

Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність та достовірність Інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів.

В.о.Голови
Правління ВАТ
"Кіровоградгаз"
(посада)



(підпис)

Іваницький О.І.
(прізвище та ініціали керівника)

06.05.2019

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2017 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»

2. Організаційно-правова форма

Відкрите акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

03365222

4. Місцезнаходження

Кіровоградська, Кіровоградський, 25006, м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67

5. Міжміський код, телефон та факс

(0522) 22-75-07 (0522) 22-95-13

6. Електронна поштова адреса

getman.olga@kirkas.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії

06.05.2019

(дата)

2. Річна інформація опублікована у

не опубліковано без номера

(номер та найменування офіційного друкованого видання) (дата)

3. Річна інформація розміщена на власній сторінці

<http://www.kirkas.com/reginf/>

в мережі
Інтернет

06.05.2019

(адреса сторінки)

(дата)

Вих. № 06-05/2019
big 06.05.2019

О.І. Тетман

Зміст

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб	
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	X
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
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	
5) інформація про викуп (продаж раніше викуплених товариством акцій) власних акцій протягом звітного періоду	
13. Опис бізнесу	X
14. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:	
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання та забезпечення емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	
7) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів	
8) інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду	X
17. Інформація про стан корпоративного управління	X
18. Інформація про випуски іпотечних облігацій	
19. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття:	

- 1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям
 - 2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожну дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду
 - 3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття
 - 4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду
 - 5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року
 20. 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
 21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів
 22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів
 23. Основні відомості про ФОН
 24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН
 25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН
 26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН
 27. Правила ФОН
 28. Відомості про аудиторський висновок (звіт) X
 29. Текст аудиторського висновку (звіту) X
 30. Річна фінансова звітність
 31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності) X
 32. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)
 33. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)
 34. Примітки
- Протягом звітного року ВАТ "Кіровоградгаз" не приймав рішення щодо участі в створенні юридичних осіб.
- Посада корпоративного секретаря відсутня.
- В 2017 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 2017 році Товариством не нараховувалися та не виплачувалися.
- Протягом 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.
- Засновником Товариства є Державний комітет України по нафті і газу, який ліквідовано Указом Президента України від 18.01.1995 року №61/95.
- ВАТ "Кіровоградгаз" здійснює діяльність з розподілу природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ на підставі ліцензії серії АЕ №295534, виданої НКРЕКП 30.03.2015 року.
- 26 вересня 2017 року ВАТ "Кіровоградгаз" направив на адресу Всеукраїнської громадської

організації "Енергетична Асоціація України" Заяву про добровільне припинення членства.

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

5. Статутний капітал (грн)

263000000.00

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належить 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)

1586

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. Органи управління підприємства

Вищим органом управління акціонерного товариства є загальні збори акціонерів.

Наглядова рада акціонерного товариства є колегіальним органом, що здійснює захист прав акціонерів товариства і в межах своєї компетенції, здійснює управління акціонерним товариством, а також контролює та регулює діяльність виконавчого органу.

Правління акціонерного товариства є виконавчим органом, який здійснює управління поточною діяльністю Товариства.

Ревізійна комісія є органом Товариства, який перевіряє фінансово-господарську діяльність Товариства.

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

ПАТ "Укрсоцбанк"

2) МФО банку

300023

3) поточний рахунок

26005000051998

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

немає

5) МФО банку

0

6) поточний рахунок

0

12. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності*

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Ліцензія на розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ	серія 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.			
Ліцензія на господарську діяльність з будівництва об'єктів IV і V категорії складності	д/н	22.12.2015	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	22.12.2020
Опис	Товариство планує продовжити термін дії виданої ліцензії.			
Дозвіл на виконання робіт підвищеної небезпеки та експлуатації машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки	№068.13.35-35.22	03.04.2013	Територіальне управління Держгірпромнагляду України в Кіровоградській області	03.04.2018
Опис	Товариство планує продовжити термін дії дозволу.			
Дозвіл на виконання монтажу, демонтажу, налагодження, ремонт, технічне обслуговування, реконструкцію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки	№366.14.35	16.09.2014	Територіальне управління Держгірпромнагляду України в Кіровоградській області	15.09.2019
Опис	Товариство планує продовжити термін дії дозволу.			

IV. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру 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	0	01000 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

V. Інформація про посадових осіб емітента

1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада*

В.о.Голови Наглядової ради

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

Воловик Владислав Валерійович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

4) рік народження**

1975

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

20

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа не надала згоди на поширення конфіденційної інформації стосовно себе.

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

29.06.2017 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

В.о. Голови Наглядової ради організовує роботу Наглядової ради; скликає засідання Наглядової ради та головує на них; організовує на засіданнях ведення протоколу. В.о. Голови 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. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації

щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом Наглядової ради Товариства Воловика Владислава Валерійовича. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України".

16 листопада 2017 року Наглядовою радою ВАТ "Кіровоградгаз" прийнято рішення обрати члена Наглядової ради Воловика Владислава Валерійовича виконуючим обов'язки Голови Наглядової ради.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

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

4) рік народження**

1973

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

17

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа не надала згоди на поширення конфіденційної інформації стосовно себе.

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

29.06.2017 до чергових загальних зборів акціонерів

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. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі. Не надана згода на розголошення інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав і ідентифікаційного номеру. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом Наглядової ради Товариства Чередник Ірину Анатоліївну. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член Наглядової ради

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

Поваренков Володимир Альбертович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

4) рік народження**

1958

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

40

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа не надала згоди на поширення конфіденційної інформації стосовно себе.

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

29.06.2017 до чергових загальних зборів акціонерів

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. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом Наглядової ради Товариства Поваренкова Володимира Альбертовича. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

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

4) рік народження**

1967

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

26

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа не надала згоди на поширення конфіденційної інформації стосовно себе.

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

29.06.2017 до чергових загальних зборів акціонерів

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. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом Наглядової ради Товариства Швиденко Олександра Сергійовича. Посадова особа є представником акціонера - Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

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

4) рік народження**

1969

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

31

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Present-ГО "Еко-поліс", голова правління.

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

29.06.2017 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. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати Головою Правління Гладкого Олександра Михайловича.

Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: липень 2010-грудень 2010р.р., ВАТ "Київгаз", заступник голови правління; грудень 2010-січень 2015р.р., незалежний консультант з питань ведення бізнесу; квітень 2014-січень 2017р.р., Ініціатива 3R-UA, операційний директор; з жовтня 2015р. Present-ГО "Еко-поліс", голова правління.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління

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

Міняйло Борис Гнатович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

4) рік народження**

1954

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

40

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Заступник Голови правління з питань іншої діяльності, скрапленого газу та землекористування ВАТ "Кіровоградгаз".

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

29.06.2017 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. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

2008 р. - заступник Голови правління по скрапленому газу, питаннях землекористування та соціальних питань ВАТ "Кіровоградгаз".

2015 р.- директор ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз". м.Кіровоград. вул. Володарського, буд.67.

2015 р. - заступник Голови правління з питань іншої діяльності, скрапленого газу та землекористування ВАТ "Кіровоградгаз",

з 01.02.2016 р. - заступник Голови правління з питань іншої діяльності, скрапленого газу та землекористування - начальник управління газифікації та сервісного обслуговування, м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом правління Міняйла Бориса Гнатовича.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

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

4) рік народження**

1958

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

22

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Заступник Голови правління по обліку, реалізації, розрахункам природного газу ВАТ "Кіровоградгаз". Іншої інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав член правління, акціонерне товариство не має.

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

29.06.2017 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. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом правління Товариства Ніколаєнка Валерія Григоровича.

Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: пенсіонер.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління

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

Соколенко Тетяна Михайлівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

4) рік народження**

1976

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

23

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ГУ ЖКГ Кіровоградської міської ради, директор КП "Теплоенергетик", м.Кропивницький, вул.Енергетиків, 20.

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

29.06.2017 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. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом правління Соколенко Тетяну Михайлівну. Працювала в ВАТ "Кіровоградгаз" першим заступником Голови Правління з 05.07.2017 року по 08.02.2018 року.

Протягом останніх п'яти років обіймала наступні посади: лютий 2012-листопад 2012р.р. перший заступник начальника Знамянської ОДПІ, начальник Знамянської ОДПІ Кіровоградської області; листопад 2012-червень 2013р.р. заступник голови ДПС у Кіровоградській області; червень 2013-березень 2015р.р. заступник начальника ГУ Міндоходів у Кіровоградській області; травень 2015-липень 2015р.р. ДП "Кіровоградський комбінат хлібопродуктів №2", головний економіст; серпень 2015-червень 2017р.р. ГУ ЖКГ Кіровоградської міської ради, директор КП "Теплоенергетик".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління

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

Стойко Анатолій Іванович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

4) рік народження**

1952

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

44

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Головний економіст-начальник управління економіки і планування ВАТ "Кіровоградгаз".

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

29.06.2017 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. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

2005 р. - Головний економіст — начальник управління економіки і планування ВАТ "Кіровоградгаз";

з 2015 р. - радник Голови правління ВАТ "Кіровоградгаз" на умовах цивільно-правового договору, м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

з 08.08.2017 року на підприємстві не працює. Пенсіонер.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом правління Стойко Анатолія Івановича.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління

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

Балик Володимир Михайлович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

4) рік народження**

1962

5) освіта**

Вища, юридична.

6) стаж роботи (років)**

37

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Голова Господарського суду в Кіровоградській області.

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

29.06.2017 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. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом правління Товариства Балака Володимира Михайловича.

Працював у ВАТ "Кіровоградгаз" заступником Голови правління з юридичних питань з 26.07.2017 року по 18.12.2017 року.

Протягом останніх п'яти років обіймав посаду Голови Господарського суду в Кіровоградській області.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління

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

Сулімовський Андрій Валерійович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

4) рік народження**

1974

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

20

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Начальник Олександрійського управління по експлуатації газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз".

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

29.06.2017 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. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

2011 р. - заступник Голови правління – директор департаменту з виробничої діяльності і капітального будівництва ВАТ "Кіровоградгаз";

жовтень 2014р.-квітень 2017р. – начальник Олександрійського управління по експлуатації

газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз", Кіровоградська область, м.Олександрія, пл.Леніна, буд.16.

з 24.04.2017р.- ВАТ "Кіровоградгаз", начальник управління – заступник Голови Правління з розвитку, м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом правління Сулімовського Андрія Валерійовича.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член правління

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

Спінул Олександр Васильович

3) ідентифікаційний код юридичної особи

4) рік народження**

1964

5) освіта**

Вища технічна, юридична.

6) стаж роботи (років)**

37

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Кіровоградський філіал ТОВ "Венбест", директор.

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

29.06.2017 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. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом правління Товариства Спінула Олександра Васильовича.

Працював у ВАТ "Кіровоградгаз" заступником Голови Правління по безпеці з 27.07.2017 року по 18.12.2017 року.

Протягом останніх п'яти років обіймав посаду директора Кіровоградського філіалу ТОВ "Венбест".

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

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

4) рік народження**

1968

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

25

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Не надана згода на розкриття інформації про посади, які обіймала посадова особа.

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

29.06.2017 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. Фізична особа не надала згоди на розкриття інформації щодо паспортних даних та ідентифікаційного номера. непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі. Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати Головою Ревізійної комісії Коротчук Олену Петрівну. Не надана інформація щодо посад, які обіймала посадова особа останні п'ять років.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

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

4) рік народження**

1966

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

29

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа не надала згоди на поширення конфіденційної інформації стосовно себе.

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

29.06.2017 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. Фізична особа не надала згоди на розкриття інформації щодо паспортних даних. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом Ревізійної комісії Леонідову Ольгу Миколаївну. Посадова особа не надала згоди на поширення конфіденційної інформації стосовно себе.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада*

Член ревізійної комісії

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

Корчага Ніна Володимирівна

3) ідентифікаційний код юридичної особи

4) рік народження**

1967

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

26

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа не надала згоди на поширення конфіденційної інформації стосовно себе.

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

29.06.2017 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. Фізична особа не надала згоди на розкриття інформації щодо паспортних даних. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа виконує повноваження на безоплатній основі.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом Ревізійної комісії Корчагу Ніну Володимирівну.

Посадова особа не надала згоди на поширення конфіденційної інформації стосовно себе.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

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

4) рік народження**

1982

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

19

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Заступник головного бухгалтера ВАТ «Кіровоградгаз».

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

18.11.2015 д/н

9) Опис

Головний бухгалтер виконує повноваження 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.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

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

4) рік народження**

1971

5) освіта**

Вища.

6) стаж роботи (років)**

19

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

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)

29.06.2017 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. Посадова особа не надала згоди на розкриття інформації щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційного номеру. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Позачерговими загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" 29.06.2017р. (Протокол від 29.06.2017р.) прийнято рішення обрати членом правління Товариства Белова Олександра Вікторовича.

Протягом останніх п'яти років обіймав наступні посади: липень 2010-березень 2012р.р. Приватне підприємство «Полум'я», головний інженер проектів; 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 I категорії ремонтної дільниці ремонтно-експлуатаційної служби; березень 2017р. по т.ч. ВАТ «Кіровоградгаз», заступник Голови Правління з питань охорони праці, пожежної безпеки, екологічної безпеки - начальник відділу.

* Якщо інформація розкривається стосовно членів наглядової ради, додатково зазначається, чи є посадова особа акціонером, представником акціонера, представником групи акціонерів, незалежним директором.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової 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	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
В.о.Голови Наглядової ради	Воловик Владислав Валерійович		0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Чередник Ірина Анатоліївна		0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Поваренков Володимир Альбертович		0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Швиденко Олександр Сергійович		0	0	0	0	0	0
Голова Правління	Гладкий Олександр Михайлович		0	0	0	0	0	0
Член правління	Соколенко Тетяна Михайлівна		0	0	0	0	0	0
Член правління	Міняйло Борис Гнатович		0	0	0	0	0	0
Член правління	Ніколаєнко Валерій Григорович		3850	0.0037	3850	0	0	0
Член правління	Балик Володимир Михайлович		0	0	0	0	0	0
Член правління	Стойко Анатолій Іванович		60	0.0001	60	0	0	0
Член правління	Спінул Олександр Васильович		0	0	0	0	0	0
Член	Сулімовський Андрій		1100	0.0010	1100	0	0	0

правління	Валерійович							
Член правління	Бслов Олександр Вікторович		0	0	0	0	0	0
Голова Ревізійної комісії	Коротчук Олена Петрівна		0	0	0	0	0	0
Член ревізійної комісії	Корчага Ніна Володимирівна		0	0	0	0	0	0
Член ревізійної комісії	Леонідова Ольга Миколаївна		0	0	0	0	0	0
Головний бухгалтер	Побер Ольга Олексіївна		0	0	0	0	0	0
Усього			5010	0.0048	5010	0	0	0

VI. Інформація про власників пакетів, яким належить 10 і більше відсотків акцій емітента (для акціонерних товариств, крім публічних) / Інформація про власників пакетів, яким належить 5 і більше відсотків акцій емітента (для публічних акціонерних товариств)

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи*	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					прості іменні	привілейовані іменні
НАК "Нафтогаз України"	20077720	01001 Україна Київська д/н м.Київ вул.Б.Хмельницького, буд.6	53652002	51.0	53652002	0
ТОВ Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест"	20036655	01010 Україна Київська д/н м.Київ вул.Московська, буд.46/2, оф.9	34636791	32.92	34636791	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи**			Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					прості іменні	привілейовані іменні
Усього			88288793	83.92	88288793	0

*Для юридичної особи - нерезидента зазначається код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної держави про реєстрацію юридичної особи.

**Значається "фізична особа", якщо фізична особа не дала згоди на розкриття прізвища, імені, по батькові (за наявності).

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
		X
Дата проведення	29.06.2017	
Кворум зборів**	97.02613	
Опис	<p>Позачергові загальні збори акціонерів скликалися акціонером-юридичною особою Публічним акціонерним товариством "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України". Порядок денний позачергових загальних зборів акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз", які відбулися 29.06.2017 року:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрання членів лічильної комісії, прийняття рішення про припинення їх повноважень. 2. Затвердження порядку та способу засвідчення бюлетеню. 3. Обрання Голови та секретаря загальних зборів акціонерів Товариства. 4. Затвердження порядку (регламенту) проведення загальних зборів акціонерів. 5. Звіт правління ВАТ "Кіровоградгаз" про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2004-2015 роки та визначення основних напрямів діяльності на 2016 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту правління Товариства. 6. Звіт Наглядової ради Товариства про роботу за 2004-2015 року. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз". 7. Звіт Ревізійної комісії ВАТ "Кіровоградгаз" про роботу за 2004-2015 роки. Затвердження висновків Ревізійної комісії за річним звітом і балансом Товариства за 2004-2015 роки. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Ревізійної комісії Товариства. 8. Звіт директора ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" за 2004-2015 роки. Затвердження річних звітів ДП "Центргаз" за 2004-2015 роки. 9. Затвердження річних звітів ВАТ "Кіровоградгаз" за 2004-2015 роки, порядок розподілу прибутку і збитків за 2004-2015 роки. Визначення та розподіл планових показників прибутку на 2016 рік. 10. Скасування довіреностей, виданих Головою правління Товариства. 11. Припинення повноважень Голови та членів правління ВАТ "Кіровоградгаз". 12. Обрання Голови та членів правління Товариства. 13. Про зміну типу акціонерного товариства та затвердження найменування акціонерного товариства і статуту шляхом викладення його в новій редакції у зв'язку з приведенням статуту у відповідність з нормами Закону України "Про акціонерні товариства" та зміною типу Товариства. Затвердження уповноваженої особи для підписання нової редакції статуту і проведення його державної реєстрації з правом передоручення перереєстрації третім особам. 14. Затвердження Положення про загальні збори акціонерів, Положення про наглядову раду, Положення про ревізійну комісію, Положення про правління, що регламентують діяльність органів управління Товариства, у зв'язку з приведенням їх у відповідність з нормами Закону "Про акціонерні товариства" та зміною найменування Товариства. 15. Дострокове припинення повноважень членів Наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз". 16. Обрання членів Наглядової ради Товариства. 17. Обрання Голови Наглядової ради Товариства. 18. Затвердження умов цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради. Обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з Головою та членами Наглядової ради Товариства. 19. Припинення повноважень Голови та членів Ревізійної комісії ВАТ "Кіровоградгаз". 20. Обрання членів Ревізійної комісії Товариства. 21. Обрання Голови Ревізійної комісії Товариства. 22. 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 Товариства. <p>Всі питання порядку денного позачергових загальних зборів акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" розглянуті та прийняті відповідні рішення. Звіт Ревізійної комісії про результати її діяльності за 2004-2015 роки, Висновки Ревізійної комісії за річним звітом і балансом Товариства за 2004-2015 роки і роботу Ревізійної комісії в цілому взяті до відома. Робота Наглядової ради та правління Товариства визнана незадовільною. Звіт директора ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" за 2004-2015 роки і річні звіти ДП "Центргаз" за 2004-2015 роки взяті до відома. Річні звіти ВАТ "Кіровоградгаз" за 2004-2015 роки взяті до відома. Припинені повноваження Голови і членів правління попереднього складу та обрано новий склад Правління і Голову правління Товариства. Достроково припинені повноваження Голови і членів Наглядової ради та обрано новий склад Наглядової ради, в тому числі Голову Наглядової ради, затверджені умови цивільно-правових договорів та обрана особа, яка уповноважена на підписання даних договорів. Припинені</p>	

	<p>повноваження попереднього складу Ревізійної комісії ВАТ "Кіровоградгаз" і обрано новий склад Ревізійної комісії, в т.ч. Голову Ревізійної комісії, затверджені умови цивільно-правових договорів та визначено особу, уповноважену на підписання даних договорів.</p> <p>Не прийнято рішення про зміну типу акціонерного товариства, затвердження найменування Товариства і не затверджена нова редакція статуту Товариства. Затверджені Положення про загальні збори акціонерів, Положення про наглядову раду, Положення про ревізійну комісію, Положення про правління.</p>
--	---

- * Поставити помітку "X" у відповідній графі.
- ** У відсотках до загальної кількості голосів.

IX. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	04071 Україна Київська н/д м.Київ вул.Нижній Вал, буд.17/8
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	2092
Назва 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) 482-52-06
Вид діяльності	Депозитарна діяльність
Опис	<p>Національний депозитарій України створено у відповідності з Законом України «Про Національну депозитарну систему та особливості електронного обігу цінних паперів в Україні» для забезпечення функціонування єдиної системи депозитарного обліку. 1 жовтня 2013 року Національною комісією по цінним паперам та фондового ринку зареєстровані надані Публічним акціонерним товариством «Національний депозитарій України» Правила Центрального депозитарія цінних паперів (рішення Комісії від 01.10.2013 № 2092).</p> <p>В своїй діяльності ПАТ "НДУ" керується даними Правилами. Ліцензія на депозитарну діяльність відсутня.</p> <p>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.</p>

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Банк "Кліринговий дім"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	21665382
Місцезнаходження	04070 Україна Київська д/н Київ вул.Борисоглібська, буд. 5, літера А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	серія АЕ №263457
Назва 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	<p>АБ "Кліринговий дім" здійснює депозитарну діяльність на фондовому ринку, а саме: депозитарну діяльність зберігача цінних паперів.</p> <p>З АБ "Кліринговий дім" укладено договір №Е-46 від 19.06.2013 року про обслуговування зберігачем операцій з цінними паперами ВАТ "Кіровоградгаз".</p>

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА-АУДИТ"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	34013943
Місцезнаходження	61052 Україна Харківська д/н м.Харків вул.Полтавський шлях, буд.56, офіс 809
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№3727
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	02.03.2006
Міжміський код та телефон	057-760-16-19
Факс	057-760-16-17
Вид діяльності	Аудиторські послуги
Опис	ТОВ "ГЛОССА-АУДИТ" надавав аудиторські послуги ВАТ "Кіровоградгаз" в 2017 році та готував аудиторський висновок за результатами фінансової діяльності Товариства за 2016 рік. Товариство має свідоцтво про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, яке чинне до 26.11.2020 року.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Страхова компанія "Арсенал страхування"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	33908322
Місцезнаходження	03056 Україна Київська д/н м.Київ вул.Борщагівська, буд.154
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	серія АЕ №198589
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері ринків фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	21.02.2013
Міжміський код та телефон	(044) 502-67-37
Факс	(044) 502-67-37
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	ПрАТ "Страхова компанія "Арсенал страхування" надає послуги щодо особистого страхування від нещасних випадків на транспорті, страхування наземного транспорту, страхування цивільно - правової відповідальності власників наземних транспортних засобів та ін.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне Акціонерне Товариство «Делойт енд Туш Юкрейніан Сервісез Компані»
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	25642478
Місцезнаходження	01033 Україна Київська д/н м. Київ вул. Жилианська, 48,50а
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	1973
Назва 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	включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів
Опис	ПрАТ «Делойт енд Туш ЮСК» буде проводити аудиторську перевірку фінансової діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" за 2017 рік.

Х. Відомості про цінні папери емітента

1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного паперу	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість акцій (грн)	Кількість акцій (штук)	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	ISIN: UA 4000168934	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.25	105200000	26300000	100
Опис	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" прийнято рішення про припинення торгівлі та виключення із Біржового Списку акції іменні прості Товариства (підстава: п.5.29.14. Правил ПАТ "Фондова біржа ПФТС"). Протягом звітнього періоду додаткової емісії акцій та викупу акцій власного випуску не було.								

XI. Опис бізнесу

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"). Затверджені Акт оцінки вартості цілісного майнового комплексу та статут Товариства. Статутний капітал на момент створення акціонерного товариства становив 129491,25 тис. крб. поділений на 517965 шт. простих іменних акцій. На виконання Постанови КМУ № 750 від 16.07.1996 року "Питання державної акціонерної холдингової компанії "Укргаз" Державним комітетом України по нафті і газу були внесені зміни до Акту оцінки ВАТ "Кіровоградгаз" і статутний капітал Товариства затверджено в сумі 6573989,5 грн. В 2004 році загальними зборами акціонерів прийнято рішення про збільшення статутного капіталу шляхом додаткового випуску акцій, а також затверджені результати підписки на акції.

Станом на 31.12.2017 року статутний капітал становить двадцять шість мільйонів триста тисяч гривень поділений на сто п'ять мільйонів двісті тисяч простих іменних акцій номінальною вартістю двадцять п'ять копійок кожна.

Наглядовою радою ВАТ «Кіровоградгаз» прийнято рішення про переведення випуску акцій Товариства у бездокументарну форму (протокол засідання Наглядової ради № 3 від 22 травня 2013р.). Акціонерним товариством проведені всі передбачені законодавством заходи по дематеріалізації цінних паперів. Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України" листом від 01.10.2013 року повідомило Товариство про завершення дематеріалізації випуску простих іменних акцій ВАТ "Кіровоградгаз".

Вищим органом акціонерного товариства є загальні збори акціонерів. Наглядова рада акціонерного товариства є колегіальним органом, що здійснює захист прав акціонерів товариства і в межах своєї компетенції, здійснює управління акціонерним товариством, а також контролює та регулює діяльність виконавчого органу. Правління акціонерного товариства є виконавчим органом, який здійснює управління поточною діяльністю Товариства. Ревізійна комісія є органом Товариства, який перевіряє фінансово-господарську діяльність Товариства. Структура ВАТ "Кіровоградгаз" наступна:

- Головне підприємство ВАТ "Кіровоградгаз" знаходиться за адресою: м.Кіровоград, вул.Володарського, 67;
- Бобринецьке управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Бобринець, вул.Промислова,2;
- Долинське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Долинська, вул.Нова, 114;
- Знам'янське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Знам'янка, вул. Коцюбинського, 23;
- Олександрівське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., смт.Олександрівка, вул. Леніна, 133;
- Олександрійське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Олександрія, пл. Леніна, 16;
- Світловодське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Світловодськ, вул. 8 Березня, 30;
- Маловисківське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., м.Мала Виска, вул. 40 років Жовтня, 86;
- Новоархангельське управління по експлуатації газового господарства знаходиться за адресою: Кіровоградська обл., смт.Новоархангельськ, вул. Чкалова, 137;
- Будівельно-монтажне управління знаходиться за адресою: м.Кіровоград, вул. Загородна, 3а;
- Дочірнє підприємство "Центргаз" знаходиться за адресою: м.Кіровоград, вул. Володарського, 67.

1. Чисельність.

Середньооблікова чисельність працівників облікового складу товариства за 2017 рік складає 1586 осіб, що на 2 особи (або 0,1%) менше ніж у відповідному періоді 2016 року та на 24 особи (або 1,5%) менше показників, передбачених планом.

Незначне зменшення чисельності працівників за 2017 р., в порівнянні з відповідним періодом 2016 року, пов'язане з реорганізацією окремих відділів та служб товариства ВАТ «Кіровоградгаз»

За 2016 рік: прийнято працівників - 203 осіб,

вибуло на підприємстві - 237 осіб,

у т.ч. 4 осіб в зв'язку зі скороченням штату працівників.

За 2017 рік: прийнято працівників - 81 осіб,

вибуло на підприємстві - 66 осіб.

Відхилення чисельності від планових показників пов'язано з тим, що в 2017 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 збільшення розподільчих газопроводів на 6,1 км, 0,1(%)

- Незначне збільшення дворових введів 9,8 км, 0,3(%)

- Кількість ГРП зменшилась на 13 одиниць 4,1(%), ШГРП збільшення на 9 од., 0,6 (%), ДРТ збільшення на 111 од., 1,0 (%)

у постачанні природного газу

- Збільшення кількості газифікованих квартир на 393 од., 0,2 (%)

- Зменшення кількості газифікованих комунально-побутових підприємств на 3 од., 1,9 (%)

- Зменшення кількості газифікованих промпідприємств на 95 од., 2,9 (%)

- Збільшення кількості внутрішньо будинкового обладнання на 1508 од., 0,3 (%)

у іншій діяльності

- Збільшення обсягів виконання робіт та надання послуг на 5333,8 тис. грн., 24,7%

Середньооблікова чисельність апарату підприємства за 2017 рік складала 248 осіб, що на 20 осіб (або 8%) більше ніж у відповідному періоді 2016 року та на 18 осіб (або 7,8%) більше показників, передбачених планом.

Збільшення чисельності штатних працівників апарату підприємства за 2017 рік пов'язане з реорганізацією окремих відділів та служб товариства ВАТ «Кіровоградгаз» та 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 23 особи.

2. Фонд оплати праці.

Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ „Кіровоградгаз” за 2017 рік порівняно з 2016 роком збільшився на 28883,2 тис. грн., або на 41,3%.

Це пов'язано із:

- підвищенням рівня основної заробітної плати робітникам, старшим майстрам та майстрам товариства з 01.05.2016 року на 5 %;

- підвищенням рівня основної заробітної плати всім категоріям працівників на підприємстві з 01.10.2016 року на 15 %;

- підвищенням рівня основної заробітної плати всім категоріям працівників на підприємстві з 01.01.2017 року на 40 %.

Витрати на оплату праці працівників, які не перебували в обліковому складі на протязі 2017 року

становлять 451,3 тис. грн.

За 2017 рік середня заробітна плата працівників товариства у 1,6 рази перевищувала розмір мінімальної заробітної плати (3200 грн.).

Використання робочого часу

Збільшилась, у розрахунку на одного працівника, кількість неявок у зв'язку з переведенням працівників, з економічних причин, на неповний робочий тиждень (у 2017 році-період роботи у режимі скороченого тижня з 05 травня - по 29 вересня, у 2016 році-період роботи у режимі скороченого тижня з 16 травня - по 9 вересня).

Кількість працівників, які працювали у режимі неповного робочого тижня у 2017 році становить 1259 осіб (100372 людино-годин).

За показниками використання робочого часу у 2017 році у порівнянні з 2016 роком значних змін у структурі використання робочого часу штатних працівників за основними його складовими не відбулося.

3. Кадрова програма емітента.

ВАТ "Кіровоградгаз" організовує навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами Товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної бази Товариства.

ВАТ „Кіровоградгаз” намагається дотримуватись встановленої періодичності підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів відкритих акціонерних товариств з газопостачання і газифікації з відривом від виробництва. На протязі 2017 року плани підвищення кваліфікації працівниками виконано з урахуванням фінансових можливостей підприємства.

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.

Одним із основних джерел комплектування кадрами була і залишається база даних державної служби зайнятості. Так, протягом 2017 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.

Таким чином, протягом 2017 року було прийнято 83 чол. за направленнями центрів зайнятості, в тому числі в НМЦ було підготовлено та працевлаштовано після навчання з числа безробітних 24 контролерів газового господарства; 53 слюсарів газового господарства.

Триває співпраця з Кіровоградським будівельним коледжем, який готує фахівців галузі за спеціальністю „Монтаж. Обслуговування устаткування та систем газопостачання”. Успіхи студентів на протязі учбового процесу вивчаються учбово-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. В 2017 році працевлаштовано:

9 випускників Кіровоградського будівельного коледжу (спеціальність „газопостачання”) проходили переддипломну практику на посадах дублерів техніка газового господарства; Також, молоді працівники підприємства набувають професійних знань, навчаючись заочно в державних ВУЗах України:

- Полтавському національному технічному університеті ім.. Ю.Кондратенка;
- Криворізькому національному університеті;
- Кременчуцькому національному університеті;
- Кіровоградському національному технічному університеті ім..Ю.Кондратенка;
- Міжрегіональній академії управління персоналом.

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

На 2018 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 збагачення та 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. На протязі 2017 року працівники підприємства користувалися журналом «Довідник кадровика», що був підписаний в електронному вигляді і розповсюджувався по районних УЕГГ електронною поштою. 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. Періодично проводяться наради та тісне спілкування телефоном та електронною поштою з працівниками кадрової служби управлінь товариства для забезпечення ефективного функціонування кадрових служб.

Кадровими службами, завдяки вивчення способів оцінки персоналу (розповсюджені в Internet) 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. На підприємстві забезпечується укомплектування Товариства працівниками необхідних професій, спеціальностей і кваліфікацій; визначається потреба в персоналі, вивчається ринок праці; здійснюється підбір і навчання персоналу; організовується проведення конкурсів на заміщення вакантних посад, підготовка кадрового резерву підприємства; приймається участь у плануванні соціального розвитку трудового колективу, видах мотивації; складаються і оформляються трудові договори, ведуться особисті справи працівників та інша кадрова документація.

26 вересня 2017 року ВАТ "Кіровоградгаз" направив на адресу Всеукраїнської громадської організації "Енергетична Асоціація України" Заяву про добровільне припинення членства.

Емітент не проводить спільну діяльність з іншими організаціями.

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

Облікова політика ВАТ «Кіровоградгаз» розкриває основи, стандарти, правила і процедури обліку, які застосовуються Відкритим акціонерним товариством по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» (далі – Підприємство) при веденні обліку та складанні фінансової звітності у відповідності до вимог міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – МСФЗ). Облікова політика ВАТ «Кіровоградгаз» згідно міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності була затверджена рішенням 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 відрізнятись від таких оцінок.

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

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

Історична вартість зазвичай визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на товари та послуги.

Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки, незалежно від того, чи підлягає ця ціна безпосередньому спостереженню або оцінці із використанням іншої методики оцінки.

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

Основні засоби

З 1 січня 2016 року Підприємство 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 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.

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 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 Підприємство нараховує резерв знецінення на відповідну переплату з одночасним визнанням витрат у звіті про прибутки або збитки.

Грошові кошти та їх еквіваленти

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

Акціонерний капітал

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

Дивіденди

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

Податок на додану вартість («ПДВ»)

В Україні ПДВ стягується за двома ставками: 20% за операціями продажу та імпорту товарів у межах країни, а також робіт і послуг та 0%. 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

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 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

Доходи від реалізації оцінюються за справедливою вартістю компенсації отриманої або до отримання та відображаються за вирахуванням податку на додану вартість та знижок. Доходи від реалізації товарів визнаються у момент постачання товарів та передачі права власності на них за умови виконання усіх наведених нижче умов:

- Підприємство передало покупцю усі істотні ризики та вигоди, пов'язані із володінням товарами;
- Підприємство більше не бере участі в управлінні у тій мірі, яка звичайно асоціюється із правом володіння, та не здійснює фактичного контролю над проданими товарами;
- сума доходів від реалізації може бути достовірно визначена;
- існує вірогідність, що економічні вигоди, пов'язані з операцією, надійдуть до Підприємства;

та

- понесені або очікувані витрати, пов'язані з операцією, можуть бути достовірно визначені.
- Доходи від реалізації послуг визнаються за умови виконання таких умов:
- сума доходів від реалізації може бути достовірно визначена;
- існує вірогідність, що економічні вигоди, пов'язані з операцією, надійдуть до Підприємства;
- етап завершеності операції на звітну дату можна достовірно оцінити;
- витрати на операцію та витрати на завершення операції можна достовірно визначити.

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 Підприємство діє як принципал, доходи від реалізації та собівартість реалізації відображаються на валовій основі. Якщо Підприємство продає товари або послуги як агент, доходи від реалізації відображаються на нетто-основі, яка являє собою зароблені маржу/комісії. Чи вважається Підприємство принципалом або агентом в операції залежить від аналізу як юридичної форми, так і сутності угоди, яку укладає Підприємство.

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.

Зміна облікової політики стосовно звіту про рух грошових коштів

Починаючи з 1 січня 2017 року Підприємство змінило облікову політику щодо підготовки звіту про рух грошових коштів на непрямий метод. Дані за попередній період було перераховано відповідно до нової облікової політики. На думку керівництва Підприємства така облікова політика більш доречна, оскільки використовується для підготовки звіту про рух грошових коштів в консолідованій фінансовій звітності Підприємства.

Акціонерне товариство, крім розподілу природного газу виконує додаткові роботи:

-видача технічних умов на підключення до газорозподільних мереж (узгодження проектної документації);

-присудження новозбудованих об'єктів до діючих систем газопостачання;

-приймання в експлуатацію об'єктів газопостачання; інші види робіт (послуг);

-будівництво систем газопостачання та інших інженерних мереж;

-газифікація;

-проектна діяльність (для нового будівництва, реконструкції та капітального ремонту);

-техобслуговування, ремонт приладів та обладнання.

На-сьогоднішній день по Кіровоградській області газифіковано:

природним газом 7 міст, 19 селищ міського типу, 220 сіл із 889 (25%).

Природний газ використовують понад 249 тисяч споживачів (населення) області.

Станом на 01.01.2018 р. в області експлуатується 4,94 тис.км розподільних газопроводів, в тому числі 1,1 тис.км газопроводів високого тиску; 1,46 тис.км газопроводів середнього тиску та 2,38 тис.км газопроводів низького тиску. Газові мережі області у своїй більшості – це сталеві газопроводи (2,7 тис.км), з поліетилену-1,7 тис.км газових мереж (31%). Газопроводи-вводи складають 3,30 тис.км.

Необхідний режим газопостачання в цих мережах забезпечують 1 751 газорегуляторних і шафових пунктів (далі ГРП і ШРП).

Захист газових мереж від електрохімічної корозії забезпечується за допомогою 505 катодних станцій.

Для забезпечення безперебійного та безаварійного газопостачання споживачів і зменшенню втрат природного газу виконано комплекс робіт для підтримання в робочому стані,

удосконаленню конструкцій, підвищенню технологічного рівня систем газопостачання та споруд на них, який включено до 1 та 2 розділів Інвестиційної програми товариства:

Капітальний ремонт розподільчих газопроводів (фарбування).19,46 км

Кільцювання газових мереж, 7,35 км

Заміна відключаючі пристроїв, 3 шт.

Капітальний ремонт:

- ГРП (будівлі), 2 од.

-ГРП (обладнання), 4 од.

- захисного заземлення ГРП, 6 од.

- газових колодязів, 2 од.

Реконструкцію/капітальний ремонт УКЗ:

• УКЗ, 2 шт.

• анодних зон, 12 шт.

Виконано заміну:

-ШРП, 2 од.

Основними напрямками діяльності Товариства являється:

Забезпечення запобіжних заходів безаварійної експлуатації газорозподільної системи (ГРМ):

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

-підтримання оптимального вихідного тиску з ГРП, ШРП, як одного з чинників зменшення ВТВ;

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

-контроль за дотриманням графіків технічного обслуговування;

-діагностика та обстеження ГРМ: в наявності високочутлива техніка-лазерна система виявлення метану, ультразвукові товщиноміри ізоляційного покриття та стінки металу газопроводу.

В результаті, це дало змогу:

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

Рівень впровадження нових технологій, перспективні плани розвитку АТ.

Для впорядкування роботи структурних підрозділів ІЕД по забезпеченню безаварійної роботи ГРМ, з урахуванням вимог Кодексу газорозподільних систем, створено власну нормативну базу:

- довідник елементів газової мережі для формування електронних баз даних в програмах ІС8, ПК «Газоліна»;
- розроблені інвентаризаційні відомості газорозподільних систем об'єктів юридичних осіб, багатоповерхових житлових будинків;
- проведено інвентаризацію систем газопостачання об'єктів юридичних осіб;
- розроблено шаблони «Актив розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін для систем газопостачання приватного сектору та багатоповерхових житлових будинків»;
- розроблено «Замовлення №№1, 2, 4, 6» до Договору про надання послуг на системах газопостачання для юридичних осіб»;
- проведено роботу зі споживачами природного газу по впровадженню нових напрямків робіт на основі платних договорів: перевірка ДВК, перевірка спрацювання пристроїв захисту, блокуванню і сигналізації;
- визначено потужності ГРП, що дає можливість аналізу завантаженість газорозподільної системи;
- розпочато створення базового програмного забезпечення для ІЕД;
- відпрацьовано подачу газу в м. Кропивницький від 3-х ГРС одночасно для можливого обмеження подачі газу тепlopостачальним підприємствам м. Кропивницький.

Стратегічні пріоритети діяльності на 2018 рік:

1. Створення комплексного програмного обліку, планування та контролю за виконанням робіт на ГРМ, проведення електронної паспортизації об'єктів газорозподільних систем, 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 поточних завдань експлуатаційним підрозділам Товариства;
- прозорість обліку газорозподільного майнового комплексу, у тому числі державного.

2. Виконання плану заходів направлених на відновлення реалізації скрапленого газу для потреб населення у Кіровоградській області.

Поточні напрямки діяльності:

- 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;
- продо вжити складання актів розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін для багатоквартирних житлових будинків та фізичних осіб;
- розроблення маршрутів переміщення газу з однаковими фізико-хімічними показниками;
- 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.

Ризики та загрози (проблеми, які впливають на діяльність підприємства, ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень:

- залишається не переглянутим наказ Державної акціонерної холдингової компанії «Укргаз» №35 «Про затвердження Положення про порядок технічного обслуговування ВБСГ», що йде в розрізі з вимогами Кодексу газорозподільних систем та Правил безпеки систем газопостачання;
- недостатня кількість коштів в літній період для завершення встановлення побутових лічильників газу у населення;
- невизначеність з термінами переходу на оплату за приєднану потужність;
- остаточно не визначено тариф на заміну лічильників газу, які не пройшли метрологічну повірку та не підлягають ремонту;
- недостатньо коштів для оновлення автотранспорту, особливо викликає занепокоєння незадовільний стан автотранспорту АДС, що ставить під загрозу своєчасність виконання аварійних заявок;
- зростання матеріальних витрат на матеріали (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати), в зв'язку з тим, що дана стаття витрат протягом останніх років залишається незмінною в тарифі на розподіл природного газу.

За період 2017 року первісна вартість основних засобів зросла на 17 529 тис.грн. за рахунок прийняття на баланс газопроводів та споруд на них згідно рішень органів місцевого самоврядування, придбання транспортних засобів, машин, обладнання та капітального ремонту основних засобів. У 2017 році, згідно рішень органів місцевого самоврядування, ВАТ "Кіровоградгаз" передано газопроводів на загальну суму 517,8 тис. грн.

Товариством розроблено і реалізується ряд заходів, направлених на ефективне та ощадливе використання природного газу усіма категоріями споживачів і у першу чергу -населенням. Одним з таких заходів є оснащення житлового фонду лічильниками газу, де газ використовується на опалення приміщень. Починаючи з червня 2006 року і по сьогоднішній день у Кіровоградській області розроблена і впроваджується «Програма оснащення житлового фонду лічильниками газу». Запланований обсяг фінансування на встановлення лічильників населенню за рахунок структури тарифу у 2017 році становив 21 198,30 тис.грн., фактично профінансовано витрат на встановлення лічильників 7 836,41 тис.грн.

Запланований обсяг фінансування на відновлення та розвиток державного майна на 2017 рік склав 7 465,77 тис.грн.

Для забезпечення безперебійного та безаварійного газопостачання споживачів і зменшенню втрат природного газу виконано комплекс робіт для підтримання в робочому стані, удосконаленню конструкцій, підвищенню технологічного рівня систем газопостачання та споруд на них, який включено до 1 та 2 розділів Інвестиційної програми товариства:

1. Виконано надтрасове обстеження підземних газопроводів без їх розкриття (перевірка герметичності із застосуванням лазерної системи виявлення метану), при цьому, аварійно небезпечних газопроводів не виявлено, км план 4202,58, факт 4202,58.
2. Проведено технічне обстеження підземних газопроводів, км план 914,24, факт 914,24.
3. Кільцювання газових мереж, км план 4,03, факт 3,47.
4. Реконструкція УКЗ план 1,0, факт 1,0
5. Капітальний ремонт:
 - ГРП (будівлі та обладнання).од. план 27,00. факт 5,00.
6. Капітальний ремонт УКЗ:
 - анодних зон, шт. план 22,00, факт 21,00
 - протекторного захисту, шт. план 23,00, факт 2,00.
7. Виконано заміну:
 - ШРП, од. план 13,00, факт 1,00
 - засувки на розподільчих газопроводах, од. план 5,00, факт 2,00
 - СКЗ, од. план 14,00. факт 3,00.
8. Модернізація ГРП (теледиспетчеризація: система контролю за станом газорегулюючого обладнання в ГРП) план 13,00, факт 2,00.

ВАТ "Кіровоградгаз" у 2017 році були укладені такі договори:

1. Договір оренди транспортного засобу №27/01-32-ДО/2017: дата укладання — 16.01.2017 р.

сторони правочину: ДП "Центргаз" - орендар, ВАТ "Кіровоградгаз" - орендодавець.
Зміст правочину: передача в строкове платне користування автомобілю KIA Carnival 2.7 2008 року випуску.

Підстава укладання - виробнича необхідність

2. Договір постачання природного газу №К1-17-0960: дата укладання — 31.01.2017 р.
сторони правочину: ДП "Центргаз" - постачальник, ВАТ "Кіровоградгаз" - споживач.

Зміст правочину: передача у власність Споживача природного газу для використання у якості палива

Підстава укладання — виробнича необхідність.

3. Договір про надання поворотної фінансової допомоги №11: дата укладання — 11.05.2017 р.
сторони правочину: ДП "Центргаз" - позикодавець, ВАТ "Кіровоградгаз" - позичальник.

Зміст правочину: надання поворотної фінансової допомоги

Підстава укладання - виробнича необхідність

4. Договір про відступлення права вимоги №02/01-195-УПВ/2017: дата укладання — 29.05.2017 р.

сторони правочину: ДП "Центргаз" - новий кредитор, ВАТ "Кіровоградгаз" - первісний кредитор.

Зміст правочину: первісний кредитор в рахунок погашення своєї заборгованості перед ДП "Центргаз" по Договору поворотної фінансової допомоги відступає Новому кредитору права вимоги боргу, належне Первісному кредитору за Договорами про надання населенню послуг з газопостачання

Підстава укладання — Договір про надання поворотної фінансової допомоги №11 від 11.05.2017 р.

5. Договір про відступлення права вимоги №02/01-220-УПВ/2017: дата укладання — 27.06.2017 р.

сторони правочину: ДП "Центргаз" - новий кредитор, ВАТ "Кіровоградгаз" - первісний кредитор.

Зміст правочину: первісний кредитор в рахунок погашення своєї заборгованості перед ДП "Центргаз" по Договору поворотної фінансової допомоги відступає Новому кредитору права вимоги боргу, належне Первісному кредитору за Договорами про надання населенню послуг з газопостачання

Підстава укладання — Договір про надання поворотної фінансової допомоги №12 від 19.06.2017 р.

6. Договір про надання поворотної фінансової допомоги № №12: дата укладання — 19.06.2017 р.
сторони правочину: ДП "Центргаз" - позикодавець, ВАТ "Кіровоградгаз" - позичальник.

Зміст правочину: надання поворотної фінансової допомоги

Підстава укладання — виробнича необхідність

7. Договір про надання поворотної фінансової допомоги №16: дата укладання — 25.07.2017 р.
сторони правочину: ДП "Центргаз" - позикодавець, ВАТ "Кіровоградгаз" - позичальник.

Зміст правочину: надання поворотної фінансової допомоги

Підстава укладання - виробнича необхідність

8. Договір постачання природного газу № 17-060-ВТВ: дата укладання - 31.01.2017 р.

сторони правочину: Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» - постачальник, ВАТ "Кіровоградгаз" - споживач

Зміст правочину - забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат у січні-березні 2017 року

Підстава укладання - виробнича необхідність

9. Договір постачання природного газу № 17-106-ВТВ: дата укладання - 21.09.2017 року

сторони правочину: Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» - постачальник, ВАТ "Кіровоградгаз" - споживач.

Зміст правочину - забезпечення виробничо-технологічних витрат та нормованих витрат у вересні 2017 року

ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» в 2017 році були укладені наступні правочини з ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» :

- Договір № 17-216-Н від 06.04.2017р. 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 установлюється Кабміном України (п. 5.1. Договору).

- Договір № 17-416-Н від 29.09.2017р. 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 установлюється Кабміном України (п. 5.1. Договору).

- Договір № 17-217-РО від 06.04.2017р. 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 установлюється Кабміном України (п. 5.1. Договору).

- Договір № 17-417-РО від 29.08.2017р. 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 установлюється Кабміном України (п. 5.1. Договору).

Станом на 01 січня 2018 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 163 932 тис. грн. по залишковій вартості. 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.

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.

У 2018 році потребують вирішення наступні екологічні питання:

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

Для забезпечення безаварійного та безперебійного постачання газом на проблемних ділянках газопроводів, для вирівнювання тиску в газопроводах виконано кільцювання газових мереж, виконано встановлення додаткового вимикаючого пристрою на газопроводі середнього тиску по вул.1-й Залізничній для покращення системи газопостачання .

В Кіровоградській області за 2017 рік встановлено - 4910 шт. газових лічильників, виконано заміну лічильників які не відповідають вимогам стандартів і ремонт яких економічно недоцільний -388 шт.

У 2017 році завершено будівництво газопроводу високого тиску "Нова Прага – Голоківка - Димитрово" І черга Нова Прага-Голоківка (закільцівка) - 3967 тис.грн

У 2017 році надані послуги по приєднанню газотранспортним підприємством Замовників до газових мереж на суму 3725 тис.грн

Для контролю за використанням природного газу по Кіровоградській області у 2017 році було виконано реконструкцію вузла обліку газу в с.Новоданилівка Миколаївської області.

Встановлено 11 шт. індивідуальних лічильників газу за межами присадибної ділянки в .Кропивницький.

У 2017 році також інвестиції були направлені на придбання і заміну обладнання виконання склало – 1035 тис.грн в т.ч.

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

Капітальні ремонти за рахунок капітальних інвестицій у 2017 році:

- ремонт і заміну газових мереж і споруд -548 тис.грн
- нежитлові будівлі – 256 тис.грн

Заплановано на 2018 рік:

- встановлення безкоштовних лічильників
- придбання і заміну обладнання
- капітальні ремонти
- придбання необоротних матеріальних активів
- придбання нематеріальних активів.

До проблем, які впливають на діяльність Товариства можна віднести:

1. Макроекономічні

- а) ситуація в економіці
- б) підвищення рівня конкуренції на ринку послуг
- в) митна політика
- г) відсутність стабільного правового поля.

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.

Протягом 2017 року ВАТ «Кіровоградгаз» було сплачено штрафних санкцій ПАТ «Укртрансгаз» на суму 15,13 тис. грн. за несвочасну оплату послуг по транспортуванню природного газу магістральними газопроводами. Нараховано до сплати в бюджет штрафних санкцій за порушення податкового законодавства на загальну суму 418,34 тис. грн.

За січень-грудень 2017 року в цілому по ВАТ досягнуто оптимальне співвідношення між поточними активами та зобов'язаннями, що підтверджує коефіцієнт покриття: на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0.98 грн. поточних активів., при оптимальному значенні більше 1.0.

Збільшення даного показника на протязі періоду склало 0.05 од.

Коефіцієнт швидкої ліквідності на кінець року склав 0.88 (при нормативному значенні 0,6-0,8). Значення даного коефіцієнта за період зросло на 0.05 од..

Порогове значення коефіцієнту абсолютної ліквідності знаходиться в межах >0 , на кінець періоду його значення склало 0,029 одиниць, зменшення на 0,014 одиниць.

На протязі періоду чистий оборотний капітал зменшився на 57647 тис.грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2018 року -107769 тис.грн.

За 12 місяців 2017 року коефіцієнт фінансування мав тенденцію до зростання, в порівнянні з січнем-груднем місяцями минулого року його значення збільшилось на 4,92 од.

При пороговому значенні >0.1 на протязі періоду коефіцієнт забезпеченості власними оборотними засобами мав значення від -0.0669 до -0.1064.

Коефіцієнт маневреності на протязі півріччя змінився з -0.03561 до -0.1423.

На кінець звітного періоду немає не виконаних договорів.

Стратегічні пріоритети діяльності на 2018 рік.

1. Створення комплексного програмного обліку, планування та контролю за виконанням робіт на ГРМ, проведення електронної паспортизації об'єктів газорозподільних систем, 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 поточних завдань експлуатаційним підрозділам Товариства;
- прозорість обліку газорозподільного майнового комплексу, у тому числі державного.

2. Виконання плану заходів направлених на відновлення реалізації скрапленого газу для потреб населення у Кіровоградській області.

Кошти на дослідження та розробки у звітному періоді підприємством не виділялись.

На розгляді в судах спори, розмір яких дорівнює або перевищує 10 відсотків активів ВАТ "Кіровоградгаз", не знаходяться.

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».

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;

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

За 2017 рік по ВАТ «Кіровоградгаз», було розподілено 402,86 млн м куб товарного газу, в 2016 році обсяги склали – 444,20 млн м куб, а в 2015 році – 408,12 млн м куб. Обсяги розподілу природного газу у порівнянні з даними за минулий рік зменшились на 41,34 млн.куб.м. або на 9,3%, в порівнянні з 2015 роком вони менші на 5,26 млн.куб.м. або на 1,3%.

За 2017 рік ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз», було поставлено 277,10 млн м куб товарного газу, в 2016 обсяги склали – 301,06 млн м куб, а в 2015 році – 284,42 млн м куб. Обсяги постачання природного газу за 2017 рік по ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» зменшились на 23,96 млн.куб.м. або на 8,0% проти минулого року та менші від 2015 року на 7,33 млн.куб.м, або на 2,6%.

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

Обсяги розбалансування природного газу за 2015-2017 роки по ВАТ «Кіровоградгаз» відсутні, тобто складають 0,0% від обсягів розподілу природного газу.

В 2017 році собівартість реалізованої продукції (Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

- в порівнянні із собівартістю за 2015 рік зросла на 109%.
- зросла до 2016 року на 10%.

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 витрати);
- падіння обсягів розподілу та постачання природного газу.
- тариф на розподіл природного газу з початку звітнього року не переглядався з боку НКРЕКП, а діючий тариф не покриває повністю витрати підприємства необхідні для виробничо-господарської діяльності.

XII. 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, всього (тис. грн.)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	167767	163932	0	0	167767	163932
будівлі та споруди	136475	141974	0	0	136475	141974
машини та обладнання	711	669	0	0	711	669
транспортні засоби	22684	16145	0	0	22684	16145
земельні ділянки	823	823	0	0	823	823
інші	7074	4321	0	0	7074	4321
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	167767	163932	0	0	167767	163932
Опис	<p>Станом на 31 грудня 2017 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 163 932,000 тис. грн. по залишковій вартості, включаючи вартість незавершеного будівництва. Товариство використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. 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.</p> <p>Товариство прийняло рішення щодо використання моделі переоцінки для оцінки основних засобів з 1 січня 2016 року. Для відображення основних засобів за справедливою вартістю було використано результати роботи професійних незалежних оцінювачів станом на 31 грудня 2015 року та ретроспективно змінено вартість основних засобів з відповідним коригуванням сукупного доходу та інших витрат Амортизація нараховується із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації (прямолінійного методу).</p>					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	-266180	75582
Статутний капітал (тис. грн.)	26300	26300
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	26300	26300
Опис	<p>Для визначення вартості чистих активів Товариства склався розрахунок за даними бухгалтерської звітності відповідно до МСФЗ.</p> <p>До складу активів, які приймаються до розрахунку, включаються:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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. <p>До складу зобов'язань, що приймаються до розрахунку, включаються:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 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	<p>Відповідно до рекомендацій по визначенню вартості чистих активів акціонерних товариств, чисті активи ВАТ «Кіровоградгаз» становлять (266 180,000) тис. грн. Вартість чистих активів товариства менша від статутного капіталу на 239 880,000 тис. грн.</p>	

3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним 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	25637	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	992236	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	1017873	X	X
Опис:	<p>У фінансовій звітності Товариства відображаються фінансові та не фінансові зобов'язання. Кредиторська заборгованість визнається і первісно оцінюється згідно з викладеною вище політикою щодо фінансових інструментів. У подальшому інструменти із фіксованими термінами погашення переоцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням будь-яких витрат на операції та будь-якого дисконту або премії на момент погашення. Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум за виключенням ПДВ. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Товариства.</p> <p>Забезпечення визнаються, коли Товариство має поточне зобов'язання, яке витікає із обставин, внаслідок минулої події та існує вірогідність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов'язання.</p> <p>Інші фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій і у подальшому відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки.</p> <p>Інші нефінансові зобов'язання оцінюються за первісною вартістю.</p>			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основний вид продукції*	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична од. вим.**)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од. вим.**)	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	402.9	247075	83
2	постачання природного газу (млн.м.куб.)	0	0	0	275.9	25276	9
3	Інші	0	0	0	0	23759	8

* Зазначаються основні види продукції, які становлять більше 5 % від загального обсягу виробленої продукції в грошовому вимірі.

** Фізична одиниця виміру (зазначити) – штуки, тонни, кілограми, метри тощо.

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні затрати	35
2	витрати на оплату праці	29
3	відрахування на соціальні заходи	7
4	амортизація	7
5	інші операційні витрати	22

* Зазначаються витрати, які складають більше 5% від собівартості реалізованої продукції.

XIV. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом періоду

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
27.06.2017	29.06.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
06.07.2017	06.07.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
26.10.2017	27.10.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
16.11.2017	17.11.2017	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Приватне акціонерне товариство "ДЕЛОЙТ ЕНД ТУШ ЮКРЕЙНІАН СЕРВІС КОМПАНІ"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	25642478
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	Україна, 01033, м. Київ, вул. Жиллянська, 48,50а
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 1973 22.06.2001
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	д/н д/н д/н д/н
Номер та дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості, виданого Аудиторською палатою України	№0656 22.12.2016
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	01.01.2017 31.12.2017
Думка аудитора***	із застереженням
Пояснювальний параграф (у разі наявності)	<p style="text-align: center;">Пояснювальні параграфи Операційне середовище</p> <p>Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 2 до консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що вплив економічної кризи та політичної нестабільності, 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.</p> <p style="text-align: center;">Коригування попередніх періодів</p> <p>Ми далі звертаємо вашу увагу на Примітку 3 до консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що у консолідовану фінансову звітність станом на 31 грудня 2016 року і за рік, який закінчився на зазначену дату, були внесені коригування. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.</p> <p style="text-align: center;">Інші питання</p> <p>Аудит консолідованої фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року, до внесення коригувань, що наведені у Примітці 3 до консолідованої фінансової звітності, був проведений іншим аудитором, який 12 квітня 2017 року висловив думку із застереженням щодо цієї консолідованої фінансової звітності, через неможливість спостерігати інвентаризацію запасів станом на 31 грудня 2016 року та визнання резерву на знецінення іншої дебіторської заборгованості щодо рахунків в Дельта Банк в некоректному періоді.</p> <p>Відповідальність управлінського персоналу та тих, кого наділено найвищими повноваженнями, за консолідовану фінансову звітність. Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання консолідованої фінансової звітності, що не</p>

містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки. При складанні консолідованої фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, окрім випадків, коли управлінський персонал або планує ліквідувати Групу чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому. Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Групи.

Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що консолідована фінансова звітність в 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 всього завдання з аудиту. Окрім того, ми:

- Ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення консолідованої фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо та виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, та 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.
- Робимо висновок щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, доходимо висновку, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість Групи продовжити безперервну діяльність. Якщо ми робимо висновок щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у консолідованій фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім, майбутні події або умови можуть примусити Групу припинити свою діяльність на безперервній основі.
- Оцінюємо загальне подання, структуру та зміст консолідованої фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує консолідована фінансова звітність операції та події, що лежать в основі її складання, так, щоб досягти достовірного

	<p>відображення.</p> <p>Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.</p> <p>6 травня 2019 року</p>
Номер та дата договору на проведення аудиту	AUd/2018/55066 31.05.2018
Дата початку та дата закінчення аудиту	01.06.2018 06.05.2019
Дата аудиторського висновку (звіту)	06.05.2019
Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	3528000

* Серія та номер паспорта для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті.

** Заповнюється емітентами – професійними учасниками ринку цінних паперів.

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Приватне акціонерне товариство "ДЕЛОЙТ ЕНД ТУШ ЮКРЕЙНІАН СЕРВІС КОМПАНІ"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	25642478
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	Україна, 01033, м. Київ, вул. Жилианська, 48,50а
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 1973 22.06.2001
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	д/н д/н д/н д/н
Номер та дата видачі свідоцтва про відповідність системи контролю якості, виданого Аудиторською палатою України	№ 0656 22.12.2016
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	01.01.2017 31.12.2017
Думка аудитора***	із застереженням
Пояснювальний параграф (у разі наявності)	<p style="text-align: center;">Пояснювальні параграфи Операційне середовище</p> <p>Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 2 до консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що вплив економічної кризи та політичної нестабільності, 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.</p> <p style="text-align: center;">Коригування попередніх періодів</p> <p>Ми далі звертаємо вашу увагу на Примітку 3 до консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що у консолідовану фінансову звітність станом на 31 грудня 2016 року і за рік, який закінчився на зазначену дату, були внесені коригування. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.</p> <p style="text-align: center;">Інші питання</p> <p>Аудит консолідованої фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року, до внесення коригувань, що наведені у Примітці 3 до консолідованої фінансової звітності, був проведений іншим аудитором, який 12 квітня 2017 року висловив думку із застереженням щодо цієї консолідованої фінансової звітності, через неможливість спостерігати інвентаризацію запасів станом на 31 грудня 2016 року та визнання резерву на знецінення іншої дебіторської заборгованості щодо рахунків в Дельта Банк в некоректному періоді.</p> <p>Відповідальність управлінського персоналу та тих, кого наділено найвищими повноваженнями, за консолідовану фінансову звітність</p> <p>Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал</p>

визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання консолідованої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки. При складанні консолідованої фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, окрім випадків, коли управлінський персонал або планує ліквідувати Групу чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

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

Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що консолідована фінансова звітність в 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 всього завдання з аудиту. Окрім того, ми:

- Ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення консолідованої фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо та виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, та 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.
- Робимо висновок щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, доходимо висновку, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів

	<p>можливість Групи продовжити безперервну діяльність. Якщо ми робимо висновок щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні повернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у консолідованій фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім, майбутні події або умови можуть примусити Групу припинити свою діяльність на безперервній основі.</p> <ul style="list-style-type: none"> • Оцінюємо загальне подання, структуру та зміст консолідованої фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показус консолідована фінансова звітність операції та події, що лежать в основі її складання, так, щоб досягти достовірного відображення. <p>Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.</p> <p>6 травня 2019 року</p>
Номер та дата договору на проведення аудиту	AUd/2018/55066 31.05.2018
Дата початку та дата закінчення аудиту	01.06.2018 06.05.2019
Дата аудиторського висновку (звіту)	06.05.2019
Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	3528000
Текст аудиторського висновку (звіту)	

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Акціонеру Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»:

Думка із застереженням

Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» та його дочірнього підприємства (надалі – «Група» або «Підприємство»), що складається з консолідованого балансу (звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2017 року та консолідованого звіту про фінансові результати (звіт 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 питань, описаних в параграфах 1 та 2 розділу «Основа для думки із застереженням» нашого звіту, і за виключенням впливу питань, описаних у параграфах 3 та 4 розділу «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 2017 року, та її консолідовані фінансові результати і консолідовані грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (надалі – «МСФЗ»).

Основа для думки із застереженням

1 Запаси

У зв'язку з тим, що ми були призначені аудиторами Групи після 31 грудня 2017 року, ми не спостерігали за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2017 та 2016 років. За допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2017 та 2016 років в сумах 7,608 тисяч гривень та 11,604 тисячі гривень, 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 2017 року.

2 Аванси отримані та торгова дебіторська заборгованість

Як зазначено у Примітці 3 до цієї консолідованої фінансової звітності, аванси отримані та торгова дебіторська

заборгованість від населення за природний газ обліковуються на нетто основі. У зв'язку з характером обліку авансів отриманих та торгової дебіторської заборгованості на індивідуальній основі, ми не змогли визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях суми авансів отриманих та торгової дебіторської заборгованості станом на 31 грудня 2017 та 2016 років. Окрім того, нам не вдалося отримати достатні та належні аудиторські докази щодо точності розкриття кредитної якості торгової дебіторської заборгованості, як це представлено в Примітці 7, до цієї консолідованої фінансової звітності.

3 Основні засоби

В своїй попередній випущеній консолідованій фінансовій звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року, Група використовувала історичну собівартість для обліку своїх основних засобів. Для цілей консолідованої фінансової звітності, що додається, Група прийняла рішення про зміну облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки з 1 січня 2016 року (Примітка 3), що є відхиленням від вимог МСФЗ. Відповідно до МСФЗ, зміна облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки мала би 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 2017 та 2016 років порівняно з балансовою вартістю основних засобів станом на ці дати. За умов відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, ми не мали змоги визначити вплив цього відхилення на балансову вартість основних засобів та відстрочені податки станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, та відповідного впливу на консолідований звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід).

4 Інші операційні доходи

Як зазначено у Примітці 15 до цієї консолідованої фінансової звітності, Група визнала операційний дохід, який являє собою компенсацію вартості нерегульованого небалансу природного газу на суму 174,492 тисячі гривень за вирахуванням витрат за послуги з балансування природного газу на суму 104,695 тисяч гривень за 2017 рік та резерву на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості нерегульованого небалансу природного газу на суму 209,390 тисяч гривень станом на 31 грудня 2017 року. На нашу думку, критерій ймовірності визнання доходу, який являє собою компенсацію вартості нерегульованого небалансу природного газу, не відповідає вимогам та є відхиленням від МСФЗ. Якби Керівництво Групи не визнало операційний дохід за компенсацію вартості нерегульованого небалансу природного газу, то операційний дохід та резерв на знецінення дебіторської заборгованості зменшились би на суму 69,797 тисяч гривень та 209,390 тисяч гривень, відповідно, з відповідним визнанням витрат за послуги з балансування природного газу в складі операційних витрат на суму 104,695 тисяч гривень 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.

Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Наведена консолідована фінансова звітність була підготовлена на основі припущення, що Група здатна продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Як зазначено у Примітці 2 до консолідованої фінансової звітності, Група зазнала чистих збитків в сумі 341,856 тисяч гривень за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, а негативний робочий капітал склав 430,393 тисячі гривень станом на 31 грудня 2017 року. Ці події або умови разом з іншими питаннями, наведеними в Примітці 2, створюють суттєву невизначеність щодо здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Плани керівництва стосовно цих питань викладені у Примітці 2 до цієї консолідованої фінансової звітності. Консолідована фінансова звітність не містить жодних коригувань, які могли б знадобитися у результаті вирішення цієї невизначеності. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Пояснювальні параграфи

Операційне середовище

Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 2 до консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що вплив економічної кризи та політичної нестабільності, 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.

Коригування попередніх періодів

Ми далі звертаємо вашу увагу на Примітку 3 до консолідованої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що у консолідовану фінансову звітність станом на 31 грудня 2016 року і за рік, який закінчився на зазначену дату, були внесені коригування. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Інші питання

Аудит консолідованої фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року, до внесення коригувань, що наведені у Примітці 3 до консолідованої фінансової звітності, був проведений іншим аудитором, який 12 квітня 2017 року висловив думку із застереженням щодо цієї консолідованої фінансової звітності, через неможливість спостерігати інвентаризацію запасів станом на 31 грудня 2016 року та визнання резерву на знецінення іншої дебіторської заборгованості щодо рахунків в Дельта Банк в некоректному періоді.

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

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання консолідованої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При складанні консолідованої фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовно, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, окрім випадків, коли управлінський персонал або планує ліквідувати Групу чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

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

Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що консолідована фінансова звітність в 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 всього завдання з аудиту. Окрім того, ми:

- Ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення консолідованої фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо та виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, та 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.
- Робимо висновок щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, доходимо висновку, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість Групи продовжити безперервну діяльність. Якщо ми робимо висновок щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у консолідованій фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім, майбутні події або умови можуть примусити Групу припинити свою діяльність на безперервній основі.
- Оцінюємо загальне подання, структуру та зміст консолідованої фінансової звітності включно з розкриттями інформації,

а також те, чи показує консолідована фінансова звітність операції та події, що лежать в основі її складання, так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

6 травня 2019 року

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» (надалі – ВАТ «Кіровоградгаз» або «Підприємство») створено у 1994 році відповідно до наказу Державного комітету України по нафті та газу від 14 березня 1994 року № 123.

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

Підприємство володіє 100% часткою дочірнього підприємства ДП «Центргаз», яке займається постачанням газу споживачам та зареєстроване в м. Кіровоград.

Цю консолідовану фінансову звітність було затверджено керівництвом 6 травня 2019 року.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

Протягом останніх років Україна знаходилась у стані політичних та економічних потрясінь. Крим, автономна республіка у складі України, був фактично окупований Російською Федерацією. Продовжується збройний конфлікт у деяких районах Луганської та Донецької областей. Ці події призвели до зростання рівня інфляції, девальвації національної валюти щодо основних іноземних валют, зменшення ВВП, неліквідності та різких коливань фінансових ринків.

У 2017 році індекс інфляції становив 13,7% у порівнянні із 12,4% у 2016 році. Українська економіка продовжувала відновлюватись від економічної та політичної кризи попередніх років, що призвело до поступового зростання реального ВВП приблизно на 2,5% (2016: 2,4%) і стабілізації національної валюти. З точки зору торгівлі, економіка переорієнтовувалась на ринок Європейського Союзу («ЄС»), що стало результатом підписаної Угоди про асоціацію з ЄС у січні 2016 року, яка створила Поглиблену та всеосяжну зону вільної торгівлі («ПВЗВТ»). За цією угодою Україна зобов'язалась гармонізувати свої правила, норми та стандарти торгівлі з відповідними положеннями ЄС, поступово зменшувати імпорتنі мита для товарів із країн-членів ЄС та відмінити експортні мита протягом 10-річного перехідного періоду. Впровадження ПВЗВТ розпочалось із 1 січня 2017 року. В свою чергу Російська Федерація запровадила торговельне ембарго або імпорتنі мита на основні українські продукти експорту. У відповідь Україна запровадила аналогічні заходи до російської продукції.

Щодо валютного регулювання, Національний банк України («НБУ») зменшив обов'язкову частку продажу валютних надходжень від 65% до 50% із квітня 2017 року, збільшив період розрахунків за експортно-імпортними операціями від 120 до 180 днів із травня 2017 року і дозволив компаніям здійснювати виплату дивідендів за 2013 рік (та попередні роки) з лімітом у 2 мільйони доларів США на місяць із листопада 2017 року (із червня 2016 року компаніям дозволялось здійснювати виплату дивідендів нерезидентам за 2014-2016 роки з лімітом у 5 мільйонів доларів США на місяць).

У березні 2015 року Україна підписала угоду про чотирирічну програму розширеного фінансування («ПРФ») із Міжнародним валютним фондом («МВФ»), яка триватиме до березня 2019 року. Загальна сума за програмою становить 17,5 мільярда доларів США, з яких на цей час Україна отримала лише 8,7 мільярда доларів США. У вересні 2017 року Україна успішно випустила єврооблігації на суму 3 мільярда доларів США, із яких 1,3 мільярда доларів США становить нове фінансування, а решта суми призначена для рефінансування облігацій, які підлягають погашенню у 2019 році. НБУ очікує, що Україна отримає ще 3,5 мільярда доларів США від МВФ у 2018 році. Щоб отримати наступні транші, Уряд України повинен впровадити певні ключові реформи, включно з такими сферами як пенсійна система, антикорупційне законодавство та приватизація, а також перехід до ринкового ціноутворення на природний газ.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Подальша стабілізація економічної та політичної ситуації залежить, великою мірою, від успіху українського уряду, при цьому подальший розвиток економічної та політичної ситуації наразі складно передбачити.

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 Підприємства

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 Підприємства опосередковано через «Нафтогаз України».

До 1 жовтня 2015 року державне регулювання ринку природного газу в Україні здійснювали Кабінет Міністрів України та

Національна комісія, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг («НКРЕКП»). НКРЕКП затверджувала тарифи на послуги транспортування магістральними та розподільними трубопроводами на території України, тарифи на послуги зберігання, закачування та відбору газу з підземних сховищ газу. НКРЕКП також затверджувала процедури встановлення тарифів на транспортування, розподіл та зберігання природного газу, відповідає за захист прав споживачів у сфері встановлення тарифів, безпеки постачань та якості послуг.

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

Поточний тариф на розподіл природного газу не покриває витрати Підприємства з ліцензованого виду діяльності.

Застосування припущення щодо здатності Підприємства продовжувати свою діяльність на безперервній основі
Підприємство зазнало чистий збиток у розмірі 341 856 тисяч гривень за 2017 рік (2016: 165 293 тисячі гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2017 року на 430 393 тисяч гривень (31 грудня 2016: 92 752 тисячі гривень); негативний капітал склав 266 180 тисяч гривень; грошові кошти, отримані від операційної діяльності за 2017 рік склали 19 357 тисяч гривень (2016: (2 416) тисяч гривень).

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Як вказано в Примітці 20, з 1 листопада 2018 року дочірнє підприємство ДП «Центргаз» втратило право придбання природного газу у НАК «Нафтогаз України» для подальшої реалізації природного газу для потреб побутових споживачів та релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) на відповідній території провадження діяльності з розподілу природного газу ВАТ «Кіровоградгаз».

Ця консолідована фінансова звітність була складена на основі припущення, що Підприємство здатне продовжувати свою діяльність на безперервній основі, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань в ході звичайної господарської діяльності. Керівництво Підприємства реалізує заходи щодо покращення фінансового стану Підприємства і вважає, що застосування принципу безперервної діяльності при складанні цієї консолідованої фінансової звітності є доречним, в зв'язку з наступними факторами:

- Підприємство здійснює ліцензовану діяльність з розподілу природного газу на території Кіровоградської області України та зобов'язане згідно з законодавством України постачати природний газ в межах Кіровоградської області.
- З введенням в дію 18 січня 2019 року Постанови НКРЕКП «Про затвердження Тимчасової методики визначення та розрахунку тарифу на послуги з розподілу природного газу» 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 Підприємства.
- Підприємство планує запровадити ряд ініціатив із оптимізації операційної структури та, відповідно, скорочення операційних витрат.

3. ПЕРЕГЛЯД ВХІДНИХ ЗАЛИШКІВ У РЕЗУЛЬТАТІ ПЕРЕРАХУНКУ ПОРІВНЯЛЬНОЇ ІНФОРМАЦІЇ

Підприємство затвердило консолідовану фінансову звітність станом на 31 грудня 2016 року та за рік, що закінчився цією датою, 12 квітня 2017 року. Після дати затвердження Підприємство виявило неточності у інформації за попередні звітні періоди, які завдали істотного впливу на консолідовану фінансову звітність та необхідність внесення коригувань у консолідовану фінансову звітність за 2016 рік. Ці неточності було відображено ретроспективно у цій консолідованій фінансовій звітності за 2017 рік.

3. ПЕРЕГЛЯД ВХІДНИХ ЗАЛИШКІВ У РЕЗУЛЬТАТІ ПЕРЕРАХУНКУ ПОРІВНЯЛЬНОЇ ІНФОРМАЦІЇ (Продовження)

Вплив внесення ретроспективних коригувань до консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2016 року був представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Примітки	31 грудня 2016 року, відображено раніше	Вплив внесення коригувань і зміни класифікації	Вплив зміни облікової політики (3.1)	31 грудня 2016 року, скориговано
Незавершені капітальні інвестиції	3.6	-	5 793	-	5 793
Основні засоби, первісна вартість	3.1,3.6	313 522	28 062	(132 380)	209 204
Основні засоби, знос та знецінення	3.1	(134 774)	(35 882)	123 426	(47 230)
Відстрочені податкові активи	3.2	13 651	(13 651)	-	-

Усього за розділом Необоротні активи		192 399	(15 678)	(8 954)	167 767
Запаси	3.6	16 046	478	-	16 524
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	3.3, 3.4, 3.6	691 941	(303 512)	-	388 429
Дебіторська заборгованість за виданими авансами		11 450	(1 454)	-	9 996
Інша поточна дебіторська заборгованість	3.6	3 842	(674)	-	3 168
Гроші та їх еквіваленти	3.6	32 087	(3 429)	-	28 658
Грошові кошти обмежені у використанні	3.6	-	3 408	-	3 408
Інші оборотні активи	3.5, 3.6	94 740	5 668	-	100 408
Усього за розділом Оборотні активи		850 106	(299 515)	-	550 591
Капітал у дооцінках	3.1, 3.6	5 304	(5 476)	97 786	97 614
Додатковий капітал	3.6	140 479	(11 636)	-	128 843
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	3.1, 3.2, 3.4, 3.6	(30 374)	(40 157)	(106 740)	(177 271)
Усього за розділом Власний капітал		115 409	(57 269)	(8 954)	49 186
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	3.5, 3.6	66 458	447 346	-	513 804
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	3.3	310 991	(297 138)	-	13 853
Інші поточні зобов'язання	3.6	500 486	(408 055)	-	92 431
Усього за розділом III Поточні зобов'язання та забезпечення		877 935	(257 847)	-	620 088

3. ПЕРЕГЛЯД ВХІДНИХ ЗАЛИШКІВ У РЕЗУЛЬТАТІ ПЕРЕРАХУНКУ ПОРІВНЯЛЬНОЇ ІНФОРМАЦІЇ (Продовження)

Вплив внесення ретроспективних коригувань до консолідованого звіту про прибутки або збитки та сукупні доходи за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року був представлений таким чином:

У тисячах українських гривень Примітки 31 грудня 2016 року, відображено раніше Вплив внесення коригувань і зміни класифікації Вплив зміни облікової політики (3.1) 31 грудня 2016 року, скориговано

<i>У тисячах українських гривень</i>	Примітки	31 грудня 2016 року, відображено раніше	Вплив внесення коригувань і зміни класифікації	Вплив зміни облікової політики (3.1)	31 грудня 2016 року, скориговано
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3.4	1 661 176	(7 581)	-	1 653 595
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	3.1, 3.6	(1 571 799)	4 838	-	(1 566 961)
Валовий прибуток		89 377	(2 743)	-	86 634
Інші операційні доходи	3.6	4 074	(1 370)	-	2 704
Адміністративні витрати	3.6	(22 572)	(7 023)	-	(29 595)
Інші операційні витрати	3.5, 3.6	(75 285)	(31 890)	-	(107 175)

Фінансовий результат від операційної діяльності		(4 406)	(43 026)	-	(47 432)
Інші доходи	3.6	4 984	(2 810)	-	2 174
Інші витрати	3.1, 3.6	(50)	(1 141)	(106 740)	(107 931)
Фінансовий результат до оподаткування		528	(46 977)	(106 740)	(153 189)
Вигода (витрати) з податку на прибуток	3.2	1 558	(13 662)	-	(12 104)
Чистий фінансовий результат		2 086	(60 639)	(106 740)	(165 293)
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	3.1	-	-	97 786	97 786
Інший сукупний дохід до оподаткування		-	-	97 786	97 786
Інший сукупний дохід після оподаткування		-	-	97 786	97 786
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)		2 086	(60 639)	(8 954)	(67 507)

3. ПЕРЕГЛЯД ВХІДНИХ ЗАЛИШКІВ У РЕЗУЛЬТАТІ ПЕРЕРАХУНКУ ПОРІВНЯЛЬНОЇ ІНФОРМАЦІЇ (Продовження)

Вплив внесення ретроспективних коригувань до звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року був представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Примітки	2016 рік, відображено раніше	Вплив внесення коригувань і зміни класифікації	2016 рік, скориговано
Прибуток від звичайної діяльності до оподаткування	3.1, 3.2, 3.4, 3.5	528	(153 717)	(153 189)
Коригування на: збиток від зменшення корисності основних засобів	3.1	-	106 740	106 740
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3.3, 3.4, 3.6	142 332	(299 515)	(157 183)
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3.3, 3.5, 3.6	384 784	(257 847)	126 937
Грошові кошти від операційної діяльності		527 644	(604 339)	(76 695)

3.1. Зміна облікової політики основних засобів з 1 січня 2016 року та проведення результатів переоцінки основних засобів

В попередній випущеній консолідованій фінансовій звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року, Підприємство використовувало історичну собівартість для обліку своїх основних засобів. Для цілей консолідованої фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, Підприємство прийняло рішення про зміну облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки з 1 січня 2016 року (Примітка 5).

В якості справедливої вартості Підприємство використало результати роботи професійних незалежних оцінювачів станом на 31 грудня 2015 року та ретроспективно змінило вартість основних засобів на зазначену дату з відповідним коригуванням сукупного доходу та інших витрат в сумі 97 786 тисяч гривень та 106 740 тисяч гривень, відповідно (Примітка 5).

3.2. Відшкодування відстрочених податкових активів

Підприємство ідентифікувало помилку в оцінці можливості відшкодування відстрочених податкових активів та дійшло висновку, що майбутніх податкових прибутків не буде достатньо для відшкодування всієї суми активу. Відповідно, відстрочені податкові активи було зменшено на 13 651 тисячу гривень, з відповідним коригуванням витрат з податку на прибуток.

3.3. Презентація торгової дебіторської заборгованості та авансів отриманих на нетто основі

Підприємство проаналізувало та переглянуло аванси отримані за природний газ від населення на предмет того, чи є вони зобов'язаннями на звітну дату та дійшло до висновку, що презентація на нетто основі є більш доречною. Як наслідок торгова дебіторська заборгованість та поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами були зменшені на суму 294 812 тисяч гривень.

3. ПЕРЕГЛЯД ВХІДНИХ ЗАЛИШКІВ У РЕЗУЛЬТАТІ ПЕРЕРАХУНКУ ПОРІВНЯЛЬНОЇ ІНФОРМАЦІЇ (Продовження)

3.4. Дохід від реалізації

У вересні 2017 року нове керівництво Підприємства провело перевірку внесення інформації в облікову систему та виявило викривлення стосовно обсягів природного газу фактично спожитих побутовими споживачами, а саме те, що фактичні втрати та виробничо-технологічні витрати природного газу у оператора ГРМ (газорозподільчої мережі) відносились до категорії побутових споживачів та були відображені на відповідних технічних особових рахунках в обліковій системі в складі реалізації природного газу. Як результат, станом на дату цієї консолідованої фінансової звітності Підприємство відкоригувало реалізацію природного газу за 2016 рік на суму 7 581 тисяч гривень з відповідним коригуванням торгової дебіторської заборгованості.

3.5. Зобов'язання за послуги балансування природного газу

Підприємство ідентифікувало помилку в обліку кредиторської заборгованості за послуги з балансування природного газу в попередній випущеній консолідованій фінансовій звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року. Як наслідок, на дату цієї консолідованої фінансової звітності Підприємство скоригувало поточну кредиторську заборгованість за природний газ та відповідні податки станом 31 грудня 2016 року на суму 41 356 тисяч гривень з відповідним коригуванням інших операційних витрат за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року.

3.6. Суттєва зміна презентації окремих статей консолідованої фінансової звітності та інші зміни

Протягом 2016 року Підприємство суттєво змінило презентацію наступних статей консолідованої фінансової звітності:

- кредиторська заборгованість за природний газ з інших поточних зобов'язань на поточну кредиторську заборгованість за товари в сумі 406 290 тисяч гривень;
- виявлені грошові кошти, які обмежені в використанні, з статті гроші та їх еквіваленти презентовані окремо в консолідованій фінансовій звітності в сумі 3 408 тисяч гривень.

На думку керівництва Підприємства, така презентація інформації є більш доречною для користувачів консолідованої фінансової звітності.

Існували також інші індивідуально несуттєві коригування, що включені до впливу коригувань та рекласифікацій описаних вище.

Зазначені вище коригування не мали значного впливу на звіт про консолідований фінансовий стан на 31 грудня 2015 року, тому Підприємство не наводило звіт на цю дату у даній консолідованій фінансовій звітності.

4. 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

Підприємство 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 2017, близько 1% доходів ВАТ «Кіровоградгаз» та ДП «Центргаз» були отримані від

операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2017 становила 1% від загального залишку торгової дебіторської заборгованості (31 грудня 2016: нуль відсотків). Закупівлі від підприємств, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, складають 97% у 2017 році. Непогашена торгова кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2017 та 2016 років становила 94% та 87% відповідно від загального залишку торгової кредиторської заборгованості.

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, 56% та 62%, 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 затверджено засіданням загальних зборів акціонерів 29 червня 2018 року. Провідний управлінський персонал протягом 2017 та 2016 року складався із 14 та 15 осіб відповідно (в тому числі 9 членів Правління). У 2017 році компенсація провідному управлінському персоналу, що включена до складу інших операційних витрат, включала заробітну плату і додаткові поточні премії і становила 1 193 тисяч гривень (2016: 775 тисяч гривень). Також, в 2017 році Підприємство здійснило виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 98 тисяч гривень (2016: 184 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

Інформація про рух балансової вартості основних засобів представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>Трубопроводи і супутнє обладнання</u>	<u>Машини та обладнання</u>	<u>Будівлі</u>	<u>Інші основні засоби</u>	<u>Незавершене будівництво</u>	<u>Всього</u>
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2015 року	148 619	5 664	18 423	2 438	7 899	183 043
Первісна вартість або оцінка	244 882	18 295	29 682	35 918	8 049	336 826
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	(96 263)	(12 631)	(11 259)	(33 480)	(150)	(153 783)
Надходження	1 491	-	-	-	10 808	12 299
Внутрішні переміщення	2 336	319	4 209	6 050	(12 914)	-
Переоцінка	(61 419)	24 522	29 052	(1 109)	-	(8 954)
Вибуття	(123)	(408)	(213)	(153)	-	(897)
Амортизаційні нарахування	(4 183)	(6 702)	(894)	(5 945)	-	(17 724)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2016 року (скориговано, Примітка 3)	86 721	23 395	50 577	1 281	5 793	167 767
Первісна вартість або оцінка	90 899	30 050	51 467	36 788	5 943	215 147
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	(4 178)	(6 655)	(890)	(35 507)	(150)	(47 380)
Надходження	886	-	-	1 312	17 703	19 901
Внутрішні переміщення	10 128	469	246	9 224	(20 067)	(0)
Вибуття	(31)	(549)	-	(1 325)	-	(1 905)
Амортизаційні	(4 395)	(6 501)	(1 335)	(9 600)	-	(21 831)

нарахування						
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2017 року	93 309	16 814	49 488	892	3 429	163 932
Первісна вартість або оцінка	101 873	29 642	51 713	45 869	3 579	232 676
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	(8 564)	(12 828)	(2 225)	(44 977)	(150)	(68 744)

5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ (Продовження)

Підприємство прийняло рішення щодо зміни облікової політики та використання моделі переоцінки для оцінки основних засобів з 1 січня 2016 року. Для відображення основних засобів за справедливою вартістю Підприємство використало результати роботи професійних незалежних оцінювачів станом на 31 грудня 2015 року та ретроспективно змінило вартість основних засобів з відповідним коригуванням сукупного доходу та інших витрат у 2016 році в сумі 97 786 тисяч гривень та 106 740 тисяч гривень, відповідно (Примітка 3). Беручи до уваги характер основних засобів Підприємства, справедлива вартість визначалася з використанням залишкової вартості заміщення спеціалізованих активів, і на основі використання ринкової вартості для неспеціалізованих активів. Отже, справедлива вартість основних виробничих активів та обладнання насамперед визначалася за допомогою залишкової вартості заміщення. Цей метод засновано на аналізі вартості відтворення або заміни об'єктів основних засобів, з коригуванням на фізичний, функціональний та економічний знос і старіння. Залишкова вартість заміщення оцінювалася на основі внутрішніх джерел та аналізу наявної інформації про ринок для аналогічних об'єктів основних засобів (опублікованої інформації, каталогів, статистичних даних тощо), а також галузевих експертів і постачальників.

Оцінка справедливої вартості основних засобів незалежним оцінювачем станом на 31 грудня 2017 та 2016 років не проводилась.

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2017 року</u>	<u>31 грудня 2016 року</u>
Трубопроводи і супутнє обладнання	147 346	144 159
Машини та обладнання	2 843	4 123
Будівлі	18 183	19 734
Інші основні засоби	2 113	2 213
Всього	170 485	170 229

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 років Підприємство не мало основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

6. ЗАПАСИ

Запаси Підприємства представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2017 року</u>	<u>31 грудня 2016 року (скориговано)</u>
Сировина та матеріали	5 299	6 416
Природний газ	4 550	5 058
Запасні частини	1 214	3 408
Будівельні матеріали	124	134
Інше	895	1 508
Всього	12 082	16 524

7. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова дебіторська заборгованість Підприємства представлена таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2017 року</u>	<u>31 грудня 2016 року (скориговано, Примітка 3)</u>
Дебіторська заборгованість за природний газ	492 268	405 097
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу (Примітка 15)	209 390	-
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	14 741	19 839
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	1 649	1 378
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(249 392)</u>	<u>(37 885)</u>
Всього	<u>468 656</u>	<u>388 429</u>

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Залишок станом на 1 січня	37 885	9 202
Резерв на знецінення, створений протягом року	219 053	28 724
Сторнування резерву	<u>(7 546)</u>	<u>(41)</u>
Залишок станом на 31 грудня	<u>249 392</u>	<u>37 885</u>

Аналіз кредитної якості торгової дебіторської заборгованості представлений таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>31 грудня 2017 року</u>	<u>31 грудня 2016 року (скориговано, Примітка 3)</u>
<i>Не прострочена і не знецінена</i>	204 262	171 189
<i>Прострочена, але не знецінена:</i>		
Прострочена до 30 днів	161 609	135 443
Прострочена від 31 до 90 днів	132 420	110 979
Прострочена від 91 до 180 днів	209 658	240
Прострочена від 181 до 365 днів	302	253
Прострочена понад 365 днів	424	355
<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	1
Прострочена від 181 до 365 днів	128	107
Прострочена понад 365 днів	9 244	7 747
За вирахуванням: резерву на знецінення	<u>(249 392)</u>	<u>(37 885)</u>
Всього	<u>468 656</u>	<u>388 429</u>

8. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

	31 грудня 2017 року	31 грудня 2016 року (скориговано, Примітка 3)
<i>У тисячах українських гривень</i>		
Рахунки в банках	24 549	26 003
Інші грошові кошти та їх еквіваленти	3 052	2 655
Всього	27 601	28 658

9. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 років зареєстрований, випущений та повністю сплачений акціонерний капітал Підприємства 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 Підприємства складається з активів, що не підлягають приватизації та інших безоплатно отриманих активів.

10. ТОРГОВА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова кредиторська заборгованість Підприємства представлена таким чином:

	31 грудня 2017 року	31 грудня 2016 року (скориговано, Примітка 3)
<i>У тисячах українських гривень</i>		
Кредиторська заборгованість за природний газ	552 030	460 913
Кредиторська заборгованість за послуги з балансування природного газу	293 819	41 357
Кредиторська заборгованість за послуги з транспортування природного газу	10 431	6 168
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	6 924	5 366
Всього	863 204	513 804

Кредиторська заборгованість за природний газ включає заборгованість перед ПАТ «НАК «Нафтогаз України» у сумі 495 342 тисяч гривень (31 грудня 2016: 400 128 тисяч гривень).

10. ТОРГОВА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ (Продовження)

Кредиторська заборгованість за послуги з балансування природного газу у сумі 293 804 тисячі гривень станом на 31 грудня 2017 відноситься до впровадженого Розділом XIV Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕП № 2494 від 30 вересня 2015 року), комерційного балансування, наданого Підприємству оператором АТ «Укртрансгаз».

11. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами Підприємства представлена таким чином:

	31 грудня 2017 року	31 грудня 2016 року (скориговано, Примітка 3)
<i>У тисячах українських гривень</i>		
Аванси отримані за природний газ	13 124	11 290
Інші аванси отримані	4 062	2 563
Всього	17 186	13 853

12. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2017</u>	<u>2016</u> (скориговано, Примітка 3)
Реалізація природного газу	1 426 796	1 371 824
Реалізація послуг з розподілу природного газу	247 075	264 887
Реалізація інших товарів та послуг	23 758	16 884
Всього	<u>1 697 629</u>	<u>1 653 595</u>

У вересні 2017 року нове керівництво Підприємства провело перевірку внесення інформації в облікову систему та виявило викривлення стосовно обсягів природного газу фактично спожитих побутовими споживачами. Різниця, яка виникла між обсягами надходження природного газу в газорозподільну мережу та обсягами природного газу, розподіленого по підключеним до/через ГРМ об'єктів споживачів та переданих в суміжні ГРМ, яка не покривалась обсягами витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу, розрахованими у відповідності до Методик затвердженими Міністерством палива та енергетики України, являється обсягом фактичних витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу в ГРМ та відносилась до категорії побутових споживачів та була відображена на відповідних технічних особових рахунках в обліковій системі в складі реалізації природного газу у сумі 55 992 тисячі гривень (2016: 7 581 тисяча гривень).

Підприємством було подано до головного управління Національної поліції в Кіровоградській області заяву про вчинення кримінального правопорушення та внесено відповідні коригування в консолідовану фінансову звітність (Примітка 3). Починаючи з вересня 2017 року, фактичні втрати та виробничо-технологічні витрати природного газу відображаються Підприємством в категорії виробничо-технологічних витрати в складі собівартості реалізації.

13. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2017</u>	<u>2016</u>
Вартість природного газу та інших запасів	1 648 634	1 476 415
Заробітна плата та нарахування	83 696	74 304
Амортизаційні відрахування	20 341	16 242
Всього	<u>1 752 671</u>	<u>1 566 961</u>

14. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2017</u>	<u>2016</u> (скориговано, Примітка 3)
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	17 900	10 456
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	4 279	2 412
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	2 559	1 607
Амортизація основних засобів	2 201	2 431
Матеріальні витрати	1 923	2 072
Банківські послуги	1 136	1 500
Плата за землю	983	751
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	980	642
Витрати на поточний ремонт основних засобів	312	277
Інші витрати	3 925	7 447
Всього	<u>36 198</u>	<u>29 595</u>

15. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2017</u>	<u>2016 (скориговано, Примітка 3)</u>
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	217 737	59 115
Забезпечення під судові позови (Примітка 17)	54 271	-
Витрати за послуги з балансування природного газу	36 726	34 464
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	3 174	-
Штрафи, пені, неустойки	430	7 578
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	350	-
Собівартість реалізації запасів та інших оборотних активів	388	320
Інші витрати	2 287	5 698
Всього	<u>315 363</u>	<u>107 175</u>

15. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ (Продовження)

У 2017 році резерв на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості нерегульованого небалансу природного газу у сумі 209 390 тисяч гривень відноситься до компенсації вартості нерегульованого небалансу природного газу, виставленої Підприємством 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 нерегульованого 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 Підприємства компанії ТОВ «Нафтогазгруп «Деметра» за договором придбання природного газу. За заявою нового керівництва Підприємства розпочато кримінальне розслідування стосовно дій попереднього керівництва Підприємства, що призвели до не поставки природного газу на суму 8 600 тисяч гривень.

У 2016 році резерв на знецінення іншої поточної дебіторської заборгованості у сумі 32 500 тисяч гривень відноситься до грошових коштів, які було розміщено в Дельта Банку, який було визнано неплатоспроможним.

16. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК

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

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2017</u>	<u>2016 (скориговано, Примітка 3)</u>
Витрати з поточного податку на прибуток	6 840	12 104
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	-	-
Витрати з податку на прибуток	<u>6 840</u>	<u>12 104</u>

Підприємство сплачує податки в Україні. У 2017 та 2016 роках податок на прибуток підприємств в Україні стягувався із оподаткованого прибутку, за вирахуванням звільнених від оподаткування витрат, за ставкою у розмірі 18%.

Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлено таким чином.

<i>У тисячах українських гривень</i>	<u>2017</u>	<u>2016 (скориговано, Примітка 3)</u>
Збиток до оподаткування	335 016	153 189
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	60 303	27 574

Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	(67 143)	(39 678)
Витрати з податку на прибуток	6 840	12 104

16. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (Продовження)

Станом на 31 грудня 2017 та 2016 років невизнані тимчасові різниці, які зменшують об'єкт оподаткування представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	31 грудня 2017 року	31 грудня 2016 року (скориговано, Примітка 3)
Дебіторська заборгованість	354 821	80 137
Основні засоби	107 676	107 676
Поточна кредиторська заборгованість	85 428	41 357
Поточні забезпечення	58 596	4 339
Всього	606 521	233 509

17. 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, Підприємство виконало усі вимоги чинного податкового законодавства. Під час звичайної господарської діяльності Підприємство здійснює операції, тлумачення яких можуть бути різними у Підприємства та податкових органів. У тих випадках, коли вірогідність відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими операціями, є високою та сума може бути достовірно визначена, Підприємство нараховує резерв під такі зобов'язання. Станом на 31 грудня 2017 року було створено 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 (Примітка 15).

Коли керівництво Підприємства оцінює вірогідність відтоку фінансових ресурсів як ймовірну, Підприємство робить розкриття таких умовних зобов'язань. Станом на 31 грудня 2017 року керівництво Підприємства оцінило потенційний вплив таких операцій у загальній сумі 22 150 тисяч гривень, включаючи податкові ризики на суму 20 575 тисяч гривень та пов'язані з ними штрафи на суму 1 575 тисяч гривень.

На думку керівництва Підприємства, вірогідність того, що будь-яка з вищезазначених сум буде визнана до сплати, є малоімовірною, тому, консолідована фінансова звітність Підприємства не містить жодних забезпечень відносно цих операцій.

17. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ (Продовження)

Судові позови

Час від часу у процесі звичайної господарської діяльності до Підприємства 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 2017 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 Підприємством та постачальником послуг транспортування та балансування природного газу, у загальній сумі 34 659 тисяч гривень (Примітка 15). Керівництво вважає, що воно сформуло 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 2017 року керівництво Підприємства оцінює потенційний вплив від несвочасного виконання грошових зобов'язань щодо інших позовів у загальній сумі штрафів 28 893 тисяч гривень. Керівництво Підприємства вважає, що у Підприємства немає підстав для створення резерву, оскільки оцінює ризик як малоімовірний.

Державна власність, що не підлягає приватизації

У 2012 році Постановою Кабінету Міністрів України № 770 «Про деякі питання використання державного майна для забезпечення розподілу природного газу» від 20 серпня 2012 року встановлено, що державне майно, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, враховується на балансі підприємств з газопостачання та газифікації, не може бути відокремлене від їх основного виробництва та використовується на праві господарського відання, яке передбачає володіння, користування та розпорядження майном, закріпленим за ним власником, з обмеженням розпорядження щодо окремих видів майна за згодою власника. Даною Постановою доручено Міністерству енергетики та вугільної промисловості укласти з підприємствами з газопостачання та газифікації, на балансі яких обліковується державне майно, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації та не може бути відокремлене від їх основного виробництва, договори про надання такого майна на праві господарського відання.

20 березня 2013 року Підприємство підписало договір з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України щодо надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі Підприємства та не може бути відокремлене від його основного виробництва.

Договір діє до моменту відчуження майна з державної власності. Договір може бути розірваний за взаємною згодою сторін у випадку ліквідації Підприємства та у випадку невиконання Підприємством певних положень договору, таких як забезпечення умов безпечної та безаварійної експлуатації державного майна, виконання робіт, пов'язаних з поліпшенням, відновленням, ремонтом, реконструкцією та технічним обслуговуванням державного майна відповідно до умов чинного законодавства України.

З огляду на те, що державна власність не підлягає приватизації і складає суттєву частину бізнесу Компанії, майбутня діяльність і фінансові показники Підприємства залежать від подовження дії договору. На думку керівництва Підприємства, Підприємство продовжуватиме свою діяльність із цим майном у найближчому майбутньому.

18. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ

Для діяльності Підприємства характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик, ризик концентрації, кредитний ризик та ризик ліквідності. Підприємство переглядає та узгоджує свою політику управління ризиками для мінімізації їх негативного впливу на фінансові показники діяльності Підприємства.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

<i>У тисячах українських гривень</i>	Примітка	31 грудня 2017 року	31 грудня 2016 року (скориговано)
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	7	468 656	388 429
Інша поточна дебіторська заборгованість		3 527	3 168
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	8	27 601	28 658
Грошові кошти з обмеженим використанням		1 569	3 408
Всього фінансових активів		501 353	423 663
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	10	863 204	513 804
Всього фінансових зобов'язань		863 204	513 804
Валютний ризик			

Підприємство здійснює свою операційну діяльність на території України і всі розрахунки здійснює у гривні. Відповідно,

Підприємство не зазнає валютного ризику у своїй діяльності.

Ризик зміни відсоткових ставок

Підприємство 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

Підприємство 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 Підприємства полягає у тому, що кредитний ризик відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку та істотні непогашені залишки переглядаються на постійній основі.

Керівництво Підприємства 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.

18. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

Ризик ліквідності

Зважене управління ліквідністю передбачає наявність достатніх грошових коштів та достатність фінансування для виконання чинних зобов'язань по мірі їх настання. Метою Підприємства є підтримання балансу між безперервним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками. Підприємство здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує рівень ліквідності залежно від їх очікуваного погашення.

Фінансові зобов'язання Підприємства мають бути погашені за 6 місяців за терміном погашення станом на 31 грудня 2017 та 2016 року.

19. 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 Підприємством 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 Підприємство могла б реалізувати у ринковому обміні від операції продажу своєї повної частки у конкретному інструменті або сплатити під час передачі зобов'язань.

Основні засоби Підприємства оцінюються за справедливою вартістю, ґрунтуючись на Рівні 3 ієрархії справедливої вартості (вхідні дані не піддаються спостереженню для активу, що оцінюється).

Підприємство залучає професійних незалежних оцінювачів для визначення справедливої вартості своїх основних засобів із використанням методу залишкової вартості заміщення для більшості груп. Справедлива вартість визначається як первісна вартість будівництва цих об'єктів за поточними цінами, за вирахуванням економічного знецінення, функціонального та фізичного зносу на відповідну дату. Основним параметром, який використовується у цій методиці оцінки, є поточна вартість будівництва.

Для об'єктів, для яких є ринкові аналоги (головним чином, будівлі), використовується метод порівняння продажів, ціни ринкових продажів порівнюваних об'єктів нерухомості коригуються з урахуванням різниць в основних параметрах (таких як площа нерухомості та розташування). Основним параметром, який використовується у цій методиці оцінки, є ціна квадратного метра нерухомості.

19. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ (Продовження)

Інформація стосовно основних засобів Підприємства та ієрархії справедливої вартості станом на 31 грудня 2016 року наведена нижче:

Опис	Група активів	Методика оцінки	Вхідні дані, які не піддаються спостереженню	Діапазон вхідних даних, які не піддаються спостереженню	Взаємозв'язок між ключовими вхідними даними, які не піддаються спостереженню, та оцінкою справедливої вартості
Газорозподільча система	Будівлі	Метод залишкової вартості заміщення з використанням доходного методу для визначення економічного знецінення	Дата впровадження системи стимулюючого тарифоутворення	Тариф на базі РБА (регуляторної бази активів) почне діяти для послуг з розподілу газу (транспортування газу розподільчими мережами) з 2017 року, 2015-2016 роки – діє система тарифоутворення «витрати плюс»	Чим пізніше буде впроваджено стимулююче тарифоутворення, тим менша справедлива вартість
	Трубопроводи і супутнє обладнання				
	Машини та обладнання				
	Інші основні засоби				
			Рівень дохідності за регуляторною базою активів:	2,5% 19,77%	Чим вища ставка, тим вища справедлива вартість
			<ul style="list-style-type: none"> • на стару базу РБА (існуючі активи); • на нову базу РБА (майбутні капітальні вкладення). 		
			Номінальна середньозважена вартість капіталу для грошових потоків, деномінованих у гривні	19,77%	Чим вища середньозважена вартість капіталу, тим менша справедлива вартість

На думку керівництва Підприємства, 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 розрахована 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.

20. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ

Операційне середовище

У 2018 році українська економіка продовжувала відновлюватись від економічної та політичної кризи попередніх років, що призвело до зростання реального ВВП і стабілізації національної валюти. У жовтні 2018 року Україна розмістила єврооблігацій на 2 мільярди доларів США, з яких 0,7 мільярда доларів США буде направлено на погашення шестимісячного брідж-кредиту, отриманого у серпні 2018 року. У жовтні 2018 року МВФ та українська влада досягли згоди щодо нової 14-місячної програми підтримки економічної політики («ПЕП»), яка замінить програму розширеного фінансування («ПРФ»). Нова програма ПЕП із запитаним доступом у 3,9 мільярдів доларів США послужить основою для економічної політики влади впродовж 2019 року, та буде зосереджена, зокрема, як на продовженні фіскальної консолідації та зниженні рівня інфляції, так і на реформах для посилення податкового адміністрування, фінансового та енергетичного секторів. Угоду має затвердити менеджмент і рада директорів Фонду після парламентського схвалення

державного бюджету України на 2019 рік та збільшення тарифів на газ й опалення для домогосподарств, що відображає ринкові тенденції, зі збереженням підтримки малозабезпечених споживачів.

Нове Положення про ПСО

Кабінет Міністрів України затвердив Постанову № 867 від 19 жовтня 2018 року, якою затвердив нові положення про покладання спеціальних обов'язків з 1 листопада 2018 року.

Відповідно до Постанови відбулась зміна постачальника природного газу на якого покладено спеціальні обов'язки з постачання природного газу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) на відповідній території провадження діяльності з розподілу природного газу ВАТ «Кіровоградгаз».

ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» 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. З 1 листопада 2018 року спеціальні обов'язки з постачання природного газу покладено на нового постачальника – ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України».

18 січня 2019 вступила в дію Тимчасова методика визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затверджена Постановою НКРЕКП (національного Регулятора), яка дає можливість значно підвищити розмір тарифу на розподіл природного газу до економічно обґрунтованого рівня.

На початку 2019 року керівництвом Підприємства розпочато процес оптимізації структури та чисельності персоналу, що призведе до скорочення витрат та приведення структури Підприємства до вимог сучасного стану газорозподільної галузі України.

21. 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 Підприємства, оцінюються із використанням валюти основного економічного середовища, у якому здійснює свою операційну діяльність Підприємство («функціональної валюти»). Ця 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

Підприємство 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 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, прями 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.

21. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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 окремих 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 визнаватись після вибуття або коли більше не очікується отримання майбутніх економічних вигід від продовження використання активу. Прибутки та збитки від вибуття, які визначаються шляхом порівняння надходжень із балансовою вартістю основних засобів, визнаються у звіті про прибутки або збитки. Після продажу 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 Підприємства представлені таким чином:

	<u>Строк корисного використання у роках</u>
Трубопроводи і супутнє обладнання	9-60
Машини та обладнання	3-60
Будівлі	3-60
Інші основні засоби	1-20

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.

21. 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

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.

21. 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 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.

Подальша оцінка фінансових інструментів

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.

21. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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.

Припинення визнання фінансових інструментів

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.

21. 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 Підприємство нараховує резерв знецінення на відповідну переплату з одночасним визнанням витрат у звіті про прибутки або збитки.

21. 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 2017 та 2016 років інші оборотні активи в сумі 134 220 тисяч гривень та 100 408 тисяч гривень, відповідно, та інші оборотні зобов'язання в сумі 107 399 тисяч гривень та 92 431 тисяча гривень, відповідно, включають баланс технічного податку на додану вартість, який Підприємство обліковує за касовим методом відповідно до пп.14.1.266 п.14.1 ст.14 Податкового кодексу України.

21. 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 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.

21. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Визнання доходів

Доходи від реалізації оцінюються за справедливою вартістю компенсації отриманої або до отримання та відображаються за вирахуванням податку на додану вартість та знижок. Доходи від реалізації товарів визнаються у момент постачання товарів та передачі права власності на них за умови виконання усіх наведених нижче умов:

- Підприємство передало покупцю усі істотні ризики та вигоди, пов'язані із володінням товарами;
- Підприємство більше не бере участі в управлінні у тій мірі, яка звичайно асоціюється із правом володіння, та не здійснює фактичного контролю над проданими товарами;
- сума доходів від реалізації може бути достовірно визначена;
- існує вірогідність, що економічні вигоди, пов'язані з операцією, надійдуть до Підприємства; та
- понесені або очікувані витрати, пов'язані з операцією, можуть бути достовірно визначені.

Якщо товари транспортуються до визначеного місця розташування, доходи визнаються, коли товари переходять до клієнта у пункті призначення.

Доходи від реалізації послуг визнаються за умови виконання таких умов:

- сума доходів від реалізації може бути достовірно визначена;
- існує вірогідність, що економічні вигоди, пов'язані з операцією, надійдуть до Підприємства;
- етап завершеності операції на звітну дату можна достовірно оцінити;
- витрати на операцію та витрати на завершення операції можна достовірно визначити.

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 Підприємство діє як принципал, доходи від реалізації та собівартість реалізації відображаються на валовій основі. Якщо Підприємство продає товари або послуги як агент, доходи від реалізації відображаються на нетто-основі, яка являє собою зароблені маржу/комісії. Чи вважається Підприємство принципалом або агентом в операції залежить від аналізу як юридичної форми, так і сутності угоди, яку укладає Підприємство.

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.

21. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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.

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2017 року, Підприємство визнало витрати щодо внесків сплачених до Державного пенсійного фонду України на суму 18 259 тисяч гривень (2016: 12 145 тисяч гривень).

Зміна облікової політики стосовно звіту про рух грошових коштів

Починаючи з 1 січня 2017 року Підприємство змінило облікову політику щодо підготовки звіту про рух грошових коштів

на непрямий метод. Дані за попередній період було перераховано відповідно до нової облікової політики. На думку керівництва Підприємства така облікова політика більш доречна, оскільки використовується для підготовки звіту про рух грошових коштів в консолідованій фінансовій звітності Підприємства.

22. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ

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.

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 Підприємства і які мають найістотніший вплив на суми, визнані у фінансовій звітності.

Переоцінка основних засобів

Як зазначено у Примітці 5, з 1 січня 2016 року Підприємство застосовує модель переоцінки до своїх основних засобів. На кожну звітну дату Підприємство 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 Підприємства була виконана станом на 31 грудня 2015 року.

22. 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 Підприємству, 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 Підприємству та надає звіт по точкам входу/виходу, який містить деталізацію у розрізі споживачів, що допустили небаланс.

Кодексом ГРМ передбачено, що вартість нерегульованого небалансу обсягів природного газу, який віднесено Оператором ГТС на Підприємство, компенсують Підприємству споживачі, які допустили такий небаланс.

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

Основні джерела невизначеності оцінок

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

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

Підприємство 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.

22. 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, Підприємство здійснює оцінку суми відшкодування (більшої з двох величин: справедливої вартості, за вирахування 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.

23. 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 Підприємством за фінансовий рік, який починається на або після 1 січня 2017 року:

- поправки до МСБО 12 «Податок на прибуток» – Визнання відстрочених податкових активів стосовно нереалізованих збитків;
- поправки до МСБО 7 «Звіт про рух грошових коштів» – Ініціатива щодо розкриття інформації;
- щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2014-2016 років – Поправки до МСФЗ 12.

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 Підприємства 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:

Стандарти/тлумачення	Набувають чинності для річних облікових періодів, які починаються на або після
МСФЗ 15 «Доходи від реалізації за договорами з клієнтами», включно з поправками до МСФЗ 15 – Дата набуття чинності МСФЗ 15	1 січня 2018 року
Роз'яснення до МСФЗ 15 «Доходи від реалізації за договорами з клієнтами»	1 січня 2018 року
МСФЗ 9 «Фінансові інструменти»	1 січня 2018 року

23. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ (Продовження)

Набувають чинності
для річних облікових
періодів, які
починаються
на або після

Стандарти/тлумачення

Поправки до МСФЗ 2 «Платіж на основі акцій» – Класифікація та оцінка операцій платежів на основі акцій	1 січня 2018 року
Тлумачення КТ МСФЗ 22 «Операції в іноземних валютах та виплата авансу»	1 січня 2018 року
Поправки до МСФЗ 4 «Договори страхування» – Застосування МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» стосовно МСФЗ 4 «Договори страхування»	1 січня 2018 року
Поправки до МСБО 40 «Інвестиційна нерухомість» – Передача об'єктів інвестиційної нерухомості	1 січня 2018 року
Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2014-2016 років	1 січня 2018 року
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» – Характеристика 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
МСФЗ 17 «Договори страхування»	1 січня 2021 року
Поправки до МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» і МСБО 28 «Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства» – Продаж або внесення активів між інвестором та його асоційованим чи спільним підприємством	Дата набуття чинності має бути визначена

МСФЗ 9 «Фінансові інструменти»

МСФЗ 9, випущений у листопаді 2009 року, запровадив нові вимоги до класифікації та оцінки фінансових активів. В МСФЗ 9 у подальшому були внесені поправки у жовтні 2010 року для включення вимог до класифікації та оцінки фінансових зобов'язань та припинення визнання, а у листопаді 2013 року для включення нових вимог до загального обліку хеджування. Іще один переглянутий варіант МСФЗ 9 був випущений у липні 2014 року, головним чином, для включення а) вимог щодо зменшення корисності для фінансових активів та б) обмежених поправок до вимог класифікації та оцінки за рахунок запровадження категорії оцінки за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі інших сукупних доходів для певних видів простих боргових інструментів.

23. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ (Продовження)

Основні вимоги МСФЗ 9 передбачають таке:

- **Класифікація і оцінка фінансових активів.** Усі визнані фінансові активи, які входять у сферу застосування МСФЗ 9, у подальшому мають оцінюватись за амортизованою або справедливою вартістю. При цьому інвестиції у боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, метою якої є збір потоків грошових коштів за договорами і які мають потоки грошових коштів за договорами, які складаються виключно із виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, звичайно оцінюються за амортизованою вартістю на кінець подальших звітних періодів. Боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, мета якої досягається за рахунок як збору потоків грошових коштів за договорами, так і продажу активів, і які мають контрактні умови фінансових активів, які на визначені дати генерують потоки грошових коштів, які являють собою виключно виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі інших сукупних доходів. Усі інші інвестиції у боргові інструменти та інструменти капіталу оцінюються за їхньою справедливою вартістю на кінець подальших звітних періодів. Окрім того, згідно з МСФЗ 9 підприємства можуть робити безумовний вибір відображати подальші зміни у справедливій вартості інвестицій у інструменти капіталу (яка не утримується для торгівлі, а також не є умовною компенсацією, яка визнається покупцем в операції об'єднання підприємств) у складі інших сукупних доходів, причому тільки доходи з дивідендів зазвичай визнаються у складі прибутку або збитку.
- **Класифікація і оцінка фінансових зобов'язань.** Стосовно оцінки фінансових зобов'язань, визначених як такі, що оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі прибутку або збитку, МСФЗ 9 вимагає, щоб сума зміни у справедливій вартості фінансового зобов'язання, яка стосується змін кредитного ризику щодо цього зобов'язання, подавалась у складі інших сукупних доходів, за винятком випадків коли визнання впливу змін кредитного ризику щодо цього зобов'язання у складі інших сукупних доходів може створити або збільшити дисбаланс в обліку

прибутку або збитку. Зміни справедливої вартості, які стосуються кредитного ризику фінансового зобов'язання, у подальшому не змінюють класифікацію на прибуток або збиток. Згідно з МСБО 39 «Фінансові інструменти: визнання та оцінка» уся сума зміни справедливої вартості фінансового зобов'язання, визначеного як таке, що оцінюється за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі прибутку або збитку, подається у складі прибутку або збитку.

• **Зменшення корисності.** Стосовно зменшення корисності фінансових активів МСФЗ 9 вимагає використання моделі очікуваних кредитних збитків, на протипагу до моделі понесених кредитних збитків згідно з МСБО 39. Модель очікуваних кредитних збитків вимагає від Підприємства обліковувати очікувані кредитні збитки та зміни у цих очікуваних кредитних збитках на кожну звітну дату для відображення змін у кредитному ризику з моменту первісного визнання.

• **Облік хеджування.** Нові загальні вимоги обліку хеджування зберігають три види механізмів обліку хеджування, які наразі є доступними згідно з МСБО 39. Згідно з МСФЗ 9 запроваджується більша гнучкість до видів операцій, які дають право на використання обліку хеджування, зокрема, ширшим стає перелік видів інструментів, які можуть кваліфікуватися як інструменти хеджування, та види компонентів ризику за нефінансовими статтями, які дають право на використання обліку хеджування. Окрім того, тестування на предмет ефективності було переглянуто і замінене на принцип «економічних відносин». Ретроспективна оцінка ефективності хеджування також більше не вимагається. Були запроваджені підвищені вимоги до розкриття інформації про діяльність Підприємства з управління ризиками.

23. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ (Продовження)

На основі аналізу фінансових активів та фінансових зобов'язань Підприємства станом на 31 грудня 2017 року на основі фактів та обставин, які існували на зазначену дату, керівництво Підприємства оцінило вплив МСФЗ 9 на свою фінансову звітність таким чином:

Класифікація та оцінка

Усі фінансові активи та фінансові зобов'язання будуть продовжувати оцінюватись на тій самій основі, що й тепер згідно з вимогами МСБО 39. За результатами своєї оцінки, на думку Підприємства, нові вимоги до класифікації не матимуть суттєвого впливу на облік її фінансових активів та фінансових зобов'язань.

Зменшення корисності

Підприємство планує застосовувати спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії її торгової та іншої дебіторської заборгованості, як дозволено згідно з МСФЗ 9. Щодо грошових коштів та їх еквівалентів, то керівництво Підприємства вважає, що вони мають низький кредитний ризик, оскільки близько 95% всіх грошових коштів та їх еквівалентів Підприємства знаходяться на рахунках у банках, які знаходяться в державній власності.

Наразі керівництво Підприємства завершує оцінку впливу моделі очікуваних кредитних збитків згідно з МСФЗ 9.

Підприємство не застосовує облік хеджування згідно з МСБО 39 і не має наміру застосовувати його згідно з вимогами МСФЗ 9.

МСФЗ 15 «Доходи від реалізації за договорами з клієнтами»

МСФЗ 15 визначає єдину комплексну модель, яку підприємства мають використовувати для обліку доходів від реалізації, які виникають за договорами з клієнтами. Після набуття чинності МСФЗ 15 замінить поточні рекомендації щодо визнання доходів, у тому числі МСБО 18 «Дохід від реалізації», МСБО 11 «Договори на будівництво» та відповідні тлумачення.

Основним принципом МСФЗ 15 є те, що підприємство повинне визнавати доходи від реалізації для відображення передачі обіцяних товарів або послуг клієнтам у сумі, яка відображає суму компенсації, на яку підприємство, як передбачається, матиме право в обмін за ці товари та послуги.

Зокрема, стандарт передбачає застосування єдиної моделі для визнання доходів на основі п'яти етапів:

- 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) Підприємство задовольняє зобов'язання щодо виконання.

23. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ (Продовження)

Згідно з МСФЗ 15 підприємство 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. Набагато більше нормативних рекомендацій було додано в МСФЗ 15 стосовно конкретних сценаріїв. Окрім того, МСФЗ 15 запроваджує ширші вимоги до розкриття інформації.

У квітні 2016 року РМСБО випустила Роз'яснення до МСФЗ 15 стосовно виявлення зобов'язань щодо виконання, аналізу відношень «принципал-агент», а також рекомендацій із застосування ліцензування.

Стандарт дозволяє для свого застосування використання або повністю ретроспективного, або зміненого ретроспективного підходу.

На основі п'ятиетапної моделі, визначеної в МСФЗ 15, Підприємство здійснює огляд для отримання розуміння, яким чином МСФЗ 15 застосовується до господарської діяльності Підприємства.

Наразі керівництво Підприємства завершує оцінку впливу МСФЗ 15.

Також керівництво Підприємства здійснює оцінку впливу прийняття до застосування всіх інших стандартів і тлумачень, а також поправок до стандартів.

* Зазначаються серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та офіційно повідомили про це відповідний контролюючий орган і мають відмітку у паспорті).

** Заповнюється емітентами – професійними учасниками ринку цінних паперів.

Інформація про стан корпоративного управління

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2017	1	1
2	2016	0	0
3	2015	0	0

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 (запишіть): Позачергові загальні збори акціонерів відбулися 29.06.2017 року.		Ні

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 відсотків	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 (запишіть): Голосування з питань порядку денного на позачергових загальних зборах акціонерів відбувалося з використанням бюлетенів для голосування, в тому числі для кумулятивного голосування.	Так	

Які були 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 (запишіть): Позачергові загальні збори акціонерів розглядали інші питання.	Так	

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування? Ні
(так/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 на день подання вимоги сукупно є власниками 10 і більше відсотків простих акцій товариства	Акціонер-юридична особа, яка на день подання вимоги про скликання позачергових загальних зборів акціонерів, володіла більше 10% простих іменних акцій Товариства.	
Інше (зазначити)	д/н	

У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення д/н

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

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради, у тому числі:	4
членів наглядової ради - акціонерів	
членів наглядової ради - представників акціонерів	
членів наглядової ради - незалежних директорів	
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	
членів наглядової ради - акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють більше ніж 10 відсотками акцій	4
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	Відсутня інформація щодо проведення Наглядовою радою самооцінки.	

д/н

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років?

5

Які саме комітети створено в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні
Стратегічного планування		X
Аудиторський		X
З питань призначень і винагород		X
Інвестиційний		X
Інші (запишіть)	У складі Наглядової ради комітети не створені.	
Інші (запишіть)	д/н	

д/н

д/н

Чи створено в акціонерному товаристві спеціальну посаду корпоративного секретаря? (так/ні)

Ні

Яким чином 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/н	

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 (запишіть): д/н		X

Коли останній раз було обрано нового члена наглядової ради, яким чином він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився із 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 (запишіть)	д/н	

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 відбувалося 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	Так	Ні	Ні	Ні

виконавчого органу				
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) Ні

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/н	

Яким чином акціонери можуть отримати таку інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Публікується у пресі, оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР про ринок цінних паперів	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 відсотків 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 зовнішнім аудитором протягом останніх трьох років?

	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 зовнішнього аудитора?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Інше (запишіть)	д/н	

Чи змінювало акціонерне товариство зовнішнього аудитора протягом останніх трьох років? (так/ні) Ні

З якої причини було змінено аудитора?

	Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень		X
Не задовольняли умови договору з аудитором		X
Аудитора було змінено на вимогу акціонерів		X
Інше (запишіть)	Аудиторська фірма протягом останніх трьох років не змінювалась.	

Який орган здійснював перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства в минулому році?

	Так	Ні
Ревізійна комісія (ревізор)	X	
Наглядова рада		X
Відділ внутрішнього аудиту акціонерного товариства	X	
Стороння компанія або сторонній консультант		X
Перевірки не проводились		X
Інше (запишіть)	д/н	

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила перевірку останнього разу?

	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 відсотків голосів	X	
Інше (запишіть)	д/н	

Чи отримувало ваше акціонерне товариство протягом останнього року платні послуги консультантів у сфері корпоративного управління чи фінансового менеджменту? (так/ні) Ні

ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

Чи планує ваше акціонерне товариство залучити інвестиції кожним з цих способів протягом наступних трьох років?

	Так	Ні
Випуск акцій		X
Випуск депозитарних розписок		X
Випуск облігацій		X
Кредити банків	X	

Фінансування з державного і місцевих бюджетів		X
Інше (запишіть): д/н		

Чи планує ваше акціонерне товариство залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років*?

Так, уже ведемо переговори з потенційним інвестором	
Так, плануємо розпочати переговори	
Так, плануємо розпочати переговори в наступному році	
Так, плануємо розпочати переговори протягом двох років	
Ні, не плануємо залучати іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	X

Чи планує ваше акціонерне товариство включити власні акції до лістингу фондових бірж протягом наступних трьох років? (так/ні/не визначились) Ні

Чи змінювало акціонерне товариство особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України протягом останніх трьох років? Ні

Чи має акціонерне товариство власний кодекс (принципи, правила) корпоративного управління? (так/ні) Ні

У разі наявності у акціонерного товариства кодексу (принципів, правил) корпоративного управління вкажіть дату його прийняття: ; яким органом управління прийнятий: Кодекс корпоративного управління не приймався.

Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) корпоративного управління? (так/ні) Ні; укажіть яким чином його оприлюднено: д/н

Вкажіть інформацію щодо дотримання/недотримання кодексу корпоративного управління (принципів, правил) в акціонерному товаристві (з посиланням на джерело розміщення їх тексту), відхилення та причини такого відхилення протягом року

д/н

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2018 01 01
Підприємство	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»	за ЄДРПОУ	03365222
Територія		за КОАТУУ	3510136600
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ	231
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.22
Середня кількість працівників	1586		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	м.Кіровоград, вул.Володарського, 67		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			V

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2017 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	493	281	249
первісна вартість	1001	2950	3325	992
накопичена амортизація	1002	-2457	-3044	743
Незавершені капітальні інвестиції	1005	5793	3429	0
Основні засоби:	1010	161974	160503	172493
первісна вартість	1011	209204	229097	269324
знос	1012	-47230	-68594	96831
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0

первісна вартість	1021	0	0	0
накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції; які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	0	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	1351
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0	0
Усього за розділом I	1095	168260	164213	174093
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	16524	12082	14521
Виробничі запаси	1101	0	0	12012
Незавершене виробництво	1102	0	0	672
Готова продукція	1103	0	0	8
Товари	1104	0	0	1829
Поточні біологічні активи	1110	10	10	12
Депозити перестраховання	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, - роботи, послуги	1125	388429	468656	81313
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	9996	3489	972
з бюджетом	1135	23	12	4050
у тому числі з податку на прибуток	1136	0	0	3923
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	11894
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	3168	3527	939
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	32066	29170	28115
Готівка	1166	0	0	11
Рахунки в банках	1167	0	0	28104
Витрати майбутніх періодів	1170	109	97	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0

інших страхових резервах	1184	0	0	0
Інші оборотні активи	1190	100408	134220	5052
Усього за розділом II	1195	550733	651263	146868
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	43	0	2
Баланс	1300	719036	815476	320963

Пасив	Код рядка	На початок звітнього періоду	На кінець звітнього періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26300	26300	26300
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	97614	96870	5304
Додатковий капітал	1410	128843	129361	146863
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	96	96	96
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	-177271	-518807	10846
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	75582	-266180	167717
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	0	0	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0	0
Цільове фінансування	1525	-31	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітнього періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітнього періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітнього періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітнього періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти:	1535	0	0	0

Призовий фонд	1540	0	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	-31	0	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	15000
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0	0
за товари, роботи, послуги	1615	513804	863204	39589
за розрахунками з бюджетом	1620	10402	25637	4178
за у тому числі з податку на прибуток	1621	4030	4457	0
за розрахунками зі страхування	1625	940	744	1023
за розрахунками з оплати праці	1630	3637	3703	2169
за одержаними авансами	1635	13853	17186	27901
за розрахунками з учасниками	1640	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	57980
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	8418	63783	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	92431	107399	5406
Усього за розділом III	1695	643485	1081656	153246
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0	0
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0	0
Баланс	1900	719036	815476	320963

Основні показники ВАТ «Кіровоградгаз» за 2017 рік наступні.

Актив балансу складає 815 476 тис.грн.

Протягом 2016 року Товариство суттєво змінило презентацію наступних статей консолідованої фінансової звітності:

- кредиторська заборгованість за природний газ з інших поточних зобов'язань на поточну кредиторську заборгованість за товари в сумі 406 290 тисяч гривень;

- виявлені грошові кошти, які обмежені в використанні, з статті гроші та їх еквіваленти презентовані окремо в консолідованій фінансовій звітності в сумі 3 408 тисяч гривень.

Така презентація інформації є більш доречною для користувачів консолідованої фінансової звітності.

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо) 281 тис.грн.

Товариство прийняло рішення щодо зміни облікової політики та використання моделі переоцінки для оцінки основних засобів з 1 січня 2016

Примітки

року. Для відображення основних засобів за справедливою вартістю Товариство використало результати роботи професійних незалежних оцінювачів станом на 31 грудня 2015 року та ретроспективно змінило вартість основних засобів з відповідним коригуванням сукупного доходу та інших витрат у 2016 році в сумі 97 786 тисяч гривень та 106 740 тисяч гривень, відповідно.

Залишкова вартість основних засобів становить 160 503 тис.грн., в порівнянні з аналогічними даними на початок року вартість основних засобів зменшилась на 1471 тис.грн. за рахунок амортизації та вибуття основних засобів.

Товариство ідентифікувало помилку в оцінці можливості відшкодування відстрочених податкових активів та дійшло висновку, що майбутніх податкових прибутків не буде достатньо для відшкодування всієї суми активу. Відповідно, відстрочені податкові активи було зменшено на 13 651 тисячу гривень, з відповідним коригуванням витрат з податку на прибуток.

Оборотні активи станом на 31.12.2017 р. становлять 651 263 тис.грн. З них запаси складають 12 082 тис.грн., з яких вартість сировини та матеріалів 5299 тис.грн., природного газу – 4550 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів зменшилась на 4442 тис.грн.

Торгова дебіторська заборгованість (первісна вартість) Товариства станом на 31.12.2017 року складає 718 048 тис.грн., з яких: заборгованість за природний газ 492 268 тис.грн., заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу 209 390 тис.грн., заборгованість за послуги з розподілу природного газу 14741 тис.грн., заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу) 1649 тис.грн. За вирахуванням резерву на знецінення торгова дебіторська заборгованість складає 468 656 тис.грн.

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.17 р. становив 27 601 тис.грн. та грошові кошти з обмеженим використанням 1 569 тис.грн., на 31.12.16 р. – 28 658 тис.грн. та 3 408 тис.грн. відповідно.

На кінець 2017 року власний капітал зменшився на 341 762 тис. грн. і станом на 31.12.2017 року складає - 266 180 тис. грн.

На кінець 2017 року ВАТ «Кіровоградгаз» не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків.

Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2017 року склали 1 081 656 тис. грн.

Товариство ідентифікувало помилку в обліку кредиторської заборгованості за послуги з балансування природного газу в попередній випущеній консолідованій фінансовій звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року. Як наслідок, на дату цієї консолідованої фінансової звітності Товариство скоригувало поточну кредиторську заборгованість за природний газ та відповідні податки станом 31 грудня 2016 року на суму 41 356 тисяч гривень з відповідним коригуванням інших операційних витрат за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги на 31.12.2017 року становить 863 204 тис.грн., в тому числі: заборгованість за природний газ 552 030 тис.грн., за послуги з балансування природного газу 293 819 тис.грн., за послуги з транспортування природного газу 10 431 тис.грн.

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами на кінець 2017 року складає 17 186 тис.грн. та збільшилась на 3 333 тис.грн. у порівнянні з 31.12. 2016 р.

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом на 31.12.2017 р. становить 25 637 тис.грн. (на 31.12.2016 – 10 402 тис.грн.).

Керівник



О.І. Іваницький

Головний бухгалтер

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
«Кіровоградгаз»

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2018 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

03365222

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2017 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1697629	1653595
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1752671)	(1566961)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	0	86634
збиток	2095	(55042)	(0)
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	71658	2704
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
Адміністративні витрати	2130	(36198)	(29595)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(315363)	(107175)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)

Витрат від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	(0)	(0)
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	0	0
збиток	2195	(334945)	(47432)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	88	0
Інші доходи	2240	40	2174
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(0)	(0)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(199)	(107931)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(335016)	(153189)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	6840	12104
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(341856)	(165293)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	97786
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	97786
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	97786
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-341856	-67507

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	1650557	1478100
Витрати на оплату праці	2505	86503	71361
Відрахування на соціальні заходи	2510	19372	15811
Амортизація	2515	22542	18673

Інші операційні витрати	2520	325258	119786
Разом	2550	2104232	1703731

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	105200000	105200000
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	105200000	105200000
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-3.249582	-1.571226
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-3.249582	-1.571226
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

За 2017 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий збиток у сумі 55 042 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 1 697 629 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) – 1 752 671 тис.грн.

Товариством було відкориговано реалізацію природного газу за 2016 рік на суму 7 581 тисяч гривень.

Адміністративні витрати за 2017 рік становили 36 198 тис. грн., за попередній – 29 595 тис. грн.

Інші операційні витрати за рік, що закінчився 31 грудня 2017 становлять 315 363 тис.грн., з яких:

Примітки

- 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 - 217 737 тис.грн.;

- Забезпечення під судові позови - 54 271 тис.грн.;

- Витрати за послуги з балансування природного газу - 36 726 тис.грн.;

- ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат) - 3 174 тис.грн.

Інші операційні доходи за 2017 рік склали 71 658 тис.грн., та збільшились на 68 954 тис.грн. у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року.

Фінансовий результат до оподаткування (збиток) склав 335 016 тис.грн., витрати з податку на прибуток – 6 840 тис.грн.

Чистий збиток Товариства за 2017 рік склав 341 856 тис.грн.

Керівник



[Handwritten signature]

О.І. Іваницький

Головний бухгалтер

[Handwritten signature]

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
«Кіровоградгаз»
(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2018 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

03365222

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	0	0
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	0	0
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	0	0
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	0	0
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	0	0
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	0	0
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(0)	(0)
Праці	3105	(0)	(0)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(0)	(0)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(0)	(0)
Витрачання на оплату авансів	3135	(0)	(0)

Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(0)	(0)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(0)	(0)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(0)	(0)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	0	0
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	0	0
Сплату дивідендів	3355	(0)	(0)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(0)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у	3375	(0)	(0)

дочірніх підприємствах			
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	0
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0

Примітки

Звіт про рух грошових коштів за прямим методом не складається.

Керівник



[Handwritten signature]

О.І. Іваницький

Головний бухгалтер

[Handwritten signature]

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
«Кіровоградгаз»

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)КОДИ
2018 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

03365222

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2017 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	-335016	0	-153189
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	22542	X	18673	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	272009	0	59115	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	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	-106740	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	-319294	0	-157183
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	385528	0	126937	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	25769	0	1093	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
Сплачений податок на прибуток	3580	X	-6413	X	-3509
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	19356	0	0	-2416
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	-20413	X	-13123
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	-20413	0	-13123
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: Виплати власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	0	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	-1057	0	-15539
Залишок коштів на початок року	3405	28658	X	44197	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	27601	0	28658	0

Примітки

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

Дані за попередній період було перераховано відповідно до нової облікової політики.

у тис.грн.:

- Прибуток (видаток) від звичайної діяльності до оподаткування за 2017

- рік – (335 016), 2016 - (153 189);
- збільшення забезпечень за 2017 рік - 272 009, у 2016 р. - 59 115;
- Збільшення оборотних активів - (319 294), за 2016 рік - (157 183);
- Збільшення поточних зобов'язань за 2017 рік 385 528, за 2016 рік - 126 937;
- Сплачений податок на прибуток у 2017 році - 6 413, 2016 році - 3 509;
- Витрачання на придбання необоротних активів за 2017 рік - 20 413, за 2016 рік – 13123.
- Залишок коштів на кінець 2017 року – 27 601, 2016 – 28 658.

Керівник



О.І. Іваницький

Головний бухгалтер

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2018 | 01 | 01

03365222

**Звіт про власний капітал
за 12 місяців 2017 р.**

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	26300	97614	128843	96	-177271	0	0	75582
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0	0	0
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-341856	0	0	-341856
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: Виплати власникам (дивіденди)	4200	0	0	0	0	0	0	0	0
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	4220	0	0	0	0	0	0	0	0

прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів									
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
Видучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Видучення 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	-744	518	0	320	0	0	94
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	-744	518	0	-341536	0	0	-341762
Залишок на кінець року	4300	26300	96870	129361	96	-518807	0	0	-266180

На кінець 2017 року власний капітал склав – 266 180 тис.грн. За звітний період Товариство отримало збиток у сумі 341 856 тис.грн. Зареєстрований капітал Товариства становить 26 300 000 гривень поділених на 105 200 000 простих іменних акцій номінальною вартістю 0,25 грн.

В консолідованій фінансовій звітності за 2016 рік, товариство використовувало історичну собівартість для обліку своїх основних засобів. Було прийнято рішення про зміну облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки з 1 січня 2016 року. Одночасно з тим, були виявлені помилки у звітності за 2016 рік (описані вище). Вказані фактори призвели до коригування у звіті про зміни у власному капіталі:

Примітки

Стаття	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)
1	4	5	7
Залишок на початок звітного періоду	5 304	143 998	(32 460)
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	-	-	2 086
Видучення частки в капіталі	-	(3 519)	-
Разом змін в капіталі	-	(3 519)	2 086
Залишок на кінець звітного періоду	5 304	140 479	(30 374)
Коригування			
Зміна облікової політики	97 786	-	(106 740)
Виправлення помилок	(173)	2 812	(59 908)
Інші зміни	(5 303)	(14 448)	19 751
Скоригований залишок на кінець звітного періоду	97 614	128 843	(177 271)

Керівник



О.І. Іваницький

Головний бухгалтер

О.О. Побер

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

Текст приміток

д/н

Продовження тексту приміток

д/н

Продовження тексту приміток

д/н

Продовження тексту приміток

д/н