

Титульний аркуш

26.01.2021

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 26-01/2021

(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 ПАТ

"Кіровоградгаз"

(посада)



(підпис)

Осіньський С.О.

(прізвище та ініціали керівника)

Річна інформація емітента цінних паперів (річний звіт) за 2018 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) 22-95-13
6. Адреса електронної пошти: Getman.Olga@kigas.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 05.01.2021, Затвердити Річну інформацію емітента цінних паперів (річний звіт) за 2018 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 оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку: Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

Повідомлення розміщено на власному веб-сайті учасника фондового ринку

<https://new.kigas.com/reginf/>

(адреса сторінки)

26.01.2021

(дата)

О.П. Тетелан

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 посади 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 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 виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення	X
3) інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)	X
11. Звіт керівництва (звіт про управління)	X
1) вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента	X
2) інформація про розвиток емітента	X
3) інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента	X
- завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політика щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування	X
- інформація про схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків	X
4) звіт про корпоративне управління	X
- власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент	X
- кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати	X
- інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги	X
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників)	X
- інформація про наглядову раду	X
- інформація про виконавчий орган	X
- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента	X
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента	X
- інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента	X

- порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента	X
- повноваження посадових осіб емітента	X
12. Інформація про власників пакетів 5 і більше відсотків акцій із зазначенням відсотка, кількості, типу та/або класу належних їм акцій	X
13. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій	
14. Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
15. Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
16. Інформація про структуру капіталу, в тому числі із зазначенням типів та класів акцій, а також прав та обов'язків акціонерів (учасників)	X
17. Інформація про цінні папери емітента (вид, форма випуску, тип, кількість), наявність публічної 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	X
26. Інформація про вчинення значних правочинів	
27. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
28. Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із	

заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість	
29. Річна фінансова звітність	X
30. 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 виникала протягом звітного періоду	X
36. Інформація про випуски іпотечних облігацій	
37. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття	
1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям	
2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожен дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду	
3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття	
4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду	
5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець 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 2018 року ВАТ "Кіровоградгаз" не приймав рішення щодо участі в створенні юридичних осіб.	
Посада корпоративного секретаря відсутня.	
В 2018 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 2018 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, який ліквідовано Указом Президента України від 18.01.1995 року №61/95. Засновник ВАТ "Кіровоградгаз" не являється акціонером Товариства.

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

Кабінет Міністрів України затвердив Постанову № 867 від 19.10.2018р., якою затвердив нові положення про покладання спеціальних обов'язків з 1 листопада 2018 року. ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" втратив 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. З 1 листопада 2018 року спеціальні обов'язки з постачання природного газу покладено на нового постачальника - ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз України".

31 травня 2018 року загальні збори акціонерів Товариства прийняли рішення про припинення діяльності Будівельно-монтажного управління та Новоархангельського управління по експлуатації газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз".

Річну інформацію за 2018 рік ВАТ "Кіровоградгаз" розміщує в загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР та подає до НКЦПФР через Державну установу "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", - особу, яка здійснює діяльність з оприлюднення регульованої інформації та подання звітності до НКЦПФР.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

2. Серія і номер свідоцтва про державну реєстрацію юридичної особи (за наявності)

A00 №076474

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) 1556

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 "Укргазбанк"

2) МФО банку 320478

3) Поточний рахунок 26007924428150

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

5) МФО банку 0

6) Поточний рахунок 0

11. Інформація про одержані ліцензії на окремі види діяльності

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Орган державної влади, що видав ліцензію	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу) (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 2018 році ВАТ "Кіровоградгаз" отримав дозвіл для виконання виробничої операційної діяльності. В подальшому Товариство планує продовжити термін дії виданого 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 2018 році ВАТ "Кіровоградгаз" отримав дозвіл для виконання виробничої операційної діяльності. В подальшому Товариство планує продовжити термін дії виданого дозволу.			
Дозвіл на експлуатацію устаткування напругою понад 1000В (електричне устаткування електричних станцій та мереж; технологічне електрообладнання).	№193.18.35	21.08.2018	Управління держпраці у Кіровоградській області	21.08.2023
Опис	В 2018 році ВАТ "Кіровоградгаз" отримав дозвіл для виконання виробничої операційної діяльності. В подальшому Товариство планує продовжити термін дії виданого дозволу.			
Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки: випробування (гідравлічні випробування) посудин, що працюють під тиском.	№273.18.30	17.08.2018	Державна служба України з питань праці	17.08.2023
Опис	В 2018 році ВАТ "Кіровоградгаз" отримав дозвіл для виконання виробничої операційної діяльності. В подальшому Товариство планує продовжити термін дії виданого дозволу.			
Ліцензія на розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ	АЕ № 295534	30.03.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	23.03.2020
Опис	Товариство планує продовжити термін дії виданої ліцензії.			

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".

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".

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".

16. Судові справи емітента

№ з/п	Номер справи	Найменування суду	Позивач	Відповідач	Третя особа	Позовні вимоги	Стан розгляду справи
1	912/1558/18	Господарський суд Кіровоградської області. Центральний апеляційний господарський суд.	АТ "УКРТРАНСГАЗ"	БАТ "Кіровоградгаз"		Про стягнення 335 893 520,06 грн.	Позовні вимоги задоволено частково.
Опис:							
15.11.2018 р. судом прийнято рішення. Оголошено вступну та резолютивну частини. Повний текст рішення складено 23.11.2018 р. Позовні вимоги задоволено частково. Стягнуто 190 920 874,40 грн. заборгованості балансування, 20 906 816,79 грн. - пені, 2 917 445,87 грн. - 3% річних, 10 835 551,33 грн. - інфляційних втрат, 414 175,72 грн. - судового збору БАТ "Кіровоградгаз" подано апеляційну скаргу. Ухвалою Центрального апеляційного господарського суду від 27.12.2018р. відкрито провадження за апеляційною скаргою БАТ "Кіровоградгаз" ДП "Кіровоградтепло" ТОВ "ЦНТІ УНГА" подано апеляційну скаргу, яку ухвалою Центрального апеляційного господарського суду від 27.12.2018р. залишено без руху для усунення недоліків. КП "Теплоенергетик" подано апеляційну скаргу, яку ухвалою Центрального апеляційного господарського суду від 27.12.2018р. залишено без руху для усунення недоліків.							
2	912/2837/17	Господарський суд Кіровоградської області. Дніпропетровський апеляційний господарський суд. Верховний Суд України у складі Касаційного господарського суду.	Назаренко С.Л.ТОВ "ІК"ФІНЛЕКС-Інвест"	БАТ "Кіровоградгаз"	Публічне акціонерне товариство "НАК "Нафтогаз України" - третя особа, яка не заявляє самостійних вимог на предмет спору на стороні відповідача	Про визнання недійсними рішення позачергових загальних зборів акціонерів БАТ "Кіровоградгаз" від 29.06.2017.	Позовні вимоги задоволено в повному обсязі.
Опис:							
8 травня 2018 року судом прийнято рішення. Позовні вимоги задоволено в повному обсязі. 29 травня 2018 року товариством та Публічним акціонерним товариством "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" подані апеляційні скарги. 12.07.2018 р. Дніпропетровським апеляційним господарським судом винесено постанову. Відмовлено Товариству та Публічному акціонерному товариству "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" в задоволенні апеляційної скарги. Рішення суду від 08.05.2018 р. залишено без змін. 02.08.2018 р. Товариством подано касаційну скаргу. 27.12.2018 Верховним Судом України у складі Касаційного господарського суду винесено постанову, якою товариству відмовлено в задоволенні вимог касаційної скарги. Рішення суду від 08.05.2018 р. залишено без змін.							
3	912/2479/18	Господарський суд Кіровоградської області.	ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-	БАТ "Кіровоградгаз"		Про визнання недійсними рішень наглядової ради та	Справу призначено до

		області	Інвест" Назаренко С.Л.			загальних зборів акціонерів.	розгляду на 15.01. 2019 на 16.00
Опис:							
Справу призначено до розгляду на 15.01. 2019 на 16.00 .							
4	912/806/18	Господарський суд Кіровоградської області	ВАТ "Кіровоградгаз"	КП "Теплоенергетик"		Стягнення компенсації неврегульованого небалансу 14 482 130,60 та сплаченого судового збору 217 231,96 грн.	Ухвала суду про залишення позовної заяви без розгляду.
Опис:							
04.04.2018 року товариством подано позовну заяву до господарського суду Кіровоградської області. 25.07.2018 ухвала суду про залишення позовної заяви без розгляду.							
5	912/1031/18	Господарський суд Кіровоградської області	ВАТ "Кіровоградгаз"	ДП "Кіровоградтепло " ТОВ ЦНТІ УНГА		Стягнення компенсації неврегульованого небалансу 194 908 020,10 грн. та сплаченого судового збору 616 700,00 грн.	Ухвала суду про залишення позовної заяви без розгляду.
Опис:							
23.04.2018 року товариством подано позовну заяву до господарського суду Кіровоградської області. 26.07.2018 ухвала суду про залишення позовної заяви без розгляду.							
6	912/3077/17	Господарський суд Кіровоградської області	ТОВ "Автогазсервіс"	ВАТ "Кіровоградгаз"		Стягнення 385 606,62 грн. збитків та сплаченого судового збору 3 422,42 грн.	Позовні вимоги задоволено частково.
Опис:							
12.10.2017 року Позивачем подано позовну заяву до господарського суду Кіровоградської області. 23.05.2018 прийнято рішення: Позовні вимоги задоволено частково. Стягнуто з ВАТ "Кіровоградгаз" 228 161,35 грн. та 3 422,42 грн. судового збору. Рішення суду отримано 01.06.2018. 15.06.2018 Товариством та ТОВ "Автогазсервіс" подано апеляційні скарги. 27.08.2018 р. Дніпропетровським апеляційним господарським судом винесено постанову: Апеляційну скаргу ВАТ "Кіровоградгаз" та апеляційну скаргу ТОВ "Автогазсервіс" залишено без задоволення. Рішення суду від 23.05.2018 р. залишено без змін.							
7	912/1702/18	Господарський суд Кіровоградської області	НАК "Нафтогаз України"	ВАТ "Кіровоградгаз"		Про стягнення 1 196 731,25 грн.	Позовні вимоги задоволено в повному обсязі.
Опис:							
5 вересня 2018 р. судом прийнято рішення. Позовні вимоги задоволено в повному обсязі: стягнуто 1 196 731,25 грн.							
8	П/811/322/18	Кіровоградський окружний адміністративний суд	ВАТ "Кіровоградгаз"	Офіс великих платників податків ДФС		Про визнання протиправними та скасування податкових повідомлень-рішень від 05.12.2017 №№ 0011674617 на суму 3 543 055,91 грн., № 0011664617 на суму 1700,00	Позовні вимоги задоволено в повному обсязі.

						грн.	
Опис:							
21.03.2018 р. судом прийнято рішення. Позовні вимоги задоволено в повному обсязі.							
20.04.2018 р. Офісом великих платників податків ДФС подано апеляційну скаргу.							
29.11.2018 р. Третім апеляційним адміністративним судом винесено постанову: Скаргику відмовлено в задоволенні вимог апеляційної скарги.							
9	389/2990/18	Знам'янський міськрайонний суд Кіровоградської області	Барабаш О.М.	БАТ "Кіровоградгаз"		Про поновлення на роботі і стягнення заробітної плати за час вимушеного прогулу.	Розгляд справи призначено на 24.01.2019
Опис:							
Розгляд справи призначено на 24.01.2019.							
10	404/7558/18	Кіровський районний суд м. Кіровограда	Миронов Олександр Григорович	БАТ "Кіровоградгаз"		Про скасування дисциплінарного стягнення та відшкодування моральної шкоди.	Справу призначено до розгляду на 23.01.2019.
Опис:							
Справу призначено до розгляду на 23.01.2019.							
11	405/2394/18	Ленінський районний суд м. Кіровограда	Соколенко Тетяна Михайлівна	БАТ "Кіровоградгаз"		Про скасування наказу, визнання дій неправомірними та стягнення 4-х посадових окладів з урахуванням коефіцієнту посадової структуризації у розмірі 155 100 грн.	Позовну заяву Соколенко Т.М. залишено без розгляду.
Опис:							
21.12.2018 р. ухвалою суду позовну заяву Соколенко Т.М. залишено без розгляду.							
12	686/15177/18	Хмельницький міськрайонний суд. Хмельницький апеляційний суд	Казмірук Станіслав Ростиславович	БАТ "Кіровоградгаз"		Про визнання протиправним, скасування наказу про відсторонення від виконання посадових обов'язків та стягнення заробітної плати за період відсторонення в розмірі 41 918,40 грн.	Позов задоволено в повному обсязі.
Опис:							
10.09.2018 Рішенням суду позов задоволено в повному обсязі							
БАТ "Кіровоградгаз" подано апеляційну скаргу							
26.12.2018 Постановою Хмельницького апеляційного суду Рішення Хмельницького міськрайонного суду змінено в частині визначення розміру середнього заробітку та стягнуто з БАТ "Кіровоградгаз" 63 500,00 грн.							
13	686/16527/18	Хмельницький міськрайонний суд. Хмельницький	Повх Віктор Володимирович	БАТ "Кіровоградгаз"		Про визнання протиправним, скасування наказу про відсторонення від виконання	Позов задоволено в повному обсязі.

		апеляційний суд				посадових обов'язків та стягнення заробітної плати за період відсторонення в розмірі 56 038,32 грн.	
Опис:							
11.10.2018 Рішенням Хмельницького міськрайонного суду по справі позов задоволено в повному обсязі. ВАТ "Кіровоградгаз" подано апеляційну скаргу 26.12.2018 Постановою Хмельницького апеляційного суду залишено без задоволення апеляційну скаргу ВАТ "Кіровоградгаз".							
14	686/16525/18	Хмельницький міськрайонний суд. Хмельницький апеляційний суд	Повх Віктор Володимирович	ВАТ "Кіровоградгаз"		Про визнання протиправним, скасування наказу про відсторонення від виконання посадових обов'язків та стягнення заробітної плати за період відсторонення в розмірі 63 222,72 грн.	Позов задоволено в повному обсязі.
Опис:							
29.10.2018 Рішенням Хмельницького міськрайонного суду позов задоволено в повному обсязі. ВАТ "Кіровоградгаз" подано апеляційну скаргу. 07.02.2019 Постановою Хмельницького апеляційного суду залишено без задоволення апеляційну скаргу ВАТ "Кіровоградгаз".							
15	686/23031/18	Хмельницький міськрайонний суд	Казмірук Станіслав Ростиславович	ВАТ "Кіровоградгаз"		Про визнання протиправним, скасування наказу про відсторонення від виконання посадових обов'язків та стягнення заробітної плати за період відсторонення в розмірі 130 708,80 грн.	Позов задоволено в повному обсязі.
Опис:							
15.02.2019 Рішенням Хмельницького міськрайонного суду позов задоволено в повному обсязі та стягнуто 139 699,12 грн.							
16	686/25232/18	Хмельницький міськрайонний суд	Повх Віктор Володимирович	ВАТ "Кіровоградгаз"		Про визнання протиправним, скасування наказу про відсторонення від виконання посадових обов'язків та стягнення заробітної плати за період відсторонення в розмірі 61 785,84 грн.	Позов задоволено в повному обсязі.
Опис:							
18.03.2019 Рішенням Хмельницького міськрайонного суду позов задоволено в повному обсязі.							
17	404/7761/17	Кіровський районний суд м. Кіровограда	ВАТ "Кіровоградгаз"	Погорелов Дмитро Олександрович		Про стягнення заборгованості 25 080, 77 грн. та судового збору 1600 грн.	Задоволено позовні вимоги ВАТ "Кіровоградгаз"

							в повному обсязі.
Опис:							
19.12.2018 винесено рішення, яким задоволено позовні вимоги ВАТ "Кіровоградгаз" в повному обсязі. Стягнуто 25 080, 77 грн. та судового збору 1600 грн.							
18	405/5515/17	Ленінський районний суд м. Кіровограда	ВАТ "Кіровоградгаз"	Вагжанова О.К. Вагжанов Ю.О.		Про стягнення заборгованості 2 527 106,33 грн., з яких 2458613,24- основний борг; 37867,94 - пеня; 8666,18 - 3% річних; 21958,97 - інфляційні втрати 37906, 59 - судові витрати.	Відмова ВАТ "Кіровоградгаз" від позову у зв'язку з погашенням боргу.
Опис:							
27.06.2019 року відмова ВАТ "Кіровоградгаз" від позову у зв'язку з погашенням боргу.							
19	405/1144/18	Ленінський районний суд м. Кіровограда	Вагжанова О.К. Вагжанов Ю.О.	ВАТ "Кіровоградгаз"		Про внесення змін до договору реструктуризації заборгованості.	Рішенням суду відмовлено в задоволенні позову.
Опис:							
Рішенням суду відмовлено в задоволенні позову.							
20	404/7758/17	Кіровський районний суд м. Кіровограда	ВАТ "Кіровоградгаз"	Найштут Олена Михайлівна		Про стягнення заборгованості 40 014, 16 грн. та судового збору 1600 грн.	Позовні вимоги ВАТ "Кіровоградгаз" задоволено в повному обсязі.
Опис:							
31.05.2018 р. Кіровським районним судом м. Кіровограда винесено заочне рішення, позовні вимоги ВАТ "Кіровоградгаз" задоволено в повному обсязі. Стягнуто 40 014, 16 грн. та судового збору 1600 грн.							
21	405/2373/18	Ленінський районний суд м. Кіровограда . Кропивницький апеляційний суд	Ткаченко Т.А.	ВАТ "Кіровоградгаз", ДП "Центргаз"		Про визнання неіснуючого боргу за користування природним газом.	Прийнято рішення про відмову в задоволенні позову Ткаченко Т.А.
Опис:							
05.12.2018 року прийнято рішення про відмову в задоволенні позову Ткаченко Т.А. 24.01.2018 року до Кропивницького апеляційного суду направлено відзив на апеляційну скаргу Ткаченко Т.А. 05.02.2019 року постановою Кропивницького апеляційного суду апеляційну скаргу залишено без задоволення, а рішення Ленінського районного суду м.Кіровограда від 05.12.2018 року залишено без змін.							
22	390/2169/17	Ленінський районний суд м. Кіровограда	ВАТ "Кіровоградгаз"	Саржовський Олександр Дмитрович		Про стягнення заборгованості 35 949,25 грн.та судового збору 1600 грн.	Винесено рішення про задоволення

							позовної заяви ВАТ "Кіровоградгаз" в повному обсязі.
Опис: 05.06.2018 року винесено рішення про задоволення позовної заяви ВАТ "Кіровоградгаз" в повному обсязі. Стягнуто 35 949,25 грн. та судового збору 1600 грн 09.08.2019 р. відповідачем подано апеляційну скаргу на рішення Ленінського районного суду м. Кіровограда.							

17. Штрафні санкції емітента

№ з/п	Номер та дата рішення, яким накладено штрафну санкцію	Орган, який наклав штрафну санкцію	Вид стягнення	Інформація про виконання
1	ППР №001154614, 28.02.2018	Дніпровське управління Офісу ВПП м. Дніпро	Штраф по ПДВ	Штраф в розмірі 1082054,30 грн. сплачено.
Опис:				
Штраф по ПДВ				
2	ППР №002124614, 23.03.2018	Офіс великих платників ДФС	Штраф по ПДВ	Штраф в розмірі 1642139,75 грн. сплачено.
Опис:				
Штраф по ПДВ				
3	ППР №0002924614, 03.04.2018	Офіс великих платників ДФС	Штраф по ПДВ	Штраф в розмірі 551501,36 грн. сплачено.
Опис:				
Штраф по ПДВ				
4	ППР №0002914614, 03.04.2018	Офіс великих платників ДФС	Штраф по ПДВ	Штраф в розмірі 953126,00 грн. сплачено.
Опис:				
Штраф по ПДВ				
5	Постанова №124-ПУ-1-Е, 20.08.2018	НКЦПФР	Штраф за правопорушення на ринку цінних паперів	Штраф в розмірі 1700,00 грн. сплачено.
Опис:				
За правопорушення на ринку цінних паперів.				
6	Постанова №125-ПУ-1-Е, 20.08.2018	НКЦПФР	Штраф за правопорушення на ринку цінних паперів	Штраф в розмірі 1700,00 грн. сплачено.
Опис:				
Штраф за правопорушення на ринку цінних паперів				
7	Постанова №126-ПУ-1-Е, 20.08.2018	НКЦПФР	Штраф за правопорушення на ринку цінних паперів	Штраф в розмірі 1700,00 грн. сплачено.
Опис:				
Штраф за правопорушення на ринку цінних паперів				
8	Постанова №129-ПУ-1-Е, 20.08.2018	НКЦПФР	Штраф за правопорушення на ринку цінних паперів	Штраф в розмірі 17000,00 грн. сплачено.
Опис:				
Штраф за правопорушення на ринку цінних паперів				

XI. Опис бізнесу

Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

На виконання Указу Президента України від 15.06.1993 року № 210/93 "Про корпоратизацію підприємств" і відповідно до Наказу Державного комітету України по нафті і газу № 123 від 14 березня 1994 року на базі державного підприємства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" створено відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (ВАТ "Кіровоградгаз").

31 травня 2018 року загальні збори акціонерів Товариства прийняли рішення про припинення діяльності Будівельно-монтажного управління та Новоархангельського управління по експлуатації газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз".

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

Середньооблікова чисельність працівників облікового складу товариства за 2018 рік складає 1556 осіб, що на 30 осіб (або 1,9%) менше ніж у відповідному періоді 2017 року та на 54 особи (або 3,3%) менше показників, передбачених планом.

Зменшення чисельності працівників за 2018 р., в порівнянні з відповідним періодом 2017 року, пов'язане з реорганізацією окремих відділів та служб товариства ВАТ "Кіровоградгаз" та плінністю кадрів.

За 2017 рік: прийнято працівників - 81 осіб, вибуло на підприємстві - 66 осіб.

За 2018 рік: прийнято працівників - 258 осіб, вибуло на підприємстві - 352 осіб.

Відхилення чисельності від планових показників пов'язано з тим, що в 2018 році планувалось поетапне відновлення чисельності до нормативної, обслуговуючого газопроводи персоналу відповідно до вимог Правил безпеки в газопостачанні, на вимогу інспекції Держгірпромнагляду України.

Зміни чисельності працівників відбулися через такі фактори:

- у розподілі природного газу
- Незначне зменшення розподільчих газопроводів на 2,7 км, 0,1(%),
- Незначне збільшення дворових вводів 13,5 км, 0,4(%),
- Кількість ГРП зменшилась на 1 одиницю 0,3(%), ШГРП збільшення на 7 од., 0,5 (%), ДРТ збільшення на 240 од., 2,1 (%).
- у постачанні природного газу
- Збільшення кількості газифікованих квартир на 341 од., 0,1 (%),
- Збільшення кількості газифікованих комунально-побутових підприємств на 4 од., 2,6 (%),
- Зменшення кількості газифікованих промпідприємств на 41 од., 1,3 (%),
- Збільшення кількості внутрішньо будинкового обладнання на 1680 од., 0,3 (%).
- у іншій діяльності
- Збільшення обсягів виконання робіт та надання послуг на 2672,6 тис. грн., 9,9%.

Середньооблікова чисельність апарату підприємства за 2018 рік складала 211 осіб, що на 37 осіб (або 15%) більше ніж у відповідному періоді 2017 року та на 4 особи (або 1,9%) більше показників, передбачених планом.

Збільшення чисельності штатних працівників апарату підприємства за 2018 рік пов'язане

з введенням до адміністративно-управлінського персоналу керівні посади в окремих підрозділах головного підприємства та УЕГГ.

Кількість працівників, які не перебували в обліковому складі на протязі 2017 року та були зайняті не основною виробничою діяльністю становить 27 осіб.

2. Фонд оплати праці

Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" за 2018 рік порівняно з 2017 роком збільшився на 21593,8 тис. грн., або на 21,8%.

Це пов'язано із:

о Підвищенням рівня основної заробітної плати робітникам з 01.01.2018 року на 8 %, в зв'язку з підвищенням встановленої Законом України мінімальної заробітної плати з 01 січня 2018 року - 3723 грн.;

о підвищенням рівня основної заробітної плати керівникам, професіоналам, фахівцям, технічним службовцям з 01.11.2018 року на 20 %.

Витрати на оплату праці працівників, які не перебували в обліковому складі на протязі 2018 року становлять 1246,4 тис. грн.

За 2018 рік середня заробітна плата штатних працівників товариства складала 6470 грн. та у 1,7 рази перевищувала розмір мінімальної заробітної плати (3723 грн.).

3. Використання робочого часу

На протязі 2018 року не було переведення працівників на режим роботи неповного робочого тижня.

У 2017 році період роботи у режимі скороченого тижня встановлювався з 05 травня - по 29 вересня.

За показниками використання робочого часу у 2018 році у порівнянні з 2017 роком значних змін у структурі використання робочого часу штатних працівників за основними його складовими не відбулося.

4. Кадрова програма емітента.

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.

Товариство намагається дотримуватись встановленої періодичності підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів відкритих акціонерних товариств з газопостачання і газифікації з відривом від виробництва. На протязі 2018 року плани підвищення кваліфікації працівниками виконано з урахуванням фінансових можливостей підприємства.

Протягом 2018 року продовжувалась тісна і плідна співпраця з державними службами зайнятості щодо підготовки майбутніх працівників товариства провідних робочих спеціальностей з числа безробітних на базі НМЦ ВАТ "Кіровоградгаз" за направленнями державних служб зайнятості.

На базі навчально-методичного центру ВАТ "Кіровоградгаз" постійно проводиться робота по підвищенню кваліфікації за робочими спеціальностями з наступним підвищенням кваліфікаційних розрядів. Також проводиться підготовка новоприбулих працівників з метою набуття ними галузевих профільних спеціальностей.

Загальна кількість працівників, що пройшли підготовку/перепідготовку, підвищення кваліфікації на базі НМЦ ВАТ "Кіровоградгаз" складає 249 чол.

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-методичним 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. Так, протягом 2018 року проведено навчання 27 студентам Кіровоградського будівельного коледжу, з них 4 випускників працевлаштовано у ВАТ "Кіровоградгаз".

Також, молоді працівники підприємства набувають професійних знань, навчаючись заочно в державних ВУЗах України, таких як:

- Центральноукраїнський національний технічний університет;
- Центральноукраїнський державний педагогічний університет ім. В.Винниченка;
- Представництво ПАТ "Вищий навчальний заклад міжрегіональна Академія управління персоналом" м.Кам'янка;
- Національний технічний університет нафти і газу м. Івано-Франківськ.

Розглядається пропозиція на укладання договорів із Одеською державною академією будівництва та архітектури; із Львівським державним техніко-економічним коледжем на проведення навчання фахівців ВАТ "Кіровоградгаз" на курсах підвищення кваліфікації.

На 2019 рік за попередніми поданнями керівників структурних підрозділів формуються групи керівників і спеціалістів за їх посадовим принципом з урахуванням фінансових можливостей та виробничих потреб підприємства, складаються і затверджуються плани підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів.

Завдяки активній роботі з питань кадрової політики, своєчасного оновлення законодавчої, нормативно-правової, довідкової бази, проводяться відповідні заходи, спрямовані на поліпшення роботи з кадрами.

З початку 2017 року є можливість користування новою системою "Expertus-Кадри" з додатками. Зміни, що відбуваються в трудовому законодавстві України, нормативно-правовій базі, різна корисна інформація доступні для вільного користування працівниками кадрової служби ВАТ "Кіровоградгаз". Електронна версія оновлюється кожні 2 години. Система включає в свій зміст об'ємну інформацію: "Офіційні документи", "Зразки", "Довідники", "Консультації" "Журнали та книги". Існує можливість онлайн-запитування з отриманням відповідей від кваліфікованих експертів. Також, система передбачає користування журналів "Кадровик-01", "Секретар", книги з корисною інформацією. Активна участь у семінарах в м. Києві, м. Кропивницькому (Кіровограді) дає змогу своєчасно ознайомлюватися зі змінами, що відбуваються в трудовому законодавстві України, нормативно-правовій базі.

Завдяки вивчення способів оцінки персоналу та можливості застосування їх на практиці, здійснюється відбір кандидатів під час підбору та оцінка персоналу з метою укріплення товариства кваліфікованими спеціалістами.

Оцінка персоналу є невід'ємною частиною управління персоналом у всіх його підсистемах. Це процедура, що здійснюється з метою виявлення ступеня відповідності професійних, ділових та особистих якостей працівника, кількісних і якісних результатів його трудової діяльності певним вимогам. Оцінка персоналу дозволяє визначити значимість співробітників для підприємства і стимулювати зміни їх діяльності в кращу сторону. Ефективність праці визначається особистим ставленням людини до праці, її трудовою поведінкою. В основі сучасного механізму ринкових трудових відносин використовуються моделі комплексного управління персоналом підприємства, включаючи такі стадії роботи, як мотивація, підбір і розстановка персоналу, розвиток і підготовка працівників, аналіз і оцінка результатів трудової діяльності, винагорода персоналу та ін. ВАТ "Кіровоградгаз" забезпечує укомплектування підприємства працівниками необхідних професій, спеціальностей і кваліфікації; визначає потребу в персоналі, вивчає ринок праці; здійснює підбір і навчання персоналу; організовує проведення конкурсів на заміщення вакантних посад, підготовку кадрового резерву підприємства; проводиться планування соціального розвитку трудового

колективу.

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
БАТ "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

Емітент 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 БАТ "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 БАТ "Кіровоградгаз" згідно міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності була затверджена рішенням Наглядової ради товариства від 20.08.2018, протокол №20/08-18 та введена в дію з 01.01.2017 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 відрізнятися від таких оцінок.

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

З 1 січня 2016 року Підприємство використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. Справедлива вартість базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. 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.

Вперше незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Підприємства була виконана станом на 31 грудня 2015 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 корисності, 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, у залежності від обставин, лише тоді, коли існує вірогідність отримання Підприємством 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 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. 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

Оренда за умовами якої істотна частина 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. Договори фінансової оренди капіталізуються на момент початку строку оренди за меншою з величин: справедливої вартості орендованого майна та теперішньої вартості мінімальних орендних платежів.

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.

Класифікація фінансових активів

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

Кредити і дебіторська заборгованість

Включають фінансову дебіторську заборгованість, яка виникає у результаті надання коштів, товарів або послуг безпосередньо дебітору, окрім дебіторської заборгованості, яка створюється із наміром продажу негайно або у короткостроковій перспективі, або яка має котирування на активному ринку. Кредити і дебіторська заборгованість включають, в основному, кредити, а також торгову дебіторську заборгованість, включно із придбаними кредитами та векселями. Усі інші фінансові активи включаються до категорії наявних для продажу.

Фінансові зобов'язання

Фінансові зобов'язання класифікуються або як такі, що оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі прибутку або збитку, або як інші фінансові зобов'язання.

Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються та визнаються за справедливою вартістю.

Основні фінансові інструменти Підприємства включають кредити, позики, грошові кошти та їх еквіваленти. Підприємство має також інші фінансові інструменти, такі як дебіторська та кредиторська заборгованість, яка виникає безпосередньо з її операцій.

Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом проміжку часу, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку ("звичайні" операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, тобто датою, на яку Підприємство приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків, причому зміна вартості між датою прийняття зобов'язання та датою розрахунків не визнається для активів, які відображаються за первісною або амортизованою вартістю, і визнаються у складі власного капіталу для активів, класифікованих як наявні для продажу.

Після первісного визнання фінансові зобов'язання, кредити та дебіторська заборгованість Підприємства оцінюються за амортизованою вартістю. Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та, для фінансових активів, 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.

Вважається, що номінальна вартість фінансових активів та зобов'язань із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних коригувань, дорівнює їх справедливій вартості. Справедлива вартість фінансових зобов'язань оцінюється шляхом дисконтування майбутніх потоків грошових коштів за договорами за поточною ринковою відсотковою ставкою, доступною для Підприємства для аналогічних фінансових інструментів.

Прибутки та збитки, які виникають у результаті зміни справедливої вартості активів, наявних для продажу, визнаються безпосередньо у складі інших сукупних доходів. Під час оцінки справедливої вартості фінансових інструментів Підприємство використовує різноманітні методи і робить припущення на основі ринкових умов, які існують на звітну дату. У випадку продажу або іншого вибуття активів, наявних для продажу, сукупний прибуток або збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, включається у визнання чистого прибутку. У випадку коли зменшення справедливої вартості активів, наявних для продажу, було визнане у складі власного капіталу та існують об'єктивні свідчення того, що активи знецінились, то збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, вилучається і включається у визначення чистого прибутку, навіть якщо не відбулося припинення визнання активів.

Дивіденди за інструментами власного капіталу, наявними для продажу, визнаються у звіті про прибутки або збитки, коли встановлене право Підприємства 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, наявних для продажу. 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 звіті про прибутки або збитки. Якщо, у подальшому періоді, справедлива вартість боргового інструменту, класифікованого як наявний для продажу, збільшується і це збільшення можна об'єктивно віднести до події, яка відбулася після визнання збитку від зменшення корисності у складі звіту про прибутки або збитки, то збиток від зменшення корисності сторнується у звіті про прибутки або збитки за поточний період.

Резерв на знецінення кредитів та дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Підприємство 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 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.

Підприємство припиняє визнавати фінансові активи, коли (i) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або (ii) Підприємство передало усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або (iii) Підприємство не передало і не зберегло усі істотні права та винагороди від володіння, але втратило 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 Підприємством тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Підприємства виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, що припинило визнаватись та виплаченою компенсацією визнається у звіті про прибутки або збитки.

Податок на прибуток

Податок на прибуток нараховується у фінансовій звітності у відповідності до українського законодавства, яке діяло або, фактично діяло на звітну дату. Податок на прибуток включає нарахування поточного податку та відстроченого податку і визнається у звіті про прибутки або збитки, якщо він не стосується операцій, які вже були визнані у тому самому або інших періодах у складі інших сукупних доходів або безпосередньо у складі власного капіталу.

Поточний податок є сумою, яку передбачається сплатити або відшкодувати у податкових органів стосовно оподатковуваних прибутків або збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, крім податку на прибуток, відображаються у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань на перенесені на майбутні періоди податкові збитки і тимчасові різниці, які виникають між податковими базами активів та зобов'язань і їхньою балансовою вартістю для цілей складання фінансової звітності. Згідно із виключенням щодо первісного визнання відстрочені податки не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка не є об'єднанням підприємств, якщо операція на момент первісного відображення не впливає ані на фінансовий, ані на оподатковуваний прибуток. Відстрочені податкові зобов'язання не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання гудвілу та в подальшому щодо гудвілу, який не відноситься на валові витрати у цілях оподаткування. 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 валові 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: первісною вартістю або чистою вартістю 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 виробництва та витрат на продаж.

Дебіторська заборгованість

Дебіторська заборгованість визнається як актив, коли Компанія стає стороною контракту і внаслідок цього має юридичне право отримувати грошові кошти, інші активи, роботи, послуги. Для цілей цього розділу Компанія визнає дебіторами:

- покупців (замовників), яким було відвантажено товари або надавалися послуги до отримання оплати;
- постачальників, стосовно товарів та послуг яких проводилася попередня оплата (аванси видані) або від яких було отримано векселі.

Облік операцій, в результаті яких виникає дебіторська заборгованість Компанії, ведеться за принципом нарахування, який передбачає, що всі завершені операції відображаються в обліку в тому ж періоді, в якому їх здійснено, незалежно від часу отримання або сплати грошей.

Під час первісного визнання Компанія оцінює дебіторську заборгованість за справедливою вартістю, що дорівнює договірній, плюс витрати на операцію, які безпосередньо входять до неї, включаючи податок на додану вартість.

Після первісного визнання Компанія оцінює дебіторську заборгованість згідно з одним з таких методів:

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

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом та виданими авансами оцінюється за собівартістю.

Компанія визнає резерв сумнівних боргів під очікувані кредитні збитки для дебіторської заборгованості, що обліковується за амортизованою вартістю та за справедливою вартістю, через інший сукупний дохід.

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%. 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 оплати постачальнику або отримання товарів. 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

Компанія визнає кредиторську заборгованість як зобов'язання у Звіті про фінансовий стан, коли Компанія стає стороною за договором, який визначає умови відповідного зобов'язання. Без наявності юридично дійсного договору та інших підтвердних документів, визнання фінансових інструментів не допускається.

Облік операцій, в результаті яких виникає кредиторська заборгованість Компанії, ведеться за принципом нарахування, який передбачає, що всі завершені операції відображаються в обліку в тому ж періоді, в якому вони здійснені, незалежно від часу отримання або сплати грошей.

Після первісного визнання Компанія оцінює фінансове зобов'язання за одним з наступних методів:

- за амортизованою собівартістю;
- за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

За амортизованою вартістю з використанням ефективної відсоткової ставки в подальшому оцінюється довгострокова кредиторська заборгованість з фіксованим терміном 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 Підприємства.

Забезпечення

Забезпечення визнаються, коли Підприємство 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 Підприємство 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 малоюмовірною.

Визнання доходів

Дохід визнається, коли (або у міру того, як) Компанія задовольняє зобов'язання щодо виконання, передаючи обіцяний товар або послугу (тобто актив) покупцеві. Актив передається, коли (або у міру того, як) покупець отримує контроль над таким активом.

Для визначення моменту часу у який покупець отримує контроль над активом, Компанія аналізує показники передачі контролю, серед яких зокрема:

- Компанія має право на отримання оплати за актив;
- Компанія передала покупцю фізичне володіння активом;
- Покупець має істотні ризики та винагороди, пов'язані з володінням активом;
- Покупець прийняв актив;
- Покупець має право власності на актив.

Компанія визнає та оцінює дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) за п'ятирівневою моделлю:

- Ідентифікація договору з покупцем;
- Визначення зобов'язань, які підлягають виконанню за договором;
- Визначення ціни операції;
- Розподіл ціни операції на зобов'язання, які підлягають виконанню;
- Визнання доходу від реалізації продукції.

Дохід від реалізації газу, який транспортується через газотранспортну систему, відображається в момент доставки газу клієнту в точці виходу. 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.

Інші операційні доходи відображають суми інших доходів від операційної діяльності підприємства, крім доходу від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг).

Інші доходи включають доходи від реалізації фінансових інвестицій, необоротних активів; дохід від неопераційних курсових різниць; дохід від безоплатно отриманих активів та інші доходи, які виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю Компанії.

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

Підприємство 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

Основними виробничими показниками для товариства є :

- Розподіл природного газу розподільними газопроводами до всіх категорій споживачів

Кіровоградської області;

- Постачання природного газу (забезпечує ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз") для населення, бюджетних установ, комунально-побутових підприємств, та частково для промислових споживачів та ПКТЕ;
- Реалізація скрапленого газу населенню в балонах;
- Виконання робіт та послуг (інша діяльність) по газифікації, ремонтах та обслуговуванню газопроводів, газових приладів та обладнання.

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 на балансі оператора ГРМ.

Станом на 01.01.2019 р. в області експлуатується 4 942,62 км розподільних газопроводів, в тому числі 344,042 км газопроводів високого тиску 1-ї категорії, 743,332 км газопроводів високого тиску 2-ї категорії, 1 468,928 км, газопроводів середнього тиску та 2 386,318 км газопроводів низького тиску. Газові мережі області у більшості своїй, це сталеві газопроводи 2 667,698 км, з поліетилену - 1 707,329 км газових мереж (39%).

Газопроводи природного газу Всього, км з них, на балансі товариства, км

Газорозподільні мережі, всього, в т.ч.: 4 942,620 4 632,53

високого тиску 1-ї категорії 344,042 330,88

високого тиску 2-ї категорії 743,332 627,71

середнього тиску 1 468,928 1 368,77

низького тиску 2 386,318 2 305,16

Газопроводи-вводи, всього 3 315,275 196,413

Необхідний режим газопостачання в цих мережах забезпечують 1 757 газорегуляторних пунктів (далі ГРП) і шафових газорегуляторних пунктів (далі ШРП), з них на балансі товариства 1 314 шт.

Захист газових мереж від електрохімічної корозії забезпечується за допомогою 505 станцій катодного захисту (далі СКЗ), з них на балансі товариства 493 шт. Рівень захищеності мереж становить 96,4%.

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:

о надійна та безпечна експлуатація газорозподільних систем:

- утримання ГРМ та об'єктів систем газопостачання 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, ШРП, установки катодного захисту (далі УКЗ), теледиспетчеризація ГРП, СКЗ);

о забезпечення оперативно-диспетчерського управління та аварійно-відновлювальних робіт на об'єктах ГРМ.

На виконання умов безаварійної експлуатації ГРМ, направлена основна діяльність структурних підрозділів ІЕД (служб експлуатації та захисту підземних газопроводів, аварійно-диспетчерської служб), а саме:

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

- підтримання оптимального вихідного тиску з ГРП, ШРП,

- 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 та 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 всіх підземних газопроводів;
- б) виявляти витoki газу та пошкодження ізоляційного покриття на ранніх стадіях;
- в) перейти на систему обслуговування ГРМ з більшим інтервалом періодичності, що дозволило зменшити чисельність слюсарів з експлуатації та ремонту підземних газопроводів, покращити якість обслуговування.

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 2018 рік первісна вартість основних засобів з урахуванням незавершених капітальних інвестицій зросла на 8 258 тис.грн. за рахунок будівництва нових газопроводів (приєднань до газорозподільних мереж), модернізації діючої газорозподільної системи, прийняття на баланс газопроводів та споруд на них згідно рішень органів місцевого самоврядування. У 2018 році, згідно рішень органів місцевого самоврядування, ВАТ "Кіровоградгаз" передано газопроводів на загальну суму 1 415 тис. грн.

За період з 2014 по 2018 роки в Товаристві проведено оновлення автопарку, приладів, установок. За п'ять років придбані 19 одиниць автотранспорту; прилади для пошуку витoku природного газу, газоаналізатори в кількості 34 шт.; обладнання, установки для перевірки лічильників, зварювальні прилади в кількості 8 од.; радіостанції в кількості 20 од., реєстратори мови в кількості 3 од. та ін.

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, прогностні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення

Станом на 01 січня 2019 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 157 668 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'єкту 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.

Об'єкти основних засобів, отримані безоплатно, обліковуються за справедливою вартістю, яка оцінюється за ринковою вартістю або за вартістю аналогічних активів. Амортизація основних засобів нараховується за прямолінійним методом протягом очікуваних строків їх корисного використання.

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

В 2018 році вирішили наступні екологічні питання:

- Недопущення перевищення кількості утворення та збереження відходів I - IV класу небезпеки, що внесені в "декларацію про утворення відходів у 2018 році".

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

До проблем, які впливають на діяльність Товариства можна віднести:

1. Макроекономічні

- а) ситуація в економіці, світова економічна криза
- б) підвищення рівня конкуренції на ринку послуг
- в) митна політика
- г) відсутність стабільного правового поля
- д) торгові війни на ринку природного газу
- є) падіння інвестиційних вкладень в розвиток економіки

ж) ескалація військового конфлікту.

2. Мікроекономічні

а) нестабільність ринкового середовища

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

в) загроза банкрутства

г) незадовільний стан проплат за природний газ

д) висока ціна на енергоносії.

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

Джерелом фінансування діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" є кошти отримані від розподілу природного газу та іншої діяльності. Товариство знаходиться на госпрозрахунковій системі та системі самофінансування.

За січень-грудень 2018 року в цілому по ВАТ склалось негативне співвідношення між поточними активами та зобов'язаннями, що підтверджує коефіцієнт покриття: на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0.54 грн. поточних активів., при оптимальному значенні більше 1.0.

Зменшення даного показника на протязі періоду склало 0.45 од.

Коефіцієнт швидкої ліквідності на кінець року склав 0.51 (при нормативному значенні 0,6-0,8).

Значення даного коефіцієнта за період зменшилось на 0.37 од..

Порогове значення коефіцієнту абсолютної ліквідності знаходиться в межах >0 , на кінець періоду його значення склало 0,059 одиниць, збільшення на 0.030 одиниць.

На протязі періоду чистий оборотний капітал зменшився на 229649 тис.грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2019 року -335933 тис.грн.

За 12 місяців 2018 року коефіцієнт фінансування мав тенденцію до зменшення, в порівнянні з січнем-груднем місяцями минулого року його значення знизилось на 15,58 од.

При пороговому значенні $>0,1$ на протязі періоду коефіцієнт забезпеченості власними оборотними засобами мав значення від -0.1051 до -0.4649.

Коефіцієнт маневреності на протязі звітнього року змінився з -1.0586 до 2.5581.

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

Укладених, але не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітнього періоду немає.

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)

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 Плану розвитку газорозподільної системи ВАТ «Кіровоградгаз» на 2018-2027 роки: 1 та 2 розділи Інвестиційної програми на 2018 рік:

Назва робіт	Кількість		Виконано робіт та/або придбано матеріалів на суму, тис.грн. (без ПДВ)
	План на 2018 рік	Фактично виконано або профінансовано	
Проведено технічне обстеження підземних газопроводів, км	1 345,74	1 345,74	0,0
Кільцювання газових мереж, км	1,10	1,10	52,55
Заміна відключаючих пристроїв, шт.	8	8	110,33
Виконано реконструкцію/заміну: -ШРП, од.	23	7	580,95
Реконструкція/капітальний ремонт: - ГРП (будівлі),од.	7	7	117,33
Реконструкцію/капітальний ремонт УКЗ: СКЗ, шт. анодних зон, шт.	22 19	22 19	515,02 500,00
Всього:			1 876,18

2. 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

Рік	Кількість вимірювань та випробувань	Кількість не відповідностей
2018	2 688	643

* - В результаті завершення терміну експлуатації ручного електричного інструменту.

- 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":

Роки	Кількість пошукових приладів
Станом на 01.01.2018р.	694
Станом на 01.01.2019р.	704

4. Новітні технології:

В 2016-2018 роках придбано та впроваджено технічне обладнання:

- Генератор зварювальний бензиновий "EnerSol SWG-7E", який забезпечить можливість виконати зварювальні роботи в польових умовах. Впроваджено 1 одиницю.
- термометр інфрачервоний VZ8895NL, який визначає на відстані температуру об'єкта. Впровадження дає можливість визначити витрати тепла в будівлі, що дасть можливість зменшити втрати палива;
- телефонної станції "Panasonic KXT-12/16", для телефонізації підрозділів Знам'янського УЕГГ та головного підприємства, що покращило роботу експлуатаційних служб (в тому числі АДС);

- зовнішніх світильників "Кремлайт - 40", "Кремлайт - 60" потужністю 40 Вт та 60 Вт, які замінили світильники потужністю 250 Вт, що дало можливість заощадити 0,52 тис. грн. на рік на одному світильнику.
- автоматичні станції катодного захисту інвенторного типу В-ОПЕК-А-1,2-50У1, споживання електричної енергії на 35% менше, відсутні трансформатори напруги (мідні обмотки), є можливість встановлювати телеметрію для передачі основних показників та параметрів станції в кількості 2 одиниць;
- проведена модернізація освітлення територій структурних підрозділів товариства: замінені галогенні та натрієві світильники на світлодіодні;
- забезпечена експлуатація 20 одиниць апаратних комплектів DogEar, для запису розмов диспетчера АДС з бригадами, які виконують аварійно-відновлювальні роботи.

Працівники служби головного енергетика беруть участь у вивченні та впровадженні нових розроблень.

Зловмисниками в 2018 році в м. Кропивницький було украдено 10 внутрішніх блоків в установках катодного захисту, в зв'язку наявністю в них кольорового металу (мідь).

Спеціалістами служби головного енергетика підготовлено технічне завдання на виготовлення дослідного зразку блоку БЗ-1 для захисту УКЗ від несанкціонованого доступу.

ТОВ "НВКП "ГазІнвест" виготовив дослідний зразок блоку захисту БЗ-1, установок катодного захисту, який протягом трьох місяців успішно проходить дослідні випробування в м. Кропивницькому.

За домовленістю з Запорізьким електроапаратним заводом виготовлено інвенторний перетворювач "Субблок" "В-ОПЕК-АІ-1,2-50" для УКЗ, в яких викрадено внутрішній блок; "Субблок" по функціональному призначенню повністю замінює вкрадений внутрішній блок УКЗ.

Для захисту будівлі від несанкціонованого проникнення, по спільному із службою безпеки технічному завданню, виготовлено та впроваджено систему захисту від несанкціонованого проникнення на об'єкт. Система захисту впроваджена в будівлі по вул. Арсенія Тарковського, 67. За період трьохмісячної експлуатації відмов в роботі не виявлено. Рекомендовано впровадити систему на інші об'єкти ВАТ "Кіровоградгаз".

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

Стратегічні напрямки діяльності на 2019 рік.

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.

Поточні пріоритети діяльності товариства:

- впровадження послуг для фізичних осіб по проведенню технічного обслуговування внутрішніх систем газопостачання на платній основі;
- розширення зон надання послуг з перевірки ДВК в житлових будинках побутових споживачів;
- 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;
- продовження роботи по модернізації і підтриманні в технічно справному стані об'єктів ГРМ;
- виконання робіт по реконструкції газорозподільної системи м. Кропивницький для можливості

обмеження подачі газу підприємствам-боржникам.

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;
- Постачання природного газу (забезпечує ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз") для населення, бюджетних установ, комунально-побутових підприємств, та частково для промислових споживачів та ПКТЕ;
- Реалізація скрапленого газу населенню в балонах;
- Виконання робіт та послуг (інша діяльність) по газифікації, ремонтах та обслуговуванню газопроводів, газових приладів та обладнання.

За 2018 рік по ВАТ "Кіровоградгаз" обсяги розподілу природного газу у порівнянні з даними за минулий 2017 рік зменшились або на 2,8%, в порівнянні з 2016 роком вони менші на 11,9%.

Обсяги постачання природного газу за 2018 рік по ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" зменшились на 34,5% проти минулого 2017 року та менші від 2016 року на 39,7% у зв'язку з завершенням діяльності з постачання природного газу. Згідно з Постановою КМУ "Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" від 19.10.2018р. №867 спеціальні обов'язки щодо постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям по Кіровоградській області з 01.11.2018 покладено на ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз України".

Падіння обсягів розподілу та постачання природного газу пояснюється рядом причин:

- зниження температури в опалюваних приміщеннях (в цілому по будинку/квартирі чи/та в окремих його кімнатах/приміщеннях);
- зменшенням 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).
- у зв'язку з завершенням діяльності підприємства ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" згідно з Постановою КМУ "Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" від 19.10.2018р. №867 з 01.11.2018.

Обсяги розбалансування природного газу у 2016 році по ВАТ "Кіровоградгаз" відсутні. За 12 місяців минулого року вони склали 6,79 млн.м³ , а в звітному періоді вони склали - 12,225 млн.м³. Зросли до минулорічних на 138,1%.

"Інші операційні витрати" за 2018 рік збільшились завдяки виникненню понаднормованих втрат які нарахувались по статтям:

- природний газ (понаднормовані втрати) у сумі - 9321 тис.грн.;
- послуга балансування (понаднормовані втрати) у сумі - 59 410 тис.грн.,

У IV-кварталі 2018 року виникла послуга балансування (небаланс ТКЕ) тому, що ДП "Кіровоградтепло" ЦНТІ ТОВ "УНГА" та КП "Теплоенергетик" не підписали жодного акту

звірки за 2017 та 2018 роки по даних заборгованостях. Таким чином, в бухгалтерському обліку ВАТ "Кіровоградгаз" обліковуються заборгованості компенсації вартості неврегульованого небалансу природного газу та відповідні нарахування за 2017 та 2018 роки, які не підтверджуються підприємствами ТКЕ.

За 2018 рік ВАТ "Кіровоградгаз" отримав чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) - (форма 2) в розмірі - 1 253 304 тис. грн., що:

- менше в порівнянні із доходом за 2017 рік на 500 317 тис. грн., або на 28,5%,
- менше від 2016 року на 407 872 тис. грн., або на 24,6%.

Різке падіння чистого доходу у порівнянні як із 2016 та 2017 роком пов'язане з значним зростанням цін на природний газ для всіх категорій споживачів, зміною тарифів на розподіл, постачання та транспортування природного газу.

Тариф на розподіл природного газу, не покриває фактичні обґрунтовані витрати підприємства необхідні для виробничо-господарської діяльності, і складає - 613,30 грн. за 1000 м³.

Тариф не переглядався з боку НКРЕКП з 01.01.2017 р., а такі статті як "Матеріальні витрати" (паливо, електроенергія, ПММ, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати) та "Інші витрати" (плата за землю та інші податки, послуги банку, комунальні послуги, послуги сторонніх організацій та ін.) в структурі тарифу є не змінними з 01.07.2015 р.

За 2018 рік собівартість реалізованої продукції в порівнянні із собівартістю за 2016 рік зменшилась на 16,2%., а до 2017 року зменшилась на 24,1%.

За кінцевими результатами фінансово-господарської діяльності за 2018 рік ВАТ "Кіровоградгаз" отримало чистий збиток в розмірі 190 031 тис.грн., проти 38 864 тис.грн збитку за відповідний період минулого 2017 року. В 2016 році отримали чистий прибуток в розмірі - 2121 тис.грн.

На погіршення фінансового результату 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 та постачання природного газу;
- тариф на розподіл природного газу з початку звітного року не переглядався з боку НКРЕКП, а діючий тариф не покриває повністю витрати підприємства необхідні для виробничо-господарської діяльності.

ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" в 2018 році були укладені наступні правочини з ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України":

- Договір № 18-316-Н від 25.10.2018р. щодо купівлі-продажу природного газу для постачання побутовим споживачам. Загальна сума договору є добутком вартості газу та поставлених обсягів газу. Ціна(граничний рівень ціни) на природний газ визначається Кабінетом Міністрів України.
- Договір № 18-317-РО від 25.10.2018р. щодо купівлі-продажу природного газу для постачання релігійним організаціям. Загальна сума договору є добутком вартості газу та поставлених обсягів газу. Ціна(граничний рівень ціни) на природний газ визначається Кабінетом Міністрів України.

ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" не виступає стороною у жодній судовій справі де позовні вимоги перевищують або дорівнюють 10 відсоткам активів ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз", або у справі де стороною виступають посадові особи ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз".

IV. Інформація про органи управління

Орган управління	Структура	Персональний склад
Загальні збори акціонерів	д/в	д/в
Наглядова рада	Голова наглядової ради	Воловик Владислав Валерійович
Наглядова рада	Член наглядової ради	Чередник Ірина Анатоліївна
Наглядова рада	Член наглядової ради	Швиденко Олександр Сергійович
Наглядова рада	Член наглядової ради	Назаренко Сергій Леонідович
Наглядова рада	Член наглядової ради	Боголепов Денис Вячеславович
Правління	Голова правління	Гладкий Олександр Михайлович
Правління	Член правління	Белов Олександр Вікторович
Правління	Член правління	Бородько Ірина Іванівна
Правління	Член правління	Волошина Олена Олександрівна
Правління	Член правління	Клюй Тетяна Анатоліївна
Правління	Член правління	Іваницький Олександр Ігорович
Правління	Член правління	Макаревич Олексій Олексійович
Правління	Член правління	Ніколаєнко Валерій Григорович
Правління	Член правління	Овечкін Андрій Сергійович
Ревізійна комісія	Голова ревізійної комісії	Коротчук Олена Петрівна
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

1) Посада

Голова наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Воловик Владислав Валерійович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1975

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 21

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 3 роки.

9) Опис

Голова наглядової ради організовує роботу Наглядової ради; скликає засідання наглядової ради та головує на них; організовує на засіданнях ведення протоколу. Голова наглядової ради має право: заслуховувати звіти правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору).

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати Головою наглядової ради Товариства Воловика Владислава Валерійовича. 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.

1) Посада

Член наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Чередник Ірина Анатоліївна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1973

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 18

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 3 роки.

9) Опис

Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти Правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом наглядової ради Товариства Чередник Ірину Анатоліївну. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України". Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.

1) Посада

Член наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Швиденко Олександр Сергійович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1967

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 27

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 3 роки.

9) Опис

Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти правління, посадових осіб Товариства з окремих

питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору).

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом наглядової ради Товариства Швиденко Олександра Сергійовича. 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.

1) Посада

Член наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Боголєпов Денис Вячеславович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1970

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 31

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "ІК "Фінлекс-Інвест", 20036655, ТОВ "ІК "Фінлекс-Інвест", заступник директора.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 3 роки.

9) Опис

Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору).

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом наглядової ради Товариства Боголєпова Дениса Вячеславовича. 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.-2018р. ТОВ "ІК "Фінлекс-Інвест" м. Київ заступник директора.

1) Посада

Член наглядової ради

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Назаренко Сергій Леонідович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1964

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 33

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "Промтехресурс-Центр", 34479856, ТОВ "Промтехресурс-Центр", директор.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 3 роки.

9) Опис

Наглядова рада є органом, який здійснює контроль за діяльністю правління та захист прав акціонерів. До компетенції наглядової ради належить вирішення питань, передбачених законом та статутом Товариства, а також переданих загальними зборами акціонерів. Член наглядової ради має право: заслуховувати звіти правління, посадових осіб Товариства з окремих питань діяльності Товариства; залучати експертів до аналізу окремих питань діяльності Товариства; визначати основні напрямки діяльності Товариства та загальні засади інформаційної політики; приймати рішення про скликання загальних зборів акціонерів; приймати рішення про укладання правочинів; затверджувати зовнішнього аудитора та здійснювати інші повноваження, передбачені статутом Товариства та Положенням про наглядову раду. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору).

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом наглядової ради Товариства Назаренко Сергія Леонідовича. Посадова особа являється акціонером Товариства. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: 2013р.-2018р. ТОВ "Промтехресурс-Центр", директор.

1) Посада

Голова правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Гладкий Олександр Михайлович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1969

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 32

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
Ініціатива 3R-UA, д/в, Ініціатива 3R-UA, операційний директор.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 5 років.

9) Опис

Голова правління підзвітний загальним зборам і наглядовій раді, організовує виконання їх рішень та має право бути присутнім на всіх засіданнях наглядової ради. Голова правління діє від імені Товариства у межах, встановлених статутом Товариства і законодавства; вправі без довіреності діяти від імені Товариства, в тому числі представляти його інтереси, вчиняти правочини від імені Товариства, видавати накази та давати розпорядження, обов'язкові для виконання всіма працівниками Товариства. Голова правління 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.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати Головою правління Товариства Гладкого Олександра Михайловича.

Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: грудень 2010-січень 2015р.р., незалежний консультант з питань ведення бізнесу; квітень 2014-січень 2017р.р., Ініціатива 3R-

УА, операційний директор; з 29.06.2017р. по теперішній час Голова правління ВАТ "Кіровоградгаз" м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

1) Посада

Член правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Белов Олександр Вікторович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1971

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 21

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, ВАТ "Кіровоградгаз", заступник Голови Правління з питань охорони праці, пожежної безпеки, екологічної безпеки - начальник відділу.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 5 років.

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом правління Товариства Белова Олександра Вікторовича.

Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: червень 2012-жовтень 2012р.р. ТОВ "Спрінг", майстер теплогазопостачання; жовтень 2015-березень 2017р.р. ДП "Кіровоградтепло" ТОВ "Центр науково-технічних інновацій української нафтогазової академії", майстер з ремонту 1 категорії ремонтної ділянки ремонтно-експлуатаційної служби; березень 2017р. по т.ч. ВАТ "Кіровоградгаз", заступник Голови правління з питань охорони праці, пожежної безпеки, екологічної безпеки - начальник відділу, м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

1) Посада

Член правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Бородько Ірина Іванівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1958

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 37

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, Технічний директор-головний інженер ВАТ "Кіровоградгаз".

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 5 років.

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом правління Товариства Бороцько Ірину Іванівну.

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 ВАТ "Кіровоградгаз" м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

1) Посада

Член правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Волошина Олена Олександрівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1979

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 16

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, Заступник Голови правління з юридичних питань ВАТ "Кіровоградгаз".

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 5 років.

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції

правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом правління Товариства Волошину Олену Олександрівну. Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: з квітня 2004р по теперішній час - БАТ "Кіровоградгаз", юрисконсульт; юрисконсульт 1 категорії; провідний юрисконсульт; заступник начальника відділу по роботі з юридичними особами юридичного управління; начальник відділу по роботі з юридичними особами юридичного управління; заступник Голови правління з юридичних питань, м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

1) Посада

Член правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Іваницький Олександр Ігорович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1974

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 17

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "Продуктова Країна", д/в, ТОВ "Продуктова Країна", генеральний директор

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 5 років.

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію

Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом правління Товариства Іваницького Олександра Ігоровича. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: з листопада 2009р. по жовтень 2014р. ТОВ "Продуктова Країна", генеральний директор; з лютого 2018р. по теперішній час - ВАТ "Кіровоградгаз", комерційний директор, м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

1) Посада

Член правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Клюй Тетяна Анатоліївна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1965

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 30

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, В.о. комерційного директора ВАТ "Кіровоградгаз".

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 5 років.

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом правління Клюй Тетяну Анатоліївну. Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: з березня по квітень 2017р. ТОВ "Агротрансатлантик", менеджер з постачання; квітень-травень 2017р. ТОВ "Мікс Агро", менеджер з постачання; травень 2017р по теперішній час - ВАТ "Кіровоградгаз", радник голови правління з питань контролю ВТВ та інших втрат природного газу, директор з обліку природного газу, в.о. комерційного директора, директор виконавчий, м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

1) Посада

Член правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Макаревич Олексій Олексійович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1975

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 20

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав ПАТ "Миколаївобленерго", 23399393, ПАТ "Миколаївобленерго", заступник Генерального директора з економічних питань.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено) 31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 5 років.

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом правління Макаревича Олексія Олексійовича. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: з квітня 2011р. по лютий 2016р. ПАТ "Миколаївобленерго", директор фінансовий, заступник Генерального директора з економічних питань; директор з економіки; лютий 2018р. по теперішній час ВАТ "Кіровоградгаз", директор фінансовий, м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

1) Посада

Член правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Ніколаєнко Валерій Григорович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1958

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 22

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, Член правління ВАТ "Кіровоградгаз".

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено) 31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 5 років.

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю

Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції Правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом правління Товариства Ніколаєнка Валерія Григоровича. Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: пенсіонер.

1) Посада

Член правління

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Овечкін Андрій Сергійович

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1974

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 1

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
д/в, д/в, д/в

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 5 років.

9) Опис

Виконавчий орган здійснює управління поточною діяльністю Товариства. До компетенції правління належить вирішення всіх питань, пов'язаних з управлінням поточною діяльністю Товариства, крім питань, що належать до виключної компетенції загальних зборів та наглядової ради. Правління є підзвітним загальним зборам акціонерів і наглядовій раді Товариства та організовує виконання їх рішень. До компетенції Правління належить: організація скликання та проведення чергових та позачергових загальних зборів; розробка проектів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про правління Товариства. Винагорода нараховується згідно умов контракту (Договору). Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом правління Овечкіна Андрія Сергійовича. Протягом останніх

п'яти років обіймав наступні посади: з листопада 2017р. по теперішній час ВАТ "Кіровоградгаз", начальник управління інформаційних технологій, м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

1) Посада

Голова ревізійної комісії

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Коротчук Олена Петрівна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1968

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 26

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 3 роки.

9) Опис

Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Голова Ревізійної комісії: - організовує роботу ревізійної комісії; скликає засідання та головує на них; організовує на засіданнях ведення протоколу. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства Ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати Головою ревізійної комісії Коротчук Олену Петрівну. Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.

1) Посада

Член ревізійної комісії

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Леонідова Ольга Миколаївна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1966

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 30

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав д/в, д/в, Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 3 роки.

9) Опис

Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати

участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях Наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Без висновку ревізійної комісії загальні збори не мають права затверджувати річний баланс Товариства. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом ревізійної комісії Леонідову Ольгу Миколаївну. Посадова особа не надала згоди на поширення інформації стосовно себе.

1) Посада

Член ревізійної комісії

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Литвинова Тетяна Віталіївна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1965

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 32

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ТОВ "Газпром Збут Україна", д/в, ТОВ "Газпром Збут Україна", головний бухгалтер.

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

31.05.2018, обрано Термін визначений в Договорі-на 3 роки.

9) Опис

Для проведення перевірок фінансово-господарської діяльності у Товаристві діє ревізійна комісія, здійснює повноваження відповідно до Статуту. Ревізійна комісія має право вносити пропозиції до порядку денного загальних зборів та вимагати скликання позачергових загальних зборів. Члени ревізійної комісії мають право бути присутніми на загальних зборах та брати участь в обговоренні питань порядку денного з правом дорадчого голосу. Члени ревізійної комісії мають право брати участь у засіданнях Наглядової ради у випадках, передбачених чинним законодавством України, статутом або внутрішніми положеннями Товариства. За результатами перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства ревізійна комісія готує висновок з передбаченою чинним законодавством України інформацією. Без висновку ревізійної комісії загальні збори не мають права затверджувати річний баланс Товариства. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі.

31 травня 2018 року на загальних зборах акціонерів (протокол №10 від 31.05.2018 року) прийнято рішення обрати членом ревізійної комісії Литвинову Тетяну Віталіївну. Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: ТОВ "Газпром Збут Україна", головний бухгалтер, м.Київ.

1) Посада

Головний бухгалтер

2) Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Побер Ольга Олексіївна

3) Ідентифікаційний код юридичної особи 03365222

4) Рік народження 1982

5) Освіта Вища

6) Стаж роботи (років) 20

7) Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав
ВАТ "Кіровоградгаз", 03365222, Заступник головного бухгалтера ВАТ "Кіровоградгаз".

8) Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
18.11.2015, обрано обрано безтерміново

9) Опис

Головний бухгалтер ВАТ "Кіровоградгаз" виконує обов'язки відповідно до посадової інструкції.

2009-2014р. - ВАТ "Креатив Груп", старший бухгалтер управління бухгалтерського обліку та аудиту, головний фахівець з обліку розрахунків з дебіторами і кредиторами відділу обліку розрахунків з дебіторами і кредиторами управління бухгалтерського обліку та аудиту,

з листопада 2014р. - ВАТ "Кіровоградгаз", заступник головного бухгалтера,

з 18.11.2015 року - головний бухгалтер ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67.

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код 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	7
Голова наглядової ради	Воловик Владислав Валерійович		0	0	0	0
Член наглядової ради	Чередник Ірина Анатоліївна		0	0	0	0
Член наглядової ради	Швиденко 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	Гладкий Олександр Михайлович		0	0	0	0
Член правління	Белов Олександр Вікторович		0	0	0	0
Член правління	Бородько Ірина Іванівна		0	0	0	0
Член правління	Волошина Олена Олександрівна		0	0	0	0
Член правління	Іваницький Олександр Ігорович		0	0	0	0
Член правління	Клюй Тетяна Анатоліївна		0	0	0	0
Член правління	Макаревич Олексій Олексійович		0	0	0	0
Член правління	Ніколаєнко Валерій Григорович		3 850	0,0037	3 850	0
Член правління	Овечкін Андрій Сергійович		0	0	0	0
Голова ревізійної комісії	Коротчук Олена Петрівна		0	0	0	0
Член ревізійної комісії	Леонідова Ольга Миколаївна		0	0	0	0
Член ревізійної комісії	Литвинова Тетяна Віталіївна		0	0	0	0
Головний бухгалтер	Побер Ольга Олексіївна		0	0	0	0
Усього			3 212 872	3,0537	3 212 872	0

3. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які 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, 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

Основні заходи розвитку.

З метою забезпечення стабільної роботи підприємства необхідно:

1. Забезпечити контроль за недопущенням понадпланового відбору природного газу без погодження з постачальником.
2. Забезпечити проведення 100% розрахунків за послуги з розподілу природного газу по всім категоріям споживачів.
3. Активізувати роботу по виявленню порушень споживачами у відповідності до Кодексу ГРМ.
4. Забезпечити виконання плану перевірки побутових лічильників газу на 2019 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.
7. Розробити особистий кабінет на сайті ВАТ "Кіровоградгаз" для не побутових споживачів.
8. З метою недопущення несанкціонованого та бездоговірного відбору природного газу, необхідно провести відключення на підземних мережах споживачів, які понад рік не споживають природний газ. Цей захід дозволить зменшити навантаження на контролерів, так як не буде необхідності в проведенні систематичних перевірок.

2. Інформація про розвиток емітента

Основними виробничими показниками для ВАТ "Кіровоградгаз" є обсяги розподілу та реалізації природного газу для населення, бюджетних установ, комунально-побутових підприємств, промислових споживачів, підприємств комунальної теплоенергетики та інших споживачів, реалізація скрапленого газу населенню в балонах.

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.

В 2018 році всім категоріям споживачів розподільчими газопроводами було протранспортовано 391.462 млн.м.куб. природного газу, що на 11.400 млн.м.куб. (3%) менше обсягів 2017 року та на 35.083 млн.м.куб. (8%) від запланованих.

Найбільшим споживачем послуг з розподілу є населення, якому протранспортовано 251 680 млн.м.куб. природного газу (62%), підприємствам комунальної теплоенергетики 89 283 млн.м3 (22%), промисловим споживачам і ком побуту 57 254 млн.м.куб., бюджетним організаціям 7 509 тис.м.куб. (2%).

У зв'язку з завершенням дії постанови КМУ від 22.03.17 №187, яка встановлює режим постачання газу на спеціальних умовах для певних категорій споживачів (режим ПСО), продовження діяльності підприємства ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" визнали економічно недоцільним через наявність непрофінансованих державою зобов'язань за пільгами та субсидіями, що в свою чергу унеможлиблює проведення вчасних розрахунків з постачальниками та відповідні судові позови.

Водночас згідно з Постановою КМУ "Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу" від 19.10.2018р. №867 спеціальні обов'язки щодо постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям

по Кіровоградській області з 01.11.2018 покладено на ТОВ "Газопостачальна компанія "Нафтогаз України".

З впровадженням ринку природного газу в 2018 році відбулось значне скорочення обсягів реалізації природного газу по ДП "Центргаз". В порівнянні з 2017 роком зменшення склало 95.623 млн.м.куб. (35%), в порівнянні з планом - 83.042 млн.м.куб. (31%).

З метою відновлення діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" по забезпеченню населення Кіровоградської області скрапленим газом в балонах, наприкінці 2017 року було проведено дослідження ринку скрапленого газу в Кіровоградській області. В ході проведених досліджень було виявлено, що це питання залишається проблемою сьогодення. В період з грудня місяця 2017 року по лютий 2018 року Товариством було проведено ряд робіт, направлених на відновлення технологічного обладнання, спеціалізованого автотранспорту та обмінного парку балонів, яке використовується при прийманні, зберіганні та відпуску скрапленого газу та укомплектовано штат працівників відповідних професій.

Починаючи з 1 березня 2018 року, враховуючи свої технологічні можливості ВАТ "Кіровоградгаз" поновило роботи з реалізації скрапленого газу для побутових потреб населення по Маловисківському, Новоархангельському та Новомиргородському районах Кіровоградської області.

Закупівлю скрапленого газу для побутових потреб населення, відповідно до умов законодавчих актів України, ВАТ "Кіровоградгаз" здійснював тільки на загальноукраїнських спеціалізованих аукціонах за пільговими цінами, які організовувала та проводила ТБ "Українська енергетична біржа". Постачальником такого газу було АТ "Укргазвидобування".

Для забезпечення скрапленим газом у балонах населення Кіровоградської області та підвищення контролю по його використанню за цільовим призначенням

ВАТ "Кіровоградгаз" дотримувався встановленого порядку, а саме: реалізовував скраплений газ населенню на підставі оформлених замовлень від абонентів та замовлень сільських та селищних рад виключно для населення, яке зареєстровано в ВАТ "Кіровоградгаз", як користувачі скрапленого газу.

Всього в 2018 році реалізовано населенню 3 933 балонів скрапленого газу (224 760 кг). Забезпечення населення області скрапленим газом в балонах - це одне з головних питань керівництва ВАТ "Кіровоградгаз", яке в майбутньому має намір розширити зони обслуговування по наданню послуг з газопостачання західних районів Кіровоградської області.

Події та досягнення звітного періоду.

У багатьох будинках Кропивницького зараз 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".

Для реалізації програми "Доступне тепло" в м. Кропивницький, в структурі компанії ВАТ "Кіровоград", було створено "Відділ продажу", який залучав всіх охочих до участі в проектах енергоефективності. Основною задачею відділу було розповсюдження інформації серед населення про наявність програми та умови участі в ній, а також залучення та супроводження всіх бажаючих стати учасником заходів з енергоефективності. Відділом продажу був розроблений план взаємодії з клієнтами, завдяки якому, менеджери відділу супроводжували споживача від моменту згоди для участі в програмі, до моменту отримання гранту, включаючи консультації, ведення поточної документації, вирішення всіх питань та нюансів, які з'являлись в ході процесу.

Технічний стан розподільних газопроводів - найважливіший показник надійної та безпечної експлуатації газорозподільної системи (далі ГРМ) регіону.

Джерелами газопостачання Кіровоградської області є магістральні газопроводи: "Союз",

"Кременчук-Ананїв-Богородчани", "Шебелинка – Дніпропетровськ - Кривий Ріг-Ізмаїл". Природний газ з магістральних газопроводів через 52 газорозподільні станції надходить у газорозподільні мережі, якими транспортується до споживачів.

Станом на 01.01.2019 р. в області експлуатується 4 942,620 км розподільних газопроводів, в тому числі 344,042 км. газопроводів високого тиску 1-ї категорії, 743,332 км. газопроводів високого тиску 2-ї категорії, 1 468,928 км. газопроводів середнього тиску та 2 386,318 км. газопроводів низького тиску. Газові мережі області у своїй більшості, це сталеві газопроводи 2 667,698 км, з поліетилену - 1 707,329 км. газових мереж (39%).

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 на балансі оператора ГРМ.

З метою запобігання виникнення аварійних ситуацій та нещасних випадків, ВАТ "Кіровоградгаз" постійно проводить комплекс заходів з безпечного користування газом у побуті серед населення: виступи на радіо, телебаченні; розміщення інформації на біл-бордах; публікації статей в засобах масової інформації, проведення два рази на рік "Місячнику пропаганди безпечного користування газом у побуті".

Під час технічного обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання структурними підрозділами Товариства постійно проводиться робота по відключенню застарілого та не придатного до подальшої експлуатації газового обладнання та заміні побутових газових приладів.

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

Рівень газифікації природним газом населення Кіровоградської області - в межах 26,5 %

Лічильники газу встановлено 231 334 побутовим споживачам (92%) з 250 739, що використовують природний газ в побуті. До 2020 року буде забезпечено 100% облік по даній категорії споживачів.

Електрорадіотехнічна лабораторія (ЕРТЛ) забезпечена сучасними приладами (вимірювач комбінований "EUROTEST EASI M3110", частотомір "DAGA IRON", частотомір "FC - 8030" вимірювач "ЄКО 2002").

Напрямок роботи ЕРТЛ - це технічне обслуговування та ремонт засобів радіозв'язку: радіостанцій, антенно - фідерних улаштувань. Щорічно виконується 87 технічних обслуговувань та ремонтів засобів радіозв'язку.

Впровадження пошукових приладів:

Придбано та впроваджено пошукових приладів в енергетичних господарствах ВАТ "Кіровоградгаз":

Станом на 01.01.2017р. 694 приладів

Станом на 01.01.2018р. 694 приладів

Станом на 01.01.2019р. 704 приладів

Новітні технології:

В 2016-2018 роках придбано та впроваджено технічне обладнання:

- Генератор зварювальний бензиновий "EnerSol SWG-7E", який забезпечить можливість виконати зварювальні роботи в польових умовах. Впроваджено 1 одиницю.
- термометр інфрачервоний VZ8895NL, який визначає на відстані температуру об'єкта. Впровадження дає можливість визначити витоки тепла в будівлі, що дасть можливість зменшити втрати палива;
- телефонної станції "Panasonic KXT-12/16", для телефонізації підрозділів Знам'янського УЕГГ та головного підприємства, що покращило роботу експлуатаційних служб (в тому числі АДС);
- зовнішніх світильників "Кремлайт - 40", "Кремлайт - 60" потужністю 40 Вт та 60 Вт, які замінили світильники потужністю 250 Вт, що дало можливість заощадити 0,52 тис. грн. на рік на

одному світильнику.

- автоматичні станції катодного захисту інвенторного типу В-ОПЕК-А-1,2-50У1, споживання електричної енергії на 35% менше, відсутні трансформатори напруги (мідні обмотки), є можливість встановлювати телеметрію для передачі основних показників та параметрів станції в кількості 2 одиниць;

- проведена модернізація освітлення територій структурних підрозділів ВАТ: замінені галогенні та натрієві світильники на світлодіодні;

- забезпечена експлуатація 20 одиниць апаратних комплектів DogEar, для запису розмов диспетчера АДС з бригадами, які виконують аварійно - відновлювальні роботи.

З 2016 по 2018 роки було впроваджено 12 систем кондиціонування повітря, чим покращено умови праці 174 працівників.

Спеціалістами служби головного енергетика підготовлено технічне завдання на виготовлення дослідного зразку блоку БЗ-1 для захисту установок катодного захисту від несанкціонованого доступу (далі - УКЗ).

ТОВ "НВКП "ГазІнвест" виготовив дослідний зразок блоку захисту БЗ-1, установок катодного захисту, який на протязі трьох місяців успішно проходить дослідні випробування в м. Кропивницький.

За домовленістю з Запорізьким електроапаратним заводом виготовлено інвенторний перетворювач "Субблок" "В-ОПЕК-АИ-1,2-50" для УКЗ, в яких викрадено внутрішній блок; "Субблок" по функціональному призначенню повністю замінює викрадений внутрішній блок УКЗ.

Для захисту будівлі від несанкціонованого проникнення виготовлено та впроваджено систему захисту від несанкціонованого проникнення на об'єкт. Система захисту впроваджена в будівлі по вул.Арсенія Тарковського, буд.67. За період трьохмісячної експлуатації відмов в роботі не виявлено. Рекомендовано впровадити систему на інші об'єкти ВАТ "Кіровоградгаз".

Протягом 2017-2018 років кількість побутових споживачів природного газу (населення) по ВАТ "Кіровоградгаз" збільшувалась в середньому на 0,1% за рік і станом на 01.01.2019 року складає 250 739 абонентів та споживачів категорії "населення" з приладами обліку (лічильниками) природного газу за вказаний період також збільшилось на 1,1 тис.од. або на 0,5% та станом на 01.01.2017 року складає 231 334 одиниці.

Слід зазначити, у 2018 році кількість споживачів бюджетних установ і організацій значно знизилась (на 2,5%) у порівнянні з попереднім роком. По комунально-побутовим підприємствам у 2018 році спостерігається зменшення кількості споживачів природного газу на 1,0%, а по промисловим споживачам - показник залишився на одному рівні у порівнянні з аналогічним періодом 2017 року.

Основна причина - зростання ціни на природний газ, збільшення вартості робіт з приєднання до системи газопостачання, включаючи монтажні роботи та проектну документацію, а також перехід на інші види палива.

Інформація про обсяги розподілу природного газу споживачам.

З початку 2018 року по ВАТ "Кіровоградгаз" обсяги розподілу природного газу зменшилися на майже 11,4 млн.куб.м. або на 2,8% у порівнянні з даними за аналогічний період 2017 року і складають 391,4 млн.куб.м.

Так, за 12 місяців 2018 року по підприємствам комунальної теплоенергетики відбулося збільшення обсягів розподілу природного газу на 9,9 млн.куб.м. або на 12,2%, по бюджетним організаціям - збільшення на 0,2млн.куб.м. або на 2,5%. По всім іншим категоріям спостерігається зменшення обсягів розподілу природного газу, а саме: по категорії "населення" - зменшення обсягів майже на 13,0 млн.куб.м. або на 5,1%, по категорії "промисловість" - на 8,2 млн.куб.м. або на 16,1%, по "суб'єктам господарювання" - майже на 0,4 млн.куб.м. або на 4,1% у порівнянні з аналогічним періодом 2017 року.

Це, пов'язане, насамперед, з тим, що підприємства промисловості Кіровоградської області скоротили обсяги виробництва, за рахунок чого знизились обсяги розподілу природного газу для даної категорії споживання.

Станом на 01 січня 2019 року загальна заборгованість споживачів за послуги розподілу природного газу з урахуванням боргів минулих років перед ВАТ "Кіровоградгаз" становить 29,9 млн.грн.

Поточний рівень розрахунків за послуги розподілу з початку 2018 року з урахуванням боргів минулих років по ВАТ "Кіровоградгаз" складає 91,4%.

Основні досягнення.

1. У зв'язку з переходом на добове балансування природного газу розроблені додаткові форми звітів у програмі "1С 8: УПП для України" та в білінговій системі "GazoLina" для проведення тестування Інформаційної платформи.
2. Розроблені, затверджені та впроваджені комплекс звітів з перевірки лічильників природного газу в білінговій системі "GazoLina" та схема по проведенню робіт по повірці побутових лічильників.
3. Розроблені та впроваджені електронні бланки первинної документації:
 - Акт монтажу/демонтажу лічильників природного газу;
 - Акт контрольного огляду вузла обліку природного газу;
 - Акт звірки з побутовими споживачами, тощо.
4. Розроблений та впроваджений в білінгову систему "GazoLina" звіт "Аналіз обсягів споживання природного газу побутовими споживачами" у відповідності до груп згідно нормативної документації.
5. Частково налагоджена робота по передачі інформації в електронному вигляді (модемний зв'язок) не побутових споживачів.
6. Встановлено інтерактивне голосове меню (IVR-меню) у відділі інформаційного обслуговування населення "Контакт-центр", за допомогою якого споживач може дізнатись потрібну інформацію без участі оператора.
7. Розроблені та укладені договори надання послуг з фізичними особами на період "пікових" навантажень з 28 по 05 число включно кожного місяця для прийняття показників лічильників природного газу. На цей період установлений додатково графік роботи для цих працівників з 08.00 до 20.00 години.

Капітальні інвестиції:

Система газопостачання природного газу Кіровоградської області тиском до 1,2 МПа має значний ступінь зносу і, крім цього, експлуатується в складних умовах інженерної інфраструктури населених пунктів.

Так, понад 150 км розподільних газопроводів (або близько 4%) та 193 ГРП і 654 ШРП (або близько 48%) вичерпали свій нормативний ресурс експлуатації (40 років - для газопроводів; понад 15 років для ГРП, ШРП) і потребують реконструкції, капітального ремонту або заміни.

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, який включено до I, II розділів Інвестиційної програми.

Протягом 2018 року, за рахунок власних коштів, та інших джерел структурними підрозділами та підрядними організаціями виконані капітальні інвестиції в обсязі 7807 тис.грн. без ПДВ, за рахунок яких передбачено фінансування наступних напрямків, проектів та фінансових інвестицій, а саме:

Капітальне будівництво на суму 4172 тис.грн в т.ч.

- встановлення лічильників газу 768 тис.грн
- заміна лічильників газу на суму - 1113 тис.грн

- встановлення індивідуальних лічильників за межами присадибної ділянки - 306 тис.грн
- приєднання до ГТС - 1985 тис.грн.

Крім того, на інші капітальні вкладення в 2018 році було витрачено:

Придбання обладнання, що не входить до кошторису будов -2028 тис.грн

Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів -1186 тис.грн.

Капітальний ремонт за рахунок капітальних інвестицій виконано на суму - 369 тис.грн. в .т.ч.

- капітальний ремонт основних засобів систем газопостачання та споруд на них -169 тис.грн

- капітальний ремонт власного майна (будівель) -200 тис.грн.

Придбання нематеріальних активів -52 тис.грн.

На найближче десятиріччя Товариством розроблено і затверджено 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.

Забезпечення приладового обліку природного газу споживачів за рахунок коштів товариства, згідно Закону України "Про забезпечення комерційного обліку".

Джерелами фінансування витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню є кошти, передбачені структурою тарифу на розподіл в сумі 52.88 грн (без ПДВ) на 1000 куб.м. природного газу, та амортизаційні відрахування і прибуток Товариства (24.74 грн. і 6.06 грн. відповідно на 1000 куб.м.

За рахунок коштів, передбачених в тарифі на розподіл встановлено за 2016-2018 роки побутовим споживачам встановлено 8 145 лічильників на суму 11 670 тис.грн.

За рахунок власних коштів, за 2016-2018 роки побутовим споживачам встановлено 1 054 лічильників на суму 1 579 тис.грн.

Станом на 01.01.2019 року по області залишаються не забезпечені приладами обліку газу 18,24 тис. квартир (з них відключено 1,74 тис.).

Для стовідсоткового забезпечення обліку газу у населення області у встановлений Законом України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу" термін, товариству необхідно встановити 16,50 тис. побутових лічильників (без урахування відключених), з них 15,92 тис. лічильників, де газ використовується для приготування їжі (без урахування відключених).

Згідно вимог НКРЕКП, товариству необхідно в термін до 01.07.2019 року забезпечити встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі, відповідно до абзацу третього підпункту "а" пункту 1 частини першої статті 6 Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу" в кількості 550 шт.

Станом на 20.02.19 Товариством профінансовано придбання побутових лічильників газу (типорозміром G1,6 та G4) в кількості 1 150 шт. та супутніх матеріалів на суму 1 150 тис.грн.

Але створюється реальна загроза невиконання Закону України "Про комерційний облік природного газу", в зв'язку зі складним фінансовим станом підприємства.

Аналіз показників роботи системи та структури собівартості послуг по транспортуванню та постачанню природного газу ВАТ "Кіровоградгаз", дозволяє констатувати підвищення матеріальних витрат на технологічні потреби. Таке положення є в основному наслідком погіршення стану газових мереж. За останні роки інвестування в модернізацію і розвиток систем газопостачання області практично не було, тому і підвищуються витрати на поточний та капітальний ремонт.

Перспективи впровадження нових приладів та технологічних процесів.

1. Подальше впровадження теледиспетчеризації газорозподільних пунктів (ГРП), шкафних газорозподільних пунктів (ШРП);

2. Впровадження телеметрії станцій катодного захисту, що дозволить дистанційне зняття параметрів СКЗ, захист від несанкціонованого доступу;
3. Дослідне випробування та впровадження приладів дистанційного контролю параметрів тупикових газопроводів. Що дасть можливість вести дистанційний контроль за системою газопостачання, які знаходяться у важкодоступних місцях;
4. Дослідне випробування приладів та обладнання, які дозволяють виявити несанкціоновані врізки на об'єктах газопостачання;
5. Заміна люмінесцентних світильників на світлодіодні на об'єктах товариства.
6. Впровадження приладів пошуку поліетиленових газопроводів.

Одним з напрямків підвищення ефективності системи газопостачання є забезпечення безаварійної та надійної роботи безпосередньо газових мереж, що потребує інтенсифікації їх модернізації та реконструкції з виконанням вимог ресурсозбереження.

Значні непродуктивні втрати газу, за даними товариства спостерігаються при транспортуванні через пошкодження мереж внаслідок електрохімічної корозії та природного старіння газопроводів, а також порушення газощільності обладнання, арматури та фланцевих з'єднань.

Непродуктивні втрати газу через порушення газощільності обладнання та арматури спостерігаються також безпосередньо у споживачів.

Соціальні аспекти та кадрова політика.

Станом на 31.12.2018 року загальна кількість штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" складає 1528 чол., з них 580 жінок (37,95%). Чоловіків на підприємстві більше (62,05%), це пояснюється тим, що робітничих професій (слюсарі, водії АТЗ, охоронники, керівники, інші), що потребують значного фізичного навантаження на підприємстві більше.

Керівний склад ВАТ "Кіровоградгаз" згідно описання розділів класифікації професій ДК 003:2010 в 2018 році складає 219 чол., з них 98 жінок (мається на увазі: Голова правління, його заступники, директори департаментів, начальники та керівники служб, відділів, цехів, підрозділів, майстри, завідувачі); фахівців та професіоналів відповідно - 311 чол., в т.ч. 231 жінка (члени правління, радники Голови правління, інженери, економісти, юристи, фахівці та ін.).

У гендерній структурі ВАТ "Кіровоградгаз" переважають чоловіки, що пов'язано зі специфікою виробничої діяльності: 948 чоловіків (62%) та 580 жінок (38%), що відповідає світовій практиці за даними дослідження BCG.

Із загальної чисельності керівників 219 (14%) професіоналів та фахівців, 311 осіб (21%), кваліфікованих та інших робітників 994 (65%).

По Товариству 30% працівників мають повну вищу освіту, 38% - неповну вищу, 32% - іншу.

Протягом 2018 року проходили навчання на курсах підвищення кваліфікації на базі Дніпропетровського інституту професійного розвитку і освіти 16 працівників Товариства - викладачів теоретичного та інструкторів виробничого навчання, які залучаються до професійного навчання працівників на виробництві: на базі РВНЦ "Агрогаз" проходило навчання по зварюванню поліетиленових труб; Асоціація "Укрексперт" на базі АЦНК ТОВ "Харківський професійний коледж" проводило навчання фахівців з неруйнівного контролю; навчалися в ПП "Будівництво - сучасні технології" м. Івано-Франківська інженери проектної групи за темою "Нові нормативні акти і документи з розроблення, погодження та експертизи проектної документації на будівництво. Їх реалізація за допомогою сучасних інформаційних технологій. Весна 2018"; брали участь у семінарах ТОВ "Центр ділового розвитку "Акцент"; ФОП "Беспалова Тетяна Анатоліївна" та ін. Загальна кількість працівників, що пройшли підготовку/перепідготовку, підвищення кваліфікації на базі НМЦ ВАТ "Кіровоградгаз" складає 249 чол., та пройшли виробничу практику 27 студентів ДВНЗ "Кіровоградського будівельного коледжу".

Загальна сума витрат на соціальне забезпечення персоналу за рахунок інших операційних витрат у 2018 році склала 1 749 тис.грн. грн, що на 5% більше, ніж у 2017 році. У 2018 році середньомісячна заробітна плата по товариству виросла в порівнянні з 2017 роком на 24,5% і склала 6 470 грн на місяць.

Екологічні аспекти.

Охорона атмосферного повітря:

Проведення контрольних замірів ГДВ на джерелах викидів у Світловодському УЕГГ, Знам'янському УЕГГ, АДС та РТЦ головного підприємства, проведення інвентаризації джерел викидів по топкових ГРП СЕПГ головного підприємства.

Заміри та зменшення токсичності вихлопних газів автотранспорту, діагностика автомобілів РТЦ головного підприємства.

Сплата за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря по всіх структурних підрозділах.

Охорона водних ресурсів:

Витрати за 2018 рік склали 18,24 тис.грн., в тому числі:

- Утримання очисних споруд - 0,4 тис.грн.

- Оплата іншим організаціям за очищення стічних вод Долинського УЕГГ та Олександрівського УЕГГ - 1,3 тис.грн.

- Сплата за воду - 16,54 тис.грн.

Поводження з відходами:

- В 2018 році на дані заходи витрачено 32,04 тис.грн., в тому числі:

- Ліквідація неорганізованих сміттєзвалищ з прилеглих територій ГРП, ШРП СЕПГ головного підприємства - - 2 тис.грн.

- Сплата іншим організаціям за вивезення відходів по всіх структурних підрозділах - 21,84 тис.грн.

- Сплата за утилізацію відходів по всіх структурних підрозділах - 8,2 тис.грн.

Інші заходи:

Проведення Дня довкілля у Світловодському УЕГГ, придбання та насадження дерев та кущів для озеленення території служби АДС головного підприємства по вул. Заміській, 3-в., придбання та насадження дерев та кущів для озеленення території служби СЕПГ по вул.Повітрянофлотській, 42 - 20,7 тис.грн.

Охорона праці.

Відповідно до статті 19 Закону України "Про охорону праці" фінансування охорони праці здійснюється роботодавцем.

Для підприємств, незалежно від форм власності, або фізичних осіб, які відповідно до законодавства використовують найману працю, витрати на охорону праці становлять не менше 0,5 відсотка від фонду оплати праці за попередній рік.

Витрати по напрямкам (тис.грн.):

1. Забезпечення працівників спецодягом, спецвзуттям та іншими засобами індивідуального захисту, (мийні засоби) - 167,34
2. Впровадження систем автоматичного контролю і сигналізації про наявність небезпечних або шкідливих виробничих чинників та пристроїв аварійного вимкнення обладнання та комунікацій у разі виникнення небезпеки для працівників - 129,45
3. Розроблення, виготовлення, монтаж та реконструкція діючих систем вентиляції та аспірації, пристроїв, які уловлюють пил, і установок для кондиціонування повітря у приміщеннях діючого виробництва та на робочих місцях - 40,43
4. Механізація прибирання виробничих приміщень, очищення повітропроводів, освітлювальної арматури, вікон, світлових ліхтарів тощо - 36,83
5. Інші заходи для приведення основних фондів у відповідність з вимогами нормативно-правих

актів з охорони праці (ГіБП) щодо діючого технологічного та іншого виробничого обладнання - 24,07

6. Улаштування фізкультурно-оздоровчих кімнат; придбання з цією метою спортивного інвентарю, устаткування, лікувальних та оздоровчих препаратів, медикаментів для профілактики профзахворювань та реабілітації здоров'я потерпілих від нещасних випадків на виробництві - 17,32

7. Проведення навчання працівників, нарад, семінарів, оглядів-конкурсів з питань охорони праці - 46,42

8. Оформлення стендів, оснащення кабінетів та кутків з промислової безпеки та охорони праці, виставок - 18,7

9. Придбання нормативно-правових актів, наочних посібників, літератури, плакатів, відеофільмів, макетів, програмних продуктів тощо з питань охорони праці - 18,27

10. Надання працівникам, зайнятим на роботах із шкідливими умовами праці, спец. харчування, молока чи рівноцінних продуктів, а також газованої води - 146,69

11. 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 - 135,56

12. Обов'язкове страхування членів ДПД, транспорту, водіїв, ОПН - 148,95

13. Інші заходи - 53,4.

Майновий стан підприємства.

Для оцінки майнового стану розглядаються показники, що характеризують виробничий потенціал підприємства, серед яких основним є коефіцієнт зносу. За 2017-18 рр. знос основних засобів по товариству зріс з 50 до 54%.

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:

Емітент 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

На загальних зборах акціонерів, які відбулися 31.05.2018, розглядалося питання "Про імплементацію системи внутрішнього контролю та затвердження внутрішніх документів з питань внутрішнього контролю, комплаєнсу, внутрішнього аудиту, управління ризиками, фінансового контролю та закупівель" та прийнято наступне рішення:

Затвердити документи Групи Нафтогаз з питань внутрішнього контролю, комплаєнсу, внутрішнього аудиту, управління ризиками, фінансового контролю та закупівель як обов'язкові для Товариства, а саме:

Політику про систему внутрішнього контролю Групи Нафтогаз;

Положення про Службу внутрішнього аудиту Групи Нафтогаз;

Кодекс етики Служби внутрішнього аудиту Групи Нафтогаз;

Програму забезпечення та підвищення якості Служби внутрішнього аудиту Групи Нафтогаз;

Порядок проведення перевірок фінансово-господарської діяльності Групи Нафтогаз;

Політику оцінки ризику шахрайства, корупції та інших службових зловживань у Групі Нафтогаз;

Регламент взаємодії із структурними/відокремленими підрозділами Компанії та підприємствами Групи Нафтогаз під час проведення внутрішніх аудиторських перевірок;

Положення про фінансового контролера;

Положення про Службу фінансового контролю Групи Нафтогаз;
Регламент оцінки ефективності операцій та контрольних процедур Групи Нафтогаз;
Регламент аналізу самооцінки ефективності внутрішнього контролю Групи Нафтогаз;
Положення про Службу комплаєнсу Групи Нафтогаз;
Програму запобігання порушенням вимог законодавства (комплаєнс-програма) Групи Нафтогаз;
Політику управління комплаєнс-ризиками;
Порядок здійснення закупівель товарів, робіт та послуг у Групі Нафтогаз;
Положення про конфліктні комісії Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України", дочірніх підприємств (компаній) та господарських товариств, акціонером (засновником, учасником) яких вона є;
Порядок здійснення моніторингу закупівель у Національній акціонерній компанії "Нафтогаз України", дочірніх підприємствах (компаніях) та господарських товариствах, акціонером (засновником, учасником) яких вона є;
Інструкцію з формування стратегій закупівель у Національній акціонерній компанії "Нафтогаз України", дочірніх підприємствах (компаніях) та господарських товариствах, акціонером (засновником, учасником) яких вона є.
Правлінню Товариства забезпечити:
1) впровадження та виконання затверджених документів;
2) адаптацію з урахуванням особливості діяльності та організаційної структури Товариства та/або приведення у відповідність внутрішніх документів Товариства для надання на затвердження Наглядовій раді Товариства таких документів:
- Кодексу корпоративної етики Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України";
- Антикорупційної програми Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України";
- Політики з питань врегулювання конфлікту інтересів;
3) розроблення та надання на затвердження Наглядовій раді Товариства Регламенту взаємодії структурних підрозділів Товариства під час закупівлі товарів, робіт та послуг на основі Керівництва до адаптації Регламенту взаємодії структурних підрозділів Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України" під час закупівлі товарів, робіт та послуг.

Функції організації роботи за напрямком безпеки, боротьби з корупцією та хабарництвом у ВАТ "Кіровоградгаз" у 2018 році покладалися на відділ безпеки (далі - ВБ).

Основними напрямками діяльності у вказаній сфері були наступні:

В рамках виконання заходів, спрямованих на захист економічної діяльності підприємства, співробітниками ВБ на постійній основі здійснюються вивчення контрагентів, з якими Товариство планує укласти договори на придбання товарів, робіт або послуг через систему публічних закупівель "ProZorro", вивчення партнерів Товариства, які мають заборгованість перед Підприємством за надані товари, роботи чи послуги, встановлювати причини виникнення боргу та вживаються заходи по їх погашенню.

Крім того, ВБ, спільно зі структурними підрозділами Товариства (АДС, СВБО, Служби обліку природного газу), здійснювалися фіксації завданих підприємству економічних збитків (знищення, викрадення, пошкодження майна Товариства, факти несанкціонованого втручання в діяльність газопроводу тощо), локалізація негативних наслідків та разом із юридичним управлінням товариства за діяння механізмів відшкодування завданих збитків.

З метою забезпечення захисту інформації з обмеженим доступом, а саме комерційної таємниці та іншої конфіденційної інформації, що не підпадає під дію законів України "Про державну таємницю" та "Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію", здійснено аналіз ситуації у сфері захисту інформації, встановлено коло осіб, які фактично мають до неї доступ, за результатами чого здійснено формування "Переліку відомостей, що становлять комерційну таємницю Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації

"Кіровоградгаз" та конфіденційну інформацію щодо персональних даних співробітників Товариства" та подано його на затвердження в установленому порядку.

За напрямком організації охорони підприємства, ВБ здійснено комплексний аналіз стану фізичної охорони Товариства, за результатами чого розроблено та затверджено наказ Голови правління "Про затвердження інструкції щодо організації охорони, пропускнуго режиму та забезпечення зберігання матеріальних цінностей, розташованих в адміністративній будівлі ВАТ "Кіровоградгаз". Крім того, на постійній основі здійснюються перевірки стану охорони об'єктів підприємства як у робочий так і позаробочий час.

В рамках виконання завдань з протидії зловживанням службовим становищем, шахрайством та корупційним проявам, відділом безпеки здійснено комплекс заходів по недопущенню вказаних негативних проявів та захисту репутації Товариства.

Так, на постійній основі співробітники ВБ залучалися до складу комісії по прийняттю в експлуатацію завершеного будівництва системи газопостачання, розгляду заяв та звернень громадян, в т.ч. тих, що надходять на урядову гарячу лінію Кіровоградської ОДА.

Крім того, наказом Голови правління ВАТ "Кіровоградгаз" від 21.01.2019 введено в дію Антикорупційну програму щодо протидії корупції в Товаристві, Кодекс корпоративної етики та Політику з питань врегулювання конфлікту інтересів.

Також, призначено Уповноваженого з реалізації Антикорупційної програми в Товаристві, налагоджено роботу "Лінії довіри" та електронної поштової скриньки.

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

Показник фінансової автономії - (покриття) один з найбільш важливих коефіцієнтів фінансової стійкості. Він дорівнює співвідношенню власного капіталу компанії до всіх фінансових ресурсів. Значення показника говорить про те, яку частину своїх активів компанія здатна профінансувати за рахунок власних фінансових ресурсів.

На кінець 2018 року даний коефіцієнт склав -0,222, тобто активи підприємства на 22.2% сформовані за рахунок поточні зобов'язань та забезпечень.

Коефіцієнт покриття - на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0,535грн. поточних активів.

Коефіцієнт швидкої ліквідності - на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0,535грн. поточних активів (без врахування запасів).

Технічні ризики.

Забезпечення безаварійного та безперебійного газопостачання споживачів природним газом, оперативне усунення позаштатних ситуацій виконує система теледиспетчеризації ГРП. Впровадження її у виробництво дозволяє оперативно управляти газопостачанням. Альтернативи теледиспетчеризації при експлуатації систем газопостачання 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 шкафних газорозподільчих 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 шкафних газорозподільчих установок.
- Ці блоки проходять випробування в ПАТ "Полтавагаз". Впровадження цих блоків дає можливість постійно вести дистанційний контроль стану системи газопостачання.

Фінансові ризики.

Послуги з розподілу природного газу мають чітку сезонність, так як основним споживачем газу по Кіровоградській області є населення і підприємства комунальної теплоенергетики (87% від загального обсягу).

Дана категорія споживачів використовує природний газ переважно в опалювальний сезон, тому в літньо-осінній період в підприємства, починаючи з другого кварталу щорічно виникає касовий розрив між надходженнями грошових коштів та їх витратами на фінансування виробничих потреб.

При дефіциті грошових коштів в 2-3 кварталах виникають ризики несвоєчасних розрахунків з постачальниками, виплаті заробітної плати і сплаті податків та обов'язкових платежів.

В 2018 році касовий розрив по ВАТ "Кіровоградгаз" був покритий за рахунок поворотної фінансової допомоги від ДП "Центргаз", перенесенням витрат в часі на 4-й квартал.

Ризики пов'язані з розподілу природного газу.

1. Перевищення фактичного споживання природного газу (алокції) споживачами при співставленні з підтвердженими обсягами по об'єктах споживачів (підтверджених номінацій).
2. Відбір обсягів природного газу споживачами, які не включені до реєстру жодного постачальника.
3. Недотримання споживачами (крім побутових) підтвердженого обсягу природного газу, визначеного для нього його постачальником на відповідний розрахунковий період.
4. Відсутність можливості зафіксувати спожитий обсяг природного газу на кожне 01 число розрахункового місяця по об'єктах побутових споживачів.
5. У зв'язку з тим, що діючий тариф з розподілу природного газу, встановлений НКРЕКП, не відшкодовує в повному обсязі фактичні витрати ВАТ "Кіровоградгаз" для придбання природного газу на виробничо-технологічні потреби та нормовані втрати, Товариство вимушене користуватися послугою балансування, згідно договору транспортування газу, укладеного з АТ "Укртрансгаз" із урахуванням коефіцієнту 1,2 для сплати вартості природного газу, фактично спожитого на ВТВ.

4. Звіт про корпоративне управління:

1) посилання на:

власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент

Власний кодекс корпоративного управління в Товаристві відсутній.

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

Емітент не приймав рішення про застосування Кодексу корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або іншого кодексу корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати.

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

Практики корпоративного управління, застосовуваної понад визначені законодавством вимоги немає.

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
Емітент не має Кодексу корпоративного управління.

3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)

Вид загальних зборів		чергові	позачергові
		X	
Дата проведення		31.05.2018	
Кворум зборів		98,28425	
Опис	31.05.2018 року проведені річні загальні збори акціонерів, кворум яких склав 98,28425% від загальної кількості голосуючих простих іменних акцій, з наступним порядком денним: 1. Обрання членів лічильної комісії, прийняття рішення про припинення їх повноважень. 2. Схвалення рішення наглядової ради Товариства про затвердження порядку та способу засвідчення бюлетенів для голосування на загальних зборах. 3. Обрання голови та секретаря загальних зборів акціонерів. 4. Затвердження порядку (регламенту) проведення річних загальних зборів акціонерів. 5. Звіт правління ВАТ "Кіровоградгаз" про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2016 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту правління за 2016 рік. 6. Звіт правління ВАТ "Кіровоградгаз" про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2017 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту правління за 2017 рік. 7. Звіт наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" про роботу за 2016 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту наглядової ради за 2016 рік. 8. Звіт наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" про роботу за 2017 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту наглядової ради за 2017 рік. 9. Затвердження звіту та висновків ревізійної комісії ВАТ "Кіровоградгаз" за 2016 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту ревізійної комісії за 2016 рік. 10. Затвердження звіту та висновків ревізійної комісії ВАТ "Кіровоградгаз" за 2017 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту ревізійної комісії за 2017 рік. 11. Затвердження річного звіту ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" за 2016 рік. Затвердження порядку розподілу прибутку, визначення порядку покриття збитків за 2016 рік. 12. Затвердження річного звіту ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" за 2017 рік. Затвердження порядку розподілу прибутку, визначення порядку покриття збитків за 2017 рік. 13. Затвердження річного звіту, в тому числі річної фінансової звітності, ВАТ "Кіровоградгаз" за 2016 рік. 14. Затвердження річного звіту, в тому числі річної фінансової звітності, ВАТ "Кіровоградгаз" за 2017 рік.		

	15. Затвердження розподілу прибутку і порядку покриття збитків за 2004-2017 роки. 16. Припинення повноважень членів наглядової ради Товариства. 17. Обрання членів наглядової ради Товариства. 18. Обрання Голови наглядової ради Товариства. 19. Затвердження умов цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою та членами наглядової ради. Встановлення розміру їх винагороди. Обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з Головою та членами наглядової ради. 20. Визначення типу Товариства, зміна найменування Товариства та внесення змін і доповнень до статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції у зв'язку з приведенням статуту у відповідність з нормами Закону України "Про акціонерні товариства". 21. Про зміну місцезнаходження Товариства, в зв'язку з перейменуванням назви міста і вулиці. 22. Про зміну найменування та місцезнаходження ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз". 23. Про внесення змін та доповнення до статуту ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" затвердження шляхом викладення його в новій редакції. Надання повноважень на підписання нової редакції статуту. 24. Про схвалення значних правочинів, які вчинялись Товариством у ході поточної господарської діяльності протягом 2011-2017 фінансових років. 25. Про схвалення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість, які вчинялись Товариством у ході поточної господарської діяльності протягом 2011-2017 фінансових років. 26. Про схвалення правочинів, які вчинялись ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" у ході поточної діяльності протягом 01.07.2015-2017 фінансових років. 27. Про припинення діяльності Будівельно-монтажного управління. 28. Про припинення діяльності Новоархангельського управління по експлуатації газового господарства. 29. Про припинення повноважень членів правління Товариства. 30. Про обрання членів правління Товариства. 31. Обрання Голови правління Товариства. 32. Припинення повноважень Голови та членів ревізійної комісії Товариства. 33. Обрання членів ревізійної комісії Товариства. 34. Обрання Голови ревізійної комісії Товариства. 35. Затвердження умов цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою та членами ревізійної комісії Товариства. Обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з Головою та членами ревізійної комісії. 36. Про імплементацію системи внутрішнього контролю та затвердження внутрішніх документів з питань внутрішнього контролю, комплаєнсу, внутрішнього аудиту, управління ризиками, фінансового контролю та закупівель. 37. Про попереднє надання згоди на вчинення Товариством значних правочинів. 38. Про надання згоди на вчинення Товариством правочинів, щодо
--	---

	вчинення яких є заінтересованість. 39. Внесення змін до статуту ВАТ "Кіровоградгаз" шляхом викладення його у новій редакції. 40. Внесення змін до "Положення про наглядову Раду товариства" шляхом викладення його в новій редакції. 41. Внесення змін до "Положення про правління Товариства" шляхом викладення його в новій редакції. 42. Внесення змін до "Положення про ревізійну комісію Товариства" шляхом викладення його в новій редакції. 43. Про зупинення рішень позачергових загальних зборів акціонерів Відкритого акціонерного товариства "Кіровоградгаз" (код ЄДРПОУ 03365222), оформлених протоколом позачергових загальних зборів акціонерів Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" від 29 червня 2017 р. у зв'язку з порушенням під час їх проведення численних норм законодавства України, а також прав та охоронюваних законом інтересів акціонерів. Всі питання порядку денного загальних зборів акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" розглянуті та прийняті відповідні рішення. Обрані члени лічильної комісії та прийняте рішення про припинення їх повноважень; схвалене рішення наглядової ради Товариства про затвердження порядку та способу засвідчення бюлетенів для голосування на загальних зборах; обрані голова та секретар загальних зборів акціонерів; затверджений порядок (регламент) проведення річних загальних зборів акціонерів. Взяті до відома звіти правління ВАТ "Кіровоградгаз" про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2016 рік та за 2017 рік; звіт наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" про роботу за 2017 рік; звіти і висновки ревізійної комісії ВАТ "Кіровоградгаз" за 2016 рік та за 2017 рік; річний звіт, в тому числі річна фінансова звітність ВАТ "Кіровоградгаз" за 2016 рік та за 2017 рік. Затверджений порядок розподілу прибутку Товариства. Звіт наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" про роботу за 2016 рік не розглядався у зв'язку з його ненаданням. Не прийняті рішення з наступних питань: Затвердження річного звіту ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" за 2016 рік та за 2017 рік. Затвердження порядку розподілу прибутку, визначення порядку покриття збитків за 2016 рік та за 2017 рік; "Визначення типу Товариства, зміна найменування Товариства та внесення змін і доповнень до статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції у зв'язку з приведенням статуту у відповідність з нормами Закону України "Про акціонерні товариства"; "Про зміну найменування та місцезнаходження ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз"; "Про внесення змін та доповнення до статуту ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" затвердження шляхом викладення його в новій редакції. Надання повноважень на підписання нової редакції статуту"; "Про схвалення значних правочинів, які вчинялись Товариством у ході поточної господарської діяльності протягом 2011-2017 фінансових років"; "Про схвалення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість, які вчинялись Товариством у ході поточної господарської діяльності протягом 2011-2017 фінансових років"; "Про
--	---

	схвалення правочинів, які вчинялись ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" у ході поточної діяльності протягом 01.07.2015-2017 фінансових років"; "Про надання згоди на вчинення Товариством правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість"; "Внесення змін до статуту ВАТ "Кіровоградгаз" шляхом викладення його у новій редакції"; "Внесення змін до "Положення про наглядову Раду товариства" шляхом викладення його в новій редакції"; "Внесення змін до "Положення про правління Товариства" шляхом викладення його в новій редакції"; "Внесення змін до "Положення про ревізійну комісію Товариства" шляхом викладення його в новій редакції"; "Про зупинення рішень позачергових загальних зборів акціонерів Відкритого акціонерного товариства "Кіровоградгаз" (код ЄДРПОУ 03365222), оформлених протоколом позачергових загальних зборів акціонерів Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" від 29 червня 2017 р. у зв'язку з порушенням під час їх проведення численних норм законодавства України, а також прав та охоронюваних законом інтересів акціонерів". Припинені повноваження членів наглядової ради Товариства, членів правління та ревізійної комісії. Обраний новий склад наглядової ради Товариства, членів правління та ревізійної комісії, в тому числі Голова наглядової ради, Голова правління і Голова ревізійної комісії; затверджені умови цивільно-правових договорів. Припинена діяльність Будівельно-монтажного управління та Новоархангельського управління по експлуатації газового господарства. Затверджені документи Групи Нафтогаз з питань внутрішнього контролю, комплаєнсу, внутрішнього аудиту, управління ризиками, фінансового контролю та закупівель як обов'язкові для Товариства. Попередньо надана згода на вчинення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення значних правочинів з НАК "Нафтогаз України" та ДП "Центргаз". Позачергові загальні збори у звітному періоді не скликалися.
--	--

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

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

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

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

У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу?

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

Які основні причини скликання останніх позачергових зборів?

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту	X	
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради	X	
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу	X	
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)	X	
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (зазначити)	Позачергові загальні збори у звітному періоді не скликалися.	

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування (так/ні)? ні

У разі скликання позачергових загальних зборів зазначаються їх ініціатори:

	Так	Ні
Наглядова рада		X
Виконавчий орган		X
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Акціонери (акціонер), які (який) на день подання вимоги сукупно є власниками (власником) 10 і більше відсотків простих акцій товариства	д/в	
Інше (зазначити)	Позачергові загальні збори у звітному періоді не скликалися.	

У разі скликання, але не проведення річних (чергових) загальних зборів зазначається причина їх не проведення: д/в

У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення: д/в

4) інформація про наглядову раду та виконавчий орган емітента

Склад наглядової ради (за наявності)?

	Кількість осіб
членів наглядової ради - акціонерів	1
членів наглядової ради - представників акціонерів	4
членів наглядової ради - незалежних директорів	0

Комітети в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні
3 питань аудиту		X
3 питань призначень		X
3 винагород		X
Інше (зазначити) д/в		

Інформація щодо компетентності та ефективності комітетів: д/в

Інформація стосовно кількості засідань та яких саме комітетів наглядової ради: д/в

Персональний склад наглядової ради

Прізвище, ім'я, по батькові	Посада	Незалежний член	
		Так	Ні
Воловик Владислав Валерійович	Голова наглядової ради		X
Опис:	Являється представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України".		
Чередник Ірина Анатоліївна	член наглядової ради		X
Опис:	Являється представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України".		
Швиденко Олександр Сергійович	член наглядової ради		X
Опис:	Являється представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України".		
Назаренко Сергій Леонідович	член наглядової ради	X	
Опис:	Являється акціонером Товариства .		
Боголепов Денис Вячеславович	член наглядової ради		X
Опис:	Являється представником акціонера-ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест".		

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)		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	

Чи проводилися засідання наглядової ради? Загальний опис прийнятих на них рішень

В наглядовій раді комітетів не створено.

Протягом звітного періоду проведені 13 засідань наглядової ради, на яких приймалися відповідні рішення: обраний секретар наглядової ради Товариства; затверджена організаційна структура ВАТ "Кіровоградгаз"; обраний аудитор та визначені умови договору з ним; затверджені внутрішні нормативні документи, якими регулюються питання, пов'язані з діяльністю Товариства. Розглядалися також питання пов'язані зі скликанням та проведенням загальних зборів акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз".

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	

Інформація про виконавчий орган

Склад виконавчого органу	Функціональні обов'язки
Персональний склад правління: Голова правління Гладкий О.М., члени правління Белов О.В., Бороцько І.І., Волошина О.О., Клюй Т.А., Іваницький О.І., Макаревич О.О., Ніколаєнко В.Г., Овечкін А.С.	Члени правління зобов'язані: 1) діяти в інтересах Товариства, проявляти професійну компетентність, сумлінність, розсудливість, обачливість, належну обережність та не перевищувати свої повноваження; 2) керуватися у своїй діяльності чинним

	законодавством України, Статутом Товариства, цим Положенням, внутрішніми документами Товариства, контрактом; 3) виконувати рішення, прийняті загальними зборами та наглядовою радою; 4) особисто брати участь у засіданнях правління, а за запрошенням (на 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; 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.
Опис	В звітному періоді проведені 19 засідань правління ВАТ "Кіровоградгаз", на яких приймалися відповідні рішення: проведений розподіл обов'язків між членами правління; затверджений план роботи правління на 2018 рік; розглядалися звіти про фінансово-господарську діяльність ВАТ "Кіровоградгаз" за 2017 рік, за 1 квартал - перше півріччя - 9 місяців 2018 року; затверджений штатний розпис ВАТ "Кіровоградгаз"; затверджені заходи забезпечення безпечного використання газу в побуті; розглядалися заходи по зменшенню обсягів ВТВ та недопущенню понаднормованих втрат природного газу та результати їх виконання; затверджений фінансовий план Товариства на 2018 рік; прийняті рішення щодо поточної діяльності ДП "Центргаз", інші питання.

Примітки

д/в

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

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	ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про додатковий випуск 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 акції акціонерного товариства		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 власній інтернет-сторінці акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	так	так	ні	так	так
Інформація про акціонерів, які володіють 10 відсотками та більше статутного капіталу	ні	так	ні	так	так
Інформація про склад органів управління товариства	ні	так	ні	так	так
Статут та внутрішні документи	ні	ні	так	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 на рік у середньому проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства незалежним аудитором (аудиторською фірмою) протягом звітного періоду?

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

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

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		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 10 відсотками голосів		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,	Розмір частки акціонера (власника) (у відсотках до статутного капіталу)
-------	--	--	---

		банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи (для юридичної особи - нерезидента)	
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	7 466 303	ВАТ "Кровоградгаз" та НДУ (Центральний депозитарій) уклали договір №ОВ-3340 від 28.01.2014 про обслуговування випуску цінних паперів. 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.	28.01.2014

8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення

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", яке діяло в 2018 році, членом наглядової ради Товариства може бути лише фізична особа. Право висувати кандидатів для обрання до складу Наглядової ради мають акціонери Товариства. До складу наглядової ради обираються акціонери або особи, які представляють їхні інтереси (представники акціонерів). 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. Одна й та сама особа може обиратися до складу наглядової ради неодноразово. 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. Положення цього пункту не застосовується до права акціонера (акціонерів), представник якого (яких) обраний до складу наглядової ради, замінити такого представника - члена наглядової ради.

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

У разі заміни члена наглядової ради - представника акціонера повноваження відкликаною члена наглядової ради припиняються, а новий член наглядової ради набуває повноважень з моменту отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член наглядової ради, за умови відповідності такого письмового повідомлення вимогам статуту та закону.

Загальні збори можуть в будь-який час та з будь-яких підстав (причин) 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;
- у разі неможливості виконання обов'язків члена наглядової ради за станом здоров'я;
- у разі набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків члена наглядової ради;
- у разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;
- у разі отримання Товариством письмового повідомлення відповідно до вимог статуту та/або закону про заміну члена наглядової ради, який є представником акціонера;
- припинення права власності на акції Товариства.

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

Відповідно до Положення про правління ВАТ "Кіровоградгаз" від 29.06.2017 року Головою та членом правління може бути будь-яка фізична особа, яка має повну цивільну дієздатність і не є членом наглядової ради чи ревізійної комісії.

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

Наглядова рада може в будь-який час та з будь-яких підстав прийняти рішення про припинення (відкликання) повноважень Голови правління, будь-кого (або всіх) із членів правління.

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

Відповідно до Положення про ревізійну комісію Товариства, члени ревізійної комісії обираються загальними зборами виключно шляхом кумулятивного голосування з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, та/або з числа юридичних осіб - акціонерів. У випадку спливу цього строку повноваження членів ревізійної комісії, в т.ч. Голови, продовжуються до дня прийняття рішення про обрання нового складу загальними зборами. У разі припинення загальними зборами повноважень члена ревізійної комісії, якого обрано Головою ревізійної комісії її членами, окремого рішення щодо припинення повноважень Голови ревізійної комісії не потребується.

Кожний акціонер відповідно до діючого законодавства України має право внести 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 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 або дати, вказаної в самому рішенні.

Повноваження Голови/члена ревізійної комісії припиняються достроково:

- у разі одностороннього складення з себе повноважень Голови/члена ревізійної комісії за власним бажанням, шляхом надання Товариству відповідної письмової заяви.
- у разі виникнення обставин, які відповідно до чинного законодавства України, статуту Товариства та Положення про ревізійну комісію перешкоджають виконанню обов'язків Голови/члена ревізійної комісії;
- в інших випадках, передбачених чинним законодавством України, зокрема, в разі неможливості виконання обов'язків за станом здоров'я; набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання ним своїх обов'язків; в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим.

Повноваження Голови/членів ревізійної комісії також припиняються достроково в разі прийняття загальними зборами рішення про 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 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.

10) інформація аудитора щодо звіту про корпоративне управління

Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

Думка щодо інформації у Звіті про корпоративне управління (складова Звіту керівництва), розкриття якої вимагається пп.5-9 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV

На підставі роботи, проведеної нами під час аудиту, ми прийшли до висновку, що інформація а саме: опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками Компанії; перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій Компанії; інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента; порядок призначення та звільнення посадових осіб Компанії; повноваження посадових осіб Компанії, розкриті у Звіті про корпоративне управління за рік, що закінчився 31 грудня 2018 р., як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV, крім інформації, щодо систем внутрішнього контролю і управління ризиками Компанії.

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, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

При перевірці зазначеної інформації, яка включена Компанією до Звіту про корпоративне управління, ми встановили, що Звіт про корпоративне управління не містить посилань на власний кодекс корпоративного управління (за його відсутності) та відповідних пояснень з приводу зазначеного.

Найменування аудиторської фірми ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"

Ідентифікаційний код юридичної особи 31586485

Номер реєстрації аудиторської фірми в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 2846

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 2018 рік

1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

Основні заходи розвитку.

З метою забезпечення стабільної роботи підприємства необхідно:

1. Забезпечити контроль за недопущенням понадпланового відбору природного газу без погодження з постачальником.
2. Забезпечити проведення 100% розрахунків за послуги з розподілу природного газу по всім категоріям споживачів.
3. Активізувати роботу по виявленню порушень споживачами у відповідності до Кодексу ГРМ.
4. Забезпечити виконання плану перевірки побутових лічильників газу на 2019 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.
7. Розробити особистий кабінет на сайті ВАТ «Кіровоградгаз» для не побутових споживачів.
8. З метою недопущення несанкціонованого та бездоговірного відбору природного газу, необхідно провести відключення на підземних мережах споживачів, які понад рік не споживають природний газ. Цей захід дозволить зменшити навантаження на контролерів, так як не буде необхідності в проведенні систематичних перевірок.

2. Інформація про розвиток емітента

Основними виробничими показниками для ВАТ «Кіровоградгаз» є обсяги розподілу та реалізації природного газу для населення, бюджетних установ, комунально-побутових підприємств, промислових споживачів, підприємств комунальної теплоенергетики та інших споживачів, реалізація скрапленого газу населенню в балонах.

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.

В 2018 році всім категоріям споживачів розподільчими газопроводами було протранспортовано 391.462 млн.м.куб. природного газу, що на 11.400 млн.м.куб. (3%) менше обсягів 2017 року та на 35.083 млн.м.куб. (8%) від запланованих.

Найбільшим споживачем послуг з розподілу є населення, якому протранспортовано 251 680 млн.м.куб. природного газу (62%), підприємствам комунальної теплоенергетики 89 283 млн.м3 (22%), промисловим споживачам і ком побуту 57 254 млн.м.куб., бюджетним організаціям 7 509 тис.м.куб. (2%).

У зв'язку з завершенням дії постанови КМУ від 22.03.17 №187, яка встановлює режим постачання газу на спеціальних умовах для певних категорій споживачів (режим ПСО), продовження діяльності підприємства ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» визнали економічно недоцільним через наявність непрофінансованих державою зобов'язань за пільгами та субсидіями, що в свою чергу унеможлиблює проведення вчасних розрахунків з постачальниками та відповідні судові позови.

Водночас згідно з Постановою КМУ «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальноосвітніх

інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» від 19.10.2018р. №867 спеціальні обов'язки щодо постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям по Кіровоградській області з 01.11.2018 покладено на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України».

З впровадженням ринку природного газу в 2018 році відбулось значне скорочення обсягів реалізації природного газу по ДП «Центргаз». В порівнянні з 2017 роком зменшення склало 95.623 млн.м.куб. (35%), в порівнянні з планом - 83.042 млн.м.куб. (31%).

З метою відновлення діяльності ВАТ «Кіровоградгаз» по забезпеченню населення Кіровоградської області скрапленим газом в балонах, наприкінці 2017 року було проведено дослідження ринку скрапленого газу в Кіровоградській області. В ході проведених досліджень було виявлено, що це питання залишається проблемою сьогодення. В період з грудня місяця 2017 року по лютий 2018 року Товариством було проведено ряд робіт, направлених на відновлення технологічного обладнання, спеціалізованого автотранспорту та обмінного парку балонів, яке використовується при прийманні, зберіганні та відпуску скрапленого газу та укомплектовано штат працівників відповідних професій.

Починаючи з 1 березня 2018 року, враховуючи свої технологічні можливості ВАТ «Кіровоградгаз» поновило роботи з реалізації скрапленого газу для побутових потреб населення по Маловисківському, Новоархангельському та Новомиргородському районах Кіровоградської області.

Закупівлю скрапленого газу для побутових потреб населення, відповідно до умов законодавчих актів України, ВАТ «Кіровоградгаз» здійснював тільки на загальноукраїнських спеціалізованих аукціонах за пільговими цінами, які організовувала та проводила ТБ «Українська енергетична біржа». Постачальником такого газу було АТ «Укргазвидобування».

Для забезпечення скрапленим газом у балонах населення Кіровоградської області та підвищення контролю по його використанню за цільовим призначенням ВАТ «Кіровоградгаз» дотримувався встановленого порядку, а саме: реалізовував скраплений газ населенню на підставі оформлених замовлень від абонентів та замовлень сільських та селищних рад виключно для населення, яке зареєстровано в ВАТ «Кіровоградгаз», як користувачі скрапленого газу.

Всього в 2018 році реалізовано населенню 3 933 балонів скрапленого газу (224 760 кг). Забезпечення населення області скрапленим газом в балонах - це одне з головних питань керівництва ВАТ «Кіровоградгаз», яке в майбутньому має намір розширити зони обслуговування по наданню послуг з газопостачання західних районів Кіровоградської області.

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.

В звітному періоді перед ДП «Центргаз» постало питання щодо припинення виконання функцій з постачання природного газу побутовим споживачам (населенню), зокрема, у рамках виконання спеціальних обов'язків, покладених на підприємство постановою Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. №187 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу».

Це обґрунтовано тим, що діяльність ДП «Центргаз» з постачання природного газу побутовим споживачам (населенню) протягом останнього року дуже ускладнилася з огляду на відсутність механізму компенсації економічно обґрунтованих витрат підприємства,

передбачених частиною сьомою статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» та систематичному невиконанні державою зобов'язань в частині фінансування наданих побутовим споживачам пільг та призначених житлових субсидій.

Затримка у фінансуванні пільг та призначених житлових субсидій призвела до появи заборгованості ДП «Центргаз» перед НАК «Нафтогаз України». Стягнення штрафних санкцій з ДП «Центргаз» може призвести до значних збитків підприємства, неможливості розраховуватися з іншими суб'єктами ринку природного газу (АТ «Укртрансгаз», ВАТ «Кіровоградгаз») та поставить під загрозу постачання газу не тільки населенню, а й іншим категоріям споживачів.

Враховуючи те, що ситуація з фінансуванням наданих пільг та призначених житлових субсидій має стійку тенденцію до погіршення, існує реальна загроза отримання нових судових позовів від НАК «Нафтогаз України» на значні суми, що може призвести до банкрутства ДП «Центргаз».

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» ВАТ «Кіровоградгаз» 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.

Події та досягнення звітного періоду.

У багатьох будинках Кропивницького зараз 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».

Для реалізації програми «Доступне тепло» в м. Кропивницький, в структурі компанії ВАТ «Кіровоград», було створено «Відділ продажу», який залучав всіх охочих до участі в проектах енергоефективності. Основною задачею відділу було розповсюдження інформації серед населення про наявність програми та умови участі в ній, а також залучення та супроводження всіх бажаючих стати учасником заходів з енергоефективності. Відділом продажу був розроблений план взаємодії з клієнтами, завдяки якому, менеджери відділу супроводжували споживача від моменту згоди для участі в програмі, до моменту отримання гранту, включаючи консультації, ведення поточної документації, вирішення всіх питань та нюансів, які з'являлись в ході процесу.

Технічний стан розподільних газопроводів — найважливіший показник надійної та безпечної експлуатації газорозподільної системи (далі ГРМ) регіону.

Джерелами газопостачання Кіровоградської області є магістральні газопроводи: «Союз», «Кременчук-Анан'їв-Богородчани», «Шебелинка-Дніпропетровськ-Кривий Ріг-Ізмаїл». Природний газ з магістральних газопроводів через 52 газорозподільні станції надходить у газорозподільні мережі, якими транспортується до споживачів.

Станом на 01.01.2019 р. в області експлуатується 4 942,620 км розподільних газопроводів, в тому числі 344,042 км. газопроводів високого тиску 1-ї категорії, 743,332 км. газопроводів високого тиску 2-ї категорії, 1 468,928 км. газопроводів середнього тиску та 2 386,318 км. газопроводів низького тиску. Газові мережі області у своїй більшості, це сталеві газопроводи 2 667,698 км, з поліетилену – 1 707,329 км. газових мереж (39%).

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 на балансі оператора ГРМ.

З метою запобігання виникнення аварійних ситуацій та нещасних випадків, ВАТ «Кіровоградгаз» постійно проводить комплекс заходів з безпечного користування газом у побуті серед населення: виступи на радіо, телебаченні; розміщення інформації на біл-бордах; публікації статей в засобах масової інформації, проведення два рази на рік «Місячника пропаганди безпечного користування газом у побуті».

Під час технічного обслуговування внутрішньобудинкових систем газопостачання структурними підрозділами Товариства постійно проводиться робота по відключенню застарілого та не придатного до подальшої експлуатації газового обладнання та заміні побутових газових приладів.

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

Рівень газифікації природним газом населення Кіровоградської області – в межах 26,5 %

Лічильники газу встановлено 231 334 побутовим споживачам (92%) з 250 739, що використовують природний газ в побуті. До 2020 року буде забезпечено 100% облік по даній категорії споживачів.

Електрорадіотехнічна лабораторія (ЕРТЛ) забезпечена сучасними приладами (вимірювач комбінований "EUROTEST EASI M3110", частотомір "DAGA IRON", частотомір "FC – 8030" вимірювач "ЄКО 2002").

Напрямок роботи ЕРТЛ – це технічне обслуговування та ремонт засобів радіозв'язку: радіостанцій, антенно – фідерних улаштувань. Щорічно виконується 87 технічних обслуговувань та ремонтів засобів радіозв'язку.

Впровадження пошукових приладів:

Придбано та впроваджено пошукових приладів в енергетичних господарствах ВАТ "Кіровоградгаз":

Станом на 01.01.2017р. 694 приладів

Станом на 01.01.2018р. 694 приладів

Станом на 01.01.2019р. 704 приладів

Новітні технології:

В 2016–2018 роках придбано та впроваджено технічне обладнання:

- Генератор зварювальний бензиновий «EnerSol SWG-7E», який забезпечить можливість виконати зварювальні роботи в польових умовах. Впроваджено 1 одиницю.

- термометр інфрачервоний VZ8895NL, який визначає на відстані температуру об'єкта. Впровадження дає можливість визначити витоки тепла в будівлі, що дасть можливість зменшити втрати палива;

- телефонної станції «Panasonic KXT-12/16», для телефонізації підрозділів Знам'янського УЕГГ та головного підприємства, що покращило роботу експлуатаційних служб (в тому числі АДС);

- зовнішніх світильників «Кремлайт - 40», «Кремлайт - 60» потужністю 40 Вт та 60 Вт, які замінили світильники потужністю 250 Вт, що дало можливість заощадити 0,52 тис. грн. на рік на одному світильнику.

- автоматичні станції катодного захисту інвенторного типу В-ОПЕК-А-1,2-50У1, споживання електричної енергії на 35% менше, відсутні трансформатори напруги (мідні обмотки), є

можливість встановлювати телеметрію для передачі основних показників та параметрів станції в кількості 2 одиниць;

- проведена модернізація освітлення територій структурних підрозділів ВАТ: замінені галогенні та натрієві світильники на світлодіодні;

- забезпечена експлуатація 20 одиниць апаратних комплектів DogEar, для запису розмов диспетчера АДС з бригадами, які виконують аварійно – відновлювальні роботи.

З 2016 по 2018 роки було впроваджено 12 систем кондиціонування повітря, чим покращено умови праці 174 працівників.

Спеціалістами служби головного енергетика підготовлено технічне завдання на виготовлення дослідного зразку блоку БЗ-1 для захисту установок катодного захисту від несанкціонованого доступу (далі – УКЗ).

ТОВ «НВКП «ГазІнвест» виготовив дослідний зразок блоку захисту БЗ-1, установок катодного захисту, який на протязі трьох місяців успішно проходить дослідні випробування в м. Кропивницький.

За домовленістю з Запорізьким електроапаратним заводом виготовлено інвенторний перетворювач «Субблок» "В-ОПЕК-АИ-1,2-50" для УКЗ, в яких викрадено внутрішній блок; «Субблок» по функціональному призначенню повністю замінює вкрадений внутрішній блок УКЗ.

Для захисту будівлі від несанкціонованого проникнення виготовлено та впроваджено систему захисту від несанкціонованого проникнення на об'єкт. Система захисту впроваджена в будівлі по вул.Арсенія Тарковського, буд.67. За період трьохмісячної експлуатації відмов в роботі не виявлено. Рекомендовано впровадити систему на інші об'єкти ВАТ «Кіровоградгаз».

Протягом 2017-2018 років кількість побутових споживачів природного газу (населення) по ВАТ «Кіровоградгаз» збільшувалась в середньому на 0,1% за рік і станом на 01.01.2019 року складає 250 739 абонентів та споживачів категорії «населення» з приладами обліку (лічильниками) природного газу за вказаний період також збільшилось на 1,1 тис.од. або на 0,5% та станом на 01.01.2017 року складає 231 334 одиниці.

Слід зазначити, у 2018 році кількість споживачів бюджетних установ і організацій значно знизилась (на 2,5%) у порівнянні з попереднім роком. По комунально-побутовим підприємствам у 2018 році спостерігається зменшення кількості споживачів природного газу на 1,0%, а по промисловим споживачам – показник залишився на одному рівні у порівнянні з аналогічним періодом 2017 року.

Основна причина – зростання ціни на природний газ, збільшення вартості робіт з приєднання до системи газопостачання, включаючи монтажні роботи та проектну документацію, а також перехід на інші види палива.

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.

Інформація про обсяги розподілу природного газу споживачам.

З початку 2018 року по ВАТ «Кіровоградгаз» обсяги розподілу природного газу зменшилися на майже 11,4 млн.куб.м. або на 2,8% у порівнянні з даними за аналогічний період 2017 року і складають 391,4 млн.куб.м.

Так, за 12 місяців 2018 року по підприємствам комунальної теплоенергетики відбулося збільшення обсягів розподілу природного газу на 9,9 млн.куб.м. або на 12,2%, по бюджетним організаціям – збільшення на 0,2млн.куб.м. або на 2,5%. По всім іншим категоріям спостерігається зменшення обсягів розподілу природного газу, а саме: по категорії «населення» - зменшення обсягів майже на 13,0 млн.куб.м. або на 5,1%, по категорії «промисловість» - на 8,2 млн.куб.м. або на 16,1%, по «суб'єктам господарювання» - майже на 0,4 млн.куб.м. або на 4,1% у порівнянні з аналогічним періодом 2017 року.

Це, пов'язане, насамперед, з тим, що підприємства промисловості Кіровоградської області скоротили обсяги виробництва, за рахунок чого знизились обсяги розподілу природного газу для даної категорії споживання.

Станом на 01 січня 2019 року загальна заборгованість споживачів за послуги розподілу природного газу з урахуванням боргів минулих років перед ВАТ «Кіровоградгаз» становить 29,9 млн.грн.

Поточний рівень розрахунків за послуги розподілу з початку 2018 року з урахуванням боргів минулих років по ВАТ «Кіровоградгаз» складає 91,4%.

Основні досягнення.

1. У зв'язку з переходом на добове балансування природного газу розроблені додаткові форми звітів у програмі «ІС 8: УПП для України» та в білінговій системі «GazoLina» для проведення тестування Інформаційної платформи.

2. Розроблені, затверджені та впроваджені комплекс звітів з перевірки лічильників природного газу в білінговій системі «GazoLina» та схема по проведенню робіт по перевірці побутових лічильників.

3. Розроблені та впроваджені електронні бланки первинної документації:

- Акт монтажу/демонтажу лічильників природного газу;
- Акт контрольного огляду вузла обліку природного газу;
- Акт звірки з побутовими споживачами, тощо.

4. Розроблений та впроваджений в білінгову систему «GazoLina» звіт «Аналіз обсягів споживання природного газу побутовими споживачами» у відповідності до груп згідно нормативної документації.

5. Частково налагоджена робота по передачі інформації в електронному вигляді (модемний зв'язок) не побутових споживачів.

6. Встановлено інтерактивне голосове меню (IVR-меню) у відділі інформаційного обслуговування населення «Контакт-центр», за допомогою якого споживач може дізнатись потрібну інформацію без участі оператора.

7. Розроблені та укладені договори надання послуг з фізичними особами на період «пікових» навантажень з 28 по 05 число включно кожного місяця для прийняття показників лічильників природного газу. На цей період установлений додатково графік роботи для цих працівників з 08.00 до 20.00 години.

ДП «Центргаз» за перші десять місяців 2018 року мав прибуток 7 477, 00 тис.грн., але після скасування урядом України спецобв'язків результат за рік виявився збитковим, а саме - 5 174,00 тис.грн., Однією з причин отримання збитку є нарахування резерву сумнівних боргів по населенню у сумі 12 032,00 тис.грн.

Капітальні інвестиції:

Система газопостачання природного газу Кіровоградської області тиском до 1,2 МПа має значний ступінь зносу і, крім цього, експлуатується в складних умовах інженерної інфраструктури населених пунктів.

Так, понад 150 км розподільних газопроводів (або близько 4%) та 193 ГРП і 654 ШРП (або близько 48%) вичерпали свій нормативний ресурс експлуатації (40 років - для газопроводів; понад 15 років для ГРП, ШРП) і потребують реконструкції, капітального ремонту або заміни.

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, який включено до I, II розділів Інвестиційної програми.

Протягом 2018 року, за рахунок власних коштів, та інших джерел структурними підрозділами та підрядними організаціями виконані капітальні інвестиції в обсязі 7807

тис.грн. без ПДВ, за рахунок яких передбачено фінансування наступних напрямків, проектів та фінансових інвестицій, а саме:

Капітальне будівництво на суму 4172 тис.грн в т.ч.

- встановлення лічильників газу 768 тис.грн
- заміна лічильників газу на суму – 1113 тис.грн
- встановлення індивідуальних лічильників за межами присадибної ділянки – 306 тис.грн
- приєднання до ГТС – 1985 тис.грн.

Крім того, на інші капітальні вкладення в 2018 році було витрачено:

Придбання обладнання, що не входить до кошторису будов –2028 тис.грн

Придбання (виготовлення) інших необоротних матеріальних активів –1186 тис.грн.

Капітальний ремонт за рахунок капітальних інвестицій виконано на суму - 369 тис.грн. в .т.ч.

- капітальний ремонт основних засобів систем газопостачання та споруд на них –169 тис.грн
- капітальний ремонт власного майна (будівель) -200 тис.грн.

Придбання нематеріальних активів -52 тис.грн.

На найближче десятиріччя Товариством розроблено і затверджено 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.

Забезпечення приладового обліку природного газу споживачів за рахунок коштів товариства, згідно Закону України «Про забезпечення комерційного обліку».

Джерелами фінансування витрати на встановлення індивідуальних лічильників газу населенню є кошти, передбачені структурою тарифу на розподіл в сумі 52.88 грн (без ПДВ) на 1000 куб.м. природного газу, та амортизаційні відрахування і прибуток Товариства (24.74 грн. і 6.06 грн. відповідно на 1000 куб.м.

За рахунок коштів, передбачених в тарифі на розподіл встановлено за 2016-2018 роки побутовим споживачам встановлено 8 145 лічильників на суму 11 670 тис.грн.

За рахунок власних коштів, за 2016-2018 роки побутовим споживачам встановлено 1 054 лічильників на суму 1 579 тис.грн.

Станом на 01.01.2019 року по області залишаються не забезпечені приладами обліку газу 18,24 тис. квартир (з них відключено 1,74 тис.).

Для стовідсоткового забезпечення обліку газу у населення області у встановлений Законом України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» термін, товариству необхідно встановити 16,50 тис. побутових лічильників (без урахування відключених), з них 15,92 тис. лічильників, де газ використовується для приготування їжі (без урахування відключених).

Згідно вимог НКРЕКП, товариству необхідно в термін до 01.07.2019 року забезпечити встановлення лічильників газу для населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, в яких газ використовується для підігріву води та приготування їжі, відповідно до абзацу третього підпункту «а» пункту 1 частини першої статті 6 Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» в кількості 550 шт.

Станом на 20.02.19р. Товариством профінансовано придбання побутових лічильників газу (типорозміром G1,6 та G4) в кількості 1 150 шт. та супутніх матеріалів на суму 1 150 тис.грн.

Але створюється реальна загроза невиконання Закону України «Про комерційний облік природного газу», в зв'язку зі складним фінансовим станом підприємства.

Аналіз показників роботи системи та структури собівартості послуг по транспортуванню та постачанню природного газу ВАТ «Кіровоградгаз», дозволяє констатувати підвищення матеріальних витрат на технологічні потреби. Таке положення є в основному наслідком погіршення стану газових

мереж. За останні роки інвестування в модернізацію і розвиток систем газопостачання області практично не було, тому і підвищуються витрати на поточний та капітальний ремонт.

Перспективи впровадження нових приладів та технологічних процесів.

1. Подальше впровадження теледиспетчеризації газорозподільних пунктів (ГРП), шкафних газорозподільних пунктів (ШРП);
2. Впровадження телеметрії станцій катодного захисту, що дозволить дистанційне зняття параметрів СКЗ, захист від несанкціонованого доступу;
3. Дослідне випробування та впровадження приладів дистанційного контролю параметрів тупикових газопроводів. Що дасть можливість вести дистанційний контроль за системою газопостачання, які знаходяться у важкодоступних місцях;
4. Дослідне випробування приладів та обладнання, які дозволяють виявити несанкціоновані врізки на об'єктах газопостачання;
5. Заміна люмінесцентних світильників на світлодіодні на об'єктах товариства.
6. Впровадження приладів пошуку поліетиленових газопроводів.

Одним з напрямків підвищення ефективності системи газопостачання є забезпечення безаварійної та надійної роботи безпосередньо газових мереж, що потребує інтенсифікації їх модернізації та реконструкції з виконанням вимог ресурсозбереження.

Значні непродуктивні втрати газу, за даними товариства спостерігаються при транспортуванні через пошкодження мереж внаслідок електрохімічної корозії та природного старіння газопроводів, а також порушення газощільності обладнання, арматури та фланцевих з'єднань.

Непродуктивні втрати газу через порушення газощільності обладнання та арматури спостерігаються також безпосередньо у споживачів.

Соціальні аспекти та кадрова політика.

Станом на 31.12.2018 року загальна кількість штатних працівників ВАТ «Кіровоградгаз» складає 1528 чол., з них 580 жінок (37,95%). Чоловіків на підприємстві більше (62,05%), це пояснюється тим, що робітничих професій (слюсарі, водії АТЗ, охоронники, керівники, інші), що потребують значного фізичного навантаження на підприємстві більше.

Керівний склад ВАТ «Кіровоградгаз» згідно описання розділів класифікації професій ДК 003:2010 в 2018 році складає 219 чол., з них 98 жінок (мається на увазі: Голова правління, його заступники, директори департаментів, начальники та керівники служб, відділів, цехів, підрозділів, майстри, завідувачі); фахівців та професіоналів відповідно - 311 чол., в т.ч. 231 жінка (члени правління, радники Голови правління, інженери, економісти, юристи, фахівці та ін.).

У гендерній структурі ВАТ «Кіровоградгаз» переважають чоловіки, що пов'язано зі специфікою виробничої діяльності: 948 чоловіків (62%) та 580 жінок (38%), що відповідає світовій практиці за даними дослідження BCG.

Із загальної чисельності керівників 219 (14%) професіоналів та фахівців, 311 осіб (21%), кваліфікованих та інших робітників 994 (65%).

По Товариству 30% працівників мають повну вищу освіту, 38% - неповну вищу, 32% - іншу.

Протягом 2018 року проходили навчання на курсах підвищення кваліфікації на базі Дніпропетровського інституту професійного розвитку і освіти 16 працівників Товариства - викладачів теоретичного та інструкторів виробничого навчання, які залучаються до професійного навчання працівників на виробництві: на базі РВНЦ «Агрогаз» проходило навчання по зварюванню поліетиленових труб; Асоціація «Укрексперт» на базі АЦНК ТОВ «Харківський професійний коледж» проводило навчання фахівців з неруйнівного контролю; навчалися в ПП «Будівництво – сучасні технології» м. Івано-Франківська інженери проектної групи за темою «Нові нормативні акти і документи з розроблення, погодження та експертизи проектної документації на будівництво. Їх реалізація за допомогою сучасних інформаційних технологій. Весна 2018»; брали участь у семінарах ТОВ «Центр ділового розвитку «Акцент»; ФОП «Беспалова Тетяна Анатоліївна» та ін. Загальна кількість працівників, що пройшли

підготовку/перепідготовку, підвищення кваліфікації на базі НМЦ ВАТ «Кіровоградгаз» складає 249 чол., та пройшли виробничу практику 27 студентів ДВНЗ «Кіровоградського будівельного коледжу».

Загальна сума витрат на соціальне забезпечення персоналу за рахунок інших операційних витрат у 2018 році склала 1 749 тис.грн. грн, що на 5% більше, ніж у 2017 році. У 2018 році середньомісячна заробітна плата по товариству виросла в порівнянні з 2017 роком на 24,5% і склала 6 470 грн на місяць.

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

Станом на 31.12.2018 року на підприємстві працювало 28 працівників, з яких 16 – основне місце роботи, 12 – працювали по сумісництву (на 0,25 ставки).

Соціальна сфера ДП «Центргаз»: дотримання соціальних прав та гарантій працівників передбачених Конституцією, КЗпП та іншими нормативними документами. Всі працівники ДП «Центргаз» є членами ОПО ВАТ "Кіровоградгаз" що забезпечує культурно-масові заходи.

Екологічні аспекти.

Охорона атмосферного повітря:

Проведення контрольних замірів ГДВ на джерелах викидів у Світловодському УЕГГ, Знам'янському УЕГГ, АДС та РТЦ головного підприємства, проведення інвентаризації джерел викидів по топкових ГРП СЕПГ головного підприємства.

Заміри та зменшення токсичності вихлопних газів автотранспорту, діагностика автомобілів РТЦ головного підприємства.

Сплата за викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря по всіх структурних підрозділах.

Охорона водних ресурсів:

Витрати за 2018 рік склали 18,24 тис.грн., в тому числі:

- Утримання очисних споруд – 0,4 тис.грн.

- Оплата іншим організаціям за очищення стічних вод Долинського УЕГГ та Олександрівського УЕГГ - 1,3 тис.грн.

- Сплата за воду – 16,54 тис.грн.

Поводження з відходами:

- В 2018 році на дані заходи витрачено 32,04 тис.грн., в тому числі:

- Ліквідація неорганізованих сміттєзвалищ з прилеглих територій ГРП, ШРП СЕПГ головного підприємства – - 2 тис.грн.

- Сплата іншим організаціям за вивезення відходів по всіх структурних підрозділах – 21,84 тис.грн.

- Сплата за утилізацію відходів по всіх структурних підрозділах – 8,2 тис.грн.

Інші заходи:

Проведення Дня довкілля у Світловодському УЕГГ, придбання та насадження дерев та кущів для озеленення території служби АДС головного підприємства по вул. Заміській, 3-в., придбання та насадження дерев та кущів для озеленення території служби СЕПГ по вул.Повітрянофлотській, 42 – 20,7 тис.грн.

Охорона праці.

Відповідно до статті 19 Закону України «Про охорону праці» фінансування охорони праці здійснюється роботодавцем.

Для підприємств, незалежно від форм власності, або фізичних осіб, які відповідно до законодавства використовують найману працю, витрати на охорону праці становлять не менше 0,5 відсотка від фонду оплати праці за попередній рік.

Витрати по напрямкам (тис.грн.):

1. Забезпечення працівників спецодягом, спецвзуттям та іншими засобами індивідуального захисту, (мийні засоби) - 167,34
2. Впровадження систем автоматичного контролю і сигналізації про наявність небезпечних або шкідливих виробничих чинників та пристроїв аварійного вимкнення обладнання та комунікацій у разі виникнення небезпеки для працівників - 129,45
3. Розроблення, виготовлення, монтаж та реконструкція діючих систем вентиляції та аспірації, пристроїв, які уловлюють пил, і установок для кондиціонування повітря у приміщеннях діючого виробництва та на робочих місцях - 40,43
4. Механізація прибирання виробничих приміщень, очищення повітропроводів, освітлювальної арматури, вікон, світлових ліхтарів тощо - 36,83
5. Інші заходи для приведення основних фондів у відповідність з вимогами нормативно-правих актів з охорони праці (ГіБП) щодо діючого технологічного та іншого виробничого обладнання - 24,07
6. Улаштування фізкультурно-оздоровчих кімнат; придбання з цією метою спортивного інвентарю, устаткування, лікувальних та оздоровчих препаратів, медикаментів для профілактики профзахворювань та реабілітації здоров'я потерпілих від нещасних випадків на виробництві - 17,32
7. Проведення навчання працівників, нарад, семінарів, оглядів-конкурсів з питань охорони праці - 46,42
8. Оформлення стендів, оснащення кабінетів та кутків з промислової безпеки та охорони праці, виставок - 18,7
9. Придбання нормативно-правових актів, наочних посібників, літератури, плакатів, відеофільмів, макетів, програмних продуктів тощо з питань охорони праці - 18,27
10. Надання працівникам, зайнятим на роботах із шкідливими умовами праці, спец. харчування, молока чи рівноцінних продуктів, а також газованої води - 146,69
11. 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 - 135,56
12. Обов'язкове страхування членів ДПД, транспорту, водіїв, ОПН - 148,95
13. Інші заходи - 53,4.

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 2020 рік не передбачено здійснення організаційно-господарських, технічних та інших заходів щодо забезпечення виконання вимог, передбачених стандартами та нормативами екологічної безпеки у галузі охорони атмосферного повітря.

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

Політика дочірнього 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 на протязі 2018 року уникнути в ДП «Центргаз» виробничого травматизму, професійних та зумовлених виробництвом захворювань.

Майновий стан підприємства.

Для оцінки майнового стану розглядаються показники, що характеризують виробничий потенціал підприємства, серед яких основним є коефіцієнт зносу. За 2017-18 рр. знос основних засобів по товариству зріс з 50 до 54%.

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

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

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

а) завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками.

На загальних зборах акціонерів, які відбулися 31.05.2018, розглядалося питання «Про імплементацію системи внутрішнього контролю та затвердження внутрішніх документів з питань внутрішнього контролю, комплаєнсу, внутрішнього аудиту, управління ризиками, фінансового контролю та закупівель» та прийнято наступне рішення:

Затвердити документи Групи Нафтогаз з питань внутрішнього контролю, комплаєнсу, внутрішнього аудиту, управління ризиками, фінансового контролю та закупівель як обов'язкові для Товариства, а саме:

Політику про систему внутрішнього контролю Групи Нафтогаз;

Положення про Службу внутрішнього аудиту Групи Нафтогаз;

Кодекс етики Служби внутрішнього аудиту Групи Нафтогаз;

Програму забезпечення та підвищення якості Служби внутрішнього аудиту Групи Нафтогаз;

Порядок проведення перевірок фінансово-господарської діяльності Групи Нафтогаз;

Політику оцінки ризику шахрайства, корупції та інших службових зловживань у Групі Нафтогаз;

Регламент взаємодії із структурними/відокремленими підрозділами Компанії та підприємствами

Групи Нафтогаз під час проведення внутрішніх аудиторських перевірок;

Положення про фінансового контролера;

Положення про Службу фінансового контролю Групи Нафтогаз;

Регламент оцінки ефективності операцій та контрольних процедур Групи Нафтогаз;

Регламент аналізу самооцінки ефективності внутрішнього контролю Групи Нафтогаз;

Положення про Службу комплаєнсу Групи Нафтогаз;

Програму запобігання порушенням вимог законодавства (комплаєнс-програма) Групи Нафтогаз;

Політику управління комплаєнс-ризиками;

Порядок здійснення закупівель товарів, робіт та послуг у Групі Нафтогаз;

Положення про конфліктні комісії Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України», дочірніх підприємств (компаній) та господарських товариств, акціонером (засновником, учасником) яких вона є;

Порядок здійснення моніторингу закупівель у Національній акціонерній компанії «Нафтогаз України», дочірніх підприємствах (компаніях) та господарських товариствах, акціонером (засновником, учасником) яких вона є;

Інструкцію з формування стратегій закупівель у Національній акціонерній компанії «Нафтогаз України», дочірніх підприємствах (компаніях) та господарських товариствах, акціонером (засновником, учасником) яких вона є.

Правління Товариства забезпечити:

1) впровадження та виконання затверджених документів;

2) адаптацію з урахуванням особливості діяльності та організаційної структури Товариства та/або приведення у відповідність внутрішніх документів Товариства для надання на затвердження Наглядовій раді Товариства таких документів:

- Кодексу корпоративної етики Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України»;
- Антикорупційної програми Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України»;
- Політики з питань врегулювання конфлікту інтересів;

3) розроблення та надання на затвердження Наглядовій раді Товариства Регламенту взаємодії структурних підрозділів Товариства під час закупівлі товарів, робіт та послуг на основі Керівництва до адаптації Регламенту взаємодії структурних підрозділів Національної акціонерної компанії «Нафтогаз України» під час закупівлі товарів, робіт та послуг.

Функції організації роботи за напрямком безпеки, боротьби з корупцією та хабарництвом у ВАТ «Кіровоградгаз» у 2018 році покладалися на відділ безпеки (далі - ВБ).

Основними напрямками діяльності у вказаній сфері були наступні:

В рамках виконання заходів, спрямованих на захист економічної діяльності підприємства, співробітниками ВБ на постійній основі здійснюються вивчення контрагентів, з якими Товариство планує укладати договори на придбання товарів, робіт або послуг через систему публічних закупівель «ProZorro», вивчення партнерів Товариства, які мають заборгованість перед Підприємством за надані товари, роботи чи послуги, встановлювати причини виникнення боргу та вживаються заходи по їх погашенню.

Крім того, ВБ, спільно зі структурними підрозділами Товариства (АДС, СВБО, Служби обліку природного газу), здійснювалися фіксації завданих підприємству економічних збитків (знищення, викрадення, пошкодження майна Товариства, факти несанкціонованого втручання в діяльність газопроводу тощо), локалізація негативних наслідків та разом із юридичним управлінням товариства за діяння механізмів відшкодування завданих збитків.

З метою забезпечення захисту інформації з обмеженим доступом, а саме комерційної таємниці та іншої конфіденційної інформації, що не підпадає під дію законів України «Про державну таємницю» та «Про мобілізаційну підготовку та мобілізацію», здійснено аналіз ситуації у сфері захисту інформації, встановлено коло осіб, які фактично мають до неї доступ, за результатами чого здійснено формування «Переліку відомостей, що становлять комерційну таємницю Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" та конфіденційну інформацію щодо персональних даних співробітників Товариства» та подано його на затвердження в установленому порядку.

За напрямком організації охорони підприємства, ВБ здійснено комплексний аналіз стану фізичної охорони Товариства, за результатами чого розроблено та затверджено наказ Голови правління «Про затвердження інструкції щодо організації охорони, пропускового режиму та забезпечення зберігання матеріальних цінностей, розташованих в адміністративній будівлі ВАТ «Кіровоградгаз». Крім того, на постійній основі здійснюються перевірки стану охорони об'єктів підприємства як у робочий так і позаробочий час.

В рамках виконання завдань з протидії зловживанням службовим становищем, шахрайствам та корупційним проявам, відділом безпеки здійснено комплекс заходів по недопущенню вказаних негативних проявів та захисту репутації Товариства.

Так, на постійній основі співробітники ВБ залучалися до складу комісії по прийняттю в експлуатацію завершеного будівництва системи газопостачання, розгляду заяв та звернень громадян, в т.ч. тих, що надходять на урядову гарячу лінію Кіровоградської ОДА.

Крім того, наказом Голови правління ВАТ «Кіровоградгаз» від 21.01.2019р. введено в дію Антикорупційну програму щодо протидії корупції в Товаристві, Кодекс корпоративної етики та Політику з питань врегулювання конфлікту інтересів.

Також, призначено Уповноваженого з реалізації Антикорупційної програми в Товаристві, налагоджено роботу «Лінії довіри» та електронної поштової скриньки.

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.

Показник фінансової автономії – (покриття) один з найбільш важливих коефіцієнтів фінансової стійкості. Він дорівнює співвідношенню власного капіталу компанії до всіх фінансових ресурсів. Значення показника говорить про те, яку частину своїх активів компанія здатна профінансувати за рахунок власних фінансових ресурсів.

На кінець 2018 року даний коефіцієнт склав -0,222, тобто активи підприємства на 22.2% сформовані за рахунок поточні зобов'язань та забезпечень.

Коефіцієнт покриття - на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0,535грн. поточних активів.

Коефіцієнт швидкої ліквідності – на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0,535грн. поточних активів (без врахування запасів).

Технічні ризики.

Забезпечення безаварійного та безперебійного газопостачання споживачів природним газом, оперативне усунення позаштатних ситуацій виконує система теледиспетчеризації ГРП. Впровадження її у виробництво дозволяє оперативно управляти газопостачанням. Альтернативи теледиспетчеризації при експлуатації систем газопостачання 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 шкафних газорозподільчих 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 шкафних газорозподільчих установок.

Ці блоки проходять випробування в ПАТ «Полтавагаз».

Впровадження цих блоків дає можливість постійно вести дистанційний контроль стану системи газопостачання.

Фінансові ризики.

Послуги з розподілу природного газу мають чітку сезонність, так як основним споживачем газу по Кіровоградській області є населення і підприємства комунальної теплоенергетики (87% від загального обсягу).

Дана категорія споживачів використовує природний газ переважно в опалювальний сезон, тому в літньо-осінній період в підприємства, починаючи з другого кварталу щорічно виникає касовий розрив між надходженнями грошових коштів та їх витратами на фінансування виробничих потреб.

При дефіциті грошових коштів в 2-3 кварталах виникають ризики несвоєчасних розрахунків з постачальниками, виплаті заробітної плати і сплаті податків та обов'язкових платежів.

В 2018 році касовий розрив по ВАТ «Кіровоградгаз» був покритий за рахунок поворотної фінансової допомоги від ДП «Центргаз», перенесенням витрат в часі на 4-й квартал.

Ризики пов'язані з розподілу природного газу.

1. Перевищення фактичного споживання природного газу (алокції) споживачами при співставленні з підтвердженими обсягами по об'єктах споживачів (підтверджених номінацій).
2. Відбір обсягів природного газу споживачами, які не включені до реєстру жодного постачальника.
3. Недотримання споживачами (крім побутових) підтвердженого обсягу природного газу, визначеного для нього його постачальником на відповідний розрахунковий період.

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

5. У зв'язку з тим, що діючий тариф з розподілу природного газу, встановлений НКРЕКП, не відшкодовує в повному обсязі фактичні витрати ВАТ «Кіровоградгаз» для придбання природного газу на виробничо-технологічні потреби та нормовані втрати, Товариство вимушене користуватися послугою балансування, згідно договору транспортування газу, укладеного з АТ «Укртрансгаз» із урахуванням коефіцієнту 1,2 для сплати вартості природного газу, фактично спожитого на ВТВ.

ДП «Центргаз» не має схильності до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності, оскільки не постачає зараз 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.

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, який емітент добровільно вирішив застосовувати.

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

Практики корпоративного управління, застосовуваної понад визначені законодавством вимоги немає.

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

ВАТ «Кіровоградгаз» і ДП «Центргаз» не мають Кодексу корпоративного управління.

3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)

31.05.2018 року проведені річні загальні збори акціонерів, кворум яких склав 98,28425% від загальної кількості голосуючих простих іменних акцій, з наступним порядком денним:

1. Обрання членів лічильної комісії, прийняття рішення про припинення їх повноважень.
2. Схвалення рішення наглядової ради Товариства про затвердження порядку та способу засвідчення бюлетенів для голосування на загальних зборах.
3. Обрання голови та секретаря загальних зборів акціонерів.
4. Затвердження порядку (регламенту) проведення річних загальних зборів акціонерів.
5. Звіт правління ВАТ «Кіровоградгаз» про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2016 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту правління за 2016 рік.

6. Звіт правління ВАТ «Кіровоградгаз» про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2017 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту правління за 2017 рік.
7. Звіт наглядової ради ВАТ «Кіровоградгаз» про роботу за 2016 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту наглядової ради за 2016 рік.
8. Звіт наглядової ради ВАТ «Кіровоградгаз» про роботу за 2017 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту наглядової ради за 2017 рік.
9. Затвердження звіту та висновків ревізійної комісії ВАТ «Кіровоградгаз» за 2016 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту ревізійної комісії за 2016 рік.
10. Затвердження звіту та висновків ревізійної комісії ВАТ «Кіровоградгаз» за 2017 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту ревізійної комісії за 2017 рік.
11. Затвердження річного звіту ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» за 2016 рік. Затвердження порядку розподілу прибутку, визначення порядку покриття збитків за 2016 рік.
12. Затвердження річного звіту ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» за 2017 рік. Затвердження порядку розподілу прибутку, визначення порядку покриття збитків за 2017 рік.
13. Затвердження річного звіту, в тому числі річної фінансової звітності, ВАТ «Кіровоградгаз» за 2016 рік.
14. Затвердження річного звіту, в тому числі річної фінансової звітності, ВАТ «Кіровоградгаз» за 2017 рік.
15. Затвердження розподілу прибутку і порядку покриття збитків за 2004-2017 роки.
16. Припинення повноважень членів наглядової ради Товариства.
17. Обрання членів наглядової ради Товариства.
18. Обрання Голови наглядової ради Товариства.
19. Затвердження умов цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою та членами наглядової ради. Встановлення розміру їх винагороди. Обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з Головою та членами наглядової ради.
20. Визначення типу Товариства, зміна найменування Товариства та внесення змін і доповнень до статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції у зв'язку з приведенням статуту у відповідність з нормами Закону України «Про акціонерні товариства».
21. Про зміну місцезнаходження Товариства, в зв'язку з перейменуванням назви міста і вулиці.
22. Про зміну найменування та місцезнаходження ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз».
23. Про внесення змін та доповнення до статуту ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» затвердження шляхом викладення його в новій редакції. Надання повноважень на підписання нової редакції статуту.
24. Про схвалення значних правочинів, які вчинялись Товариством у ході поточної господарської діяльності протягом 2011-2017 фінансових років.
25. Про схвалення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість, які вчинялись Товариством у ході поточної господарської діяльності протягом 2011-2017 фінансових років.
26. Про схвалення правочинів, які вчинялись ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» у ході поточної діяльності протягом 01.07.2015-2017 фінансових років.
27. Про припинення діяльності Будівельно-монтажного управління.
28. Про припинення діяльності Новоархангельського управління по експлуатації газового господарства.
29. Про припинення повноважень членів правління Товариства.
30. Про обрання членів правління Товариства.
31. Обрання Голови правління Товариства.
32. Припинення повноважень Голови та членів ревізійної комісії Товариства.
33. Обрання членів ревізійної комісії Товариства.
34. Обрання Голови ревізійної комісії Товариства.

35. Затвердження умов цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою та членами ревізійної комісії Товариства. Обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з Головою та членами ревізійної комісії.
36. Про імплементацію системи внутрішнього контролю та затвердження внутрішніх документів з питань внутрішнього контролю, комплаєнсу, внутрішнього аудиту, управління ризиками, фінансового контролю та закупівель.
37. Про попереднє надання згоди на вчинення Товариством значних правочинів.
38. Про надання згоди на вчинення Товариством правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість.
39. Внесення змін до статуту ВАТ «Кіровоградгаз» шляхом викладення його у новій редакції.
40. Внесення змін до «Положення про наглядову Раду товариства» шляхом викладення його в новій редакції.
41. Внесення змін до «Положення про правління Товариства» шляхом викладення його в новій редакції.
42. Внесення змін до «Положення про ревізійну комісію Товариства» шляхом викладення його в новій редакції.
43. Про зупинення рішень позачергових загальних зборів акціонерів Відкритого акціонерного товариства «Кіровоградгаз» (код ЄДРПОУ 03365222), оформлених протоколом позачергових загальних зборів акціонерів Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» від 29 червня 2017 р. у зв'язку з порушенням під час їх проведення численних норм законодавства України, а також прав та охоронюваних законом інтересів акціонерів.

Всі питання порядку денного загальних зборів акціонерів ВАТ «Кіровоградгаз» розглянуті та прийняті відповідні рішення. Обрані члени лічильної комісії та прийняте рішення про припинення їх повноважень; схвалене рішення наглядової ради Товариства про затвердження порядку та способу засвідчення бюлетенів для голосування на загальних зборах; обрані голова та секретар загальних зборів акціонерів; затверджений порядок (регламент) проведення річних загальних зборів акціонерів.

Взяті до відома звіти правління ВАТ «Кіровоградгаз» про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2016 рік та за 2017 рік; звіт наглядової ради ВАТ «Кіровоградгаз» про роботу за 2017 рік; звіти і висновки ревізійної комісії ВАТ «Кіровоградгаз» за 2016 рік та за 2017 рік; річний звіт, в тому числі річна фінансова звітність ВАТ «Кіровоградгаз» за 2016 рік та за 2017 рік.

Затверджений порядок розподілу прибутку Товариства. Звіт наглядової ради ВАТ «Кіровоградгаз» про роботу за 2016 рік не розглядався у зв'язку з його ненаданням.

Не прийняті рішення з наступних питань: Затвердження річного звіту ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» за 2016 рік та за 2017 рік. Затвердження порядку розподілу прибутку, визначення порядку покриття збитків за 2016 рік та за 2017 рік; «Визначення типу Товариства, зміна найменування Товариства та внесення змін і доповнень до статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції у зв'язку з приведенням статуту у відповідність з нормами Закону України «Про акціонерні товариства»»; «Про зміну найменування та місцезнаходження ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз»»; «Про внесення змін та доповнення до статуту ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» затвердження шляхом викладення його в новій редакції. Надання повноважень на підписання нової редакції статуту»; «Про схвалення значних правочинів, які вчинялись Товариством у ході поточної господарської діяльності протягом 2011-2017 фінансових років»; «Про схвалення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість, які вчинялись Товариством у ході поточної господарської діяльності протягом 2011-2017 фінансових років»; «Про схвалення правочинів, які вчинялись ДП «Центргаз» ВАТ

«Кіровоградгаз» у ході поточної діяльності протягом 01.07.2015-2017 фінансових років»; «Про надання згоди на вчинення Товариством правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість»; «Внесення змін до статуту ВАТ «Кіровоградгаз» шляхом викладення його у новій редакції»; «Внесення змін до «Положення про наглядову Раду товариства» шляхом викладення його в новій редакції»; «Внесення змін до «Положення про правління Товариства» шляхом викладення його в новій редакції»; «Внесення змін до «Положення про ревізійну комісію Товариства» шляхом викладення його в новій редакції»; «Про зупинення рішень позачергових загальних зборів акціонерів Відкритого акціонерного товариства «Кіровоградгаз» (код ЄДРПОУ 03365222), оформлених протоколом позачергових загальних зборів акціонерів Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» від 29 червня 2017 р. у зв'язку з порушенням під час їх проведення численних норм законодавства України, а також прав та охоронюваних законом інтересів акціонерів».

Припинені повноваження членів наглядової ради Товариства, членів правління та ревізійної комісії. Обраний новий склад наглядової ради Товариства, членів правління та ревізійної комісії, в тому числі Голова наглядової ради, Голова правління і Голова ревізійної комісії; затверджені умови цивільно-правових договорів.

Припинена діяльність Будівельно-монтажного управління та Новоархангельського управління по експлуатації газового господарства.

Затверджені документи Групи Нафтогаз з питань внутрішнього контролю, комплаєнсу, внутрішнього аудиту, управління ризиками, фінансового контролю та закупівель як обов'язкові для Товариства.

Попередньо надана згода на вчинення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення значних правочинів з НАК «Нафтогаз України» та ДП «Центргаз».

Позачергові загальні збори у звітному періоді не скликалися.

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.

Персональний склад наглядової ради: Голова наглядової ради Воловик Владислав Валерійович, члени наглядової ради Чередник Ірина Анатоліївна, Швиденко Олександр Сергійович, Назаренко Сергій Леонідович, Боголепов Денис Вячеславович.

В наглядовій раді комітетів не створено.

Протягом звітного періоду проведені 13 засідань наглядової ради, на яких приймалися відповідні рішення: обраний секретар наглядової ради Товариства; затверджена організаційна структура ВАТ «Кіровоградгаз»; обраний аудитор та визначені умови договору з ним; затверджені внутрішні нормативні документи, якими регулюються питання, пов'язані з діяльністю Товариства. Розглядалися також питання пов'язані зі скликанням та проведенням загальних зборів акціонерів ВАТ «Кіровоградгаз».

Персональний склад правління: Голова правління Гладкий Олександр Михайлович, члени правління Белов Олександр Вікторович, Бородько Ірина Іванівна, Волошина Олена Олександрівна, Ключ Тетяна Анатоліївна, Іваницький Олександр Ігорович, Макаревич Олексій Олексійович, Ніколаєнко Валерій Григорович, Овечкін Андрій Сергійович.

В звітному періоді проведені 19 засідань правління ВАТ «Кіровоградгаз», на яких приймалися відповідні рішення: проведений розподіл обов'язків між членами правління; затверджений план роботи правління на 2018 рік; розглядалися звіти про фінансово-господарську діяльність ВАТ «Кіровоградгаз» за 2017 рік, за 1 квартал – перше півріччя – 9

місяців 2018 року; затверджений штатний розпис ВАТ «Кіровоградгаз»; затверджені заходи забезпечення безпечного використання газу в побуті; розглядались заходи по зменшенню обсягів ВТВ та недопущенню понаднормованих втрат природного газу та результати їх виконання; затверджений фінансовий план Товариства на 2018 рік; прийняті рішення щодо поточної діяльності ДП «Центргаз», інші питання.

Безпосереднє керівництво ДП «Центргаз» здійснює Директор. Директор ДП «Центргаз» Гутцул Сергій Іванович призначений на посаду з 08.07.2017 року відповідно до рішення правління ВАТ «Кіровоградгаз».

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

В Товаристві імплементовані:

- Антикорупційна програма ВАТ «Кіровоградгаз».
- Кодекс Корпоративної етики ВАТ «Кіровоградгаз».

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

Станом на 31.12.2018 року:

Акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» (код ЄДРПОУ 20077720) володіє 53652002 шт. простими іменними акціями, що становить 51,0% статутного капіталу ВАТ «Кіровоградгаз»;

Товариство з обмеженою відповідальністю «Інвестиційна компанія «Фінлекс- Інвест» (код ЄДРПОУ 20036655) володіє 34636791 шт. простими іменними акціями, що становить 32,92% статутного капіталу 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», яке діяло в 2018 році, членом наглядової ради Товариства може бути лише фізична особа. Право висувати кандидатів для обрання до складу Наглядової ради мають акціонери Товариства. До складу наглядової ради обираються акціонери або особи, які представляють їхні інтереси (представники акціонерів). 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. Одна й та сама особа може обиратися до складу наглядової ради неодноразово. 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. Положення цього пункту не застосовується до права акціонера (акціонерів), представник якого (яких) обраний до складу наглядової ради, замінити такого представника - члена наглядової ради.

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

У разі заміни члена наглядової ради - представника акціонера повноваження відкликаною члена наглядової ради припиняються, а новий член наглядової ради набуває повноважень з моменту отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член наглядової ради, за умови відповідності такого письмового повідомлення вимогам статуту та закону.

Загальні збори можуть в будь-який час та з будь-яких підстав (причин) 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;
- у разі неможливості виконання обов'язків члена наглядової ради за станом здоров'я;
- у разі набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків члена наглядової ради;
- у разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим;
- у разі отримання Товариством письмового повідомлення відповідно до вимог статуту та/або закону про заміну члена наглядової ради, який є представником акціонера;
- припинення права власності на акції Товариства.

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

Відповідно до Положення про правління ВАТ «Кіровоградгаз» від 29.06.2017 року Головою та членом правління може бути будь-яка фізична особа, яка має повну цивільну дієздатність і не є членом наглядової ради чи ревізійної комісії.

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

Наглядова рада може в будь-який час та з будь-яких підстав прийняти рішення про припинення (відкликання) повноважень Голови правління, будь-кого (або всіх) із членів правління.

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

Відповідно до 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 звільняється за рішенням правління ВАТ «Кіровоградгаз». При прийнятті правлінням рішення щодо прийому Директора на роботу, з ним укладається трудовий

договір. Згідно статуту ВАТ «Кіровоградгаз» до виключної компетенції наглядової ради Товариства належить визначення умов оплати праці посадових осіб дочірніх підприємств Товариства.

Відповідно до Положення про ревізійну комісію Товариства, члени ревізійної комісії обираються загальними зборами виключно шляхом кумулятивного голосування з числа фізичних осіб, які мають повну цивільну дієздатність, та/або з числа юридичних осіб – акціонерів. У випадку спливу цього строку повноваження членів ревізійної комісії, в т.ч. Голови, продовжуються до дня прийняття рішення про обрання нового складу загальними зборами. У разі припинення загальними зборами повноважень члена ревізійної комісії, якого обрано Головою ревізійної комісії її членами, окремого рішення щодо припинення повноважень Голови ревізійної комісії не потребується.

Кожний акціонер відповідно до діючого законодавства України має право внести 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 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 або дати, вказаної в самому рішенні.

Повноваження Голови/члена ревізійної комісії припиняються достроково:

- у разі одностороннього складення з себе повноважень Голови/члена ревізійної комісії за власним бажанням, шляхом надання Товариству відповідної письмової заяви.

- у разі виникнення обставин, які відповідно до чинного законодавства України, статуту Товариства та Положення про ревізійну комісію перешкоджають виконанню обов'язків Голови/члена ревізійної комісії;

- в інших випадках, передбачених чинним законодавством України, зокрема, в разі неможливості виконання обов'язків за станом здоров'я; набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання ним своїх обов'язків; в разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим.

Повноваження Голови/членів ревізійної комісії також припиняються достроково в разі прийняття загальними зборами рішення про 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 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 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.

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.

Інформація аудитора щодо Звіту керівництва (Консолідованого Звіту про управління) Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» та Дочірнього підприємства «Центргаз» Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» за 2018 рік

Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

Думка щодо інформації у Звіті про корпоративне управління (складова Звіту керівництва), розкриття якої вимагається пп.5-9 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV

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 за рік, що закінчився 31 грудня 2018 р., як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV, крім інформації, щодо систем внутрішнього контролю і управління ризиками Групи.

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, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

При перевірці зазначеної інформації, яка включена Групою до Звіту про корпоративне управління, ми встановили, що Звіт про корпоративне управління не містить посилань на власний кодекс корпоративного управління (за його відсутності) та відповідних пояснень з приводу зазначеного.

Найменування аудиторської фірми ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"

Ідентифікаційний код юридичної особи 31586485

Номер реєстрації аудиторської фірми в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 2846

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	01001, 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, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул.Московська, буд.46/2, оф.9	34 636 791	32,92	34 636 791	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи			Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
Усього			88 288 793	83,92	88 288 793	0

Х. Структура капіталу

Тип та/або клас акцій	Кількість акцій (шт.)	Номінальна вартість (грн)	Права та обов'язки	Наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру
Акція проста бездокументарна іменна	105 200 000	0,25	Кожною простою акцією Товариства її власнику-акціонеру надається однакова сукупність прав, включаючи права на: - участь в управлінні Товариством; - отримання дивідендів; - отримання у разі ліквідації Товариства частини його майна або вартості цього майна; - отримання інформації про господарську діяльність Товариства. Одна проста акція Товариства надає акціонеру один голос для вирішення кожного питання на загальних зборах, крім випадків проведення кумулятивного голосування. Акціонери-власники простих акцій Товариства можуть мати й інші права, передбачені актами законодавства, статутом та внутрішніми документами Товариства. Обов'язки акціонерів. Акціонери Товариства зобов'язані: - додержуватися Статуту, внутрішніх нормативних документів Товариства та виконувати рішення загальних зборів Товариства; - виконувати свої зобов'язання перед Товариством, у тому числі оплачувати акції у розмірі, порядку та засобами, передбаченими Статутом; - не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність Товариства; - нести інші обов'язки, встановлені цим Статутом та законом. Акціонери можуть мати інші обов'язки, встановлені законами України.	БАТ "Кіровоградгаз" не здійснював публічну пропозицію, немає допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру.
Примітки:				
д/в				

XI. Відомості про цінні папери емітента

1. Інформація про випуски акцій емітента

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного папера	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість (грн)	Кількість акцій (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
10.06.2013	785/1/04	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA 4000168934	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0,25	105 200 000	26 300 000	100
Опис	Всі акції Товариства розміщені та сплачені повністю за їх номінальною вартістю. У звітному періоді торгівля цінними паперами на внутрішніх та зовнішніх ринках не здійснювалась. Фактів лістингу/делістингу цінними паперами на фондових біржах не виявлено. Рішення про додатковий випуск акцій за звітний період не приймалось. Товариство не випускало інших цінних паперів та не здійснювало відкритого розміщення цінних паперів. Протягом року Товариство викуп власних акцій не здійснювало. Цінні папери Товариства перебували у Біржовому Списку фондової біржі ПФТС. Рішенням НКЦПФР №1902 від 24.11.2015 року зупинено внесення змін до системи депозитарного обліку цінних паперів ВАТ "Кіровоградгаз". 27 листопада 2015 року ПАТ "Фондова біржа ПФТС" прийняла рішення про припинення торгівлі та виключення із Біржового Списку акції іменні прості Товариства (підстава: п.5.29.14. Правил ПАТ "Фондова біржа ПФТС").								

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

XIII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

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

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн)		Орендовані основні засоби (тис. грн)		Основні засоби, усього (тис. грн)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	163 932	157 668	0	0	163 932	157 668
будівлі та споруди	141 974	141 825	0	0	141 974	141 825
машини та обладнання	669	1 901	0	0	669	1 901
транспортні засоби	16 145	9 758	0	0	16 145	9 758
земельні ділянки	823	823	0	0	823	823
інші	4 321	3 361	0	0	4 321	3 361
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	163 932	157 668	0	0	163 932	157 668
Опис	Станом на 31 грудня 2018 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 157 668 тис. грн. по залишковій вартості, включаючи вартість незавершеного будівництва. З 1 січня 2016 року ВАТ "Кіровоградгаз" використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. Справедлива вартість базується на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами та ретроспективно змінено вартість основних засобів з відповідним коригуванням сукупного доходу та інших витрат. 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. 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. Амортизація нараховується із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації (прямолінійного методу).					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника		За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн)		-476 635	-266 180
Статутний капітал (тис.грн)		26 300	26 300
Скоригований статутний капітал (тис.грн)		26 300	26 300
Опис	Для визначення вартості чистих активів Товариства складався розрахунок за даними бухгалтерської звітності відповідно до МСФЗ. До складу активів, які приймаються до розрахунку, включаються: - 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; - оборотні активи: запаси, векселі одержані, дебіторська заборгованість, поточні фінансові - зобов'язання, грошові кошти, інші оборотні активи, - витрати майбутніх періодів. До складу зобов'язань, що приймаються до розрахунку, включаються: - довгострокові зобов'язання, - поточні зобов'язання та забезпечення: короткострокові кредити банків, поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями, видані векселі, кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги, - поточні зобов'язання за розрахунками: з одержаних авансів, з бюджетом, з позабюджетних платежів, зі страхування, з оплати праці, з учасниками, - інші поточні зобов'язання, - поточні забезпечення, - доходи майбутніх періодів.		
Висновок	Відповідно до Методичних рекомендацій по визначенню вартості чистих активів акціонерних товариств, чисті активи ВАТ "Кіровоградгаз" на 31.12.2018 становлять (476 635) тис. грн. Вартість чистих активів Товариства менша від статутного капіталу на 450 335 тис. грн.		

3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	2 597	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	767 890	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	770 487	X	X
Опис	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. Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум за виключенням ПДВ. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Товариства. 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. 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.			

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	транспортування природного газу (млн.м.куб.)	0	0	0	391,462	240083	81
2	постачання природного газу (млн.м.куб.)	0	0	0	181,456	24788	8
3	скраплений газ (тис.т)	0	0	0	0,225	2996	1
4	інші	0	0	0	0	27433	10

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні витрати	19
2	витрати на оплату праці	25
3	відрахування на соціальні заходи	5
4	амортизація	3
5	інші операційні витрати	48

6. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30370711
Місцезнаходження	04107, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул. Тропініна, буд. 7-г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	2092
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	01.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-04
Факс	(044) 591-04-04
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперів
Опис	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. 1 жовтня 2013 року Національною комісією по цінним паперам та фондового ринку зареєстровані надані Публічним акціонерним товариством "Національний депозитарій України" Правила Центрального депозитарія цінних паперів (рішення Комісії від 01.10.2013 № 2092). В своїй діяльності ПАТ "НДУ" керується даними Правилами. Ліцензія на депозитарну діяльність відсутня. З ПАТ "НДУ" укладено договір №Е-6057 від 24.05.2013 року про обслуговування емісії цінних паперів ВАТ "Кіровоградгаз" та договір №ОВ-3340 від 28.01.2014 року про обслуговування випусків цінних паперів Товариства.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Банк "Кліринговий дім"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	21665382
Місцезнаходження	04070, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул.Борисоглібська, буд. 5, літера А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №263457
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	12.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 593-10-36
Факс	(044) 593-10-36
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	АБ "Кліринговий дім" здійснює депозитарну діяльність на фондовому ринку, а саме: депозитарну

	діяльність зберігача цінних паперів. З АБ "Кліринговий дім" укладено договір №Е-46 від 19.06.2013 року про обслуговування зберігачем операцій з цінними паперами ВАТ "Кіровоградгаз".
--	--

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Приватне Акціонерне Товариство "Делойт енд Туш Юкрейніан Сервісез Компані"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	25642478
Місцезнаходження	01033, Україна, Київська обл., д/в р-н, м.Київ, вул. Жилинська, 48,50а
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	1973
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	22.06.2001
Міжміський код та телефон	(044) 490-90-00
Факс	(044) 490-90-01
Вид діяльності	Аудиторська діяльність.
Опис	В 2018 році ПрАТ "Делойт енд Туш ЮСК" проводив аудиторську перевірку фінансової діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" за 2017 рік.

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 2018 рік.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Страхова група "ТАС"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30115243
Місцезнаходження	25002, Україна, Кіровоградська обл., д/в р-н, м.Кропивницький, вул.Вокзальна, буд.24
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АГ №569183
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг України

Дата видачі ліцензії або іншого документа	06.01.2011
Міжміський код та телефон	0-800-500-195
Факс	0-800-500-195
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів.

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

Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис.грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення інформації 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	Адреса сторінки власного веб-сайту товариства, на якій розміщена інформація про прийняття рішення щодо попереднього надання згоди на вчинення значних правочинів
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	31.05.2018	Загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз"	257 810,5	1 130 529	22,8	Постачання природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат Товариства.	01.06.2018	www.kirgas.com
Опис:								

Загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулись 31 травня 2018 року (протокол №10 від 31.05.2018), прийняте рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів:

Попередньо надати згоду на вчинення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення значних правочинів з публічним акціонерним товариством "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України", а саме договорів (наступних додаткових угод до них) на постачання природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат граничною сукупною вартістю 257 810 500,00 грн (двісті п'ятдесят сім мільйонів вісімсот десять тисяч п'ятсот гривень 00 копійок).

Відомості щодо правочину із зазначенням, зокрема:

характер правочину: постачання природного газу для забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат

гранична сукупна вартість правочину 257 810, 500 тис.грн.

вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності становить 1 130 529 тис.грн.

співвідношення граничної сукупної вартості правочину до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності становить 22,8 %

загальна кількість голосуючих акцій - 97 733 697 шт.

кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах - 96 056 833 шт.

кількість голосуючих акцій, що проголосували "за" прийняття рішення - 53 652 002 шт., "проти" прийняття рішення - 42 404 831 шт.

2	31.05.2018	Загальні збори акціонерів Товариства.	206 140,6	1 130 529	18,2	Розподіл природного газу.	01.06.2018	www.kirgas.com
---	------------	---------------------------------------	-----------	-----------	------	---------------------------	------------	----------------

Опис:

Загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулись 31 травня 2018 року (протокол №10 від 31.05.2018), прийняте рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів:

Попередньо надати згоду на вчинення Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття цього рішення значних правочинів з Дочірнім підприємством "Центргаз" відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз", а саме договорів (наступних додаткових угод до них) на розподіл природного газу граничною сукупною вартістю 206 140 600, 00 грн (двісті шість мільйонів сто сорок тисяч шістсот гривень 00 копійок)

Відомості щодо правочину із зазначенням, зокрема:

характер правочину: розподіл природного газу

гранична сукупна вартість правочину 206 140, 600 тис.грн.

вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності становить 1 130 529 тис.грн.

співвідношення граничної сукупної вартості правочину до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності становить 18,2 %

загальна кількість голосуючих акцій - 97 733 697 шт.

кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах - 96 056 833 шт.

кількість голосуючих акцій, що проголосували "за" прийняття рішення - 53 652 002 шт., "проти" прийняття рішення - 42 404 831 шт.

Підприємство Територія Організаційно-правова форма господарювання Вид економічної діяльності	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" Кіровоградська область, Ленінський р-н Відкрите акціонерне товариство Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	за ЄДРПОУ за КОАТУУ за КОПФГ за КВЕД	КОДИ
			Дата
			31.12.2018
			03365222
			3510136600
231			
35.22			

Середня кількість працівників: 1507

Адреса, телефон: 25006 м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67, (0522) 32-31-20

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс
(Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2018 р.
Форма №1

			Код за ДКУД	1801001
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	
1	2	3	4	
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи	1000	223	172	
первісна вартість	1001	3 227	3 163	
накопичена амортизація	1002	(3 004)	(2 991)	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	3 187	2 216	
Основні засоби	1010	160 427	155 158	
первісна вартість	1011	227 280	236 581	
знос	1012	(66 853)	(81 423)	
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 резервах	1065	0	0	

фондах			
Інші необоротні активи	1090	0	0
Усього за розділом І	1095	169 208	162 917
ІІ. Оборотні активи			
Запаси	1100	7 593	8 573
Виробничі запаси	1101	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	10	0
Депозити перестрахування	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	16 652	36 737
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	1 547	5 008
з бюджетом	1135	7	13
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	49 745	603
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	3 524	3 303
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	10 719	21 729
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	83	76
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	14 679	17 531
Усього за розділом ІІ	1195	104 559	93 573
ІІІ. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	273 767	256 490

Пасив	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
1	2	3	4
І. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26 300	26 300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	96 870	96 374
Додатковий капітал	1410	129 361	130 818
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	96	96
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-436 067	-644 487

Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	-183 440	-390 899
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	0	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	0	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	0	0
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0
товари, роботи, послуги	1615	358 514	561 153
розрахунками з бюджетом	1620	23 931	2 241
у тому числі з податку на прибуток	1621	3 710	0
розрахунками зі страхування	1625	648	1 057
розрахунками з оплати праці	1630	3 363	4 246
одержаними авансами	1635	24 529	7 025
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	2 447	7 000
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	39 354	62 060
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	4 421	2 607
Усього за розділом III	1695	457 207	647 389
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	273 767	256 490

Примітки:

Основні показники ВАТ "Кіровоградгаз" за 2018 рік наступні.

Валюта балансу складає 256 487 тис.грн.

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв

тощо) 172 тис.грн. за залишковою вартістю.

Залишкова вартість основних засобів становить 155 158 тис.грн., в порівнянні з аналогічними даними на початок року вартість основних засобів зменшилась на 5 269 тис.грн. за рахунок амортизації та вибуття основних засобів.

Товариство оцінило можливість відшкодування відстрочених податкових активів та дійшло висновку, що майбутніх податкових прибутків не буде достатньо для їх відшкодування. Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу склала (37 531 тис.грн.).

Оборотні активи станом на 31.12.2018 р. становлять 256 487 тис.грн. Вартість запасів складає 8 573 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів збільшилась на 980 тис.грн.

Торгова дебіторська заборгованість (первісна вартість) Товариства станом на 31.12.2018 року складає 262 760 тис.грн., з яких: заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу 209 390 тис.грн., заборгованість за природний газ 16 615 тис.грн., заборгованість за послуги з розподілу природного газу 35 753 тис.грн., заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу) 1 001 тис.грн. За вирахуванням резерву на знецінення торгова дебіторська заборгованість складає 36 737 тис.грн.

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.18 р. становить 21 729 тис.грн. (на 31.12.17р. - 10 719 тис.грн.).

На кінець 2018 року власний капітал зменшився на 207 459 тис. грн. і станом на 31.12.2018 року складає (390 899 тис. грн.).

На кінець 2018 року БАТ "Кіровоградгаз" не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2018 року склали 647 389 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги на 31.12.2018 року становить 561 153 тис.грн., в тому числі: заборгованість за послуги з балансування природного газу 506 809 тис.грн., за природний газ 48 054 тис.грн., за послуги з транспортування природного газу 450 тис.грн., інша поточна кредиторська заборгованість - 5 840 тис.грн.

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець 2018 року складала 7 025 тис.грн. та зменшилась на 17 504 тис.грн. у порівнянні з 31.12.2017 р.

Поточні забезпечення станом на 31.12.2018р. склали 62 060 тис.грн., що на 22 706 тис.грн. більше за аналогічний період 2017 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 та балансування природного газу, у загальній сумі 56 138 тис. грн. (на 31 грудня 2017 року - 34 660 тис.грн.).

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом на 31.12.2018 р. становить 2 241 тис.грн. (на 31.12.2017 - 23 931 тис.грн.).

Керівник



Осінський С.О.

Головний бухгалтер

Побер О.О.

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"Дата
за ЄДРПОУКОДИ
31.12.2018
03365222**Звіт про фінансові результати**
(Звіт про сукупний дохід)
за 2018 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	272 579	273 945
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	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	(430 287)	(281 303)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	0	0
збиток	2095	(157 708)	(7 358)
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	23 734	72 237
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	(25 274)	(19 707)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(49 205)	(300 618)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	0	0

збиток	2195	(208 453)	(255 446)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	0	0
Інші доходи	2240	13	40
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(0)	(0)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(66)	(141)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(208 506)	(255 547)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	0	-5 276
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(208 506)	(260 823)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-208 506	-260 823

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	94 398	101 206
Витрати на оплату праці	2505	115 366	92 831
Відрахування на соціальні заходи	2510	24 630	20 323
Амортизація	2515	13 003	20 115
Інші операційні витрати	2520	257 366	367 153
Разом	2550	504 763	601 628

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	-1,981996	-2,479311
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-1,981996	-2,479311
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки:

За 2018 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий збиток у сумі 157 708 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 272 579 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 430 287 тис.грн.

Адміністративні витрати за 2018 рік склали 25 274 тис. грн., за аналогічний період попереднього року - 19 707 тис. грн.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня 2018 становлять 49 205 тис.грн., з яких:

- Забезпечення під судові позови - 21 478 тис.грн.;
- ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат) - 13 824 тис.грн.
- Нараховані штрафи, пені, неустойки у сумі 5 802 тис. грн.;
- Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам - 4 828 тис.грн.;
- Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за компенсацію вартості нерегульованого небалансу природного газу, за виданими авансами та іншої поточної дебіторської заборгованості - 530 тис.грн. (за 2017 рік - 205 377 тис.грн.).

операційні доходи за 2018 рік склали 23 734 тис.грн., та зменшились на 48 503 тис.грн. у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року.

Фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав 208 506 тис.грн., витрати з податку на прибуток - відсутні. Чистий збиток Товариства за 2018 рік складає 208 453 тис.грн.

Керівник

Осінський С.О.

Головний бухгалтер

Побер О.О.



Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2018

03365222

Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)

За 2018 рік
Форма №3-н

Код за ДКУД 1801006

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надход- ження	видаток	надход- ження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	208 506	0	260 823
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	15 196	X	21 950	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	22 706	0	241 062	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших не грошових операцій	3520	4 046	0	0	0
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	28 598	0	0	225 978
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0

Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	162 303	0	227 931	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	24 343	0	4 144	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	3 710	X	5 569
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	20 633	0	0	1 425
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	X	0	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	9 214	X	0
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	9 214	0	0
III. Рух коштів у результаті					

фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	0	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	409	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	409	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	11 010	0	0	1 425
Залишок коштів на початок року	3405	10 719	X	12 144	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	21 729	0	10 719	0

Примітки:

Починаючи з 1 січня 2017 року Товариство змінило облікову політику щодо підготовки звіту про рух грошових коштів на непрямий метод.

Дані представлено відповідно до нової облікової політики:

у тис.грн.:

- Збиток від звичайної діяльності до оподаткування за 2018 рік - 208 506, за 2017 - 260 823;
- Збільшення забезпечень за 2018 рік - 22 706, (у 2017 р. - 241 062);
- Збільшення (зменшення) оборотних активів - за 2018 рік (28 598), за 2017 рік - 225 978;
- Збільшення поточних зобов'язань за 2018 рік - 162 303, за 2017 рік - 227 931;
- Сплачений податок на прибуток у 2018 році - 3 710, 2017 році - 5 569;
- Витрачання на придбання необоротних активів за 2018 рік - 9 214.
- Залишок коштів на кінець 2018 року - 21 729, 2017 - 10 719.

Керівник

Осінський С.О.

Головний бухгалтер

Побер О.О.



Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2018

03365222

Звіт про власний капітал

За 2018 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	26 300	96 870	129 361	96	-436 067	0	0	-183 440
Коригування:	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики									
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	26 300	96 870	129 361	96	-436 067	0	0	-183 440
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-208 506	0	0	-208 506
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0
Розподіл прибутку:	4200	0	0	0	0	0	0	0	0

Виплати власникам									
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-496	1 457	0	86	0	0	1 047
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	-496	1 457	0	-208 420	0	0	-207 459
Залишок на кінець року	4300	26 300	96 374	130 818	96	-644 487	0	0	-390 899

Примітки: На кінець 2018 року власний капітал склав - (390 899 тис.грн.). За звітний період Товариство отримало чистий збиток у сумі 208 506 тис.грн., та на 31.12.2019 непокритий збиток становить 644 487 тис.грн. Зареєстрований капітал Товариства за 2018 рік не змінився та становить 26 300 000 гривень.

Керівник

Осінський С.О.

Головний бухгалтер

Побер О.О.



Підприємство Територія Організаційно- правова форма господарювання Вид економічної діяльності	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"	за ЄДРПОУ	КОДИ
			Дата
			31.12.2018
			03365222
			3510136600
Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231	
		35.22	
Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи	за КВЕД		

Середня кількість працівників: 1556

Адреса, телефон: 25006 м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67, (0522) 32-31-20

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Консолідований баланс
(Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2018 р.
Форма №1-к

			Код за ДКУД	1801007
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	
1	2	3	4	
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи	1000	281	208	
первісна вартість	1001	3 325	3 261	
накопичена амортизація	1002	(3 044)	(3 053)	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	3 429	2 216	
Основні засоби	1010	160 503	155 452	
первісна вартість	1011	229 097	238 568	
знос	1012	(68 594)	(83 116)	
Інвестиційна нерухомість	1015	0	0	
первісна вартість	1016	0	0	
знос	1017	(0)	(0)	
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0	
первісна вартість	1021	0	0	
накопичена амортизація	1022	(0)	(0)	
Довгострокові фінансові інвестиції:				
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	
Гудвіл	1050	0	0	
Гудвіл при консолідації	1055	0	0	
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	

Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0
Усього за розділом І	1095	164 213	157 876
ІІ. Оборотні активи			
Запаси	1100	12 082	19 644
Виробничі запаси	1101	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	10	0
Депозити перестрахування	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	468 656	106 042
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	3 489	5 052
з бюджетом	1135	12	1 367
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	1 337
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	3 527	14 293
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	29 170	42 325
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	97	81
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	134 220	29 143
Усього за розділом ІІ	1195	651 263	217 947
ІІІ. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	815 476	375 823

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
І. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26 300	26 300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	96 870	96 374
Додатковий капітал	1410	129 361	130 818
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	96	96

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-518 807	-730 223
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	-266 180	-476 635
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	0	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	0	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	0	0
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0
товари, роботи, послуги	1615	863 204	574 947
розрахунками з бюджетом	1620	25 637	2 597
у тому числі з податку на прибуток	1621	4 457	0
розрахунками зі страхування	1625	744	1 082
розрахунками з оплати праці	1630	3 703	4 340
одержаними авансами	1635	17 186	152 095
розрахунками з учасниками	1640	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	63 783	81 971
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	107 399	35 426
Усього за розділом III	1695	1 081 656	852 458
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	815 476	375 823

Примітки:

Основні показники ВАТ "Кіровоградгаз" за 2018 рік наступні.
Валюта балансу складає 375 820 тис.грн.

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо) 208 тис.грн. за залишковою вартістю.

Залишкова вартість основних засобів становить 155 452 тис.грн., в порівнянні з аналогічними даними на початок року вартість основних засобів зменшилась на 5 051 тис.грн. за рахунок амортизації та вибуття основних засобів.

Товариство оцінило можливість відшкодування відстрочених податкових активів та дійшло висновку, що майбутніх податкових прибутків не буде достатньо для їх відшкодування. Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу склала (38 896 тис.грн.).

Оборотні активи станом на 31.12.2018 р. становлять 217 944 тис.грн. Вартість запасів складає 19 644 тис.грн., з яких вартість сировини та матеріалів 6 730 тис.грн., природного газу - 11 470 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів збільшилась на 7 562 тис.грн., в тому числі за рахунок придбаного природного газу - на 6 590 тис.грн.

Торгова дебіторська заборгованість (первісна вартість) Товариства станом на 31.12.2018 року складає 349 682 тис.грн., з яких: заборгованість за природний газ 103 537 тис.грн., заборгованість за компенсацію вартості нерегульованого небалансу природного газу 209 390 тис.грн., заборгованість за послуги з розподілу природного газу 35 753 тис.грн., заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу) 1 002 тис.грн. За вирахуванням резерву на знецінення торгова дебіторська заборгованість складає 106 042 тис.грн.

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.18 р. становить 42 256 тис.грн. та грошові кошти з обмеженим використанням 69 тис.грн., на 31.12.17 р. - 27 601 тис.грн. та 1 569 тис.грн. відповідно.

На кінець 2018 року власний капітал зменшився на 210 455 тис. грн. і станом на 31.12.2018 року складає (476 635 тис. грн.).

На кінець 2018 року БАТ "Кіровоградгаз" не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2018 року склали 852 458 тис. грн.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги на 31.12.2018 року становить 574 947 тис.грн., в тому числі: заборгованість за послуги з балансування природного газу 506 809 тис.грн., за природний газ 61 691 тис.грн., за послуги з транспортування природного газу 450 тис.грн.

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець 2018 року складала 152 095 тис.грн. та збільшилась на 134 909 тис.грн. у порівнянні з 31.12.2017 р.

Поточні забезпечення станом на 31.12.2018р. склали 81 971 тис.грн., що на 18 188 тис.грн. більше за аналогічний період 2017 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 та балансування природного газу, у загальній сумі 56 138 тис. грн. (на 31 грудня 2017 року - 34 659 тис.грн.).

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом на 31.12.2018 р. становить 2 597 тис.грн. (на 31.12.2017 - 25 637 тис.грн.).

Керівник



Головний бухгалтер

Осінський С.О.

Побер О.О.

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"

за ЄДРПОУ

Дата

КОДИ

31.12.2018

03365222

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

за 2018 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	1 253 304	1 697 629
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	2012	(0)	(0)
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1 387 007)	(1 752 671)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	0	0
збиток	2095	(133 703)	(55 042)
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	27 720	71 658
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	(43 023)	(36 198)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(61 836)	(315 363)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(210 842)	(334 945)

Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	487	88
Інші доходи	2240	13	40
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(0)	(0)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(150)	(199)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(210 492)	(335 016)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-1 007	-6 840
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(211 499)	(341 856)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-211 499	-341 856
Чистий прибуток (збиток), що належить: власникам материнської компанії	2470	0	0
неконтрольованій частці	2475	0	0
Сукупний дохід, що належить: власникам материнської компанії	2480	0	0
неконтрольованій частці	2485	0	0

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	1 065 830	1 650 557
Витрати на оплату праці	2505	125 692	86 503
Відрахування на соціальні заходи	2510	26 518	19 372
Амортизація	2515	15 447	22 542
Інші операційні витрати	2520	258 379	325 258
Разом	2550	1 491 866	2 104 232

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	-2,010447	-3,249582
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-2,010447	-3,249582
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки:

За 2018 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий збиток у сумі 133 703 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 1 253 304 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 1 387 007 тис.грн.

Адміністративні витрати за 2018 рік склали 43 023 тис. грн., за аналогічний період попереднього року - 36 198 тис. грн.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня 2018 становлять 61 836 тис.грн., з яких:

- Забезпечення під судові позови - 21 478 тис.грн.;
- 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 - 12 562 тис.грн.;
- ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат) - 13 825 тис.грн.
- Нараховані штрафи, пені, неустойки у сумі 5 886 тис. грн. (за 2017 рік 430 тис.грн.).

Інші операційні доходи за 2018 рік склали 27 720 тис.грн., та зменшились на 43 938 тис.грн. у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року.

Фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав 210 016 тис.грн., витрати з податку на прибуток - 1 007 тис.грн.

Чистий збиток Товариства за 2018 рік склав 211 499 тис.грн.

Керівник

Осінський С.О.

Головний бухгалтер

Побер О.О.



Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2018

03365222

Консолідований звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)

За 2018 рік
Форма №3-кн

Код за ДКУД 1801010

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надход- ження	видаток	надход- ження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	211 499	0	335 016
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	15 482	X	22 542	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	18 188	0	272 009	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших не грошових операцій	3520	16 125	0	0	0
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	447 961	0	0	319 294
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0

Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	256 630	385 528	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	29 627	0	25 769	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	6 800	X	6 413
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	22 827	0	19 356	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	487	X	0	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	964	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	0
необоротних активів	3260	X	9 214	X	20 413
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	7 763	0	20 413
III. Рух коштів у результаті					

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

31.12.2018

03365222

Консолідований звіт про власний капітал

За 2018 рік

Форма №4-к

Код за ДКУД

1801011

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Неконтр ольована частка	Разом
		Зареєст рований капітал	Капітал у дооцінк ах	Додатко вий капітал	Резервн ий капітал	Нерозпо ділений прибуто к (непокр итий збиток)	Неопла чений капітал	Вилуче ний капітал	Всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Залишок на початок року	4000	26 300	96 870	129 361	96	-518 807	0	0	-266 180	0	-266 180
Коригування:	4005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики											
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	26 300	96 870	129 361	96	-518 807	0	0	-266 180	0	-266 180
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-211 499	0	0	-211 499	0	-211 499
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Розподіл прибутку:	4200	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Виплати власникам											
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників:	4240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески до капіталу											
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу:	4260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Викуп акцій											
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	-496	1 457	0	83	0	0	1 044	0	1 044
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	-496	1 457	0	-211 416	0	0	-210 455	0	-210 455
Залишок на кінець року	4300	26 300	96 374	130 818	96	-730 223	0	0	-476 635	0	-476 635

Примітки: На кінець 2018 року власний капітал склав - (476 635 тис.грн.). За звітний період Товариство отримало чистий збиток у сумі 211 499 тис.грн., та на 31.12.2019 чистий збиток становить 730 223 тис.грн. Зареєстрований капітал Товариства за 2018 рік не змінився та становить 26 300 000 грн.

Керівник

Осінський С.О.

Головний бухгалтер

Побер О.О.



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

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

Міжнародні стандарти фінансової звітності

Окрема фінансова звітність та Звіт незалежного аудитора

станом на 31 грудня 2018 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. Крім цього, починаючи з 1 березня 2018 року Товариство поновило роботи з реалізації скрапленого газу для побутових потреб населення по Маловисківському, Новоархангельському та Новомиргородському районах Кіровоградської області.

Цю фінансову звітність було підписано та затверджено керівництвом 06 липня 2020 року.

Інформація про відносини Компанії з іншими пов'язаними сторонами наведена в Примітці 3.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

Економіка України демонструє ознаки стабілізації після тривалого періоду політичної та економічної напруженості. У 2018 році темп інфляції в Україні у річному обчисленні уповільнився до 9,8% (порівняно з 13,7% у 2017 році), а ВВП показав подальше зростання на 3,4% (після зростання на 2% у 2017 році).

Національний банк України („НБУ”) продовжив реалізацію політики цільового регулювання інфляції і періодично підвищував свою основну облікову ставку з 12,5% у травні 2017 року до 18% у вересні 2018 року. Такий підхід дозволив стримувати інфляцію на рівні нижче 10%, хоча вартість внутрішнього фінансування значно зросла. НБУ дотримувався політики плаваючого валютного курсу гривні, який станом на кінець 2018 року становив 27,69 гривні за 1 долар США порівняно з 28,07 гривні за 1 долар США станом на 31 грудня 2017 року. Серед головних факторів зміцнення гривні – успішне розблокування фінансування за програмою МВФ, стабільні доходи агроекспортерів, обмежена гривнева ліквідність та збільшення грошових переказів у країну від трудових мігрантів.

Щодо валютного регулювання, НБУ продовжив політику зменшення валютних обмежень, і, починаючи з березня 2019 року зменшив обов'язкову частку продажу валютних надходжень від 50% до 30%, а також збільшив період розрахунків за експортно-імпортними операціями від 180 до 365 днів і підвищив ліміт по виплатах дивідендів за 2018 рік з 2 мільйонів доларів США до 7 мільйонів Євро.

У грудні 2018 року Рада МВФ ухвалила 14-місячну програму кредитування для України Stand-by („SBA”) у загальній сумі 3,9 мільярда доларів США. У грудні Україна вже отримала від МВФ та ЄС 2 мільярда доларів США, а також кредитні гарантії від Світового банку на суму 750 мільйонів доларів США. Затвердження програми МВФ істотно підвищує здатність України виконати її валютні зобов'язання у 2019 році, що зрештою сприятиме фінансовій та макроекономічній стабільності в країні.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

МВФ прийме рішення про надання наступних траншів у травні та листопаді 2019 року, яке залежатиме від успіху України у виконанні умов Меморандуму про економічну і фінансову політику, якого Україна планує дотримуватись у ході реалізації програми SBA.

У 2019-2020 роках Україна зобов'язана погасити значну суму державного боргу, що вимагатиме мобілізації суттєвого внутрішнього і зовнішнього фінансування у дедалі складних умовах кредитування країн, економіка яких розвивається. Незважаючи на певні покращення у 2018 році, остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший суттєвий вплив на економіку України та бізнес Компанії.

Реформування газового ринку в Україні почалося з впровадження в дію Закону України „Про ринок природного газу” від 09.04.15 № 329-VIII (далі – Закон України „Про ринок природного газу”), силу який введено в дію з 1 жовтня 2015 року. З цієї дати на оптовому і роздрібному ринках природного газу розпочав дію принцип вільного ціноутворення і свобода вибору джерел надходження природного газу, окрім випадків, коли Кабінетом Міністрів України покладено спеціальні обов'язки на суб'єктів ринку природного газу.

Уряд здійснює суттєві кроки з метою створення відкритого європейського ринку газу на виконання Меморандуму про економічну та фінансову політику, укладеного в рамках співпраці з МВФ, положень Коаліційної угоди, Стратегії сталого розвитку „Україна–2020”, Плану дій з корпоративного управління, а також Плану заходів щодо реформування газового сектору, затвердженого Постановою Кабінету міністрів України № 375-Р. Реалізація зазначених заходів реформування ринку природного газу України концептуально змінює правові засади та механізм функціонування ринку природного газу.

НКРЕКП внесено зміни до Кодексу газорозподільних мереж, відповідно до яких з січня 2020 року розрахунки за послугу розподілу природного газу будуть здійснюватися виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта споживача та оплачуватись рівномірними частками протягом календарного року.

Слабкість національної валюти, в поєднанні з обмеженнями по міжнародних розрахунках, негативне сальдо зовнішньої торгівлі, що триває нестабільність на традиційних експортних ринках країни, високий рівень інфляції та епідеміологічний стан є ключовими ризиками для стабілізації операційного середовища в Україні в найближчому майбутньому. Подальша підтримка з боку МВФ та інших міжнародних донорів залежить від збереження динаміки зазначених вище структурних реформ.

При складанні цієї фінансової звітності враховувалися відомі і які оцінюються результати зазначених факторів на фінансовий стан і результати діяльності Компанії 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 Компанії в майбутньому. Керівництво вважає, що здійснює всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Компанії.

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

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Політична нестабільність та військові дії у східних регіонах України

На початку 2014 року Україна постраждала від збройної агресії Російської Федерації в результаті якої відбулася окупація Автономної Республіки Крим («Крим») та незаконна військова окупація частин Луганської та Донецької областей озброєними терористичними угрупованнями, які контролюються,

спрямовуються і фінансуються Російською Федерацією, а також в результаті відкритого вторгнення регулярних збройних сил Російської Федерації.

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, 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 Постановою НКРЕКП від 15.12.2016 №2291, не покриває у повному обсязі економічно обґрунтовані

Застосування припущення щодо здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі

Товариство зазнало чистий збиток у розмірі 208 506 тисяч гривень за 2018 рік (2017: 260 823 тисячі гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2018 року на 553 819 тисяч гривень (31 грудня 2017: 352 648 тисячі гривень); негативний капітал склав 390 899 тисяч гривень (31 грудня 2017: 183 440 тисяч гривень).

Ця фінансова звітність була складена на основі припущення, що Товариство здатне продовжувати свою діяльність на безперервній основі, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань в ході звичайної господарської діяльності. Керівництво Товариства 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:

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

- Товариство здійснює ліцензовану діяльність з розподілу природного газу на території Кіровоградської області України.
- З внесенням змін 12 жовтня 2019 р. до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП, від 25 лютого 2016 року №236 процес приведення поточного тарифу на розподіл природного газу до економічно обґрунтованого рівня розблоковано. Приведення тарифу з розподілу газу до економічно обґрунтованого рівня покращить фінансовий результат Товариства.
- Товариство планує запровадити ряд ініціатив із оптимізації організаційної структури та, відповідно, скорочення операційних витрат.

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.

Товариство провадить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать НАК «Нафтогаз України», ПАТ «Укртрансгаз» та інші.

За рік, який закінчився 31 грудня 2018, близько 63 % доходів ВАТ «Кіровоградгаз» були отримані від операцій із пов'язаними сторонами (2017 рік: 65%). Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2018 становить 67 % від загального залишку торгової дебіторської заборгованості (на 31 грудня 2017: 55%). Закупівлі від підприємств, які є пов'язаними сторонами, складають близько 90 % у 2018 році (2017 рік: 91 %). Непогашена торгова кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2018 становить від загального залишку торгової кредиторської заборгованості (на 31 грудня 2017 відсутня).

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, 85 % та 7 %, 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 2018 та 2017 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 (без урахування резерву сумнівних боргів):

3. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ (Продовження)

	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
Оборотні активи		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	35 385	5 652
Дебіторська заборгованість за виданими авансами	684	82
Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	603	49 745
Поточні зобов'язання		
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	507 306	303 822
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	199	122
Кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків	7 000	2 447

Закупівлі та продаж з пов'язаними сторонами:

	<u>Рік, що закінчився 31.12.2018</u>		<u>Рік, що закінчився 31.12.2017</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)	171 526	-	178 563	-
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	-	(270 767)	-	(183 359)

Компенсація провідному управлінському персоналу

Новий склад Правління та Наглядової Ради було обрано на загальних зборах акціонерів 31 травня 2018 року. Провідний управлінський персонал протягом 2018 та 2017 року складався із 14 та 13 осіб відповідно (в тому числі 9 членів Правління). У 2018 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 3,272 тисяч гривень (2017: 1,160 тисяч гривень). Також, в 2018 році Товариство здійснило виплати на

забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 391 тисяч гривень (2017: 98 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2017-2018 років були такими:

	<u>2018 р.</u>	<u>2017</u>
На 1 січня		
Чиста балансова вартість	223	404
Первісна вартість	3 227	2 851
Амортизація та знецінення	(3 004)	(2 447)
Надходження первісної вартості	52	376
Вибуття первісної вартості	(116)	-
Вибуття амортизації	116	-
Амортизація за рік	(103)	(557)
На 31 грудня		
Чиста балансова вартість	172	223
Первісна вартість	3 163	3 227
Амортизація та знецінення	(2 991)	(3 004)

5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років Товариство не мало основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

5.1 Основні засоби в звіті про фінансовий стан

	<u>31.12.2018</u>	<u>31.12.2017</u>
Первісна вартість	238 797	230 467
Накопичена амортизація	(81 423)	(66 853)
Чиста балансова вартість	157 374	163 614
Земельні ділянки	823	823
Будівлі та споруди	141 659	141 321
Машини та обладнання	1 774	1 378
Транспортні засоби	9 758	16 141
Інструменти, прибори та інвентар	781	695
Інші основні засоби	363	66
Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)	-	3
Незавершене будівництво	2 216	3 187
Чиста балансова вартість	157 374	163 614

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2018 року</u>	<u>31 грудня 2017 року</u>
Земельні ділянки	478	478
Будівлі та споруди	164 421	167 241
Машини та обладнання	2 001	1 918
Транспортні засоби	1 773	2 662
Інструменти, прибори та інвентар	667	748
Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)	-	3
Інші основні засоби	386	101
Всього	169 726	173 151

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2018-2017 років були такими:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Земельні ділянки	Будівлі та споруди	Машини та обладнання	Транспортні засоби	Інструменти, прибори та інвентар	Інші основні засоби	Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)	Незавершене будівництво	Всього
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2016 року	823	136 084	1 268	22 656	770	71	1	5 780	167 453
Первісна вартість або оцінка	823	141 499	1 504	29 299	885	71	33 525	5 780	213 386
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності		(5 415)	(236)	(6 643)	(115)	-	(33 524)		(45 933)
Надходження	-	518						19 891	20 409
Внутрішні переміщення	-	10 419	450	462	85	13	10 093	(21 522)	-
Вибуття первісної вартості	-	(42)	(35)	(830)	(9)	-	(1 450)	(962)	(3 328)
Вибуття накопиченої амортизації	-	2	5	337	5	-	1 450		1 799
Амортизаційні нарахування	-	(5 660)	(310)	(6 484)	(156)	(18)	(10 091)		(22 719)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2017	823	141 321	1 378	16 141	695	66	3	3 187	163 614
Первісна вартість або оцінка	823	152 395	1 919	28 938	961	84	42 168	3 187	230 475
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності		(11 074)	(541)	(12 797)	(266)	(18)	(42 165)	-	(66 861)
Надходження	-	1 415						7 709	9 124
Внутрішні переміщення	-	4 562	814	-	288	320	2 750	(8 503)	-
Вибуття первісної вартості	-	(31)	2	(262)	(10)	-	(316)	(177)	(794)
Вибуття накопиченої амортизації	-		(2)	198	7	3	316		522
Амортизаційні нарахування	-	(5 370)	(418)	(6 326)	(199)	(26)	(2 753)		(15 092)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2018 року	823	141 659	1 774	9 758	781	363	-	2 216	157 374
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)

6. ІНШІ ДОВГОСТРОКОВІ ФІНАНСОВІ ІНВЕСТИЦІЇ

Інші довгострокові фінансові інвестиції Товариства представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Внесок до статутного капіталу ДП "ЦЕНТРГАЗ" (100 %)	5 371	5 371
Всього	5371	5371

7. ЗАПАСИ

Запаси Товариства представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Сировина та матеріали	6 730	6 301
Запасні частини	264	213
Будівельні матеріали	183	124
Товари	471	153
Інше	925	802
Всього	8 573	7 593

8. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова дебіторська заборгованість Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Дебіторська заборгованість за природний газ	16 615	34 507
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу	209 390	209 390
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	35 754	14 741
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	1 001	1 692
За вирахуванням: резерву на знецінення	(226 023)	(243 678)
Всього	36 737	16 652

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
Залишок станом на 01 січня	243 678	37 760
Резерв на знецінення, створений протягом року	20	213 463
Використання резерву	(60)	-
Сторнування резерву	(17 615)	(7 545)
Залишок станом на 31 грудня	226 023	243 678

Аналіз кредитної якості торгової дебіторської заборгованості представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Не прострочена і не знецінена	32 825	34 206

Прострочена, але не знецінена:

Прострочена до 30 днів	-	-
Прострочена від 31 до 90 днів	3 251	15 474
Прострочена від 91 до 180 днів	128	969
Прострочена від 181 до 365 днів	71	83
Прострочена понад 365 днів	462	208

Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):

Прострочена до 30 днів	-	98 527
Прострочена від 31 до 90 днів	-	110 863
Прострочена від 91 до 180 днів	-	-
Прострочена від 181 до 365 днів	16 633	-
Прострочена понад 365 днів	209 390	34 288

За вирахуванням: резерву на знецінення	(226 023)	(243 678)
--	-----------	-----------

Всього	36 737	16 652
---------------	---------------	---------------

9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Аванси видані	5 383	1 997
За вирахуванням: резерву на знецінення	(375)	(450)
Всього	5 008	1 547

10. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Рахунки в банках	21 724	10 697
Інші грошові кошти та їх еквіваленти	5	22
Всього	21 729	10 719

11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років зареєстрований, випущений та повністю сплачений акціонерний капітал Товариства становив 26 300 тисяч гривень і складався із 105 200 000 простих іменних акцій номінальною вартістю 0,25 гривень за акцію, кожна з яких надає право голосу та право на отримання дивідендів. Власником 51% акцій є Публічне акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України». 32,92% акцій належить Товариству з обмеженою відповідальністю «Інвестиційна Компанія «Фінлекс-Інвест». Решта 16,08% належить фізичним та юридичним особам, частка кожного з яких не перевищує 5%.

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

12. ТОРГОВА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова кредиторська заборгованість Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Кредиторська заборгованість за природний газ	48 054	56 588
Кредиторська заборгованість за послуги з балансування природного газу	506 809	293 819
Кредиторська заборгованість за послуги з транспортування природного газу	450	1 421
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	5 840	6 686
Всього	561 153	358 514

Кредиторська заборгованість за природний газ перед ПАТ «НАК «Нафтогаз України» відсутня (на 31 грудня 2017: 8 534 тисяч гривень).

Кредиторська заборгованість за послуги з балансування природного газу у сумі 506 809 тисячі гривень станом на 31 грудня 2018 відноситься до впровадженого Розділом XIV Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕП № 2494 від 30 вересня 2015 року), комерційного балансування, наданого Товариству оператором АТ «Укртрансгаз» (31 грудня 2017: 293 804 тисяч гривень).

13. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Поточні забезпечення Товариства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу (Примітка 19)	56 138	34 660
Забезпечення виплат відпусток	5 922	4 694
Всього	62 060	39 54

14. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
	240	
Реалізація послуг з розподілу природного газу	084	247 075
Реалізація інших товарів та послуг	32 495	26 870
Всього	272 579	273 945

15. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

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

У тисячах українських гривень

	2018	2017
Вартість природного газу та інших запасів	308 023	171 452
Заробітна плата та нарахування	108 390	89 897
Амортизаційні відрахування	13 874	19 954
Всього	430 287	281 3

16. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

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

У тисячах українських гривень

	2018	2017
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	12 791	9 406
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	2 426	1 896
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	2 203	2 179
Амортизація основних засобів	1 308	1 979
Матеріальні витрати	1 316	1 604
Банківські послуги	95	89
Плата за землю	1 099	770
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	1 135	291
Інші витрати	2 901	1 493
Всього	25 274	19 07

17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

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

У тисячах українських гривень

	2018	2017
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за компенсацію вартості не врегульованого небалансу природного газу, за виданими авансами та іншої поточної дебіторської заборгованості	530	205 377
Витрати за послуги з балансування природного газу	-	52 119
Забезпечення під судові позови	21 478	34 660
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	13 824	3 541
Штрафи, пені, неустойки	5 802	430
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	4 828	1 960
Інші витрати	2 743	2 531
Всього	49 205	300 618

У 2017 році резерв на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості не врегульованого небалансу природного газу у сумі 209 390 тисяч гривень відноситься до компенсації вартості не врегульованого небалансу природного газу, виставленої Товариством споживачам, відповідно до пункту 4 глави 5 Розділу VI Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕПІ № 2494 від 30 вересня 2015 року), з відповідним визнанням операційного доходу, який являє собою компенсацію вартості не врегульованого небалансу природного газу за вирахуванням витрат за послуги з балансування природного газу на суму 69 797 тисяч гривень.

18. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
Витрати з поточного податку на прибуток	-	5 276
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	-	-
Витрати з податку на прибуток	-	5 276

Товариство сплачує податки в Україні. У 2018 та 2017 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>	2018	2017
Збиток до оподаткування	208 506	255 547
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	37 531	45 998
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	(37 531)	(51 274)
Витрати з податку на прибуток	-	5 276

19. 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. Змушений вирішувати поточні економічні та політичні проблеми, Уряд запровадив певні реформи у податковій системі України, прийнявши Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів

19. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ (Продовження)

України», який набув чинності із 1 січня 2015 року, за виключенням певних положень, які набувають чинності пізніше.

На думку керівництва, Товариство виконало усі вимоги чинного податкового законодавства. Під час звичайної господарської діяльності Товариство 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 2018 року та 31 грудня 2017 року 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 2018 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 56 138 тисяч гривень (Примітка 13) (на 31 грудня 2017 року – 34 660 тисяч гривень). Керівництво вважає, що воно сформулоало 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 2018 року керівництво Товариства оцінює потенційний вплив від несвоєчасного виконання грошових зобов'язань щодо інших позовів у загальній сумі штрафів 40 205 тисяч гривень. Керівництво Товариства вважає, що у Товариства 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 Компанії, майбутня діяльність і фінансові показники Товариства залежать від подовження дії договору. Оскільки підстави для припинення користування майном, визначені договором, відсутні, на думку керівництва Товариства, Товариство продовжуватиме свою діяльність із цим майном у найближчому майбутньому.

20. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ

Для діяльності Товариства характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик, ризик концентрації, кредитний ризик та ризик ліквідності. Товариство переглядає та узгоджує свою політику управління ризиками для мінімізації їх негативного впливу на фінансові показники діяльності Товариства.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Примітка	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	8	36 737	16 652
Інша поточна дебіторська заборгованість		3 300	3 524
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	10	21 729	10 719
Всього фінансових активів		61 766	30 895
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	12	561 153	358 514
Всього фінансових зобов'язань		351 153	358 514

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.

20. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

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. Товариство здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує рівень ліквідності залежно від їх очікуваного погашення.

Фінансові зобов'язання Товариства мають бути погашені за 6 місяців за терміном погашення станом на 31 грудня 2018 та 2017 року.

21. 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.

21. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ (Продовження)

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 була розраховується із використанням методу дисконтованого грошового потоку. В 2018 та в 2017 роках не було фінансових інструментів, що оцінюються за амортизованою вартістю, але для яких справедлива вартість розкривається, віднесених до Рівня 3.

22. 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 11 березня 2020 р. № 211 «Про запобігання поширенню на території України коронавірусу COVID-19» встановлено на всій території України карантин на період з 12 березня до 24 квітня 2020 р. На дату затвердження фінансової звітності до випуску Постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 р. № 500 карантин продовжено до 31 липня 2020 р.

Компанія визначила, що ці події є некоригуючими по відношенню до фінансової звітності за 2018 рік. Відповідно, фінансовий стан на 31.12.2018 та результати діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2018 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 Компанії в майбутніх періодах.

АТ «Укртрансгаз» подано позовну заяву з вимогами до Товариства про стягнення 276 420 тисяч гривень заборгованості за послуги балансування обсягів природного газу за період 2016-2017 рр. та

штрафних санкцій на суму 59 474 тисяч гривень. Центральним апеляційним господарським судом винесено Постанову від 06.07.2020 р. по справі №912/1558/18, згідно якої стягнути з Товариства заборгованість по оплаті вартості послуг балансування обсягів природного газу у сумі 85 220 тисяч гривень та штрафних санкцій у сумі 22 875 тисяч гривень на користь АТ «Укртрансгаз».

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Основа підготовки фінансової звітності

Ця фінансова звітність підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням об'єктів основних засобів, які оцінюються за справедливою вартістю на кінець кожного звітного періоду, як пояснюється у положеннях облікової політики нижче.

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.

Ці політики послідовно застосовувались до всіх поданих періодів, якщо не зазначено інше.

Функціональна валюта і валюта подання

Статті, включені до фінансової звітності Товариства, оцінюються із використанням валюти основного економічного середовища, у якому здійснює свою операційну діяльність Товариство («функціональної валюти»). Ця фінансова звітність подається у гривні, яка є функціональною валютою Товариства. Усі суми, відображені у фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Основні засоби

Товариство використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням 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. Вперше незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Товариства була виконана станом на 31 грудня 2015 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 корисності, 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

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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, у

залежності від обставин, лише тоді, коли існує вірогідність отримання Товариством майбутніх економічних вигід, пов'язаних із об'єктом, і вартість об'єкту можна визначити достовірно. Усі інші витрати на ремонт і обслуговування включаються до звіту про прибутки або збитки протягом того фінансового періоду, у якому вони були понесені. Основні засоби припиняють визнаватися після вибуття або коли більше не очікується отримання майбутніх економічних вигід від продовження використання активу. Прибутки та збитки від вибуття, які визначаються шляхом порівняння надходжень із балансовою вартістю основних засобів, визнаються у звіті про прибутки або збитки. Після продажу 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.

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Оренда

Оренда за умовами якої істотна частина 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. Договори фінансової оренди капіталізуються на момент початку строку оренди за меншою з величин: справедливої вартості орендованого майна та теперішньої вартості мінімальних орендних платежів.

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 кожному звітному даті.

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.

Класифікація фінансових активів

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

Кредити і дебіторська заборгованість

Включають фінансову дебіторську заборгованість, яка виникає у результаті надання коштів, товарів або послуг безпосередньо дебітору, окрім дебіторської заборгованості, яка створюється із наміром продажу негайно або у короткостроковій перспективі, або яка має котирування на активному ринку. Кредити і дебіторська заборгованість включають, в основному, кредити, а також торгову дебіторську заборгованість, включно із придбаними кредитами та векселями. Усі інші фінансові активи включаються до категорії наявних для продажу.

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Фінансові зобов'язання

Фінансові зобов'язання класифікуються або як такі, що оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі прибутку або збитку, або як інші фінансові зобов'язання.

Первісне визнання фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються та визнаються за справедливою вартістю.

Основні фінансові інструменти Товариства включають кредити, позики, грошові кошти та їх еквіваленти. Товариство має також інші фінансові інструменти, такі як дебіторська та кредиторська заборгованість, яка виникає безпосередньо з її операцій.

Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом проміжку часу, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку («звичайні» операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, тобто датою, на яку Товариство приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків, причому зміна вартості між датою прийняття зобов'язання та датою розрахунків не визнається для активів, які відображаються за первісною або амортизованою вартістю, і визнаються у складі власного капіталу для активів, класифікованих як наявні для продажу.

Подальша оцінка фінансових інструментів

Після первісного визнання фінансові зобов'язання, кредити та дебіторська заборгованість Товариства оцінюються за амортизованою вартістю. Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та, для фінансових активів, 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.

Вважається, що номінальна вартість фінансових активів та зобов'язань із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних коригувань, дорівнює їх справедливій вартості. Справедлива вартість фінансових зобов'язань оцінюється шляхом дисконтування майбутніх потоків грошових коштів за договорами за поточною ринковою відсотковою ставкою, доступною для Товариства для аналогічних фінансових інструментів.

Прибутки та збитки, які виникають у результаті зміни справедливої вартості активів, наявних для продажу, визнаються безпосередньо у складі інших сукупних доходів. Під час оцінки справедливої вартості фінансових інструментів Товариство використовує різноманітні методи і робить припущення на основі ринкових умов, які існують на звітну дату.

У випадку продажу або іншого вибуття активів, наявних для продажу, сукупний прибуток або збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, включається у визнання чистого прибутку. У випадку коли зменшення справедливої вартості активів, наявних для продажу, було визнане у складі власного капіталу та існують об'єктивні свідчення того, що активи знецінились, то збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, вилучається і включається у визначення чистого прибутку, навіть якщо не відбулося припинення визнання активів.

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Дивіденди за інструментами власного капіталу, наявними для продажу, 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, наявних для продажу. 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 звіті про прибутки або збитки. Якщо, у подальшому періоді, справедлива вартість боргового інструменту, класифікованого як наявний для продажу, збільшується і це збільшення можна об'єктивно віднести до події, яка відбулася після визнання збитку від зменшення корисності у складі звіту про прибутки або збитки, то збиток від зменшення корисності сторнується у звіті про прибутки або збитки за поточний період.

Резерв на знецінення кредитів та 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 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.

Припинення визнання фінансових інструментів

Товариство припиняє визнавати фінансові активи, коли (i) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або (ii) Товариство передало усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або (iii) Товариство не передало і не зберегло усі істотні права та винагороди від володіння, але втратило 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 Товариством тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Товариства виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, що припинило визнаватись та виплаченою компенсацією визнається у звіті про прибутки або збитки.

Податок на прибуток

Податок на прибуток нараховується у 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.

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Поточний податок є сумою, яку передбачається сплатити або відшкодувати у податкових органів стосовно оподатковуваних прибутків або збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, крім податку на прибуток, відображаються у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань на перенесені на майбутні періоди податкові збитки і тимчасові різниці, які виникають між податковими базами активів та зобов'язань і їхньою балансовою вартістю для цілей складання фінансової звітності. Згідно із виключенням щодо первісного визнання відстрочені податки не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка не є об'єднанням підприємств, якщо операція на момент первісного відображення не впливає ані на фінансовий, ані на оподатковуваний прибуток. Відстрочені податкові зобов'язання не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання гудвілу та в подальшому щодо гудвілу, який не відноситься на валові витрати у цілях оподаткування. 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 валові 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: первісною вартістю або чистою вартістю 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 виробництва 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, 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 нараховує резерв знецінення на відповідну переплату з одночасним визнанням витрат у звіті про прибутки або збитки.

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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 рахунка-фактури з ПДВ, який видається на ранішу із двох дат: оплати постачальнику або отримання товарів. 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.

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років інші оборотні активи в сумі 1 405 тисяч гривень та 4 905 тисяч гривень, відповідно, та інші оборотні зобов'язання в сумі 934 тисячі гривень та 266 тисяч гривень, відповідно, включають баланс технічного податку на додану вартість.

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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.

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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 газу, який транспортується через газотранспортну систему, відображається в момент доставки газу клієнту в точці виходу. 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.

Доходи визнаються відповідно до показників лічильників газу за місяць та норм споживання газу у відповідності до цін та тарифів на природний газ та його розподіл.

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.

23. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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 2018 року, Товариство визнало витрати щодо внесків сплачених до Державного пенсійного фонду України на суму 19 239 тисяч гривень (2017: 16 768 тисяч гривень).

Звіт про рух грошових коштів

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.

24. 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.

Переоцінка основних засобів

Як зазначено у Примітці 5, з 1 січня 2016 року Товариство застосовує модель переоцінки до своїх основних засобів. На кожен звітний дату Товариство проводить перевірку балансової вартості цих активів із тим, щоб визначити, чи не відрізняється вона суттєво від справедливої вартості. Остання незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Товариства була виконана станом на 31 грудня 2015 року.

24. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

Визнання доходів

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

Споживачі, які підключені до газорозподільних систем, мають право на отримання/передачу природного газу за умови дотримання ними вимог Кодексу ГТС та зобов'язані самостійно контролювати власне газоспоживання та не допускати небалансу. В іншому випадку, на обсяг природного газу, що був не врегульований, Оператор ГТС складає акт про надання послуг балансування Товариству та надає звіт по точкам входу/виходу, який містить деталізацію у розрізі споживачів, що допустили небаланс.

Кодексом ГРМ передбачено, що вартість неврегульованого небалансу обсягів природного газу, який віднесено Оператором ГТС на Товариство, компенсують Товариству споживачі, 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 звітної періоду, щодо яких існує значний ризик того, що вони стануть причиною

суттєвих коригувань балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року.

Знецінення торгової дебіторської заборгованості

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Компанія 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

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.

24. ІСТОТНІ ОБЛКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

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.

25. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ

Прийняття до застосування нових і переглянутих Міжнародних стандартів фінансової звітності

Такі стандарти були вперше прийняті до застосування Компанією за фінансовий рік, який починається на або після 1 січня 2018 року:

- МСФЗ 9 „Фінансові інструменти”;
- МСФЗ 15 „Доходи від реалізації за договорами з клієнтами”, включно з поправками до МСФЗ 15 „Дата набуття чинності МСФЗ 15”. Роз'яснення до МСФЗ 15 „Доходи від реалізації за договорами з клієнтами”;
- Поправки до МСФЗ 2 „Платіж на основі акцій” – Класифікація та оцінка операцій платежів на основі акцій;
- Тлумачення КТ МСФЗ 22 „Операції в іноземних валютах та виплата авансу”;

- Поправки до МСФЗ 4 „Договори страхування” – Застосування МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” стосовно МСФЗ 4 „Договори страхування”;
- Поправки до МСБО 40 „Інвестиційна нерухомість” – Передача об’єктів інвестиційної нерухомості.
- Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2014-2016 років.

Прийняття до застосування поправок до стандартів не завдало жодного впливу на фінансовий стан або показники діяльності, відображені у фінансовій звітності, і не призвели до будь-яких змін в обліковій політиці Товариства та сумах, відображених за поточний або попередні роки.

Нові і переглянуті МСФЗ випущені, але які іще не набули чинності

На дату затвердження цієї фінансової звітності такі стандарти і тлумачення, а також поправки до стандартів, були випущені, але іще не набули чинності:

25. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ (Продовження)

Стандарти/тлумачення	Набувають чинності для річних облікових періодів, які починаються на або після
Тлумачення КТ МСФЗ 23 „Невизначеність стосовно порядку стягнення податків на прибуток”	1 січня 2019 року
МСФЗ 16 „Оренда”	1 січня 2019 року
Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2015–2017 років	1 січня 2019 року
Поправки до МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” – Характеристики передоплати із негативною компенсацією	1 січня 2019 року
Поправки до МСБО 28 „Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства” – Довгострокові частки в асоційованих та спільних підприємствах	1 січня 2019 року
Поправки до МСБО 19 „Виплати працівникам” – Поправки, скорочення або погашення пенсійних планів	1 січня 2019 року
Поправки до Посилань на Концептуальну основу фінансової звітності в стандартах МСФЗ	1 січня 2020 року
Поправки до МСФЗ 3 “Об’єднання бізнесу”: Визначення бізнесу	1 січня 2020 року
Поправки до МСБО 1 “Подання фінансової звітності” та МСБО 8 “Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки”: Визначення сутєвості	1 січня 2020 року
МСФЗ 17 „Договори страхування”	1 січня 2021 року

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"

Міжнародні стандарти фінансової звітності

Консолідована фінансова звітність та Звіт незалежного аудитора
станом на 31 грудня 2018 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 постачанням та розподілом природного газу в м. Кропивницький та Кіровоградській області. Газ купується у підприємств групи Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України" та постачається споживачам (промисловим, житлово-комунальним підприємствам, населенню тощо) з урахуванням тарифу на розподіл, встановленого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ("НКРЕКП") та торговельної націнки на постачання. Транспортування газу відбувається через магістральні трубопроводи АТ "Укртрансгаз", розподілення - через розподільчі мережі Групи. Крім цього, починаючи з 1 березня 2018 року Група поновила роботи з реалізації скрапленого газу для побутових потреб населення по Маловисківському, Новоархангельському та Новомиргородському районах Кіровоградської області.

Цю консолідовану фінансову звітність було підписано та затверджено керівництвом 06 липня 2020 року.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

Економіка України демонструє ознаки стабілізації після тривалого періоду політичної та економічної напруженості. У 2018 році темп інфляції в Україні у річному обчисленні уповільнився до 9,8% (порівняно з 13,7% у 2017 році), а ВВП показав подальше зростання на 3,4% (після зростання на 2% у 2017 році).

Національний банк України („НБУ”) продовжив реалізацію політики цільового регулювання інфляції і періодично підвищував свою основну облікову ставку з 12,5% у травні 2017 року до 18% у вересні 2018 року. Такий підхід дозволив стримувати інфляцію на рівні нижче 10%, хоча вартість внутрішнього фінансування значно зросла. НБУ дотримувався політики плаваючого валютного курсу гривні, який станом на кінець 2018 року становив 27,69 гривні за 1 долар США порівняно з 28,07 гривні за 1 долар США станом на 31 грудня 2017 року. Серед головних факторів зміцнення гривні – успішне розблокування фінансування за програмою МВФ, стабільні доходи агроекспортерів, обмежена гривнева ліквідність та збільшення грошових переказів у країну від трудових мігрантів.

Щодо валютного регулювання, НБУ продовжив політику зменшення валютних обмежень, і, починаючи з березня 2019 року зменшив обов’язкову частку продажу валютних надходжень від 50% до 30%, а також збільшив період розрахунків за експортно-імпортними операціями від 180 до 365 днів і підвищив ліміт по виплатах дивідендів за 2018 рік з 2 мільйонів доларів США до 7 мільйонів Євро.

У грудні 2018 року Рада МВФ ухвалила 14-місячну програму кредитування для України Stand-by („SBA”) у загальній сумі 3,9 мільярда доларів США. У грудні Україна вже отримала від МВФ та ЄС 2 мільярда доларів США, а також кредитні гарантії від Світового банку на суму 750 мільйонів доларів США. Затвердження програми МВФ істотно підвищує здатність України виконати її валютні зобов'язання у 2019 році, що зрештою сприятиме фінансовій та макроекономічній стабільності в країні.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

МВФ прийме рішення про надання наступних траншів у травні та листопаді 2019 року, яке залежатиме від успіху України у виконанні умов Меморандуму про економічну і фінансову політику, якого Україна планує дотримуватись у ході реалізації програми SBA.

У 2019-2020 роках Україна зобов'язана погасити значну суму державного боргу, що вимагатиме мобілізації суттєвого внутрішнього і зовнішнього фінансування у дедалі складних умовах кредитування країн, економіка яких розвивається. Незважаючи на певні покращення у 2018 році, остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший суттєвий вплив на економіку України та бізнес Групи.

Реформування газового ринку в Україні почалось з впровадження в дію Закону України „Про ринок природного газу” від 09.04.15 № 329-VIII (далі – Закон України „Про ринок природного газу”), силу який введено в дію з 1 жовтня 2015 року. З цієї дати на оптовому і роздрібному ринках природного газу розпочав дію принцип вільного ціноутворення і свобода вибору джерел надходження природного газу, окрім випадків, коли Кабінетом Міністрів України покладено спеціальні обов'язки на суб'єктів ринку природного газу.

Уряд здійснює суттєві кроки з метою створення відкритого європейського ринку газу на виконання Меморандуму про економічну та фінансову політику, укладеного в рамках співпраці з МВФ, положень Коаліційної угоди, Стратегії сталого розвитку „Україна–2020”, Плану дій з корпоративного управління, а також Плану заходів щодо реформування газового сектору, затвердженого Постановою Кабінету міністрів України № 375-Р. Реалізація зазначених заходів реформування ринку природного газу України концептуально змінює правові засади та механізм функціонування ринку природного газу.

НКРЕКП внесено зміни до Кодексу газорозподільних мереж, відповідно до яких з січня 2020 року розрахунки за послугу розподілу природного газу будуть здійснюватися виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта споживача та оплачуватись рівномірними частками протягом календарного року.

Слабкість національної валюти, в поєднанні з обмеженнями по міжнародних розрахунках, негативне сальдо зовнішньої торгівлі, що триває нестабільність на традиційних експортних ринках країни і високий рівень інфляції є ключовими ризиками для стабілізації операційного середовища в Україні в найближчому майбутньому. Подальша підтримка з боку МВФ та інших міжнародних донорів залежить від збереження динаміки зазначених вище структурних реформ.

При складанні цієї 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 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.

Політична нестабільність та військові дії у східних регіонах України

На початку 2014 року Україна постраждала від збройної агресії Російської Федерації в результаті якої відбулася окупація Автономної Республіки Крим («Крим») та незаконна військова окупація частин Луганської та Донецької областей озброєними терористичними угрупованнями, які контролюються, спрямовуються і фінансуються Російською Федерацією, а також в результаті відкритого вторгнення регулярних збройних сил Російської Федерації.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

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 Національну акціонерну компанію «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 Постановою НКРЕКП від 15.12.2016 №2291, не покриває у повному обсязі економічно обґрунтовані витрати Групи з ліцензованого виду діяльності.

Застосування припущення щодо здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі

Група зазнала чистих збитків у розмірі 211 499 тисяч гривень за 2018 рік (2017: 341 856 тисяч гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2018 року на 634 514 тисяч гривень (31 грудня 2017: 430 393 тисяч гривень); негативний капітал склав 476 635 тисяч гривень (31 грудня 2017: 266 180 тисяч гривень) грошові кошти, отримані від операційної діяльності за 2018 рік склали 22 827 тисяч гривень (2017: 19 356 тисяч гривень).

Згідно змін у Переліку постачальників природного газу, на яких покладено спеціальні обов'язки щодо постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) (далі – Перелік), що є додатком до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 19 жовтня 2018 року № 867 (далі – Положення), які набувають чинності 01 листопада 2018 року, дочірнє підприємство ДП «Центргаз» втратило право постачальника природного газу (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності), на якого покладено спеціальні обов'язки постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям на території ліцензованої діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" з розподілу природного газу.

Ця консолідована фінансова звітність була складена на основі припущення, що Група здатна продовжувати свою діяльність на безперервній основі, що передбачає реалізацію активів та

погашення зобов'язань в ході звичайної господарської діяльності. Керівництво Групи реалізовує заходи щодо покращення фінансового стану Групи і вважає, що застосування принципу безперервної діяльності при складанні цієї консолідованої фінансової звітності є доречним, в зв'язку з наступними факторами:

- Група здійснює ліцензовану діяльність з розподілу природного газу на території Кіровоградської області.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

- З внесенням змін 12 жовтня 2019 р. до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25 лютого 2016 року № 236, процес приведення поточного тарифу на розподіл природного газу до економічно обґрунтованого рівня розблоковано. Приведення тарифу з розподілу газу до економічно обґрунтованого рівня покращить фінансовий результат Групи.
- Група планує запровадити ряд ініціатив із оптимізації організаційної структури та, відповідно, скорочення операційних витрат.

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 проводить 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» та інші. За рік, який закінчився 31 грудня 2018, близько 5,5 % 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 (2017 рік: 1%).

Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2017 становить 26% (31 грудня 2017 становила: 1%) від загального залишку торгової дебіторської заборгованості. Закупівлі від підприємств, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, складають 97% у 2018 році (2017 рік: 97 %). Непогашена торгова кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2018 становить 91% (31 грудня 2017 становила 94% відповідно від загального залишку торгової кредиторської заборгованості).

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, 96 % та 56 %, 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.

Компенсація провідному управлінському персоналу

Новий склад Правління та Наглядової Ради було обрано на загальних зборах акціонерів 31 травня 2018 року. Провідний управлінський персонал протягом 2018 та 2017 року складався із 14 та 13 осіб відповідно (в тому числі 9 членів Правління). У 2018 році компенсація провідному управлінському персоналу (голови та членам Правління), що включена до складу адміністративних та інших операційних витрат, включала заробітну плату та інші грошові виплати і становила 3,272 тисяч гривень (2017: 1,160 тисяч гривень). Також, у 2018 році Група здійснило виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 391 тисяч гривень (2016: 98 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2017-2018 років були такими:

	<u>2018 року</u>	<u>2017 року</u>
На 1 січня		
Чиста балансова вартість	281	493
Первісна вартість	3 325	2 950
Амортизація та знецінення	(3 044)	(2 457)
Надходження первісної вартості	52	376
Вибуття первісної вартості	(116)	1
Вибуття амортизації	116	-
Амортизація за рік	(125)	(587)
На 31 грудня		
Чиста балансова вартість	208	281
Первісна вартість	3 261	3 325
Амортизація та знецінення	(3 053)	(3 044)

5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років Група не мало основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2018-2017 років були такими:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Земельні ділянки	Будівлі та споруди	Машини та обладнання	Транспортні засоби	Інструменти, прилади та інвентар	Інші основні засоби	Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)	Незавершене будівництво	Всього
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2016 року	823	136 277	1 375	22 656	770	71	2	5 793	167 767
Первісна вартість або оцінка	823	142 114	1 652	29 299	888	71	34 507	5 793	215 147
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(5 837)	(277)	(6 643)	(118)	-	(34 505)	-	(47 380)
Надходження	-	518						20 062	20 580
Внутрішні переміщення	-	10 181	504	469	85	13	10 213	(21 465)	-
Вибуття первісної вартості	-	(42)	(36)	(830)	(9)	-	(1 323)	(961)	(3 201)
Вибуття накопиченої амортизації	-	2	6	337	5	-	1 323	-	1 673
Амортизаційні нарахування	-	(5 674)	(343)	(6 484)	(156)	(18)	(10 212)	-	(22 887)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2017	823	141 262	1 506	16 148	695	66	3	3 429	163 932
Первісна вартість або оцінка	823	152 771	2 120	28 938	964	84	43 397	3 429	232 526
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності		(11 509)	(614)	(12 790)	(269)	(18)	(43 394)		(68 594)
Надходження	-	1 415						7 948	9 363
Внутрішні переміщення	-	4 562	854	-	288	321	2 960	(8 985)	-
Вибуття первісної вартості	-	(31)	(24)	(262)	(8)	(3)	(601)	(176)	(1 105)
Вибуття накопиченої амортизації	-		23	198	8	3	601		833
Амортизаційні нарахування	-	(5 383)	(458)	(6 326)	(199)	(26)	(2 963)		(15 355)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2018 року	823	141 825	1 901	9 758	784	361	-	2 216	157 668
Первісна вартість або оцінка	823	158 717	2 950	28 676	1 244	402	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)

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Земельні ділянки	478	478
Будівлі та споруди	164 587	167 420
Машини та обладнання	2 128	2 046
Транспортні засоби	1 773	2 662
Інструменти, прибори та інвентар	667	748
Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)		3
Інші основні засоби	386	101
Всього	170 019	173 458

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років Групи не мало основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

6. ЗАПАСИ

Запаси Групи представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Сировина та матеріали	6 730	5 299
Природний газ	11 070	4 550
Запасні частини	264	1 214
Будівельні матеріали	183	124
Інше	1 397	895
Всього	19 644	12 82

7. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова дебіторська заборгованість Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Дебіторська заборгованість за природний газ	103 537	492 268
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу	209 390	209 390
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	35 753	14 741
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	1 002	1 649
За вирахуванням: резерву на знецінення	(243 640)	(249 392)
Всього	106 042	468 656

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
Залишок станом на 1 січня	249 392	37 885
Резерв на знецінення, створений протягом року	12 052	219 053
Використання резерву	(79)	
Сторнування резерву	(17 725)	(7 546)
Залишок станом на 31 грудня	243 640	249 392

Аналіз кредитної якості торгової дебіторської заборгованості представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
<i>Не прострочена і не знецінена</i>	101 657	204 262
<i>Прострочена, але не знецінена:</i>		
Прострочена до 30 днів	-	161 609
Прострочена від 31 до 90 днів	3 251	132 420
Прострочена від 91 до 180 днів	155	209 658
Прострочена від 181 до 365 днів	517	302
Прострочена понад 365 днів	462	424
<i>Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):</i>		
Прострочена до 30 днів	-	-
Прострочена від 31 до 90 днів	-	-
Прострочена від 91 до 180 днів	-	1
Прострочена від 181 до 365 днів	16 633	128
Прострочена понад 365 днів	227 007	9 244
За вирахуванням: резерву на знецінення	(243 640)	(249 392)
Всього	106 042	468 656

8. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Аванси видані за природний газ	6 977	1 778
Інші аванси видані	5 426	9 138
За вирахуванням: резерву на знецінення	(7 351)	(7 427)
Всього	5 052	3 489

9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Податок на прибуток	1 337	-
Інші податки та розрахунки	30	12
Всього	1 367	12

10. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Рахунки в банках	41 649	24 549
Інші грошові кошти та їх еквіваленти	607	3 052
Всього	42 256	27 601

11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 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>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Кредиторська заборгованість за природний газ	61 691	552 030
Кредиторська заборгованість за послуги з балансування природного газу	506 809	293 819
Кредиторська заборгованість за послуги з транспортування природного газу	450	10 431
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	5 997	6 924
Всього	574 947	863 204

Кредиторська заборгованість за природний газ включає заборгованість перед групою компаній АТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» у сумі 13 637 тисяч гривень (31 грудня 2017: 495 342 тисяч гривень).

Кредиторська заборгованість за послуги з балансування природного газу у сумі 506 809 тисячі гривень станом на 31 грудня 2018 відноситься до впровадженого Розділом XIV Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕП № 2494 від 30 вересня 2015 року) комерційного балансування, наданого Групі оператором АТ «Укртрансгаз» (31 грудня 2017: 293 804 тисяч гривень).

13. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Аванси отримані за природний газ	145 087	13 124
Інші аванси отримані	7 008	4 062
Всього	152 095	17 186

14. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Поточні забезпечення Групи представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Забезпечення під можливі судові позови від складності податкового законодавства (Примітка 23)	19 612	19 612
Забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу (Примітка 23)	56 138	34 659
Забезпечення виплат відпусток	6 221	5 186
Інші забезпечення		4 326
Всього	81 971	63 83

15. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
Реалізація природного газу	982 811	1 426 796
Реалізація послуг з розподілу природного газу	240 084	247 075
Реалізація інших товарів та послуг	30 409	23 758
Всього	1 253 304	1 697 629

16. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
Вартість природного газу та інших запасів	1 255 166	1 648 634
Заробітна плата та нарахування	118 006	83 696
Амортизаційні відрахування	13 835	20 341
Всього	1 387 007	1 752 671

17. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	20 623	17 900
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	4 533	4 279
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	3 291	2 559
Амортизація основних засобів	1 594	2 201
Матеріальні витрати	1 650	1 923
Банківські послуги	240	1 136
Плата за землю	1 099	983
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	1 273	980
Витрати на поточний ремонт основних засобів	401	312
Інші витрати	8 319	3 925
Всього	43 023	36 98

18. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
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	12 562	217 737
Забезпечення під судові позови (Примітка 23)	21 478	54 271
Витрати за послуги з балансування природного газу		36 726
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	13 825	3 174
Штрафи, пені, неустойки	5886	430
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	4 010	350
Собівартість реалізації запасів та інших оборотних активів	36	388
Інші витрати	4 039	2 287
Всього	61 836	315 363

У 2017 році резерв на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу у сумі 209 390 тисяч гривень відноситься до компенсації вартості неврегульованого небалансу природного газу, виставленої Групою споживачам, відповідно до пункту 4 глави 5 Розділу VI Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕП № 2494 від 30 вересня 2015 року), з відповідним визнанням операційного доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу за вирахуванням витрат за послуги з балансування природного газу на суму 69 797 тисяч гривень.

У 2017 році резерв на знецінення дебіторської заборгованості за виданими авансами за природний газ у сумі 8 600 тисяч гривень відноситься до авансу, виданого попереднім керівництвом Групи компанії ТОВ «Нафтогазгруп «Деметра» за договором придбання природного газу. За заявою нового керівництва Групи розпочато кримінальне розслідування стосовно дій попереднього керівництва Групи, що призвели до не поставки природного газу на суму 8 600 тисяч гривень.

19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
Витрати з поточного податку на прибуток	1 007	6 840
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	-	-
Витрати з податку на прибуток	1 007	6 840

Група сплачує податки в Україні. У 2018 та 2017 роках податок на прибуток підприємств в Україні стягувався із оподатковуваного прибутку, за вирахуванням звільнених від оподаткування витрат, за ставкою у розмірі 18%.

Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлено таким чином.

<i>У тисячах українських гривень</i>	2018	2017
Збиток до оподаткування	210 492	335 016
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	37 889	60 303
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	(38 896)	(67 143)
Витрати з податку на прибуток	1 007	6 840

20. 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. Змушений вирішувати поточні економічні та політичні проблеми, Уряд запровадив певні реформи у податковій системі України, прийнявши Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України», який набув чинності із 1 січня 2015 року, за виключенням певних положень, які набувають чинності пізніше.

На думку керівництва, Група виконала усі вимоги чинного податкового законодавства. Під час звичайної господарської діяльності Група здійснює операції, тлумачення яких можуть бути різними у Групі та податкових органів. У тих випадках, коли вірогідність відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими операціями, є високою та сума може бути достовірно визначена, Група нараховує резерв під такі зобов'язання. Станом на 31 грудня 2018 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,

20. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ (Продовження)

вважається вірогідним, у складі резерву на судові позови визнається відповідне зобов'язання. Станом на 31 грудня 2018 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 56 138 тисяч гривень (Примітка 14) (на 31 грудня 2017 року – 34 659 тисяч гривень). Керівництво вважає, що воно сформувало забезпечення стосовно усіх суттєвих збитків у цій консолідованій 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 консолідованій фінансовій звітності. Станом на 31 грудня 2018 року керівництво Групи оцінює потенційний вплив від несвоєчасного виконання грошових зобов'язань щодо інших позовів у загальній сумі штрафів 40 205 тисяч гривень. Керівництво Групи вважає, що у Групі 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 Групою 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, Група отримала 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.

21. 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 2018 року	31 грудня 2017 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	7	106 042	468 656
Інша поточна дебіторська заборгованість		14 290	3 527
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	10	42 256	27 601
Грошові кошти з обмеженим використанням		69	1 569
Всього фінансових активів		162 657	501 353
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	12	574 947	863 204
Всього фінансових зобов'язань		574 947	863 204

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 безперебійним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками. Група здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує рівень ліквідності залежно від їх очікуваного погашення.

Фінансові зобов'язання Групи мають бути погашені за 6 місяців за терміном погашення станом на 31 грудня 2018 та 2017 року.

22. 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 2018 та в 2017 роках не було фінансових інструментів, що оцінюються за амортизованою вартістю, але для яких справедлива вартість розкривається, віднесених до Рівня 3.

23. 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 11 березня 2020 р. № 211 «Про запобігання поширенню на території України коронавірусу COVID-19» встановлено на всій території України карантин на період з 12 березня до 24 квітня 2020 р. На дату затвердження фінансової звітності до випуску Постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 р. № 500 карантин продовжено до 31 липня 2020 р.

Група визначила, що ці події є некоригуючими по відношенню до консолідованої фінансової звітності за 2018 рік. Відповідно, фінансовий стан на 31.12.2018 та результати діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2018 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.

АТ «Укртрансгаз» подано позовну заяву з вимогами до Групи про стягнення 276 420 тис. грн. заборгованості за послуги балансування обсягів природного газу за період 2016-2017 рр. та штрафних санкцій на суму 59 474 тис. грн. Центральним апеляційним господарським судом винесено Постанову від 06.07.2020 р. по справі №912/1558/18, згідно якої стягнути з Групи заборгованість по оплаті вартості послуг балансування обсягів природного газу у сумі 85 220 тис.грн. та штрафних санцій у сумі 22 875 тис.грн. на користь АТ «Укртрансгаз».

Верховним Судом винесено Постанову від 10 червня 2020 року по справі №912/1701/18, якою відмовлено у задоволенні позовних вимог ПАТ «НАК «Нафтогаз України» до ДП «Центр газ» про стягнення штрафних санкцій сумі 3 759 тис. грн. по договору купівлі-продажу природного газу.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Основа підготовки фінансової звітності

Ця фінансова звітність підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням об'єктів основних засобів, які оцінюються за справедливою вартістю на кінець кожного звітного періоду, як пояснюється у положеннях облікової політики нижче.

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.

Ці політики послідовно застосовувались до всіх поданих періодів, якщо не зазначено інше.

Функціональна валюта і валюта подання

Статті, включені до фінансової звітності Групи, оцінюються із використанням валюти основного економічного середовища, у якому здійснює свою операційну діяльність Групи («функціональної валюти»). Ця фінансова звітність подається у гривні, яка є функціональною валютою Групи. Усі суми, відображені у фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Основні засоби

Група використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням 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. Вперше незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Групи була виконана станом на 31 грудня 2015 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 корисності, 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

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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, у залежності від обставин, лише 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 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 Групи представлені таким чином:

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

Незавершене будівництво не амортизується.

Нематеріальні активи

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

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Оренда

Оренда за умовами якої істотна частина 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. Договори фінансової оренди капіталізуються на момент початку строку оренди за меншою з величин: справедливої вартості орендованого майна та теперішньої вартості мінімальних орендних платежів.

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.

Класифікація фінансових активів

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

Кредити і дебіторська заборгованість

Включають фінансову дебіторську заборгованість, яка виникає у результаті надання коштів, товарів або послуг безпосередньо дебітору, окрім дебіторської заборгованості, яка створюється із наміром продажу негайно або у короткостроковій перспективі, або яка має котирування на активному ринку. Кредити і дебіторська заборгованість включають, в основному, кредити, а також торгову дебіторську заборгованість, включно із придбаними кредитами та векселями. Усі інші фінансові активи включаються до категорії наявних для продажу.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Фінансові зобов'язання

Фінансові зобов'язання класифікуються або як такі, що оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі прибутку або збитку, або як інші фінансові зобов'язання.

Первісне визнання фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються та визнаються за справедливою вартістю.

Основні фінансові інструменти Групи включають кредити, позики, грошові кошти та їх еквіваленти. Група має також інші фінансові інструменти, такі як дебіторська та кредиторська заборгованість, яка виникає безпосередньо з її операцій.

Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом проміжку часу, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку («звичайні» операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, тобто датою, на яку Група приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків, причому зміна вартості між датою прийняття зобов'язання та датою розрахунків не визнається для активів, які відображаються за первісною або амортизованою вартістю, і визнаються у складі власного капіталу для активів, класифікованих як наявні для продажу.

Подальша оцінка фінансових інструментів

Після первісного визнання фінансові зобов'язання, кредити та дебіторська заборгованість Групи оцінюються за амортизованою вартістю. Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та, для фінансових активів, 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.

Вважається, що номінальна вартість фінансових активів та зобов'язань із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних коригувань, дорівнює їх справедливій вартості. Справедлива вартість фінансових зобов'язань оцінюється шляхом дисконтування майбутніх потоків грошових коштів за договорами за поточною ринковою відсотковою ставкою, доступною для Групи для аналогічних фінансових інструментів.

Прибутки та збитки, які виникають у результаті зміни справедливої вартості активів, наявних для продажу, визнаються безпосередньо у складі інших сукупних доходів. Під час оцінки справедливої вартості фінансових інструментів Група використовує різноманітні методи і робить припущення на основі ринкових умов, які існують на звітну дату.

У випадку продажу або іншого вибуття активів, наявних для продажу, сукупний прибуток або збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, включається у визнання чистого прибутку. У випадку коли зменшення справедливої вартості активів, наявних для продажу, було визнане у складі власного капіталу та існують об'єктивні свідчення того, що активи знецінились, то збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, вилучається і включається у визначення чистого прибутку, навіть якщо не відбулося припинення визнання активів.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Дивіденди за інструментами власного капіталу, наявними для продажу, 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, наявних для продажу. 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 звіті про прибутки або збитки. Якщо, у подальшому періоді, справедлива вартість боргового інструменту, класифікованого як наявний для продажу, збільшується і це збільшення можна об'єктивно віднести до події, яка відбулася після визнання збитку від зменшення корисності у складі звіту про прибутки або збитки, то збиток від зменшення корисності сторнується у звіті про прибутки або збитки за поточний період.

Резерв на знецінення кредитів та дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Група 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 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.

Припинення визнання фінансових інструментів

Група припиняє визнавати фінансові активи, коли (i) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або (ii) Група передала усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або (iii) Група не передала і не зберегла усі істотні права та винагороди від

володіння, але втратило 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 Групою тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Групи виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, що припинило визнаватись та виплаченою компенсацією визнається у звіті 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.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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. Відстрочені податкові зобов'язання не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання гудвілу та в подальшому щодо гудвілу, який не відноситься на валові витрати у цілях оподаткування. 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 валові 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: первісною вартістю або чистою вартістю 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 виробництва 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, 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 нараховує резерв знецінення на відповідну передплату з одночасним визнанням витрат у звіті про прибутки або збитки.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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 рахунка-фактури з ПДВ, який видається на ранішу із двох дат: оплати постачальнику або отримання товарів. 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.

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років інші оборотні активи в сумі 29 143 тисячі гривень та 134 220 тисяч гривень, відповідно, та інші оборотні зобов'язання в сумі 35425 тисяч гривень та 107 399 тисяч гривень, відповідно, включають баланс технічного податку на додану вартість, який Група обліковує за касовим методом відповідно до пп.14.1.266 п.14.1 ст.14 Податкового кодексу України.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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 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.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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 газу, який транспортується через газотранспортну систему, відображається в момент доставки газу клієнту в точці виходу. 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.

Доходи визнаються відповідно до показників лічильників газу за місяць та норм споживання газу у відповідності до цін та тарифів на природний газ та його розподіл.

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. Чи вважається Група принципалом або агентом в операції залежить від аналізу як юридичної форми, так і сутності угоди, яку укладає Група.

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.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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 2018 року, Група визнала витрати щодо внесків сплачених до Державного пенсійного фонду України на суму 20 786 тисяч гривень (2017: 18 259 тисяч гривень).

Звіт про рух грошових коштів

Група складає Звіт про рух грошових коштів за непрямим методом, згідно з яким прибуток чи збиток коригується відповідно до впливу операцій негрошового характеру, будь-яких відстрочок або нарахувань минулих чи майбутніх надходжень або виплат грошових коштів щодо операційної діяльності, а також відповідно до статей доходу або витрат, пов'язаних із грошовими потоками від інвестиційної чи фінансової діяльності.

25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ

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

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

Істотні професійні судження та оцінки під час застосування облікової політики

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

Переоцінка основних засобів

Як зазначено у Примітці 5, з 1 січня 2016 року Група застосовує модель переоцінки до своїх основних засобів. На кожную звітну дату Група проводить перевірку балансової вартості цих активів із тим, щоб визначити, чи не відрізняється вона суттєво від справедливої вартості. Остання незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Групи була виконана станом на 31 грудня 2015 року.

25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

Визнання доходів

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

Споживачі, які підключені до газорозподільних систем, мають право на отримання/передачу природного газу за умови дотримання ними вимог Кодексу ГТС та зобов'язані самостійно контролювати власне газоспоживання та не допускати небалансу. В інакшому випадку, на обсяг природного газу, що був не врегульований, Оператор ГТС складає акт про надання послуг балансування Групі та надає звіт по точкам входу/виходу, який містить деталізацію у розрізі споживачів, що допустили небаланс.

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

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

Основні джерела невизначеності оцінок

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

Знецінення торгової дебіторської заборгованості

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Група не буде здатна повернути усі належні суми згідно із первісними умовами. Істотні фінансові труднощі дебітора, вірогідність того, що дебітор може розпочати процедуру банкрутства або фінансову реорганізацію, а також невиконання зобов'язань або прострочення платежів вважаються показниками того, що торгова дебіторська заборгованість знецінилась.

Сумою резерву є різниця між балансовою вартістю активу та теперішньою вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів. Балансова вартість активу зменшується за рахунок використання рахунку резерву, а сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. У випадку, якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про фінансові результати.

Забезпечення за судовими процесами

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

25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

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.

26. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ

Прийняття до застосування нових і переглянутих Міжнародних стандартів фінансової звітності

Такі стандарти були вперше прийняті до застосування Групою за фінансовий рік, який починається на або після 1 січня 2018 року:

- МСФЗ 9 „Фінансові інструменти”;
- МСФЗ 15 „Доходи від реалізації за договорами з клієнтами”, включно з поправками до МСФЗ 15 „Дата набуття чинності МСФЗ 15”. Роз’яснення до МСФЗ 15 „Доходи від реалізації за договорами з клієнтами”;
- Поправки до МСФЗ 2 „Платіж на основі акцій” – Класифікація та оцінка операцій платежів на основі акцій;
- Тлумачення КТ МСФЗ 22 „Операції в іноземних валютах та виплата авансу”;
- Поправки до МСФЗ 4 „Договори страхування” – Застосування МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” стосовно МСФЗ 4 „Договори страхування”;
- Поправки до МСБО 40 „Інвестиційна нерухомість” – Передача об’єктів інвестиційної нерухомості.
- Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2014-2016 років.

Прийняття до застосування поправок до стандартів не завдало жодного впливу на фінансовий стан або показники діяльності, відображені у фінансовій звітності, і не призвели до будь-яких змін в обліковій політиці Групи та сумах, відображених за поточний або попередні роки.

Нові і переглянуті МСФЗ випущені, але які ще не набули чинності

На дату затвердження цієї консолідованої фінансової звітності такі стандарти і тлумачення, а також поправки до стандартів, були випущені, але ще не набули чинності:

26. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ (Продовження)

Стандарти/тлумачення	Набувають чинності для річних облікових періодів, які починаються на або після
Тлумачення КТ МСФЗ 23 „Невизначеність стосовно порядку стягнення податків на прибуток”	1 січня 2019 року
МСФЗ 16 „Оренда”	1 січня 2019 року
Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2015–2017 років	1 січня 2019 року
Поправки до МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” – Характеристики передоплати із негативною компенсацією	1 січня 2019 року
Поправки до МСБО 28 „Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства” – Довгострокові частки в асоційованих та спільних підприємствах	1 січня 2019 року
Поправки до МСБО 19 „Виплати працівникам” – Поправки, скорочення або погашення пенсійних планів	1 січня 2019 року
Поправки до Посилань на Концептуальну основу фінансової звітності в стандартах МСФЗ	1 січня 2020 року
Поправки до МСФЗ 3 “Об’єднання бізнесу”: Визначення бізнесу	1 січня 2020 року
Поправки до МСБО 1 “Подання фінансової звітності” та МСБО 8 “Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки”: Визначення суттєвості	1 січня 2020 року
МСФЗ 17 „Договори страхування”	1 січня 2021 року

XV. Відомості про аудиторський звіт

1	Найменування аудиторської фірми (П.І.Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"
2	Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)	31586485
3	Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	03150, м. Київ, вул. Антоновича, буд. 172
4	Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	2846
5	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)	номер: №339/3, дата: 23.02.2017
6	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	з 01.01.2018 по 31.12.2018
7	Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)	02 - із застереженням
8	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"
9	Номер та дата договору на проведення аудиту	номер: №26/01-248-НП/2020, дата: 27.05.2020
10	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 27.05.2020, дата закінчення: 16.07.2020
11	Дата аудиторського звіту	16.07.2020
12	Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	660 960,00
13	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 2018 р., та 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 питань, описаних 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 2018 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

Запаси

У зв'язку з тим, що ми були призначені аудиторами Компанії після 31 грудня 2018 року, ми не спостерігали за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років. За допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2018 та 2017 років, що складають 8 573 тис. грн. та 7 593 тис. грн., відповідно. Оскільки залишки запасів впливають на визначення фінансових результатів та грошових потоків, ми не змогли визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях збитку за рік у звіті про фінансові результати (звіт про сукупний дохід), та чистих грошових потоків від операційної діяльності у звіті про рух грошових коштів за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року.

Основні засоби

Для цілей фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, Компанія прийняла рішення про зміну облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки з 1 січня 2016 року, що є відхиленням від вимог МСФЗ. Відповідно до МСФЗ зміна облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки мала б відбутися у 2017 році без коригування попередніх періодів. Окрім того, модель переоцінки вимагає проведення переоцінок із достатньою регулярністю таким чином, щоб балансова вартість основних засобів станом на звітну дату суттєво не відрізнялась від їхньої справедливої вартості. Компанія використала результати роботи незалежного оцінювача станом на 1 січня 2016 року в якості справедливої вартості основних засобів. Зважаючи на істотні зміни, такі як відстрочка дати впровадження системи стимулюючого тарифоутворення, збільшення обсягів виробничо-технологічних витрат та цін продажу природного газу, та факт того, що поточний тариф на розподіл природного газу не покриває витрат Компанії, ми вважаємо, що справедлива вартість основних засобів суттєво змінилась станом на 31 грудня 2018 та 2017 років порівняно з балансовою вартістю основних засобів станом на ці дати. За умов відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, ми не мали змоги визначити вплив цього відхилення на балансову вартість основних засобів та відстрочені податки станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, та відповідного впливу на звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2018 рік.

Інші операційні доходи за порівняльний період

Як зазначено у Примітці 18 до цієї фінансової звітності, Компанія у 2017 році визнала операційний дохід, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу на суму 174 492 тис. грн. за вирахуванням витрат за послуги з балансування природного газу на суму 104 695 тис. грн. за 2017 рік та резерву на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу на суму 209 390 тис. грн. станом на 31 грудня 2017 року. На нашу думку, критерій ймовірності визнання доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, не відповідає вимогам та є відхиленням від МСФЗ. Якби керівництво Компанії не визнало операційний дохід за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, то операційний дохід та резерв на знецінення дебіторської заборгованості зменшились на суму 69 797 тис. грн. та 209 390 тис. грн., відповідно, з відповідним визнанням витрат за послуги з балансування природного газу в складі операційних витрат на суму 104 695 тис. грн. за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, та відповідних податкових впливів.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту ("МСА"). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі "Відповідальність аудитора за аудит 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, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

Пояснювальний параграф

Операційне середовище

Ми звертаємо увагу на Примітку 2 до фінансової звітності, у якій йдеться про те, що вплив економічної кризи, політичної нестабільності та епідеміологічний стан, які тривають в Україні, а також їхнє остаточне врегулювання неможливо передбачити з достатньою вірогідністю, і вони можуть негативно вплинути на економіку України та операційну діяльність Компанії. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Як зазначено у Примітці 2 до фінансової звітності, Компанія зазнала чистих збитків в сумі 208 506 тис. грн. за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року, а негативний робочий капітал склав 390 899 тис. грн. станом на 31 грудня 2018 року. В той же час, станом на 31 грудня 2018 року сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів на 553 819 тис. грн. Ці події або умови разом з іншими питаннями, наведеними в Примітці 2, вказують, що існує суттєва невизначеність, що може поставити під значний сумнів здатність Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Інші питання

Порівняльна фінансова звітність за попередній рік не підлягала аудиту. Проте така заява не звільняє нас від вимоги щодо отримання прийнятних аудиторських доказів у достатньому обсязі стосовно того, що залишки на початок періоду не містять викривлень, які суттєво впливають на фінансову звітність за поточний період.

Інша інформація, включаючи Звіт керівництва (Звіт про управління) що не є фінансовою звітністю та звітом аудитора щодо неї

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за іншу інформацію, підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року. Інша інформація включає: Звіт керівництва, підготовлений відповідно до статті 40-1 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" та відповідно до розділу VII додатка 38 до "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів" № 2826, Звіт про управління, підготовлений відповідно до статті 11 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та (але не включає фінансову звітність та наш звіт аудитора щодо цієї фінансової звітності), які ми отримали до дати випуску цього звіту аудитора.

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію, включаючи Звіт керівництва (Звіт про управління).

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, зазначеною вище, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та 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.

Крім того, виходячи з нашого знання та розуміння суб'єкта господарювання та його середовища, отриманих у ході аудиту, ми зобов'язані повідомляти про факт виявлення суттєвих викривлень у Звіті керівництва (Звіті про управління), які ми отримали до дати цього аудиторського звіту. Як описано вище у розділі "Основа для думки із застереженням" ми не спостерігали за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років та допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2018 та 2017 років; ми не мали змоги визначити впливу відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, на балансову вартість основних засобів та відстрочені податки станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, та відповідного впливу на звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2018 рік; невідповідності вимогам МСФЗ критерію ймовірності визнання доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу. Відповідно ми не можемо дійти висновку, чи інша інформація містить суттєве викривлення стосовно зазначених питань.

Відповідальність управлінського персоналу та осіб, відповідальних за корпоративне управління, за фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання 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 фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це 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 фінансової звітності Компанії.

Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, 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 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 фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Компанію припинити свою діяльність на безперервній основі;
- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного 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

Думка щодо інформації у Звіті про корпоративне управління (складова Звіту керівництва), розкриття якої вимагається пп.5-9 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV

На підставі роботи, проведеної нами під час аудиту, ми прийшли до висновку, що інформація а саме: опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками Компанії; перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій Компанії; інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента; порядок призначення та звільнення посадових осіб Компанії; повноваження посадових осіб Компанії, розкриті у Звіті про корпоративне управління за рік, що закінчився 31 грудня 2018 р., як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV, крім інформації, щодо систем внутрішнього контролю і управління ризиками Компанії.

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, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

При перевірці зазначеної інформації, яка включена Компанією до Звіту про корпоративне управління, ми встановили, що Звіт про корпоративне управління не містить посилань на власний кодекс корпоративного управління (за його відсутності) та відповідних пояснень з приводу зазначеного.

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

Владислав Деменко

За і від імені ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"
Директор
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та
суб'єктів аудиторської діяльності: 101004

Андрій Домрачов

03150, м. Київ, Україна,
вул. Антоновича, 172,
16 липня 2020 року

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 2018 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 питань, описаних 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 2018 року, її консолідовані 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

Запаси

У зв'язку з тим, що ми були призначені аудиторами Групи після 31 грудня 2018 року, ми не спостерігали за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років. За допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2018 та 2017 років, що складають 19 644 тис. грн. та 12 082 тис. грн., відповідно. Оскільки залишки запасів впливають на визначення фінансових результатів та грошових потоків, ми не змогли визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях збитку за рік у консолідованому звіті про фінансові результати (звіт про сукупний дохід), та чистих грошових потоків від операційної діяльності у консолідованому звіті про рух грошових коштів за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року.

Основні засоби

Для цілей консолідованої фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, Група прийняла рішення про зміну облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки з 1 січня 2016 року, що є відхиленням від вимог МСФЗ. Відповідно до МСФЗ зміна облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки мала б відбутися у 2017 році без коригування попередніх періодів. Окрім того, модель переоцінки вимагає проведення переоцінок із достатньою регулярністю таким чином, щоб балансова вартість основних засобів станом на звітну дату суттєво не відрізнялась від їхньої справедливої вартості. Група використала результати роботи незалежного оцінювача станом на 1 січня 2016 року в якості справедливої вартості основних засобів. Зважаючи на істотні зміни, такі як відстрочка дати впровадження системи стимулюючого тарифоутворення, збільшення обсягів виробничо-технологічних витрат та цін продажу природного газу, та факт того, що поточний тариф на розподіл природного газу не покриває витрат Групи, ми вважаємо, що справедлива вартість основних засобів суттєво змінилась станом на 31 грудня 2018 та 2017 років порівняно з балансовою вартістю основних засобів станом на ці дати. За умов відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, ми не мали змоги визначити вплив

цього відхилення на балансову вартість основних засобів та відстрочені податки станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, та відповідного впливу на консолідований звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2018 рік.

Інші операційні доходи за порівняльний період

Як зазначено у Примітці 18 до цієї консолідованої фінансової звітності, Група у 2017 році визнала операційний дохід, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу на суму 174 492 тис. грн. за вирахуванням витрат за послуги з балансування природного газу на суму 104 695 тис. грн. за 2017 рік та резерву на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу на суму 209 390 тис. грн. станом на 31 грудня 2017 року. На нашу думку, критерій ймовірності визнання доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, не відповідає вимогам та є відхиленням від МСФЗ. Якби керівництво Групи не визнало операційний дохід за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, то операційний дохід та резерв на знецінення дебіторської заборгованості зменшились на суму 69 797 тис. грн. та 209 390 тис. грн., відповідно, з відповідним визнанням витрат за послуги з балансування природного газу в складі операційних витрат на суму 104 695 тис. грн. за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, та відповідних податкових впливів.

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, застосовними в Україні до нашого аудиту консолідованої фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

Пояснювальний параграф

Операційне середовище

Ми звертаємо увагу на Примітку 2 до консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що вплив економічної кризи, політичної нестабільності та епідеміологічний стан, які тривають в Україні, а також їхнє остаточне врегулювання неможливо передбачити з достатньою вірогідністю, і вони можуть негативно вплинути на економіку України та операційну діяльність Групи. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Як зазначено у Примітці 2 до консолідованої фінансової звітності, Група зазнала чистих збитків в сумі 211 499 тис. грн. за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року, а негативний робочий капітал склав 476 635 тис. грн. станом на 31 грудня 2018 року. В той же час, станом на 31 грудня 2018 року сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів на 634 514 тис. грн. Ці події або умови разом з іншими питаннями, наведеними в Примітці 2, вказують, що існує суттєва невизначеність, що може поставити під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Інші питання

Аудит консолідованої фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2017 р., був проведений іншим аудитором, який 06 травня 2019 року висловив модифіковану думку щодо цієї консолідованої фінансової звітності через неможливість спостерігати за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, щодо потреб в будь-яких коригуваннях суми авансів отриманих та торгової дебіторської заборгованості станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, щодо точності розкриття кредитної якості торгової дебіторської заборгованості, щодо відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2017 та 2016 років та відсутності можливості впливу цього відхилення на балансову вартість основних засобів та відстрочених податків станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, щодо невідповідності вимогам МСФЗ критерію ймовірності визнання доходу.

Інша інформація, включаючи Звіт керівництва (Консолідований звіт про управління) що не є фінансовою звітністю та звітом аудитора щодо неї

Управлінський персонал Групи несе відповідальність за іншу інформацію, підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року. Інша інформація включає: Звіт керівництва, підготовлений відповідно до статті 40-1 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" та відповідно до розділу VII додатка 38 до "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів" № 2826, Консолідований звіт про управління, підготовлений відповідно до статті 11 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та (але не включає консолідовану фінансову звітність та наш звіт аудитора щодо цієї фінансової звітності), які ми отримали до дати випуску цього звіту аудитора.

Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію, включаючи Звіт керівництва (Консолідований звіт про управління).

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.

Крім того, виходячи з нашого знання та розуміння суб'єкта господарювання та його середовища, отриманих у ході аудиту, ми зобов'язані повідомляти про факт виявлення суттєвих викривлень у Звіті керівництва (Консолідованому звіті про управління), які ми отримали до дати цього аудиторського звіту. Як описано вище у розділі "Основа для думки із застереженням" ми не спостерігали за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років та допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2018 та 2017 років; ми не мали змоги визначити впливу відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, на балансову вартість основних засобів та відстрочені податки станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, та відповідного впливу на консолідований звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2018 рік; невідповідності вимогам МСФЗ критерію ймовірності визнання доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу. Відповідно ми не можемо дійти висновку, чи інша інформація містить суттєве викривлення стосовно зазначених питань.

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 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 аудиторів 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 аудиторів. 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

Думка щодо інформації у Звіті про корпоративне управління (складова Звіту керівництва), розкриття якої вимагається пп.5-9 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV

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 за рік, що закінчився 31 грудня 2018 р., як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV, крім інформації, щодо систем внутрішнього контролю і управління ризиками Групи.

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, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

При перевірці зазначеної інформації, яка включена Групою до Звіту про корпоративне управління, ми встановили, що Звіт про корпоративне управління не містить посилань на власний кодекс корпоративного управління (за його відсутності) та відповідних пояснень з приводу зазначеного.

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

Владислав Деменко

За і від імені ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"
Директор
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та
суб'єктів аудиторської діяльності: 101004

Андрій Домрачов

03150, м. Київ, Україна,
вул. Антоновича, 172,
16 липня 2020 року

XVI. Твердження щодо річної інформації

Звіт щодо аудиту консолідованої фінансової звітності

Операційне середовище

Ми звертаємо увагу на Примітку 2 до консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що вплив економічної кризи, політичної нестабільності та епідеміологічний стан, які тривають в Україні, а також їхнє остаточне врегулювання неможливо передбачити з достатньою вірогідністю, і вони можуть негативно вплинути на економіку України та операційну діяльність Групи. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Як зазначено у Примітці 2 до консолідованої фінансової звітності, Група зазнала чистих збитків в сумі 211 499 тис. грн. за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року, а негативний робочий капітал склав 476 635 тис. грн. станом на 31 грудня 2018 року. В той же час, станом на 31 грудня 2018 року сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів на 634 514 тис. грн. Ці події або умови разом з іншими питаннями, наведеними в Примітці 2, вказують, що існує суттєва невизначеність, що може поставити під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Інші питання

Аудит консолідованої фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2017 р., був проведений іншим аудитором, який 06 травня 2019 року висловив модифіковану думку щодо

цієї консолідованої фінансової звітності через неможливість спостерігати за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, щодо потреб в будь-яких коригуваннях суми авансів отриманих та торгової дебіторської заборгованості станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, щодо точності розкриття кредитної якості торгової дебіторської заборгованості, щодо відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2017 та 2016 років та відсутності можливості впливу цього відхилення на балансову вартість основних засобів та відстрочених податків станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, щодо невідповідності вимогам МСФЗ критерію ймовірності визнання доходу.

Інша інформація, включаючи Звіт керівництва (Консолідований звіт про управління) що не є фінансовою звітністю та звітом аудитора щодо неї

Управлінський персонал Групи несе відповідальність за іншу інформацію, підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року. Інша інформація включає: Звіт керівництва, підготовлений відповідно до статті 40-1 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" та відповідно до розділу VII додатка 38 до "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів" № 2826, Консолідований звіт про управління, підготовлений відповідно до статті 11 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та (але не включає консолідовану фінансову звітність та наш звіт аудитора щодо цієї фінансової звітності), які ми отримали до дати випуску цього звіту аудитора.

Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію, включаючи Звіт керівництва (Консолідований звіт про управління).

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.

Крім того, виходячи з нашого знання та розуміння суб'єкта господарювання та його середовища, отриманих у ході аудиту, ми зобов'язані повідомляти про факт виявлення суттєвих викривлень у Звіті керівництва (Консолідованому звіті про управління), які ми отримали до дати цього аудиторського звіту. Як описано вище у розділі "Основа для думки із застереженням" ми не спостерігали за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років та допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2018 та 2017 років; ми не мали змоги визначити впливу відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, на балансову вартість основних засобів та відстрочені податки станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, та відповідного впливу на консолідований звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2018 рік; невідповідності вимогам МСФЗ критерію ймовірності визнання доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу. Відповідно ми не можемо дійти висновку, чи інша інформація містить суттєве викривлення стосовно зазначених питань.

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 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

Думка щодо інформації у Звіті про корпоративне управління (складова Звіту керівництва), розкриття якої вимагається пп.5-9 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV

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 за рік, що закінчився 31 грудня 2018 р., як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV, крім інформації, щодо систем внутрішнього контролю і управління ризиками Групи.

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, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

При перевірці зазначеної інформації, яка включена Групою до Звіту про корпоративне управління, ми встановили, що Звіт про корпоративне управління не містить посилань на власний кодекс корпоративного управління (за його відсутності) та відповідних пояснень з приводу зазначеного.

XIX. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Вид інформації
1	2	3
31.05.2018	01.06.2018	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
31.05.2018	01.06.2018	Відомості про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів
31.05.2018	01.06.2018	Відомості про рішення емітента про утворення, припинення його філій, представництв