</u>	<u>2019</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	(5 276)	-
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	-	-
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b><u>(5 276)</u></b>	<b><u>-</u></b>

Товариство сплачує податки в Україні. У 2019 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>2020</u>	<u>2019</u>
Збиток до оподаткування	452 537	282 451
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	81 457	50 841
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	(81 457)	(50 841)
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>-</u></b>

## 22. 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 2019 року та 31 грудня 2020 року резерви під податкові зобов'язання відсутні.

### Судові позови

Час від часу у процесі звичайної господарської діяльності до Товариства висуваються певні

претензії. У випадку якщо ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, вважається вірогідним, у складі резерву на судові позови визнається відповідне зобов'язання. Станом на 31 грудня 2020 року у складі поточних забезпечень було створено забезпечення під стягнення штрафів та пені, які відносяться до позову щодо стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу між Товариством та постачальником послуг транспортування та балансування природного газу, у загальній сумі 6 072 тисяч гривень (Примітка 14) (на 31 грудня 2019 року - 85 904 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 2020 року керівництво Товариства оцінює потенційний вплив від несвоєчасного виконання грошових зобов'язань щодо інших позовів у загальній сумі штрафів 30 тисяч гривень. Керівництво ВАТ "Кіровоградгаз" 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.

## **23. 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	<u>31 грудня 2020 року</u>	<u>31 грудня 2019 року</u>
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	8	63 281	29 495
Інша поточна дебіторська заборгованість		3 685	1 502
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	10	<u>34 191</u>	<u>8 473</u>
<b>Всього фінансових активів</b>		<b><u>101 157</u></b>	<b><u>39 470</u></b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	12	<u>746 509</u>	<u>734 995</u>
<b>Всього фінансових зобов'язань</b>		<b><u>746 509</u></b>	<b><u>734 995</u></b>

### **Валютний ризик**

Товариство здійснює свою операційну діяльність на території України і всі розрахунки здійснює у гривні. Відповідно, Товариство не зазнає валютного ризику у своїй діяльності.

### **Ризик зміни відсоткових ставок**

Товариство зазвичай не має істотних активів, за якими нараховуються відсотки, і його доходи та рух грошових коштів від операційної діяльності, в основному, не залежать від змін ринкових відсоткових ставок.

### **Кредитний ризик**

Товариство приймає на себе кредитний ризик, який являє собою ризик того, що одна сторона за фінансовим інструментом стане причиною фінансового збитку для іншої сторони у результаті невиконання своїх зобов'язань. Кредитний ризик виникає у результаті надання послуг на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, у результаті яких виникають фінансові активи. Політика Товариства полягає у тому, що кредитний ризик відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку та істотні непогашені залишки переглядаються на постійній основі.

Керівництво Товариства вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах на знецінення торгової дебіторської заборгованості, який є оцінкою понесених збитків стосовно торгової дебіторської заборгованості. Основною частиною цього резерву є компонент збитку, який стосується індивідуально суттєвих ризиків.

### **Ризик ліквідності**

Зважене управління ліквідністю передбачає наявність достатніх грошових коштів та достатність фінансування для виконання чинних зобов'язань по мірі їх настання. Метою Товариства є підтримання балансу між безперебійним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками. Передплати зазвичай використовуються для управління як ризиком ліквідності, так і кредитним ризиком. Товариство має програми капітального будівництва, які фінансуються за рахунок чинних потоків грошових коштів від господарської діяльності. Керівництво Товариства здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує рівень ліквідності залежно від їх очікуваного погашення.

## **24. 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 2020 та в 2019 роках не було фінансових інструментів, що оцінюються за амортизованою вартістю, але для яких справедлива вартість розкривається, віднесених до Рівня 3.

## 25. 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 17 лютого 2021 року №104, встановлено на всій території України карантин на період з 19 грудня 2020 року до 30 квітня 2021 року.

Товариство визначило, що ці події є некоригуючими по відношенню до фінансової звітності за 2020 рік. Відповідно, фінансовий стан на 31.12.2020 та результати діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2020 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.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 20 січня 2021 року №56 територію ліцензованої діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" розширено. З 01 березня 2021 року ВАТ "Кіровоградгаз" буде здійснювати розподіл природного газу у смт. Донець та с. Копанка Харківської області.

## 26. 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 незазначене 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.

### Зміни в обліковій політиці

У 2020 року до облікової політики внесені уточнюючі зміни, які не змінюють основні принципи облікової політики, зокрема:

- Нараховані на звітну дату відсотки за банківськими депозитами та на залишки банківських рахунків включаються у грошові кошти та їх еквіваленти
- У випадку, якщо сума фактично понесених витрат, пов'язаних із забезпеченнями, становить суму нижчу, ніж сума створеного забезпечення на звітну дату, сума надмірну створеного забезпечення визначається у складі інших операційних доходів Звіту про прибутки та збитки (Звіту про сукупний дохід)
- До складу інших поточних зобов'язань віднесено зобов'язання на виплату відпусток, яке раніше відображалось у рядку 1660 "Поточні забезпечення" Звіту про фінансовий стан
- До складу інших фінансових доходів відносяться відсотки за банківськими рахунками.

**Презентація звіту про прибутки або збитки.** Товариство змінило презентацію звіту про прибутки або збитки за рік, що закінчилися 31 грудня 2020 року.

Вплив внесення ретроспективних коригувань до звіту про прибутки або збитки за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, представлений нижче:

Стаття	Код рядка	За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, відображено раніше	Вплив зміни презентації	За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, скориговано
1	2	3	4	5
Інші операційні доходи	2120	164 290	(2 299)	161 991
Інші фінансові доходи	2220	-	2 299	2 299

**Презентація звіту про рух грошових коштів.** Відсотки отримані були перекласифіковані з Руху грошових коштів від операційної діяльності до Руху грошових коштів від інвестиційної діяльності.

Причиною цієї зміни є краще відображення природи грошових потоків. Така рекласифікація не мала суттєвого впливу на звіт про рух грошових коштів.

Віднесення до складу інших поточних зобов'язань зобов'язання на виплату відпусток, яке раніше відображалось у рядку 1660 "Поточні забезпечення" Звіту про фінансовий стан, змінило інформацію у рядках 3510 та 3560 Звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року.

Ці зміни набули чинності з 1 січня 2020 року. Порівняльну інформацію за рік, що закінчилися 31 грудня 2019 року, було оновлено відповідно.

Стаття	Код	За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, відображено раніше		Вплив зміни презентації	За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, скориговано	
		надходження	видаток		надходження	видаток
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>						
Коригування на: (зменшення) збільшення забезпечень	3510	31 010	-	(1 244)	29 766	-
(Прибуток) збиток від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	-	(69 172)	(2 299)	-	(71 471)
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	176 229	-	1 244	177 473	-

Грошові кошти від операційної діяльності	3570	-	(3 145)	(2 299)	-	(5 444)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	-	(3 145)	(2 299)	-	(5 444)
<b>Надходження від отриманих:</b>						
Відсотків	3215	-	-	2 299	2 299	-
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	-	(10 111)	2 299	-	(7 812)

### 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 визнаватись. Подальші витрати включаються у балансову вартість активу або визнаються як окремий актив, залежно від обставин, тоді, коли існує вірогідність отримання Товариством майбутніх економічних вигід, пов'язаних із об'єктом, і вартість об'єкту можна визначити достовірно. Усі інші витрати на ремонт і обслуговування включаються до звіту про прибутки або збитки протягом того фінансового періоду, у якому вони були понесені. Основні засоби припиняють визнаватись 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 кожну звітну дату.

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

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

## **Фінансові інструменти.**

Товариство застосувало МСФЗ 9 з 1 січня 2018 року. Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю. Основні фінансові інструменти Товариства включають позики, грошові кошти та залишки на банківських рахунках, дебіторську та кредиторську заборгованість. Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом часового проміжку, визначеного нормативними актами або

практикою відповідного ринку ("звичайні" операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, на дату, на яку Товариство приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків.

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

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

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

#### **Інструменти власного капіталу**

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

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

Товариство застосовує спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії фінансових активів, як дозволено в МСФЗ 9. Товариство відображає очікувані кредитні збитки та зміни очікуваних кредитних втрат на кожен 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 органах 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**

Передплати відображаються за первісною вартістю без ПДВ, за вирахуванням резерву на знецінення. Передплата класифікується як необоротний актив, коли товари або послуги, які стосуються цієї передплати, передбачається отримати після одного року або коли передплата стосується активу, який сам класифікується як необоротний після первісного визнання. Якщо існує ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передплати, не будуть отримані, то Товариство зараховує резерв знецінення на відповідну 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 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 2020 року, Товариство визнало витрати щодо внесків сплачених до Державного пенсійного фонду України на суму 26 791 тисяч гривень (2019: 23 502 тисяч гривень).

## **27. 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 відрізнятись 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 інакшому випадку, на обсяг природного газу, що був не врегульований, Оператор ГТС складає акт про надання послуг балансування Товариству та надає звіт по точкам входу/виходу, який містить деталізацію у розрізі споживачів, що допустили небаланс.

Кодексом ГРМ передбачено, що вартість неврегульованого небалансу обсягів природного газу, який віднесено Оператором ГТС на Товариство, компенсують Товариству, які допустили такий небаланс.

Товариство визнає дохід від компенсації вартості неврегульованого небалансу природного газу, що розраховується за формулою, визначеною Кодексом ГРМ.

### **Основні джерела невизначеності оцінок**

Нижче наведені основні припущення стосовно майбутнього та інші основні джерела невизначеності оцінок на кінець звітного періоду, щодо яких існує значний ризик того, що вони стануть причиною суттєвих коригувань балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року.



### ***Переоцінка та знецінення основних засобів.***

Керівництво проводить аналіз, щоб оцінити, чи балансова вартість основних засобів, що обліковуються за переоціненою вартістю, суттєво відрізняється від їх справедливої вартості станом на кінець звітної періоду. Така оцінка проводиться регулярно та ґрунтується на аналізі цін, цінних індексів, технологічних змінах, змінах валютних курсів та інших релевантних факторах. У випадку, коли результати аналізу свідчать про те, що балансова вартість основних засобів суттєво відрізняється від справедливої їх вартості, Керівництво залучає незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості основних засобів. Оцінка справедливої вартості основних засобів незалежним оцінювачем була проведена станом на станом на 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 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, 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 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 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 сліdstва 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 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 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 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 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 перестраховування 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.

Міжнародні стандарти фінансової звітності

**Консолідована фінансова звітність та**

Звіт незалежного аудитора станом на 31 грудня 2020 року та за рік, що закінчився цією датою

## **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 займається розподілом природного газу в м. Кропивницький та Кіровоградській області та реалізацією скрапленого газу для побутових потреб населення по Маловисківському, Новоархангельському та Новомиргородському районах Кіровоградської області. Транспортування газу відбувається через магістральні трубопроводи АТ "Укртрансгаз", розподілення - через розподільчі мережі Групи. Тариф на розподіл природного газу встановлюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ("НКРЕКП").

Між ВАТ "Кіровоградгаз" та АТ "Укргазвидобування" 25 вересня 2020 року укладено договір на експлуатацію газорозподільної системи та її об'єктів, розташованих у смт. Донець та с. Копанка Харківської області. Постановою НКРЕКП від 20 січня 2021 року №56 з 01 березня 2021 року ці населені пункти включено в територію ліцензованої діяльності ВАТ "Кіровоградгаз".

Цю консолідовану фінансову звітність було підписано та затверджено керівництвом 19 лютого 2021 року.

## **2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ**

На початку червня 2020 року курси валют суттєво змінилися. Починаючи з квітня 2019 року Національний банк України ("НБУ") розпочав цикл на полегшення обмежень в своїй монетарній

політиці, а також поступово знизив свою облікову ставку вперше за останні два роки, з 18,0% в квітні 2019 року до 6,0% у червні 2020 року, що підкріплено стабільним прогнозом щодо зниження інфляції. На 2020 рік в Україні заплановані суттєві виплати з публічного боргу, що будуть потребувати мобілізації значних фінансових ресурсів як всередині країни, так і за її межами, в умовах середовища, де виклики для економік, що розвиваються, дедалі зростають. Крім того, тенденції щодо падіння промислового виробництва у другому півріччі 2019 року продовжилися у 2020 році.

В червні 2020 року Міжнародний валютний фонд (МВФ) затвердив 18-місячну (stand-by) програму у розмірі, еквівалентному 5 мільярдам доларів США, спрямовану на забезпечення платіжного балансу та підтримку бюджету, щоб допомогти владі вирішити наслідки викликів, спричинених пандемією COVID-19. Затвердження угоди дозволило негайно отримати суму, еквівалентну 2,1 мільярда доларів США. Очікувалося, що ще один чи два транші від МВФ надійдуть у бюджет України до кінця 2020 року. Проте, після завершення місії МВФ у лютому 2021 року, програму МВФ stand-by фактично призупинено.

У жовтні 2020 року Конституційний Суд України визнав неконституційними ключові досягнення антикорупційної реформи та фактично скасував антикорупційну інфраструктуру. Для забезпечення функціонування роботи НАЗК, НАБУ та САП, парламенту необхідно ухвалити ряд законопроектів.

Враховуючи масове незадоволення громадян України збільшенням вартості комунальних послуг, з метою недопущення соціальної напруги серед населення та додаткового захисту споживачів природного газу, Президент України доручив уряду вирішити питання з тарифами на газ для населення. Кабінет міністрів встановив граничний розмір ціни на газ для побутових споживачів на рівні 6,99 гривні за кубічний метр, яка буде діяти з 1 лютого 2021 року до кінця опалювального сезону або до завершення карантину. Зазначені обмеження не відповідають Закону України "Про ринок природного газу", який передбачає перехід усіх споживачів на ринкову ціну, є порушенням умов співпраці з МВФ і угоди про асоціацію України з Євросоюзом. Також, НКРЕКП знизила тарифи на послуги розподілу природного газу для ряду операторів газорозподільних систем, встановивши максимальний тариф на послуги розподілу природного газу у розмірі 1,79 грн. за 1 куб.м. на місяць без ПДВ.

#### **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".

До 1 жовтня 2015 року державне регулювання ринку природного газу в Україні здійснювали Кабінет Міністрів України та Національна комісія, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ("НКРЕКП"). НКРЕКП затверджувала тарифи на послуги транспортування магістральними та розподільними трубопроводами на території України, тарифи на послуги зберігання, закачування та відбору газу з підземних сховищ газу. НКРЕКП також затверджувала процедури встановлення тарифів на транспортування, розподіл та зберігання природного газу, відповідала за захист прав споживачів у сфері встановлення тарифів, безпеки постачань та якості послуг.

З 1 жовтня 2015 року Законом України "Про ринок природного газу" від 9 квітня 2015 року № 329-VIII (далі - "Закон") створено передумови для нової моделі ринку природного газу, побудованої на принципах вільної добросовісної конкуренції та орієнтованої на забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів. Згідно з Законом, тарифи за розподіл природного газу регулюються державою і встановлюються НКРЕКП як загальнодержавним регулятором у сфері енергетики.

Тариф на розподіл природного газу, встановлений Постановами НКРЕКП від 24.12.2019 № 3026 та від 24.06.2020 № 1164 не покриває у повному обсязі економічно обґрунтовані витрати підприємства.

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

Група зазнала чистий збиток у розмірі 38 972 тисяч гривень за 2020 рік (2019: 187 830 тисяч гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2020 року на 866 683 тисяч гривень (31 грудня 2019: 887 170 тисячі гривень); негативний капітал склав 227 822 тисяч гривень (на 31 грудня 2019: 191 157 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 реалізує 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.
- Внесення змін до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП, від 25 лютого 2016 року №236, позитивно вплинуло на встановлення тарифу на розподіл природного газу, який є більш економічно обґрунтований. Так, тариф на розподіл природного газу, встановлений Постановою НКРЕКП від 16.12.2020 № 2453 на 2021 рік, значно збільшений в порівнянні з тарифами, встановленими на 2020 рік, що призведе до покращення фінансового результату.
- На 2021 рік обсяги виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу під час його розподілу, розраховані згідно 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., встановлені для ВАТ "Кіровоградгаз" в обсязі 26 026 тис. м<sup>3</sup>. (постанова НКРЕКП № 2109 від 18.11.2020 р.). Включення вартості вказаних обсягів виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу під час його розподілу у тариф на 2021 рік позитивно вплине на фінансовий стан Групи.
- Керівництво Групи запровадило ряд ініціатив із оптимізації організаційної структури, що призвело до скорочення операційних витрат в поточному періоді, та зменшить зазначені витрати у майбутньому.

### **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 Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", АТ "Укртрансгаз", ТОВ "Оператор газотранспортної системи України" та інші. За рік, який закінчився 31 грудня 2020, 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 (2019 рік: 60%).

Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2020 становить 1% (31 грудня 2019 становила 21%) від загального залишку торгової дебіторської заборгованості. Закупівлі від підприємств, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, складають 82% у 2020 році (2019 рік: 85%). Непогашена торгова кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2020 становить 99% (31 грудня 2019 становила 99%) відповідно від загального залишку торгової кредиторської заборгованості.

Станом на 31 грудня 2020 та 2019 років, 3% та 98%, 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 2020 та 2019 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>31.12.2020</u>	<u>31.12.2019</u>
<b>Оборотні активи</b>		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	103	18 989
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	136	78
<b>Поточні зобов'язання</b>		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	745 608	732 458
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	280	254
Інша кредиторська заборгованість	104 034	3 831

Закупівлі та продаж з пов'язаними сторонами:

	<u>Рік, що закінчився 31.12.2020</u>		<u>Рік, що закінчився 31.12.2019</u>	
	Продаж пов'язаним сторонам	Закупівля у пов'язаних сторін	Продаж пов'язаним сторонам	Закупівля у пов'язаних сторін
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	752		140 527	
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)		(136 906)		(238 230)
Інші операційні доходи	36 354		89 203	
Адміністративні витрати		(212)		(441)
Інші операційні витрати		(104 323)		(105 533)

#### Компенсація провідному управлінському персоналу

На позачергових загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" у 2019 році було обрано новий склад органів управління та контролю ВАТ "Кіровоградгаз". Наглядова рада ВАТ



"Кіровоградгаз" припинила повноваження голови правління Товариства Гладкого Олександра Михайловича 24.12.2019 року і обрала головою правління ВАТ "Кіровоградгаз" Осінського Сергія Олександровича. Протягом 2020 року відбувались зміни у складі членів правління Товариства. Провідний управлінський персонал протягом 2020 та 2019 року складався із 14 осіб, з яких 9 осіб - голова та члени правління.

У 2020 році компенсація провідному управлінському персоналу (голові та членам Правління), що включена до складу адміністративних та інших операційних витрат, включала заробітну плату та інші грошові виплати і становила 1,772 тисяч гривень (2019: 10,968 тисяч гривень). Також, в 2020 році було здійснено виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 1,792 тисяч гривень (2019: 1,263 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

#### 4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2019-2020 років були такими:

	<u>2020 року</u>	<u>2019 року</u>
<b>На 1 січня</b>		
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>135</b>	<b>208</b>
Первісна вартість	3 094	3 261
Амортизація та знецінення	(2 959)	(3 053)
Надходження первісної вартості	68	-
Вибуття первісної вартості	(31)	(167)
Вибуття амортизації	27	167
Амортизація за рік	(98)	(73)
<b>На 31 грудня</b>		
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>101</b>	<b>135</b>
Первісна вартість	3 131	3 094
Амортизація та знецінення	(3 030)	(2 959)

#### 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

	<u>31.12.2020</u>	<u>31.12.2019</u>
Первісна вартість	757 132	746 124
Накопичена амортизація	(118 372)	(50 267)
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>638 760</b>	<b>695 857</b>
Земельні ділянки	272	272
Будівлі та споруди	616 835	666 260
Машини та обладнання	2 956	4 625
Транспортні засоби	12 648	18 838
Інструменти, прибори та інвентар	1 325	1 897
Інші основні засоби	646	465
Незавершене будівництво	4 078	3 500
<b>Чиста балансова вартість</b>	<b>638 760</b>	<b>695 857</b>

Якби основні засоби Групи оцінювались за історичною вартістю, то їх балансова вартість була б

представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Земельні ділянки	478	478
Будівлі та споруди	160 634	161 387
Машини та обладнання	2 036	2 288
Транспортні засоби	2 885	2 243
Інструменти, прибори та інвентар	546	516
Інші основні засоби	653	455
Незавершене будівництво	4 078	3 500
<b>Всього</b>	<b>171 310</b>	<b>170 867</b>

Станом на 31 грудня 2020 та 2019 років Групи не мало основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2019-2020 років були такими:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>Земельні ділянки</u>	<u>Будівлі та споруди</u>	<u>Машини та обладнання</u>	<u>Транспортні засоби</u>	<u>Інструменти, прибори та інвентар</u>	<u>Інші основні засоби</u>	<u>Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)</u>	<u>Незавершене будівництво</u>	<u>Всього</u>
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2018</b>	<b>823</b>	<b>141 823</b>	<b>1 901</b>	<b>9 758</b>	<b>784</b>	<b>363</b>	<b>-</b>	<b>2 216</b>	<b>157 668</b>
Первісна вартість або оцінка	823	158 715	2 950	28 676	1 244	404	45 756	2 216	240 784
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(16 892)	(1 049)	(18 918)	(460)	(41)	(45 756)	-	(83 116)
Надходження	-	287	-	2	-	-	5	15 348	15 642
Внутрішні переміщення	-	7 303	958	1 132	86	135	4 169	(13 783)	-
Вибуття первісної вартості	-	16	(7)	(58)	(3)	(1)	(254)	(281)	(588)
Вибуття накопиченої амортизації	-	(80)	4	-	-	-	254	-	178
Амортизаційні нарахування	-	(5 378)	(592)	(3 968)	(222)	(53)	(4 174)	-	(14 387)
<b>Ефект переоцінки</b>									
Первісна вартість	(551)	522 289	2 361	11 972	1 252	21	-	-	537 344
Знос	-	21 887	1 512	22 886	679	94	-	-	47 058
<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2019 року</b>	<b>272</b>	<b>666 260</b>	<b>4 625</b>	<b>18 838</b>	<b>1 897</b>	<b>465</b>	<b>-</b>	<b>3 500</b>	<b>695 857</b>
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)

<b>Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2020</b>	<b>272</b>	<b>616 835</b>	<b>2 956</b>	<b>12 648</b>	<b>1 325</b>	<b>646</b>	<b>-</b>	<b>4 078</b>	<b>638 760</b>
Первісна вартість або оцінка	272	672 285	5 207	20 164	2 104	726	52 296	4 078	757 132
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності		(55 450)	(2 251)	(7 516)	(779)	(80)	(52 296)		(118 372)

## 6. ЗАПАСИ

Запаси Групи представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Природний газ	11 070	11 070
Сировина та матеріали	13 464	6 972
Паливо	648	345
Товари	366	414
Запасні частини	456	375
Будівельні матеріали	287	214
Інше	1 174	1 029
<b>Всього</b>	<b>27 465</b>	<b>20 419</b>

## 7. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова дебіторська заборгованість Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Дебіторська заборгованість за природний газ	64 815	70 878
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу	213 570	351 795
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	77 450	28 695
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	903	854
За вирахуванням: резерву на знецінення	(273 030)	(386 866)
<b>Всього</b>	<b>83 708</b>	<b>65 356</b>

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
<b>Залишок станом на 1 січня</b>	<b>386 866</b>	<b>243 640</b>
Резерв на знецінення, створений протягом року	95 670	143 387
Використання резерву	(28)	(133)
Сторнування резерву	(209 478)	(28)
<b>Залишок станом на 31 грудня</b>	<b>273 030</b>	<b>386 866</b>

Аналіз кредитної якості торгової дебіторської заборгованості представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
<i>Не прострочена і не знецінена</i>	261	27 838
<i>Прострочена, але не знецінена:</i>		
Прострочена до 30 днів	17 469	-
Прострочена від 31 до 90 днів	21 835	1 937
Прострочена від 91 до 180 днів	22 362	901

Прострочена від 181 до 365 днів	1 229	34 629
Прострочена понад 365 днів	20 552	51
<i>Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):</i>		
Прострочена до 30 днів	1 219	-
Прострочена від 31 до 90 днів	73 662	-
Прострочена від 91 до 180 днів	3 731	-
Прострочена від 181 до 365 днів	7 276	160 830
Прострочена понад 365 днів	187 142	226 036
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(273 030)</u>	<u>(386 866)</u>
<b>Всього</b>	<b><u>83 708</u></b>	<b><u>65 356</u></b>

## 8. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2020 року</u>	<u>31 грудня 2019 року</u>
Аванси видані за природний газ	6 977	6 977
Інші аванси видані	1 673	1 446
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(7 560)</u>	<u>(7 351)</u>
<b>Всього</b>	<b><u>1 090</u></b>	<b><u>1 072</u></b>

## 9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2020 року</u>	<u>31 грудня 2019 року</u>
Податок на додану вартість	3 591	3 825
Податок на прибуток	-	37
Інші податки та розрахунки	<u>41</u>	<u>49</u>
<b>Всього</b>	<b><u>3 632</u></b>	<b><u>3 911</u></b>

## 10. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2020 року</u>	<u>31 грудня 2019 року</u>
Поточні рахунки в банках	34 422	10 447
Інші грошові кошти та їх еквіваленти	<u>18</u>	<u>76</u>
<b>Всього</b>	<b><u>34 440</u></b>	<b><u>10 523</u></b>

## 11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2020 та 2019 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 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>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Кредиторська заборгованість по договорам транспортування природного газу	710 142	726 713
Кредиторська заборгованість за природний газ	35 363	5 695
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	5 201	8 289
<b>Всього</b>	<b>750 706</b>	<b>740 697</b>

Кредиторська заборгованість за природний газ включає заборгованість перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" у сумі 35 363 тисяч гривень (31 грудня 2019: 5 695 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). 98% зазначеної заборгованості - це борг 698 263 тис.грн. перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (на 31.12.2019 р. - 726 713 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, складає 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>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Аванси отримані за природний газ	104 222	107 068
Аванси отримані за розподіл природного газу	8 482	4 242
Інші аванси отримані	2 950	2 437
<b>Всього</b>	<b>115 654</b>	<b>113 747</b>

## 14. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Поточні забезпечення Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>31 грудня 2020 року</b>	<b>31 грудня 2019 року</b>
Забезпечення під можливі судові позови від складності податкового законодавства (Примітка 22)	19 612	19 612
Забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу (Примітка 22)	6 072	85 904
<b>Всього</b>	<b>25 684</b>	<b>105 516</b>

За рахунок створеного забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу, у 2020 році визнано заборгованість Групи перед АТ "Укртрансгаз" по штрафним санкціям та пені у сумі 64 854 тис.грн. (у 2019 році - 0 грн. ), залишок забезпечення на 31.12.2020 становить 6 072 тис.грн.

Перерахунок забезпечення під судові позови по заборгованості за послуги балансування природного газу у сумі 14 978 тисяч гривень визнано у складі інших операційних доходів (Примітка 18).

Відповідно до змін Облікової політики, забезпечення на виплату відпусток на 31.12.2020 р. у сумі 6 886 тисяч гривень відображено у складі інших поточних зобов'язань (на 31.12.2020 р. - 7 425 тисяч гривень).

## 15. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

Дохід від реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином:  
У тисячах українських гривень

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Реалізація послуг з розподілу природного газу	308 902	206 062
Реалізація послуг з газифікації	10 697	9 143
Реалізація послуг з технічного обслуговування	9 351	8 425
Реалізація природного газу	-	31
Реалізація інших товарів та послуг	<u>9 129</u>	<u>13 619</u>
<b>Всього</b>	<b><u>338 079</u></b>	<b><u>237 280</u></b>

## 16. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

Собівартість реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, складалася з наступних елементів:  
У тисячах українських гривень

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Матеріальні витрати (в т.ч. вартість природного газу)	144 720	231 334
Заробітна плата та нарахування	163 890	144 575
Амортизаційні відрахування	66 637	13 166
Інші витрати	<u>11 087</u>	<u>13 177</u>
<b>Всього</b>	<b><u>386 334</u></b>	<b><u>402 252</u></b>

## 17. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

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

	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	19 412	22 283
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	3 862	3 921
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	2 257	4 549
Амортизація основних засобів	1 584	1 248
Матеріальні витрати	1 383	1 023
Плата за землю	780	841
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	1 685	3 792
Судові витрати	1 125	2 599
Інші витрати	<u>3 259</u>	<u>3 506</u>
<b>Всього</b>	<b><u>35 347</u></b>	<b><u>43 762</u></b>



## 18. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Перерахунок сум доходів при врегулюванні сумнівної (безнадійної) заборгованості	209 583	148
Компенсація вартості неврегульованого небалансу	23 722	118 671
Перерахунок суми забезпечення під судові позови	14 978	-
Суми безнадійної кредиторської заборгованості	11 835	40 176
Інші доходи	4 496	2 738
<b>Всього</b>	<b>264 614</b>	<b>161 733</b>

Згідно змін, внесених до Облікової Політики, з 2020 року доходи, отримані за банківськими рахунками відносяться до складу інших фінансових доходів.

Постановою від 06 липня 2020 року та Ухвалою від 29 липня 2020 року Центрального апеляційного господарського суду по справі №912/1558/18, не визнано заборгованість Товариства перед Оператором ГТС за послуги балансування частини обсягів природного газу, які утворились внаслідок несанкціонованого відбору природного газу з газорозподільчої системи іншими споживачами. Товариство зменшило суми компенсації вартості неврегульованого небалансу, що була виставлена споживачам відповідно до пункту 4 глави 5 Розділу VI Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕКП № 2494 від 30 вересня 2015 року) з визнанням інших операційних витрат (Примітка 19) у сумі 69 797 та відкоригувало створений резерв на знецінення такої дебіторської заборгованості у сумі 209 390 тисяч.

Відображено у складі інших операційних доходів зменшення заборгованості Товариства перед Оператором ГТС у сумі 11 593 тисяч гривень за послуги балансування обсягів природного газу за жовтень 2018 р., грудень 2018 р. та лютий 2019 року, внаслідок застосування коефіцієнту компенсації 1,0 (відповідно до Постанови Центрального апеляційного господарського суду по справі №912/2947/19 від 15 жовтня 2020 року). Коефіцієнт 1,2 в розрахунку вартості послуг балансування природного газу за зазначений період був застосований необґрунтовано, оскільки негативний небаланс не перевищував 5% від обсягу природного газу, відібраного з газотранспортної системи.

## 19. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<b>2020</b>	<b>2019</b>
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, за виданими авансами та іншої поточної дебіторської заборгованості	96 948	144 512
Зменшення суми компенсації вартості неврегульованого небалансу (Примітка 18)	69 797	-
Штрафи, пені, неустойки	36 156	505
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	11 069	16 801
Держмити та судові витрати	3 804	-
Забезпечення під судові позови (Примітка 23)	-	29 766
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	4 843	13 309
Інші витрати	3 722	4 042
<b>Всього</b>	<b>226 339</b>	<b>208 935</b>

У 2020 році створено резерв на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, що була виставлена Групою споживачам відповідно до пункту 4 глави 5 Розділу VI Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕКП № 2494 від 30 вересня 2015 року) у сумі 71 165 тисяч гривень, з відповідним визнанням операційного доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу

природного газу за вирахуванням витрат за послуги балансування обсягів природного газу, у сумі 23 722 тисяч гривень.

Штрафи, пені, неустойки, понад створені забезпечення під судові витрати, визнані в складі інших операційних витрат у сумі 35 382 тисяч гривень (в тому числі перед групою компаній АТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" - 30 698 тис. грн.).

## 20. ІНШІ ДОХОДИ ТА ІНШІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Дооцінка необоротних активів у межах попередніх уцінок, які були включені до складу витрат	-	81 665
Інші доходи	<u>57</u>	<u>25</u>
<b>Всього</b>	<b><u>57</u></b>	<b><u>81 690</u></b>

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Уцінка необоротних активів	-	17 447
Інші витрати	<u>37</u>	<u>52</u>
<b>Всього</b>	<b><u>37</u></b>	<b><u>17 499</u></b>

## 21. 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>2020</u>	<u>2019</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	(5 276)	-
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	<u>-</u>	<u>-</u>
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b><u>(5 276)</u></b>	<b><u>-</u></b>

Група сплачує податки в Україні. У 2019 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 представлене таким чином.

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2020</u>	<u>2019</u>
Збиток до оподаткування	462 770	287 189
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	83 299	51 694
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	<u>(83 299)</u>	<u>(51 694)</u>
<b>Витрати з податку на прибуток</b>	<b><u>-</u></b>	<b><u>-</u></b>

## 22. 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 Групи 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 2020 року відображено забезпечення під такі зобов'язання та можливі судові позови, пов'язані з ними, у складі поточних забезпечень у загальній сумі 19 612 тисяч гривень, включаючи податкові ризики на суму 11 207 тисяч гривень та пов'язані з ними штрафи на суму 8 405 тисяч гривень, нараховані у 2017 році (Примітка 14).

### **Судові позови**

Час від часу у процесі звичайної господарської діяльності до Групи висуваються певні претензії. У випадку якщо ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, вважається вірогідним, у складі резерву на судові позови визнається відповідне зобов'язання. Станом на 31 грудня 2020 року у складі поточних забезпечень було створено забезпечення під стягнення штрафів та пені, які відносяться до позову щодо стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу між Групою та постачальником послуг транспортування та балансування природного газу, у загальній сумі 6 072 тисяч гривень (Примітка 14) (на 31 грудня 2019 року - 85 904 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 2020 року керівництво Групи оцінює потенційний вплив від несвоєчасного виконання грошових зобов'язань щодо інших позовів у загальній сумі штрафів 30 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.

## 23. 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 2020 року	31 грудня 2019 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	7	83 708	65 356
Інша поточна дебіторська заборгованість		4 037	1 538
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	10	34 440	10 523
Грошові кошти з обмеженим використанням		7	60
<b>Всього фінансових активів</b>		<b>122 192</b>	<b>77 477</b>
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	12	750 706	740 697
<b>Всього фінансових зобов'язань</b>		<b>750 706</b>	<b>740 697</b>

### Валютний ризик

Група здійснює свою операційну діяльність на території України і всі розрахунки здійснює у гривні. Відповідно, Група не зазнає валютного ризику у своїй діяльності.

### Ризик зміни відсоткових ставок

Група зазвичай не має істотних активів, за якими нараховуються відсотки, і його доходи та рух грошових коштів від операційної діяльності, в основному, не залежать від змін ринкових відсоткових ставок.

### Кредитний ризик

Група приймає на себе кредитний ризик, який являє собою ризик того, що одна сторона за фінансовим інструментом стане причиною фінансового збитку для іншої сторони у результаті невиконання своїх зобов'язань. Кредитний ризик виникає у результаті надання послуг на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, у результаті яких виникають фінансові активи. Політика Групи полягає у тому, що кредитний ризик відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку та істотні непогашені залишки переглядаються на постійній основі.

Керівництво Групи вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах на знецінення торгової дебіторської заборгованості, який є оцінкою понесених збитків стосовно торгової дебіторської заборгованості. Основною частиною цього резерву є компонент збитку, який стосується індивідуально суттєвих ризиків.

### Ризик ліквідності

Зважене управління ліквідністю передбачає наявність достатніх грошових коштів та достатність фінансування для виконання чинних зобов'язань по мірі їх настання. Метою Групи є підтримання балансу між безперервним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками. Передплати зазвичай використовуються для управління як ризиком ліквідності, так і кредитним ризиком. Товариство має програми капітального будівництва, які фінансуються за рахунок чинних потоків грошових коштів від господарської діяльності. Керівництво Групи здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує рівень ліквідності залежно від їх очікуваного погашення.

## 24. 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 2020 та в 2019 роках не було фінансових інструментів, що оцінюються за амортизованою вартістю, але для яких справедлива вартість розкривається, віднесених до Рівня 3.

## 25. 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 17 лютого 2021 року №104, встановлено на всій території України карантин на період з 19 грудня 2020 року до 30 квітня 2021 року.

Група визначила, що ці події є некоригуючими по відношенню до консолідованої фінансової звітності за 2020 рік. Відповідно, фінансовий стан на 31.12.2020 та результати діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2020 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.

Відповідно до Постанови НКРЕКП від 20 січня 2021 року №56 територію ліцензованої діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" розширено. З 01 березня 2021 року ВАТ "Кіровоградгаз" буде здійснювати розподіл природного газу у смт. Донець та с. Копанка Харківської області.

## 26. 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.

#### **Зміни в обліковій політиці**

У 2020 року до облікової політики внесені уточнюючі зміни, які не змінюють основні принципи облікової політики, зокрема:

- Нараховані на звітну дату відсотки за банківськими депозитами та на залишки банківських рахунків включаються у грошові кошти та їх еквіваленти
- У випадку, якщо сума фактично понесених витрат, пов'язаних із забезпеченнями, становить суму нижчу, ніж сума створеного забезпечення на звітну дату, сума надмірну створеного забезпечення визначається у складі інших операційних доходів Звіту про прибутки та збитки (Звіту про сукупний дохід)
- До складу інших поточних зобов'язань віднесено зобов'язання на виплату відпусток, яке раніше відображалось у рядку 1660 "Поточні забезпечення" Звіту про фінансовий стан
- До складу інших фінансових доходів відносяться відсотки за банківськими рахунками

**Презентація консолідованого звіту про прибутки або збитки.** Група змінила презентацію консолідованого звіту про прибутки або збитки за рік, що закінчилися 31 грудня 2020 року.

Вплив внесення ретроспективних коригувань до консолідованого звіту про прибутки або збитки за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, представлений нижче:

Стаття	Код рядка	За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, відображено раніше	Вплив зміни презентації	За рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, скориговано
1	2	3	4	5
Інші операційні доходи	2120	165 648	(3 915)	161 733
Інші фінансові доходи	2220	-	3 915	3 915

**Презентація консолідованого звіту про рух грошових коштів.** Відсотки отримані були перекласифіковані з Руху грошових коштів від операційної діяльності до Руху грошових коштів від інвестиційної діяльності.

Причиною цієї зміни є краще відображення природи грошових потоків. Така рекласифікація не мала суттєвого впливу на консолідований звіт про рух грошових коштів.

Віднесення до складу інших поточних зобов'язань зобов'язання на виплату відпусток, яке раніше відображалось у рядку 1660 "Поточні забезпечення" Звіту про фінансовий стан, змінило інформацію у рядках 3510 та 3560 Звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року.

Ці зміни набули чинності з 1 січня 2020 року. Порівняльну інформацію за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, було оновлено відповідно.

Стаття	Код	За рік , що закінчився 31 грудня 2019 року, відображено раніше		Вплив зміни презент ації	За рік , що закінчився 31 грудня 2019 року, скориговано	
		надходженн я	видаток		надходженн я	видато к
<b>I. Рух коштів у результаті операційної діяльності</b>						
Коригування на: (зменшення) збільшення забезпечень	3510	30 870	-	(1 104)	29 766	-
(Прибуток) збиток від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	-	(69 175)	(3 915)	-	(73 090)
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	122 970	-	1 104	124 074	-
<b>Грошові кошти від операційної діяльності</b>	<b>3570</b>	-	<b>(21 622)</b>	<b>(3 915)</b>	-	<b>(25 537)</b>
<b>Чистий рух коштів від операційної діяльності</b>	<b>3195</b>	-	<b>(21 622)</b>	<b>(3 915)</b>	-	<b>(25 537)</b>
<b>II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності</b>						
<b>Надходження від отриманих:</b>						
Відсотків	3215	-	-	3 915	3 915	-
<b>Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності</b>	<b>3295</b>	-	<b>(10 111)</b>	<b>3 915</b>	-	<b>(6 196)</b>

### 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 базувалась 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:

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

Незавершене будівництво не амортизується.

## **Нематеріальні активи**

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

## **Оренда**

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

## **Зменшення корисності нефінансових активів**

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

Збиток від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо



відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку збиток від зменшення корисності відображається аналогічно зменшенню у результаті переоцінки.

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

### **Фінансові інструменти.**

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

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

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

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

### **Інструменти власного капіталу.**

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

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

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

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

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

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

Група припиняє визнавати фінансові активи, коли а) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або б) Група передала усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або в) Група не передала і не зберегла усі істотні права та винагороди від володіння, але втратила контроль. Контроль зберігається, якщо контрагент не має практичної здатності продати актив повністю непов'язаній третій стороні без потреби накладання додаткових обмежень на операцію продажу. Фінансові зобов'язання припиняють визнаватись тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Групи виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, яке припинило визнаватись, та виплаченою компенсацією визнається у складі звіту про прибутки або збитки.

### **Податок на прибуток**

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

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань на 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 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 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 плинності 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 2020 року, Група визнало витрати щодо внесків сплачених до Державного пенсійного фонду України на суму 27 272 тисяч гривень (2019: 23 502 тисяч гривень).

## **27. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ**

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

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

#### **Істотні професійні судження та оцінки під час застосування облікової політики**

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

#### **Визнання доходів**

Згідно з вимогами Кодексу газотранспортної системи (далі - ГТС), у разі виникнення місячного небалансу обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи та які відбираються з неї, Оператором ГТС надається послуга балансування. Послуга балансування є складовою послуги транспортування, та надається Групі, згідно з договором, як Оператору ГРМ.

Споживачі, які підключені до газорозподільних систем, мають право на отримання/передачу природного газу за умови дотримання ними вимог Кодексу ГТС та зобов'язані самостійно контролювати власне газоспоживання та не допускати небалансу. В інакшому випадку, на обсяг

природного газу, що був не врегульований, Оператор ГТС складає акт про надання послуг балансування Групі та надає звіт по точкам входу/виходу, який містить деталізацію у розрізі споживачів, що допустили небаланс.

Кодексом ГРМ передбачено, що вартість неврегульованого небалансу обсягів природного газу, який віднесено Оператором ГТС на Групу, компенсують Групі, які допустили такий небаланс.

Група визнає дохід від компенсації вартості неврегульованого небалансу природного газу, що розраховується за формулою, визначеною Кодексом ГРМ.

### **Основні джерела невизначеності оцінок**

Нижче наведені основні припущення стосовно майбутнього та інші основні джерела невизначеності оцінок на кінець 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, цінних індексів, технологічних змінах, змінах валютних курсів та інших релевантних факторах. У випадку, коли результати аналізу свідчать про те, що балансова вартість основних засобів суттєво відрізняється від справедливої їх вартості, Керівництво залучає незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості основних засобів. Оцінка справедливої вартості основних засобів незалежним оцінювачем була проведена станом на станом на 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 торговельно-дебіторської заборгованості***

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Група не буде здатна повернути усі належні суми згідно із первісними умовами. Істотні фінансові труднощі дебітора, вірогідність того, що дебітор може розпочати процедуру банкрутства або фінансову реорганізацію, а також невиконання зобов'язань або прострочення платежів вважаються показниками того, що торгова дебіторська заборгованість знецінилась.

Сумою резерву є різниця між балансовою вартістю активу та теперішньою вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів. Балансова вартість активу зменшується за рахунок використання рахунку резерву, а сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. У випадку, якщо

дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про фінансові результати.

#### ***Забезпечення за судовими процесами***

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

## **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 Групою 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 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'язаної 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 (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 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 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 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)	ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"
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)	31586485
4	Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	03150, м. Київ, вул. Антоновича, буд.172
5	Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	2846
6	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)	номер: №339/3, дата: 23.02.2017
7	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	з 01.01.2020 по 31.12.2020
8	Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)	02 - із застереженням
9	Пояснювальний параграф (за наявності)	ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку Акціонерам та керівництву Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"
10	Номер та дата договору на проведення аудиту	номер: №26/01-248-НП/2020, дата: 27.05.2020
11	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 04.01.2021, дата закінчення: 28.02.2021
12	Дата аудиторського звіту	28.02.2021
13	Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	514 080 000,00
14	Текст аудиторського звіту	

**Звіт щодо аудиту окремої фінансової звітності**

**Думка із застереженням**

Ми провели аудит окремої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" ("Компанія"), що складається зі звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2020 р., 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, за винятком можливого впливу на відповідні показники питання, описаного в розділі "Основа для думки із застереженням" нашого звіту, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2020 року, її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності.

**Основа для думки із застереженням**

У зв'язку з тим, що ми були призначені аудиторами Компанії після 01 січня 2020 року, ми не

спостерігали за інвентаризацією запасів на кінець 2019 року та за допомогою альтернативних процедур не змогли впевнитися в кількості запасів станом на 01.01.2020 року, що відображені у звіті про фінансовий стан у сумі 9 349 тис. грн. Оскільки залишки запасів на початок періоду впливають на визначення фінансових результатів та грошових потоків, ми не змогли визначити, чи існує потреба в коригуванні прибутку за 2020 рік у звіті про сукупні доходи, та чистих грошових потоків від операційної діяльності у звіті про рух грошових коштів.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі "Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності" нашого звіту. Ми є незалежними по відношенню до Компанії згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів "Кодекс РМСЕБ" та етичними вимогами застосованими в Україні, до нашого аудиту окремої фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та "Кодекс РМСЕБ". Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

### **Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності**

Як зазначено у Примітці 2 до окремої фінансової звітності:

- Компанія зазнала чистий збиток у розмірі 24 097 тисяч гривень за 2020 рік (2019: 182 283 тисяч гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2020 року на 765 710 тисяч гривень (31 грудня 2019: 800 997 тисячі гривень); негативний капітал склав 121 664 тисяч гривень (на 31 грудня 2019: 99 874 тисяч гривень);

- поширення COVID-19 в усьому світі створило значну мінливість, невизначеність та економічне падіння. Керівництво Компанії продовжує докладати зусиль для виявлення, управління та пом'якшення наслідків пандемії COVID-19 на результати Компанії, 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;

- Кабінет Міністрів України встановив граничний розмір ціни на газ для побутових споживачів на рівні 6,99 гривні за кубічний метр, яка буде діяти з 1 лютого 2021 року до кінця опалювального сезону або до завершення карантину, що не відповідає Закону України "Про ринок природного газу", який передбачає перехід усіх споживачів на ринкову ціну. Також, НКРЕКП знизила тарифи на послуги розподілу природного газу для ряду операторів газорозподільних систем, встановивши максимальний тариф на послуги розподілу природного газу у розмірі 1,79 грн. за 1 куб. м. на місяць без ПДВ. Тариф на розподіл природного газу, встановлений Постановами НКРЕКП від 24.12.2019 № 3026 та від 24.06.2020 № 1164 не покриває у повному обсязі економічно обґрунтовані витрати Компанії.

Ці події або умови разом з іншими питаннями, наведеними в Примітці 2 вказують, що існує суттєва невизначеність, яка може поставити під значний сумнів здатність Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

### **Інша інформація**

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за іншу інформацію підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року. Інша інформація складається з наступних звітів:

1. Звіт керівництва (звіт про управління) за 2020 рік, підготовлений згідно з ст.6, ст.11 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 р. № 996-XIV;

2. Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, що формується відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого Рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03.12.2013 № 2826.

Інша інформація не є фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї.

Наша думка щодо окремої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок 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, зазначеною вище та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та окремою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

### **Звіт керівництва (звіт про управління) за 2020 рік**

Компанія підготувала звіт про управління за 2020 р. У звіті про управління ми не виявили суттєву невідповідність між іншою інформацією та окремою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту.

#### Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік

Компанія планує підготувати та оприлюднити Річну інформацію про емітента цінних паперів за 2020 рік після дати оприлюднення цього звіту незалежного аудитора. Після отримання та ознайомлення з Річною інформацією про емітента цінних паперів за 2020 рік, якщо ми дійдемо висновку, що в ньому існує суттєве викривлення, ми повідомимо про це питання додатково тих осіб, кого наділено найвищими повноваженнями.

Відповідальність управлінського персоналу та осіб, відповідальних за корпоративне управління, за окрему фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання окремої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал вважає необхідною для підготовки 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 застосовано, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, окрім випадків, коли управлінський персонал або планує ліквідувати Компанію чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Особи, відповідальні за корпоративне управління, несуть відповідальність за нагляд за процесом підготовки окремої фінансової звітності 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, коли 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 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 можуть поставити під значний сумнів здатність Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в нашому звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у окремої фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Компанію припинити свою діяльність на безперервній основі;
- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст 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 подання.

Ми здійснюємо інформаційну взаємодію з особами, відповідальними за корпоративне управління, повідомляючи їм, серед іншого, про запланований обсяг та час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

### **Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів**

#### **Інші питання**

Складання та подання фінансової звітності відповідно до вимог п. 6 ст. 11 та п. 5 ст. 12-1 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV.

Подання Компанією фінансової звітності, складеної на основі Таксономії UA XBRL МСФЗ за 2020 рік, планується після оновлення відповідальними урядовими структурами електронного формату Таксономії.

- висловлення думки щодо інформації, зазначеної у пунктах 5-9 частини 3 ст.40-1 та перевірка інформації, зазначеної у пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок" в редакції від 24.09.2020 № 3480-IV (далі - Закон 3480-IV) відносно Звіту про корпоративне управління Компанії, що буде включений до Річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік

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 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 за 2020 рік як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV.

Крім того, ми перевірили інформацію включену до Звіту про корпоративне управління, розкриття якої вимагається пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV, а саме:

- 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, застосовувану 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 2020 рік розкриті відповідно до вимог пунктів 1-4 частини 3 статті 40.1 Закону 3480-IV (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який Компанія не прийняла для застосовування) та узгоджується з окремою фінансовою звітністю.

- 1 Найменування аудиторської фірми ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"
- 2 Ідентифікаційний код юридичної особи 31586485
- 3 Номер реєстрації аудиторської фірми в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 2846

Ключовим партнером з аудиту,  
результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є  
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та  
суб'єктів аудиторської діяльності: 101005  
За і від імені ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"

Владислав Деменко

Директор  
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та  
суб'єктів аудиторської діяльності: 101004

Андрій Домрачов

03150, м. Київ, Україна,  
вул. Антоновича, 172,  
28 лютого 2021 року

## Звіт щодо аудиту консолідованої фінансової звітності

### Думка із застереженням

Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" та його дочірніх підприємств ("Група"), що складається з консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2020 р., та консолідованого звіту про сукупний дохід, консолідованого звіту про зміни у власному капіталі та консолідованого звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до консолідованої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, за винятком можливого впливу на відповідні показники питання, описаного в розділі "Основа для думки із застереженням" нашого звіту, консолідована фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, консолідований фінансовий стан Групи на 31 грудня 2020 року, її консолідовані фінансові результати і консолідовані грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності.

### Основа для думки із застереженням

У зв'язку з тим, що ми були призначені аудиторами Групи після 01 січня 2020 року, ми не спостерігали за інвентаризацією запасів на кінець 2019 року та за допомогою альтернативних процедур не змогли впевнитися в кількості запасів станом на 01.01.2020 року, що відображені у звіті про фінансовий стан у сумі 9 349 тис. грн. Оскільки залишки запасів на початок періоду впливають на визначення фінансових результатів та грошових потоків, ми не змогли визначити, чи існує потреба в коригуванні прибутку за 2020 рік у консолідованому звіті про сукупні доходи, та чистих грошових потоків від операційної діяльності у консолідованому звіті про рух грошових коштів.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі "Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності" нашого звіту. Ми є незалежними по відношенню до Групи згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів "Кодекс РМСЕБ" та етичними вимогами застосованими в Україні, до нашого аудиту консолідованої фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та "Кодекс РМСЕБ". Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

### Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Як зазначено у Примітці 2 до консолідованої фінансової звітності:

- Група зазнала чистий збиток у розмірі 38 972 тисяч гривень за 2020 рік (2019: 187 830 тисяч гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2020 року на 866 683 тисяч гривень (31 грудня 2019: 887 170 тисячі гривень); негативний капітал склав 227 822 тисяч гривень (на 31 грудня 2019: 191 157 тисяч гривень);

- поширення COVID-19 в усьому світі створило значну мінливість, невизначеність та економічне падіння. Керівництво Групи 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;

- НКРЕКП знизила тарифи на послуги розподілу природного газу для ряду операторів газорозподільних систем, встановивши максимальний тариф на послуги розподілу природного газу у розмірі 1,79 грн. за 1 куб. м. на місяць без ПДВ. Тариф на розподіл природного газу, встановлений Постановами НКРЕКП від 24.12.2019 № 3026 та від 24.06.2020 № 1164 не покриває у повному обсязі економічно обґрунтовані витрати Групи.

Ці події або умови разом з іншими питаннями, наведеними в Примітці 2 вказують, що існує суттєва невизначеність, яка може поставити під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

### Інша інформація

Управлінський персонал Групи несе відповідальність за іншу інформацію підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року. Інша інформація складається з наступних звітів:

1. Консолідований звіт про управління за 2020 рік, підготовлений згідно з ст.6, ст.11 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 р. № 996-XIV;
2. Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, що формується відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого Рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03.12.2013 № 2826.

Інша інформація не є консолідованою фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї.

Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок 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, зазначеною вище та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та консолідованою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

#### Консолідований звіт про управління за 2020 рік

Група підготувала консолідований звіт про управління за 2020 р. У консолідованому звіті про управління ми не виявили суттєву невідповідність між іншою інформацією та консолідованою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту.

#### Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік

Група планує підготувати та оприлюднити Річну інформацію про емітента цінних паперів за 2020 рік після дати оприлюднення цього звіту незалежного аудитора. Після отримання та ознайомлення з Річною інформацією про емітента цінних паперів за 2020 рік, якщо ми дійдемо висновку, що в ньому існує суттєве викривлення, ми повідомимо про це питання додатково тих осіб, кого наділено найвищими повноваженнями.

#### Відповідальність управлінського персоналу та осіб, відповідальних за корпоративне управління, за консолідовану фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал вважає необхідною для підготовки 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 застосовано, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, окрім випадків, коли управлінський персонал або планує ліквідувати Групу чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Особи, відповідальні за корпоративне управління, несуть відповідальність за нагляд за процесом підготовки консолідованої фінансової звітності 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, коли 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 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 можуть поставити під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в нашому 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 подання;

- 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 здійснюємо інформаційну взаємодію з особами, відповідальними за корпоративне управління, повідомляючи їм, серед іншого, про запланований обсяг та час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

## **Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів**

### **Інші питання**

Складання та подання консолідованої фінансової звітності відповідно до вимог п. 6 ст. 11 та п. 5 ст. 12-1 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV.

Подання Групою консолідованої фінансової звітності, складеної на основі Таксономії UA XBRL МСФЗ за 2020 рік, планується після оновлення відповідальними урядовими структурами електронного формату Таксономії.

- висловлення думки щодо інформації, зазначеної у пунктах 5-9 частини 3 ст.40-1 та перевірка інформації, зазначеної у пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок" в редакції від 24.09.2020 № 3480-IV (далі - Закон 3480-IV) відносно Звіту про корпоративне управління Групи, що буде включений до Річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік

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 2020 рік, як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV.

Крім того, ми перевірили інформацію включену до Звіту про корпоративне управління, розкриття якої вимагається пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV, а саме:

- посилення 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,

застосовувану 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 2020 рік розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини 3 статті 40.1 Закону 3480-IV (за винятком наявності власного кодексу корпоративного управління, який Група не прийняла для застосовування) та узгоджується з консолідованою фінансовою звітністю.

- 1 Найменування аудиторської фірми ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"
- 2 Ідентифікаційний код юридичної особи 31586485
- 3 Номер реєстрації аудиторської фірми в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 2846

Ключовим партнером з аудиту,  
результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є  
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та  
суб'єктів аудиторської діяльності: 101005  
За і від імені ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"  
Директор  
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та  
суб'єктів аудиторської діяльності: 101004

Владислав Деменко

Андрій Домрачов

03150, м. Київ, Україна,  
вул. Антоновича, 172,  
28 лютого 2021 року

## XVI. Твердження щодо річної інформації

### Думка із застереженням

Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" та його дочірніх підприємств ("Група"), що складається з консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2020 р., та консолідованого звіту про сукупний дохід, консолідованого звіту про зміни у власному капіталі та консолідованого звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до консолідованої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, за винятком можливого впливу на відповідні показники питання, описаного в розділі "Основа для думки із застереженням" нашого звіту, консолідована фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, консолідований фінансовий стан Групи на 31 грудня 2020 року, її консолідовані фінансові результати і консолідовані грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності.

### Основа для думки із застереженням

У зв'язку з тим, що ми були призначені аудиторами Групи після 01 січня 2020 року, ми не спостерігали за інвентаризацією запасів на кінець 2019 року та за допомогою альтернативних процедур не змогли впевнитися в кількості запасів станом на 01.01.2020 року, що відображені у звіті про фінансовий стан у сумі 9 349 тис. грн. Оскільки залишки запасів на початок періоду впливають на визначення фінансових результатів та грошових потоків, ми не змогли визначити, чи існує потреба в коригуванні прибутку за 2020 рік у консолідованому звіті про сукупні доходи, та чистих грошових потоків від операційної діяльності у консолідованому звіті про рух грошових коштів.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі "Відповідальність аудитора за аудит

консолідованої фінансової звітності" нашого звіту. Ми є незалежними по відношенню до Групи згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів "Кодекс РМСЕБ" та етичними вимогами застосованими в Україні, до нашого аудиту консолідованої фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та "Кодекс РМСЕБ". Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

#### **Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності**

Як зазначено у Примітці 2 до консолідованої фінансової звітності:

- Група зазнала чистий збиток у розмірі 38 972 тисяч гривень за 2020 рік (2019: 187 830 тисяч гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2020 року на 866 683 тисяч гривень (31 грудня 2019: 887 170 тисячі гривень); негативний капітал склав 227 822 тисяч гривень (на 31 грудня 2019: 191 157 тисяч гривень);
- поширення COVID-19 в усьому світі створило значну мінливість, невизначеність та економічне падіння. Керівництво Групи 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;
- НКРЕКП знизила тарифи на послуги розподілу природного газу для ряду операторів газорозподільних систем, встановивши максимальний тариф на послуги розподілу природного газу у розмірі 1,79 грн. за 1 куб. м. на місяць без ПДВ. Тариф на розподіл природного газу, встановлений Постановами НКРЕКП від 24.12.2019 № 3026 та від 24.06.2020 № 1164 не покриває у повному обсязі економічно обгрунтовані витрати Групи.

Ці події або умови разом з іншими питаннями, наведеними в Примітці 2 вказують, що існує суттєва невизначеність, яка може поставити під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

#### **Інша інформація**

Управлінський персонал Групи несе відповідальність за іншу інформацію підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2020 року. Інша інформація складається з наступних звітів:

1. Консолідований звіт про управління за 2020 рік, підготовлений згідно з ст.6, ст.11 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 р. № 996-XIV;
2. Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік, що формується відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого Рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03.12.2013 № 2826.

Інша інформація не є консолідованою фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї.

Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок 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, зазначеною вище та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та консолідованою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

#### **Консолідований звіт про управління за 2020 рік**

Група підготувала консолідований звіт про управління за 2020 р. У консолідованому звіті про управління ми не виявили суттєву невідповідність між іншою інформацією та консолідованою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту.

#### **Річна інформація емітента цінних паперів за 2020 рік**

Група планує підготувати та оприлюднити Річну інформацію про емітента цінних паперів за 2020 рік після дати оприлюднення цього звіту незалежного аудитора. Після отримання та ознайомлення з Річною інформацією про емітента цінних паперів за 2020 рік, якщо ми дійдемо висновку, що в ньому існує суттєве викривлення, ми повідомимо про це питання додатково тих осіб, кого наділено найвищими повноваженнями.

## **Відповідальність управлінського персоналу та осіб, відповідальних за корпоративне управління, за консолідовану фінансову звітність**

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал вважає необхідною для підготовки 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 застосовано, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, окрім випадків, коли управлінський персонал або планує ліквідувати Групу чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Особи, відповідальні за корпоративне управління, несуть відповідальність за нагляд за процесом підготовки консолідованої фінансової звітності 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, коли 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 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 можуть поставити під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в нашому 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 подання;
- 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 здійснюємо інформаційну взаємодію з особами, відповідальними за корпоративне управління, повідомляючи їм, серед іншого, про запланований обсяг та час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

## Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

### Інші питання

Складання та подання консолідованої фінансової звітності відповідно до вимог п. 6 ст. 11 та п. 5 ст. 12-1 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV.

Подання Групою консолідованої фінансової звітності, складеної на основі Таксономії UA XBRL МСФЗ за 2020 рік, планується після оновлення відповідальними урядовими структурами електронного формату Таксономії.

- висловлення думки щодо інформації, зазначеної у пунктах 5-9 частини 3 ст.40-1 та перевірка інформації, зазначеної у пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону України "Про цінні папери і фондовий ринок" в редакції від 24.09.2020 № 3480-IV (далі - Закон 3480-IV) відносно Звіту про корпоративне управління Групи, що буде включений до Річної інформації емітента цінних паперів за 2020 рік

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 2020 рік, як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV.

Крім того, ми перевірили інформацію включену до Звіту про корпоративне управління, розкриття якої вимагається пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV, а саме:

- 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, застосовувану 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 2020 рік розкрита відповідно до вимог пунктів 1-4 частини 3 статті 40.1 Закону 3480-IV (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
24.03.2020	25.03.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
23.07.2020	23.07.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
05.08.2020	05.08.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість (для емітентів - акціонерних товариств)
19.08.2020	19.08.2020	Спростування
19.08.2020	19.08.2020	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість (для емітентів - акціонерних товариств)
02.12.2020	03.12.2020	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента