

Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність електронної та паперової форм інформації, що подається до Комісії, та достовірність інформації, наданої для розкриття в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії.

В.о. Голови
правління ВАТ
"Кіровоградгаз"

(посада)



(підпис)

Шарандак Р.В.

(прізвище та ініціали керівника)

28.04.2017

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2016 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@kirkas.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

- | | |
|--|--|
| 1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії | 28.04.2017 |
| | (дата) |
| 2. Річна інформація опублікована у | Відомості НКЦПФР №81 |
| | 28.04.2017 |
| | (номер та найменування офіційного друкованого видання) |
| | (дата) |
| 3. Річна інформація розміщена на власній сторінці | www.kirkas.com в мережі Інтернет |
| | 28.04.2017 |
| | (адреса сторінки) |
| | (дата) |

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	
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 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

На протязі звітного року ВАТ "Кіровоградгаз" не приймав рішення щодо участі в створенні юридичних осіб.

Посада корпоративного секретаря відсутня.

В 2016 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 2016 році Товариством не нараховувалися та не виплачувалися.

Загальні збори акціонерів в 2016 році не скликалися і не проводилися.

На протязі 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.

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)

26300000.00

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)

1588

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.

З метою захисту інтересів акціонерів в період між проведенням загальних зборів акціонерів створено Наглядову раду.

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

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

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	Код за ЄДРПОУ 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	Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт*		Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Усього			0

V. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Голова Наглядової ради

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

Воронін Ігор Павлович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1968

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 31

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

Інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав Голова Наглядової ради, акціонерне товариство не має.

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

28.10.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

9) Опис

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

Стаж керівної роботи 23 роки. Найменування підприємств та посад, які займала посадова особа протягом останніх п'яти років: Голова правління ПрАТ "УКРГАЗ-ЕНЕРГО" м.Київ, вул.Червоноармійська/Басейна, буд.1-3/2.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради, представник НАК "Нафтогаз України"

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

Сабіров Ельдар Муллаханович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1969

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 0

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

Інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав член Наглядової ради, акціонерне товариство не має.

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

28.10.2004 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. Винагорода нараховується згідно умов контракту. Товариство не володіє інформацією щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав і ідентифікаційного номеру. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Товариство не володіє інформацією щодо стажу керівної роботи і загального стажу роботи, найменування підприємств та посад, які займала посадова особа протягом останніх п'яти років.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

Величко Юрій Васильович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1970

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 29

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

Директор ТОВ СП "Войконт". Іншої інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав член Наглядової ради, акціонерне товариство не має.

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

28.10.2004 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. Винагорода нараховується згідно умов контракту. 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.

Найменування підприємств та посад, які займала посадова особа протягом останніх п'яти років: член правління ПрАТ "УКРГАЗ-ЕНЕРГО" м.Київ, вул.Червоноармійська/Басейна, буд.1-3/2.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

Назаренко Сергій Леонідович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1964

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 31

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

Директор ТОВ "ВВТ-Сервіс". Іншої інформації щодо найменування підприємств та попередніх посад, які займав член Наглядової ради, акціонерне товариство не має.

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

28.10.2004 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. Винагорода нараховується згідно умов контракту. 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.

Товариство не володіє інформацією щодо найменування підприємств та посад, які займала посадова особа протягом останніх п'яти років.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

Фабрика Анатолій Степанович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за

ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1940

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 46

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

Голова правління ВАТ "Кіровоградгаз".

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

28.10.2004 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. Винагорода нараховується згідно умов контракту. 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.

З 2014 року займає посаду радника Голови правління ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова правління

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

Яценко Ігор Ярославович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1963

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 31

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

Генеральний директор АТБТ "Укрліфт".

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

28.10.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

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.

З 2004 року обраний на посаду Голови правління ВАТ «Кіровоградгаз», м.Кіровоград, вул.Володарського, буд.67.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** 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) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1954

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 39

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

Директор ДП "Центргаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

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

19.10.2011 до чергових загальних зборів акціонерів

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 проєктів річного бюджету, бізнес-планів, програм фінансово-господарської діяльності Товариства; розробка та затвердження поточних фінансово-господарських планів і оперативних завдань Товариства та забезпечення їх реалізації; затвердження планів роботи правління; організація ведення бухгалтерського обліку та звітності Товариства; розробка штатного розкладу та затвердження правил внутрішнього трудового розпорядку, посадових інструкцій та посадових окладів працівників Товариства; призначення керівників філій та представництв Товариства; укладення та виконання колективного договору; розробка пропозицій про випуск, придбання та реалізацію Товариством власних акцій та здійснювати інші повноваження, передбачені Положенням про Правління Товариства. 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 питаннях 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.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Ніколасенко Валерій Григорович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ 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)

02.04.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

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.

Товариство не володіє інформацією щодо загального стажу роботи, найменування підприємств та посад, які займала посадова особа протягом останніх п'яти років.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Петровський Андрій Юлійович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1961

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 30

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

Заступник Голови правління - директор департаменту по обліку та реалізації природного газу ВАТ "Кіровоградгаз".

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

19.10.2011 до чергових загальних зборів акціонерів

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.

2009 р. - Заступник Голови правління — директор департаменту з основної виробничої діяльності ВАТ "Кіровоградгаз";

2011 р. - Заступник Голови правління — директор департаменту по обліку та реалізації природного газу ВАТ "Кіровоградгаз";

2015 р. - Заступник Голови правління — директор департаменту по обліку природного газу ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** 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) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1952

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 43

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)

02.04.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

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

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Стрижак Володимир Миколайович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1961

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 32

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

Начальник Долинського УЕГГ ВАТ "Кіровоградгаз".

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

19.10.2011 до чергових загальних зборів акціонерів

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.

2006 р – директор інженерно-експлуатаційного департаменту – головний інженер ВАТ "Кіровоградгаз";

10.2014 р. – заступник Голови Правління (з питань технічного контролю і реагування) ВАТ "Кіровоградгаз";

11.2014 р. – начальник Долинського управління по експлуатації газового господарства, Кіровоградська область, м.Долинська, вул.Нова, буд.114;

з 05.2015 р. - директор інженерно-експлуатаційного департаменту – головний інженер ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** 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) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1974

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 20

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

Заступник Голови правління – директор департаменту з виробничої діяльності і капітального будівництва ВАТ "Кіровоградгаз".

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

02.04.2004 до чергових загальних зборів акціонерів

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";

з 2014 р. – начальник Олександрійського управління по експлуатації газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз", Кіровоградська область, м.Олександрія, пл.Леніна, буд.16.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління

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

Шарандак Руслан Валентинович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1975

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 20

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

Начальник управління фінансів і контролю витрат ВАТ "Кіровоградгаз".

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

19.10.2011 до чергових загальних зборів акціонерів

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. - начальник управління фінансів і контролю витрат ВАТ "Кіровоградгаз";
з 2015 р. - перший заступник Голови правління ВАТ "Кіровоградгаз", м.Кіровоград, вул. Володарського, буд.67.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Голова Ревізійної комісії

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

Клименко Лариса Степанівна

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1949

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 52

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

Начальник управління фінансового контролю Департаменту внутрішнього аудиту НАК "Нафтогаз України".

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

17.04.2003 до чергових загальних зборів акціонерів

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. Без висновку ревізійної комісії загальні збори не мають права затверджувати річний баланс Товариства. Товариство не володіє інформацією щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційним номером. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Останні п'ять років посадова особа знаходиться на пенсії.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член ревізійної комісії

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

Занкович Іван Йосипович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1963

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 33

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

Заступник начальника Долинського управління по експлуатації газового господарства ВАТ "Кіровоградгаз".

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

17.04.2003 до чергових загальних зборів акціонерів

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. Товариство не володіє інформацією щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційним номером. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

1988 р. - начальник Долинського міжрайонного виробничого управління газового господарства;

2014 р. - заступник начальника Долинського УЕГГ ВАТ "Кіровоградгаз";

з 2015 р. - начальник Долинського УЕГГ ВАТ "Кіровоградгаз", Кіровоградська область, м.Долинська, вул.Нова, буд.114.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член ревізійної комісії

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

Шляховський Анатолій Іванович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1954

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 40

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

Начальник дільниці ТОВ ВКФ «РВК-Плюс».

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

17.04.2003 до чергових загальних зборів акціонерів

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. Товариство не володіє інформацією щодо серії, номера, дати видачі паспорта та найменування органу, що його видав, а також ідентифікаційним номером. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

З 2008 року займав посаду начальника Гайворонської дільниці ВАТ "Кіровоградгаз" з лютого 2016 року звільнився за власним бажанням в зв'язку з виходом на пенсію.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** 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) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження** 1982

5) освіта** Вища

6) стаж роботи (років)** 18

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

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.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** 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	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	Кількість акцій (штук)	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
Голова Наглядової ради	Воронін Ігор Павлович		1000	0.0010	1000	0	0	0
Член Наглядової ради, представник НАК "Нафтогаз України"	Сабіров Ельдар Муллаханович		0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради	Величко Юрій Васильович		1000	0.0010	1000	0	0	0
Член Наглядової ради	Назаренко Сергій Леонідович		3209022	3.0504	3209022	0	0	0
Член Наглядової ради	Фабрика Анастолій Степанович		3516	0.0033	3516	0	0	0
Голова правління	Яценко Ігор Ярославович		9100	0.0087	9100	0	0	0
Член правління	Міняйло Борис Ігнатович		0	0	0	0	0	0
Член правління	Ніколаєнко Валерій Григорович		3850	0.0037	3850	0	0	0
Член правління	Петровський Андрій Юлійович		0	0	0	0	0	0
Член правління	Стойко Анастолій Іванович		60	0.0001	60	0	0	0
Член правління	Стрижак Володимир Миколайович		500	0.0005	500	0	0	0
Член правління	Сулімовський Андрій Валерійович		1100	0.00105	1100	0	0	0
Член правління	Шарандак Руслан Валентинович		312	0.0003	312	0	0	0

Голова ревізійної комісії	Клименко Лариса Степанівна	40	0.00004	40	0	0	0
Член ревізійної комісії	Занкович Іван Йосипович	1612	0.0015	1612	0	0	0
Член ревізійної комісії	Шляховський Анастолій Іванович	34808	0.0331	34808	0	0	0
Головний бухгалтер	Побер Ольга Олексіївна	0	0	0	0	0	0
Усього		3265936	3.1047	3265936	0	0	0

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних.

VI. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Від загальної кількості голосуючих акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
						прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
НАК "Нафтогаз України"	20077720	01001 Україна Київська д/н м.Київ вул.Б.Хмельницького, буд.6	53652002	51.0		53652002	0	0	0
ТОВ Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест"	20036655	01015 Україна Київська д/н м.Київ вул.Московська, буд.46/2, оф.9	34636791	32.92		34636791	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Від загальної кількості голосуючих акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій				
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника	
Усього			88288793	83.92		88288793	0	0	0

* Зазначається: "Фізична особа", якщо фізична особа не дала згоди на розкриття прізвища, імені, по батькові.

** Заповнювати необов'язково.

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	Національний депозитарій України створено у відповідності з Законом України «Про Національну депозитарну систему та особливості електронного обігу цінних паперів в Україні» для забезпечення функціонування єдиної системи депозитарного обліку. 1 жовтня 2013 року Національною комісією по цінним паперам та фондового ринку зареєстровані надані Публічним акціонерним товариством «Національний депозитарій України» Правила Центрального депозитарія цінних паперів (рішення Комісії від 01.10.2013 № 2092). В своїй діяльності ПАТ "НДУ" керується даними Правилами. Ліцензія на депозитарну діяльність відсутня. З ПАТ "НДУ" укладено договір №Е-6057 від 24.05.2013 року про обслуговування емісії цінних паперів ВАТ "Кіровоградгаз" та договір №ОВ-3340 від 28.01.2014 року про обслуговування випусків цінних паперів Товариства.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я 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	АБ "Кліринговий дім" здійснює депозитарну діяльність на фондовому ринку, а саме: депозитарну діяльність зберігача цінних паперів. З АБ "Кліринговий дім" укладено договір №Е-46 від 19.06.2013 року про обслуговування зберігачем операцій з цінними паперами ВАТ "Кіровоградгаз".

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я 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" надає аудиторські послуги ВАТ "Кіровоградгаз" згідно договору. 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.

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 звітного 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 31.12.2015 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. З метою захисту інтересів акціонерів та здійснення контролю за діяльністю Правління в акціонерному товаристві створено Наглядову раду і Ревізійну комісію. Правління ВАТ являється виконавчим органом Товариства, який здійснює керівництво поточною діяльністю. Ревізійна комісія є органом Товариства, який контролює фінансово-господарську діяльність Правління. 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 2016 рік складає 1588 осіб, що на 97 осіб (або 5,8%) менше ніж у відповідному періоді 2015 року та на 148 осіб (або 8,5%) менше показників, передбачених планом.

Зменшення чисельності працівників за 2016 р., в порівнянні з відповідним періодом 2015 року, пов'язане з реорганізацією окремих відділів та служб товариства ВАТ «Кіровоградгаз» (скорочення штату працівників), а також скорочення (із-за наслідків загальної економічної кризи) розміру грошового забезпечення у 2016 році збільшило плинність працівників.

Чисельність персоналу вимушено знизилася.

За 2015 рік : прийнято працівників 148 осіб,

вибуло на підприємстві 339 осіб,

у т.ч. 46 осіб в зв'язку зі скороченням штату працівників.

За 2016 рік: прийнято працівників 203 осіб,

вибуло на підприємстві 237 осіб,

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

Відхилення чисельності від планових показників пов'язано з тим, що в 2015 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 транспортуванні природного газу

- Незначне збільшення розподільчих газопроводів на 5,7 км , 0,1(%),
- Незначне збільшення дворових введів 7,2 км , 0,2(%),
- Кількість ГРП, ШГРП на рівні попереднього періоду 2015 року, ШГРП збільшення на 8 од.,0,6 (%).ДРТ збільшення на 17 од.,0,1 (%).

у постачанні природного газу

- Збільшення кількості газифікованих квартир на 233 од. 0,1 (%),
- Збільшення кількості газифікованих комунально-побутових підприємств на 5 од.,0,3 (%),
- Збільшення кількості газифікованих промпідприємств на 11 од.,0,3 (%),
- Збільшення кількості внутрішньо будинкового обладнання на 1636 од., 0,3 (%).

На виконання вимог Закону України «Про засади функціонування ринку природного газу» в частині відокремлення функцій з розподілу і постачання природного газу, ВАТ «Кіровоградгаз» припинив діяльність з постачання природного газу з 01.07.2015р.

Тому чисельність працівників, які відносились до постачання природного газу згідно розподілу витрат за видами економічної діяльності зменшилась, а частина працівників згідно перерозподілу функцій переведена на транспортування (розподіл) природного газу.

у іншій діяльності

- Збільшення обсягів виконання робіт та надання послуг на 2839 тис. грн., 15,1%.

За рахунок зменшення чисельності підвищена середньомісячна заробітна плата та виробіток на одного працюючого в порівнянні з попереднім періодом не зменшився.

В зв'язку зупиненням постачання скрапленого газу в балонах з 01.08.2015р. . на засіданні Правління було прийнято рішення щодо скорочення штату працівників, зайнятих реалізацією скрапленого газу з 10.08.2015р.

Середньооблікова чисельність апарату підприємства за 2016 рік складала 228 осіб, що на 12 осіб (або 5%) менше ніж у відповідному періоді 2015 року та на 13 осіб (або 5,4%) менше показників, передбачених планом.

Зменшення фактичної чисельності апарату підприємства за 2016 рік, в порівнянні з 2015 роком та планової чисельністю пов'язано із скороченням штату керівників, професіоналів, фахівців, технічних службовців в окремих підрозділах головного підприємства та УЕГГ.

2. Фонд оплати праці.

Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ „Кіровоградгаз” за 2016 рік порівняно з 2015

роком збільшився на 11993 тис. грн. або на 20,6%.

Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ „Кіровоградгаз” 2016 року стосовно показників, передбачених планом більше на 5027,4 тис. грн. (або 7,7%) .

Це пов'язано із:

- підвищенням рівня основної заробітної плати всім категоріям працівників на підприємстві з 01.03.2016 року на 5 %;
- 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 %;
- зростання рівня індексу споживчих цін для індексації заробітної плати.

Довідково:

індекс інфляції 2012р. – 99,8 ;

індекс інфляції 2013р. – 100,5 (відхилення 0,7%);

індекс інфляції 2014р. – 124,9 (відхилення 24,3%).

індекс інфляції 2015р. – 143,3 (відхилення 14,7%).

За 2016 рік середня зарплата працівників товариства у 2,3 рази перевищувала розмір прожиткового мінімуму, встановленого для працездатних осіб (1600 грн.) та у 2,3 рази перевищувала розмір мінімальної заробітної плати (1600грн.).

3. Кадрова програма емітента.

Відділ кадрів ВАТ “Кіровоградгаз” являється організатором навчання і удосконалення професійного рівня відповідних фахівців згідно з потребами товариства за замовленнями керівників підрозділів з урахуванням фінансово-економічної бази товариства.

ВАТ „Кіровоградгаз” намагається дотримуватись встановленої періодичності підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів відкритого акціонерного товариства з газопостачання і газифікації з відривом від виробництва. На протязі 2016 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 2016 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 2016 року було прийнято 87 чол. за направленнями центрів зайнятості, в тому числі в НМЦ було підготовлено та працевлаштовано після навчання з числа безробітних 28 контролерів газового господарства; 57 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 2016 році працевлаштовано:

7 випускників Кіровоградського будівельного коледжу (спеціальність „газопостачання”) проходили переддипломну практику на посадах дублерів техніка газового господарства; 2 особи – студенти Кіровоградського національного технічного університету (спеціальність „цивільне та промислове будівництво” та „автомобільний транспорт”);

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

- Полтавському національному технічному університеті ім.. Ю.Кондратенка;

- Харківському національному економічному університеті ім. Ю.Кузнеця,;
- Криворізькому національному університеті;
- Кременчуцькому державному політехнічному університеті ім. М.Остроградського;
- Кременчуцькому національному університеті;
- Кіровоградському інституті комерції;
- Кіровоградському державному педагогічному університеті ім. Винниченка
- Національному університеті "Одеська юридична академія" Криворізький факультет
- Одеській державній академії будівництва та архітектури Інститут інженерно-екологічних систем
- Міжрегіональній академії управління персоналом.

Розглядається пропозиція на укладання договорів на 2017 рік із Львівським державним техніко-економічним коледжем на проведення навчання фахівців ВАТ „Кіровоградгаз” на курсах підвищення кваліфікації, із Одеською державною академією будівництва та архітектури.

На 2017 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 відділу кадрів з питань кадрової політики - своєчасного збагачення та оновлення законодавчої, нормативно-правової, довідкової бази, проводяться відповідні заходи, спрямовані на поліпшення роботи з кадрами. 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 (розповсюдженій 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. Відділ кадрів ВАТ «Кіровоградгаз» забезпечує укомплектування підприємства працівниками необхідних професій, спеціальностей і кваліфікації; визначає потребу в персоналі, вивчає ринок праці; здійснює підбір і навчання персоналу; організовує проведення конкурсів на заміщення вакантних посад, підготовку кадрового резерву підприємства; бере участь у плануванні соціального розвитку трудового колективу, видах мотивації; складає і оформляє трудові договори, веде особисті справи працівників та іншу кадрову документацію на підприємстві.

Шляхом ознайомлення зі змінами та доповненнями до трудового законодавства, що публікуються в журналах «Кадровик-01», «Кадрова практика» та електронна газета «Довідник кадровика», за допомогою електронного пересилання публікацій розповсюджується до кадрових служб УЕГГ, розглядається, застосовується на практиці.

На 2017 рік підписано систему „Expertus-Кадри” з додатками та розширеними можливостями користування оновленими змінами до трудового законодавства (електронна версія-оновлення кожні 2 години).

Згідно рішення загальних зборів членів Асоціації, ВАТ "Кіровоградгаз" прийнято в Асоціацію ділового співробітництва підприємств - учасників газового ринку. ВАТ "Кіровоградгаз" є колективним членом Всеукраїнської громадської організації "Енергетична Асоціація України".

Емітент не проводить спільну діяльність з іншими організаціями.

Будь-яких пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб протягом звітного 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 – Товариство) при веденні обліку та складанні фінансової звітності у відповідності до вимог міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – МСФЗ).

Облікова політика ВАТ "Кіровоградгаз" ведеться згідно Положення про облікову політику у відповідності з міжнародними стандартами фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз", затвердженою Протоколом засідання правління ВАТ "Кіровоградгаз" №12/2011 від 22.12.11р.

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

Основні принципи, підходи та якісні характеристики фінансової звітності:

- Принцип безперервності діяльності. Фінансова звітність складається на основі припущення, що Товариство функціонує і буде вести операції в осяжному майбутньому.
- Доречність. Інформація є доречною, коли вона впливає на економічні рішення користувачів, допомагаючи їм оцінювати минулі, справжні і майбутні події, підтверджувати чи виправляти їх минулі оцінки.
- Правдиве надання. Фінансова звітність повинна забезпечувати достовірне і об'єктивне уявлення фінансового становища, результатів діяльності та змін у фінансовому становищі Товариства.
- Вартісне обмеження на корисну фінансову звітність. Застосовуючи вартісне обмеження, керівництво Товариства оцінює, чи виправдають вигоди подання у звітності певної інформації витрати, понесені з метою надання та використання такої інформації.
- Частота звітності. Фінансова звітність складається та подається Товариством за результатами звітного року. Також за результатами кварталу Товариством подається проміжна фінансова звітність.

Функціональною валютою є Українська гривня, яка є національною валютою України.

Українська гривня є також валютою подання фінансової звітності за МСФЗ.

Товариство представляє оборотні і необоротні активи та поточні і довгострокові зобов'язання як окремі розділи в балансі.

Актив має класифікуватися як оборотний у тому випадку, коли він задовольняє кожному з наступних критеріїв: його передбачається реалізувати або він призначений для цілей продажу або споживання при звичайних умовах операційного циклу Товариства; він призначений головним чином для цілей продажу; його передбачається реалізувати протягом дванадцяти місяців після звітної дати; або він являє собою грошові кошти або еквіваленти грошових коштів, крім випадків, коли його заборонено використовувати для господарської діяльності протягом, щонайменше, дванадцяти місяців після звітної дати.

Всі інші активи повинні класифікуватися як необоротні.

Зобов'язання має класифікуватися як поточне, коли воно задовольняє будь-якому з наступних критеріїв: його передбачається погасити в рамках звичайного операційного циклу підприємства; воно призначене головним чином для цілей продажу; воно підлягає

погашенню протягом дванадцяти місяців після звітної дати; або у Товариства немає безумовного права відстрочити погашення відповідного зобов'язання протягом як мінімум дванадцяти місяців після звітної дати.

Всі інші зобов'язання класифікуються як довгострокові.

Для складання та подання консолідованої фінансової звітності групи суб'єктів господарювання, яка контролюється материнським підприємством, застосовується МСБО 27 «Консолідована та окрема фінансова звітність»

Складаючи консолідовану фінансову звітність, Товариство об'єднує фінансову звітність материнського підприємства та його дочірніх підприємств шляхом впорядкованого додавання подібних статей активів, зобов'язань, власного капіталу, доходу та витрат. Товариство повністю виключає внутрішньогрупові сальдо та суми внутрішньогрупові операції (у тому числі доходи, витрати та дивіденди).

Прибутки та збитки, що виникають у результаті внутрішньогрупових операцій та визнані в складі активів (таких як запаси та основні засоби), Товариство виключає повністю.

Поріг суттєвості щодо окремих об'єктів обліку.

Поріг суттєвості визначається з метою обґрунтованого розмежування облікової та іншої інформації на суттєву та таку, яка не здатна впливати на рішення користувачів фінансової звітності.

Об'єкти обліку	Поріг суттєвості	Базовий показник для визначення порога суттєвості
Окремі об'єкти обліку активів, зобов'язань і власного капіталу	5 %	Підсумок відповідно всіх активів, усіх зобов'язань і власного капіталу
Окремі види доходів і витрат	2 %	Чистий прибуток (збиток) підприємства

Визначення порогу суттєвості для відображення в обліку окремих господарських операцій та визнання окремих об'єктів обліку:

Об'єкти обліку	Поріг суттєвості	Базовий показник для визначення порога суттєвості
Переоцінка або зменшення корисності об'єктів обліку	1 %	Чистий прибуток (збиток) підприємства
	10 %	Відхилення залишкової вартості об'єктів обліку від їх справедливої вартості
Визначення подібних активів	Не більше 10 %	Різниця між справедливою вартістю об'єктів обміну
Визнання окремих об'єктів основних засобів	2 500 грн.	—
Визнання об'єктів малоцінних швидкозношувальних предметів	500 грн.	—

Визнання і оцінка нематеріальних активів

Нематеріальні активи визнаються, якщо відсутня матеріальна форма, існує можливість ідентифікації, контрольовані Товариством та відповідають наступним критеріям визнання: існує ймовірність отримання Товариством майбутніх економічних вигод; собівартість активу можна достовірно оцінити.

Нематеріальні активи первісно оцінюються за собівартістю, яка складається з фактичних витрат на придбання, а саме, ціни придбання, включаючи ввізне мито та невідшкодовувані податки на придбання після вирахування торгівельних та інших знижок, та будь-яких витрат, які можна прямо віднести до підготовки цих активів для використання за призначенням. Амортизація нараховується щомісячно із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації.

Строк корисного використання нематеріальних активів визначаються окремо по кожному нематеріальному активу при введенні в експлуатацію.

Визнання і оцінка основних засобів

Об'єкт основних засобів слід визнаватися активом тільки якщо існує ймовірність отримання Товариством майбутніх економічних вигод, пов'язаних з цим об'єктом; собівартість об'єкта можна достовірно оцінити.

Об'єкт основних засобів оцінюється за його собівартістю. Об'єкти основних засобів, отримані безоплатно, обліковуються за справедливою вартістю, яка оцінюється за ринковою вартістю або за вартістю аналогічних активів.

Амортизація нараховується із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації (прямолінійного методу) та відображається у складі прибутку чи збитку.

Строк корисного використання (експлуатації) об'єктів основних засобів визначається Товариством при введенні в експлуатацію основних засобів.

Визнання і оцінка запасів

Запаси визнаються активом, якщо вони відповідають:

а) визначенню запасів (утримуються для продажу у звичайному ході бізнесу, перебувають у процесі виробництва для такого продажу або існують у формі основних чи допоміжних матеріалів для споживання у виробничому процесі або при наданні послуг) та

б) наступним критеріям визнання:

- існує велика ймовірність отримання економічної вигоди від їх використання в майбутньому;
- їх вартість може бути достовірно визначена.

Запаси оцінюються за найменшою вартістю: собівартістю або чистою вартістю реалізації.

Собівартість запасів не може бути відшкодована, якщо ці запаси пошкоджені (повністю або частково застаріли або ціна їх продажу знизилася; зросли попередньо оцінені витрати на завершення виробництва або попередньо оцінені витрати на збут). В цих випадках здійснюється знецінення неліквідних, застарілих запасів (відображається як нарахування резерву на знецінення запасів).

Вибуття запасів здійснюється із застосуванням методу ФІФО.

Фінансові інструменти

Фінансові активи та фінансові зобов'язання, в залежності від строку їх погашення, на кожному дати балансу поділяються на:

- поточні (строком погашення до 12-місяців від звітної дати, або строком погашення більш до 12-місяців, якщо у керівництва Товариства є намір погасити їх на протязі 12-місяців);
- довгострокові (строком погашення більш 12-місяців від звітної дати).

Для оцінки фінансових інструментів Товариство виділяє наступні групи фінансових активів та зобов'язань:

Фінансові активи:

- фінансові активи, які оцінюються за амортизованою собівартістю;
- фінансові активи, які оцінюються за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у прибутку або збитку.

Фінансовий актив оцінюється за амортизованою собівартістю, якщо виконуються обидві такі умови:

- актив утримують в моделі бізнесу, мета якої – утримування активів задля збирання контрактних грошових потоків;
- контрактні умови фінансового активу передбачають у певні дати надходження грошових потоків, які є лише погашенням основної суми та сплатою відсотків на непогашену основну суму.

Фінансовий актив оцінюється за справедливою вартістю, окрім випадків, коли він оцінюється за амортизованою вартістю.

Фінансові зобов'язання:

- фінансові зобов'язання, які оцінюються за справедливою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку;

- інші фінансові зобов'язання, які оцінюються за амортизованою собівартістю;

Всі фінансові зобов'язання класифікуються як такі, що у подальшому оцінюються за амортизованою собівартістю, з використанням методу ефективного процента, за винятком таких:

- фінансові зобов'язання нескасовно призначені як такі, що оцінюються за справедливою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку або збитку;

- фінансові зобов'язання, що виникають, коли передача фінансового активу не відповідає критеріям для припинення визнання або коли застосовується підхід подальшої участі;

- контракти фінансової гарантії та зобов'язання надати позику за відсотковою ставкою, нижчою ніж ринкова, які оцінюються за більшою з таких двох величин: сума, визначена відповідно до МСБО 37 "Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи" та справедлива вартість мінус, у відповідних випадках, кумулятивна амортизація, визнана відповідно до МСБО 18 "Дохід".

Визнання фінансових активів і зобов'язань

Визнання дебіторської і кредиторської заборгованості

Дебіторська і кредиторська заборгованість визнаються за методом нарахувань, тобто результати угод і інших подій признаються при їх настанні і враховуються в тому звітному періоді, а також відображаються у фінансовій звітності тих періодів, в яких вони сталися.

Торгова дебіторська заборгованість (за товари, роботи, послуги) визнається у момент передачі ризиків і вигід, пов'язаних з володінням продукцією (товарами), покупцеві. Для усіх операцій момент передання ризиків і вигід визначається базовими умовами постачання відповідно до умов договору на реалізацію продукції (товарів, робіт, послуг).

Подальша оцінка фінансових інструментів за видами активів і зобов'язань

Дебіторська заборгованість після первинного визнання враховується за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Фінансові зобов'язання

Фінансові зобов'язання, що враховуються за справедливою вартістю, після первинного визнання Товариство враховує за справедливою вартістю.

Інші фінансові зобов'язання враховуються за амортизованою вартістю, з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Кредиторська заборгованість після первинного визнання враховується за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Вибуття фінансових активів та зобов'язань

Товариство припиняє визнання фінансового активу в тому випадку, коли воно втрачає контроль над правами вимоги за договором, що є базою для визнання такого фінансового активу.

Списання дебіторської заборгованості

Визнання боргу безнадійним відбувається на підставі наступних документів:

- рішення суду, що набрало законної сили;
- даних інвентаризації та наказу керівника Товариства про списання боргу;
- інших документів.

Безнадійна заборгованість списується за рахунок суми раніше нарахованого на неї резерву знецінення. Сума, на яку дебіторська заборгованість перевищує резерв знецінення, відображається у складі витрат того звітного періоду, в якому здійснено списання такої дебіторської заборгованості.

Товариство припиняє визнання у балансі фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання) тоді і тільки тоді, коли воно погашене, тобто, коли зазначене у договорі зобов'язання виконано, анульовано або строк його дії закінчився і відновленню не підлягає.

Списання кредиторської заборгованості

кредиторська заборгованість включається до доходів звітного періоду на підставі наступних документів:

- рішення суду, що набрало законної сили;
- даних інвентаризації та наказу керівника Товариства про списання боргу;
- інших документів.

Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти та їх еквіваленти відображаються за амортизованою собівартістю з використанням методу ефективної ставки проценту. При цьому вони не дисконтуються, якщо наслідки дисконтування не істотні.

Облік витрат майбутніх періодів

Списання витрат майбутніх періодів на витрати періоду проводиться рівномірно протягом періодів, протягом яких очікується отримання пов'язаної з ними економічної вигоди.

Резерви (забезпечення)

Товариством створюється резерв (забезпечення) для відшкодування майбутніх витрат і платежів на виплату відпусток працівникам.

Інші резерви (забезпечення майбутніх витрат і платежів) створюються тоді, коли виникають підстави для їхнього створення згідно з МСФЗ 37 "Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи".

Нарахування резерву (забезпечення) відображається як збільшення зобов'язання по резерву з одночасним визнанням витрат.

Виплати працівникам

Облік виплат (винагород) працівникам та відображення їх у фінансовій звітності здійснюється згідно з МСБО 19 "Виплати працівникам".

Доходи та витрати

Товариство класифікує доходи за наступними групами:

1) Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг).

2) Інші операційні доходи, в т.ч.:

- дохід від реалізації інших оборотних активів;

- дохід від операційної оренди активів;

- дохід від отриманих штрафів, пені та інших санкцій;

- доходи, отримані за рахунок відшкодування вартості раніше списаних активів або надходження боргів, раніше списаних як безнадійні;

- доходи від списання кредиторської заборгованості;

- інші доходи від операційної діяльності.

3) Дохід від участі в капіталі.

4) Інші фінансові доходи, в т.ч.:

- отримані відсотки;

- інші доходи від фінансових операцій.

5) Інші доходи від основної діяльності.

Дохід оцінюється за справедливою вартістю компенсації, яка була отримана або підлягає отриманню.

Товариство класифікує витрати за наступними групами:

1) Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг).

2) Адміністративні витрати.

3) Витрати на збут.

4) Інші операційні витрати, у т.ч.:

- собівартість реалізованих виробничих запасів;

- сумнівні та безнадійні борги;

- визнані штрафи, пені, неустойки;

- інші витрати операційної діяльності.

5) Фінансові витрати, у т.ч.:

- відсотки за кредит.

6) Інші витрати, у т.ч.:

- собівартість реалізованих оборотних активів;

- списання необоротних активів;

- інші витрати від звичайної діяльності.

Витрати визнаються Товариством при виконанні таких умов: сума витрат може бути достовірно оцінена; у майбутньому виникає зменшення економічних вигод, пов'язаних із зменшенням активу або збільшенням зобов'язань. Витрати визнаються Товариством у тому

звітному періоді, в якому визнано доходи, для отримання яких вони понесені (принцип відповідності доходів і витрат), або коли стає очевидно, що дані витрати не призведуть до отримання будь-яких доходів, незалежно від часу фактичної виплати коштів або іншої форми їх оплати, коли економічні вигоди від їх використання зменшилися або повністю спожиті. Витрати, які неможливо прямо пов'язати з доходом певного періоду, відображаються у складі витрат того звітного періоду, в якому вони були здійснені.

Доходи та витрати, пов'язані з тією самою операцією або іншою подією, визнаються одночасно за принципом відповідності доходів та витрат.

Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і відстрочених податкових активів

Поточні податкові зобов'язання (активи) за поточний і попередній періоди оцінюються за сумою, яку передбачається сплатити податковим органам (відшкодувати у податкових органів) із застосуванням ставок оподаткування та податкового законодавства, що діють або превалюють до кінця звітного періоду.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються за ставками оподаткування, які передбачається використовувати в період реалізації активу чи погашення зобов'язання, на основі ставок оподаткування та податкового законодавства, що діють або превалюють до кінця звітного періоду.

Акціонерне товариство, крім розподілу природного газу виконує додаткові роботи:

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

Станом на 01.01.2017 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 3,28 тис.км.

Необхідний режим газопостачання в цих мережах забезпечують 1 755 газорегуляторних і шафових пунктів (далі ГРП і ШРП).

Захист газових мереж від електрохімічної корозії забезпечується за допомогою 504 катодних станцій (рівень захищеності мереж становить 96,6%).

На сьогоднішній день у Кіровоградській області газифіковано природним газом: 7 міст, 19 селищ міського типу, 220 сіл із 889 (25%).

Природний газ використовують 249 384 споживачів (населення) області.

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) виявлення витоків газу та пошкодження ізоляційного покриття на ранніх стадіях;

в) перехід на систему обслуговування ГРМ з більшим інтервалом періодичності, що дало змогу 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 «Картка об'єкта», 1С-8, «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 завантаженості 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 теплопостачальним підприємствам м. Кропивницького.

Стратегічні пріоритети діяльності на 2017 рік:

Створення комплексного програмного обліку, планування та контролю за виконанням робіт на ГРМ (програмний продукт «Карточка об'єкта», геоінформаційна система).

Поточні напрямки діяльності:

- впровадження послуги 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;
 - завершення 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.Кропивницького для можливості обмеження подачі газу підприємствам – боржникам;
 - проведення селектору-наради на тему:»Обстеження газопроводів» з запрошенням колег з інших ПАТів – операторів ГРМ для можливості розширення зони послуг.
- Ризики та загрози (проблеми, які впливають на діяльність підприємства, ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень:
- залишається не переглянутим Наказ №35 Державної акціонерної холдингової компанії «Укргаз» «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 до 01.01.2018р. 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 перевірку та не підлягають ремонту;
- недостатньо коштів для оновлення автотранспорту, особливо викликає занепокоєння незадовільний стан автотранспорту АДС, що ставить під загрозу своєчасного виконання аварійних заявок;
- зростання матеріальних витрат на вартість матеріалів (паливо, електроенергія, витрати на ремонт, інші матеріальні витрати) в зв'язку з тим, що дана стаття витрат на протязі останніх років залишається незмінною в тарифі на розподіл природного газу.

За період 2016 року первісна вартість основних засобів зросла на 5761 тис.грн. за рахунок безкоштовного прийняття на баланс газопроводів та споруд на них, згідно рішень органів місцевого самоврядування, придбання транспортних засобів, машин, обладнання та капітального ремонту основних засобів. У 2016 році, згідно рішень органів місцевого самоврядування, ВАТ "Кіровоградгаз" передано газопроводів на загальну суму 243 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 2016 році становив 22075 тис.грн., фактично профінансовано витрат на встановлення лічильників 9839 тис.грн. Запланований обсяг фінансування на відновлення та розвиток державного майна на 2016 рік склав 9918 тис.грн. Фактично профінансовано витрат на розвиток державного майна 3574 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 2016 році були укладені такі договори:

1. Договір постачання природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України» від 30 грудня 2015 р. № 16-011-В.
2. Договір постачання природного газу з Національною акціонерною компанією «Нафтогаз

України» від 30 грудня 2015 р. № 16-049-ВТВ.

ВАТ «Кіровоградгаз» 12.11.2015 р. уклав договір на надання послуг №02/01-484-НП/2015 на період з 16.11.2015 р. по 31.12.2016 р. та 01.12.2016 р. договір на надання послуг №02/01-400-НП/2016 на період з 01.12.2016 по 30.12.2016 р. з членом правління Товариства Стойко А.І. ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» в 2016 році були укладені наступні правочини з ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» :

- Договір № 16-417-Н від 22.08.2016р. 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 № 16-418-РО від 22.08.2016р. 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 2017 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 178748 тис. грн. по залишковій вартості. Основні засоби визнаються Товариством активом тільки якщо існує ймовірність отримання майбутніх економічних вигід, пов'язаних з цим об'єктом та собівартість об'єкта можна достовірно оцінити.

Собівартість об'єкта основних засобів складається з:

- ціни його придбання, включаючи імпорتنі мита та невідшкодовувані податки на придбання після вирахування торговельних знижок та цінових знижок.

- будь-яких витрат, які безпосередньо пов'язані з доставкою активу до місця розташування та приведення його в стан, необхідний для експлуатації у спосіб, визначений управлінським персоналом.

- первісної попередньої оцінки витрат на демонтаж, переміщення об'єкта та відновлення території, на якій він розташований, зобов'язання за якими суб'єкт господарювання бере або коли купує цей об'єкт, або коли використовує його протягом певного періоду з метою, яка відрізняється від виробництва запасів протягом цього періоду.

Для своєчасного і достовірного відображення в обліку операцій по руху основних засобів, Товариством відкриті інвентарні картки типової форми №03-6, з відображенням в них необхідної інформації. Мається коротка індивідуальна характеристика об'єкта, що включає кілька найбільш важливих для даного об'єкта кількісних і якісних показників.

Після визнання активом об'єкти основних засобів обліковуються в фінансовій звітності за їх собівартістю за мінусом накопиченої амортизації та накопичених збитків від зменшення корисності (модель собівартості). Об'єкти основних засобів, отримані безоплатно, обліковуються за справедливою вартістю, яка оцінюється за ринковою вартістю або за вартістю аналогічних активів. Амортизація нараховується із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації (прямолінійного методу). Інвентаризація основних засобів, нематеріальних активів, товарно-матеріальних цінностей, грошових коштів і документів та розрахунків проведена в повному обсязі. Переоцінка об'єктів основних засобів в звітному періоді не проводилась.

Коефіцієнт зносу основних засобів на початок періоду складає 40,3 %, на кінець – 43,0 %.

У 2017 році потребують вирішення наступні екологічні питання:

.-недопущення перевищення кількості утворення та збереження відходів I — IV класу небезпеки, що внесені в “Д Е К Л А Р А Ц І Ю про утворення відходів у 2017 році”.

Для забезпечення безаварійного та безперебійного постачання газом на проблемних ділянках газопроводів, для вирівнювання тиску в газопроводах виконано кільцювання газових мереж для покращення системи газопостачання .

В Кіровоградській області за 2016 рік встановлено - 2825 шт. лічильників.

У 2016 році визначна подія сталася як для працівників Знам'янського управління експлуатації

газового господарства, так і для мешканців Знам'янщини - ВАТ «Кіровоградгаз» завершив будівництво та введення в експлуатацію нового корпусу Центру надання послуг Знам'янського управління експлуатації газового господарства.

У 2016 році на добудову абонентського відділу використані кошти в сумі -158 тис.грн. на оздоблення будівлі.

У 2016 році надані послуги по приєднанню газотранспортним підприємством Замовників до газових мереж.

У звітному році впроваджено на 2-х ГРП в м.Кропивницькому (м.Кіровограді) комплект телемеханіки для контролю параметрів ГРП (недопущення виникнення аварійних ситуацій). Для контролю за використанням природного газу у 2016 році було встановлено новий вузол обліку по вул. Шканди в с.Підгайці.

У 2016 році інвестиції були направлені на придбання і заміну обладнання, в т.ч.

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

Виконані капітальні ремонти за рахунок капітальних інвестицій, в т.ч.:

- на ремонт і заміну газових мереж
- на нежитлові будівлі
- на автотранспорт.

План на 2017 рік передбачає:

- капітальне будівництво, в т.ч.на встановлення безкоштовних лічильників
- придбання і заміну обладнання .
- капітальний ремонт
- необоротні матеріальні активи
- нематеріальні активи.

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 2016 року ВАТ "Кіровоградгаз" було сплачено штрафних санкцій постачальникам на суму 6711,8 тис. грн. В тому числі, штрафні санкції нараховані на користь НАК «Нафтогаз України» - в сумі 2246,7 тис.грн., ПАТ «Укртрансгаз» - 1536,8 тис.грн., ДК «Газ України» - 2928,3 тис.грн. за несвоєчасну оплату отриманого природного газу (на виробничо-технологічні витрати, для забезпечення потреб населення) та транспортування природного газу магістральними газопроводами.

Перераховано до бюджету штрафних санкцій за порушення податкового законодавства на загальну суму 94 тис. грн. Сплачено штрафних санкцій до державного бюджету у сумі 850 тис.грн. по результатам перевірки НКРЕКП.

В 2016 році Товариство не залучало грошові кошти шляхом здійснення додаткової емісії

акцій чи випуску облігацій.

За січень-грудень 2016 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 0,93 грн. поточних активів.

Збільшення даного показника на протязі періоду склав 0.05 од.

Коефіцієнт швидкої ліквідності на кінець року склав 0.85 (при нормативному значенні 0,6-0,8).

Розмір даного коефіцієнта за період зріс на 0.06 од.

Порогове значення коефіцієнту абсолютної ліквідності знаходиться в межах >0 , на кінець періоду його значення склало 0,0421 одиниць.

На протязі періоду чистий оборотний капітал зменшився на 4284 тис.грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2016 року -50722 тис.грн.

За 2016 року коефіцієнт фінансування мав тенденцію до зростання, в порівнянні з січнем-груднем місяцями минулого року його значення зросло на 2,63 од.).

При пороговому значенні $>0,1$ на протязі періоду коефіцієнт забезпеченості власними оборотними засобами мав значення від -0.1171 до -0.0669.

Коефіцієнт маневреності на протязі періоду змінився з -0.3230 до 0.3563.

На кінець звітної періоду немає не виконаних договорів.

Для забезпечення надійної, безаварійної експлуатації систем газопостачання Товариство розробило Інвестиційну програму на 2016 рік, згідно якої планується ремонт та реконструкція основних засобів, встановлення лічильників газу населенню.

Для поліпшення фінансового стану товариства та забезпечення рентабельної роботи необхідні затверджені тарифи на послуги з транспортування природного газу, які покриватимуть в повному обсязі витрати для утримання газотранспортної системи в надійному стані.

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 знаходиться.

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 2016 рік по ВАТ «Кіровоградгаз», було розподілено 444,20 млн м куб товарного газу, в 2015 обсяги складали – 408,12 млн м куб, а в 2014 році 484,84 млн м куб. Обсяги розподілу природного газу у порівнянні з даними за минулий рік зросли на 36,08 млн.куб.м. або на 8,8%, в порівнянні з 2014 роком вони менші на 40,64 млн.куб.м. або на 8,4%. Викликана дана ситуація, насамперед, значним підвищенням цін на природний газ для всіх категорій

споживачів а також із більш складними погодними умовами та нижчою температурою повітря, ніж в попередньому році..

За 2016 рік ДП«Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз», було поставлено 301,05 млн м куб товарного газу, в 2015 обсяги склали – 284,42 млн м куб, а в 2014 році – 345,74 млн м куб. Обсяги постачання природного газу за 2016 рік по ДП«Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» зросли на 16,63 млн.куб.м. або на 5,8% проти минулого року та менші від 2014 року на 44,69 млн.куб.м, або на 12,9%. Відхилення зумовлене суттєвим зменшенням 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 2014-2016 роки по ВАТ «Кіровоградгаз» відсутні, тобто складають 0,0% від обсягів розподілу природного газу.

За 2016 рік ВАТ «Кіровоградгаз» отримав чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) – (форма 2) в розмірі - 1 661 176 тис. грн., що:

- більше в порівнянні із доходом за 2014 рік на 1179616 тис. грн., або на 245%,
- більше від 2015 року на 812475 тис. грн., або на 96%.

Різке зростання чистого доходу у порівнянні як із 2014 та 2015 роком пов'язане з значним зростанням цін на природний газ для всіх категорій споживачів, та підвищенням тарифів на розподіл, постачання та транспортування природного газу з боку НКРЕКП.

За 2016 рік собівартість реалізованої продукції (Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) – форма 2) становить 15718171 тис.грн.:

- в порівнянні із собівартістю за 2015 рік вона зросла на 739336 тис.грн., або 89%.
- зросла до 2014 року на 1091821 тис.грн., або 227%.

Зростання витрат виникло в першу чергу в зв'язку з зростанням цін на виробничо-технологічні витрати та нормовані втрати (вартість природного газу ВТВ та нормованих складає в середньому 80% від загальних матеріальних витрат). Також зростання витрат у 2016 році, було пов'язане із зростанням закупівельної вартості природного газу.

За кінцевими результатами фінансово-господарської діяльності за 2016 рік ВАТ «Кіровоградгаз» отримало чистий прибуток в розмірі 2121 тис.грн., проти 8252 тис.грн збитку за відповідний період минулого року. В 2014 році отримали чистий збиток в розмірі – 10353 тис.грн. На покращення фінансового результату вплинули такі фактори: економія витрат на підприємстві, зростання обсягів з розподілу та постачання природного газу, підвищення тарифів з боку НКРЕКП.

ХІІ. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

13.1. 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:	183785	178740	0	0	183785	178740
будівлі та споруди	162717	162263	0	0	162717	162263
машини та обладнання	2060	2264	0	0	2060	2264
транспортні засоби	5347	3615	0	0	5347	3615
земельні ділянки	478	478	0	0	478	478
інші	13183	10120	0	0	13183	10120
2. Невиробничого призначення:	8	8	0	0	8	8
будівлі та споруди	8	8	0	0	8	8
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	183793	178748	0	0	183793	178748
Опис	Станом на 31 грудня 2016 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 178 748 тис. грн. по залишковій вартості. Основні засоби визнаються Товариством активом тільки якщо існує ймовірність отримання майбутніх економічних вигід, пов'язаних з цим об'єктом та собівартість об'єкта можна достовірно оцінити. Після визнання активом об'єкти основних засобів обліковуються в фінансовій звітності за їх собівартістю за мінусом накопиченої амортизації та накопичених збитків від зменшення корисності (модель собівартості). Об'єкти основних засобів, отримані безоплатно, обліковуються за справедливою вартістю, яка оцінюється за ринковою вартістю або за вартістю аналогічних активів. Амортизація нараховується із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації (прямолінійного методу). Переоцінка об'єктів основних засобів в звітному періоді не проводилась.					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	141798	143236
Статутний капітал (тис. грн.)	26300	26300
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	26300	26300
Опис	Для визначення вартості чистих активів Товариства складався розрахунок за даними бухгалтерської звітності відповідно до МСФЗ. До складу активів, які приймаються до розрахунку, включаються: - необоротні активи (залишкова вартість): нематеріальні активи, незавершене будівництво, основні засоби, довгострокові фінансові інвестиції, інші фінансові інвестиції, довгострокова дебіторська заборгованість, інші необоротні активи, включаючи відстрочені податкові активи, - оборотні активи: запаси, векселі одержані, дебіторська заборгованість, поточні фінансові зобов'язання, грошові кошти, інші оборотні активи, - витрати майбутніх періодів. До складу зобов'язань, що приймаються до розрахунку, включаються: - довгострокові зобов'язання, - поточні зобов'язання: 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, із внутрішніх розрахунків, інші поточні зобов'язання, - забезпечення наступних виплат і платежів, - доходи майбутніх періодів.	
Висновок	Чисті активи ВАТ "Кіровоградгаз" становлять 141 798 тис. грн. Розмір чистих активів Товариства більше зареєстрованого капіталу (статутного фонду) на 115 498 тис. грн., що свідчить про дотримання вимог ст.155 Цивільного Кодексу України.	

3. Інформація про зобов'язання 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	10402	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	882412	X	X
Усього зобов'язань	X	892814	X	X
Опис:	У консолідованій фінансовій звітності Товариства відображаються фінансові та нефінансові поточні зобов'язання. Кредиторська заборгованість, яка є фінансовим зобов'язанням, первісно визнається за ціною операції, а після первісного визнання враховується за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка. Первісна вартість отриманих банківських кредитів приймається рівній фактично отриманих грошових коштів і витрат, пов'язаних з безпосереднім отриманням таких кредитів. Поточні зобов'язання, які не є фінансовими зобов'язаннями, первісно визнаються за ціною операції. Поточні зобов'язання, що відображені у консолідованій фінансовій звітності, включають: - короткострокові кредити банків; - поточну кредиторську заборгованість за товари, роботи, послуги; - поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом; - поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів; - поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування; - поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці; - поточні зобов'язання за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки); - інші поточні зобов'язання.			

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	444,199	317759	88
2	постачання природного газу (млн.м.куб.)	0	0	0	301,050	24612	7
3	Інші	0	0	0	0	20366	5

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні затрати	39
2	витрати на оплату праці	24
3	відрахування на соціальні заходи	5
4	амортизація	6
5	інші операційні витрати	26

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

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
11.01.2016	12.01.2016	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА-АУДИТ"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	34013943
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, 56, офіс 809.
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 3727 02.03.2006
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
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	01.01.-31.12.2016
Думка аудитора***	умовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариства з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА-АУДИТ"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	34013943
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, 56, офіс 809
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 3727 02.03.2006
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
Текст аудиторського висновку (звіту)	

Аудиторський висновок (Звіт незалежного аудитора)

**щодо консолідованої фінансової звітності
Відкритого акціонерного товариства
по газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"
за 2016 рік та станом на 31 грудня 2016 року**

Аудиторський висновок (Звіт незалежного аудитора) надається керівництву Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" для подання до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку.

Вступний параграф

Основні відомості про емітента

Повне найменування	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз"
код за ЄДРПОУ	03365222
місцезнаходження	25006, м. Кіровоград, Ленінський р-н, вул. Володарського, 67
дата державної реєстрації	29.01.1992 року

Незалежними Аудиторами Товариства з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА - АУДИТ" проведено аудиторську перевірку консолідованої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (далі – Товариство) та його дочірнього підприємства "Центргаз" (далі разом іменуються Група) у складі консолідованого балансу (звіту про фінансовий стан) станом на 31 грудня 2016 року, консолідованого звіту про фінансові результати (звіту про сукупний дохід) за 2016 рік, відповідних консолідованих звітів про рух грошових коштів, власний капітал за 2016 рік, а також стислого викладу суттєвих облікових політик та інших пояснювальних приміток за 2016 рік.

Відповідальність управлінського персоналу за підготовку та достовірне представлення фінансової звітності

Управлінський персонал несе відповідальність за складання консолідованої фінансової звітності відповідно до застосованої концептуальної основи. Надана консолідована фінансова звітність складена відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності (далі – МСФЗ).

Управлінський персонал також несе відповідальність за забезпечення такого рівня внутрішнього контролю, який він визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання консолідованої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень унаслідок шахрайства або помилки.

Відповідальність Аудитора за надання Аудиторського висновку (Звіту незалежного аудитора)

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо зазначеної консолідованої фінансової звітності на основі результатів проведеного нами аудиту.

Ми провели нашу перевірку у відповідності з Міжнародними стандартами контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (далі – МСА).

МСА вимагають від нас дотримання відповідних етичних вимог, а також зобов'язують нас планувати і здійснювати аудиторську перевірку з метою одержання достатньої впевненості в тому, що наведена консолідована фінансова звітність позбавлена суттєвих викривлень та невідповідностей.

Аудит передбачає виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум і розкриттів у консолідованій фінансовій звітності. Вибір процедур залежить від судження Аудитора, включаючи оцінку ризиків суттєвих викривлень консолідованої фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, Аудитор розглядає заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання Групою консолідованої фінансової звітності, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю Групи.

Аудит включає також оцінку відповідності використаних облікових політик, прийнятність облікових оцінок, виконаних управлінським персоналом, та оцінку загального подання консолідованої фінансової звітності.

Ми вважаємо, що отримали достатні та прийнятні аудиторські докази для висловлення нашої думки.

Підстави для висловлення умовно-позитивної думки

1. Ми не спостерігали за інвентаризацією активів і зобов'язань станом на кінець дня 31 грудня 2016 року або на іншу дату. Враховуючи те, що ми не спостерігали за інвентаризацією активів, їх наявність вибірково була підтверджена альтернативними методами.

2. Групою у консолідованому балансі (звіті про фінансовий стан) станом на 01.01.2016 р. визнано у складі статті "Гроші та їх еквіваленти" у первісній вартості дебіторську заборгованість, яка утворилась у розмірі 32 962 тис. грн. за договором банківського рахунку з ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК", щодо якого розпочато процедуру ліквідації у минулому 2015 році.

У відповідності до положень МСФЗ 9 "Фінансові інструменти" та МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка" ще у консолідованій фінансовій звітності за 2015 рік Групі необхідно було припинити визнання грошових коштів та визнати дебіторську заборгованість ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК" у сумі 32 962 тис. грн., а також визнати збитки від зменшення корисності такого фінансового активу у 2015 році.

В той же час Групою у поточному періоді – 2016 році було припинено визнання грошових коштів, визнано дебіторську заборгованість у сумі 32 962 тис. грн., а також визнано збитки від зменшення корисності шляхом створення резерву сумнівних боргів на суму 32 962 тис. грн.

Відповідно до п. 42 та п. 43 МСБО 8 "Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки" Групі необхідно було провести виправлення помилок минулих періодів шляхом ретроспективного перерахування залишків активів та нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) станом на 01.01.2016 р.

Вказане призвело до завищення активів, зниження непокритого збитку Групи станом на 01.01.2016 р., зниження чистого прибутку за 2016 рік на 32 962 тис. грн.

В той же час, за нашою оцінкою, вплив таких питань є суттєвим відносно відповідних окремих статей фінансової звітності, проте, на нашу думку, не є всеохоплюючим для фінансової звітності в цілому.

Умовно-позитивна думка

На нашу думку, за винятком впливу питань, про які йдеться у параграфі "Підстави для висловлення умовно-позитивної думки", консолідована фінансова звітність справедливо та достовірно в усіх суттєвих аспектах відображає фінансовий стан Групи станом на 31.12.2016 року, фінансові результати її діяльності та рух грошових коштів за 2016 рік відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Пояснювальний параграф

Не змінюючи нашої думки, керуючись МСА 700, 706, ми звертаємо увагу на примітку "Суттєві облікові судження та оцінки" пояснювальних приміток до консолідованої фінансової звітності за 2016 рік, у якій Групою розкрито інформацію, що консолідована фінансова звітність за 2016 рік подана без перерахунку її показників згідно з МСБО 29 "Фінансова звітність в умовах гіперінфляції", а також обґрунтовано та розкрито власне судження управлінського персоналу щодо незастосування такого перерахунку.

Оскільки відповідно до п. 3 МСБО 29 "Фінансова звітність в умовах гіперінфляції" необхідність перераховувати фінансові звіти згідно з цим МСБО є питанням судження, а управлінській персонал обґрунтував та розкрив у пояснювальних примітках до фінансової звітності за 2016 рік власне судження щодо незастосування такого перерахунку, то нашу думку не модифіковано щодо цього питання.

Даний висновок складено у трьох примірниках, що мають рівну юридичну силу.

Основні відомості про аудиторську фірму

Товариство з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА-АУДИТ"

Свідоцтво про внесення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, які одноособово надають аудиторські послуги № 3727, видане згідно з Рішенням Аудиторської палати України № 160/3 від 02.03.2006 року, (термін чинності свідоцтва продовжено до 26.11.2020 року згідно з Рішенням Аудиторської палати України № 317/4 від 26.11.2015 року).

Перевірку проводив аудитор: Адаменко Орина Віталіївна, сертифікат аудитора № 006966 від 29.11.2012 року (термін чинності сертифіката до 29.11.2017 року).

Код за ЄДРПОУ: 34013943

Місцезнаходження: 61052, м. Харків, вул. Полтавський шлях, 56, офіс 809.

Контактні телефони: 057-760-16-19, 057-760-16-17

Договір про надання аудиторських послуг № 17/07/17 від 19.07.2016 року.

Аудитор

Товариства з обмеженою відповідальністю
"ГЛОССА-АУДИТ"

Адаменко Орина Віталіївна

Генеральний директор

Товариства з обмеженою відповідальністю
"ГЛОССА-АУДИТ"

Каплін Андрій Павлович

(Сертифікат аудитора № 007097 від
30.05.2013 р., діючий до 25.06.2018 р.)

м. Харків

"12" квітня 2017 року

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	2016	0	0
2	2015	0	0
3	2014	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): Загальні збори акціонерів не скликалися і не проводилися.	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): д/н	Ні	

Які були основні причини скликання останніх позачергових зборів у звітному періоді?

	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 збори акціонерів не скликалися.	Ні	

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

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради, у тому числі:	5
членів наглядової ради - акціонерів	
членів наглядової ради - представників акціонерів	1
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	1
членів наглядової ради - представників акціонерів, що володіють менше ніж 10 відсотками акцій	4

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? 6

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	

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

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

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

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)		2017 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	1588	
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 31.12.2016 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	617	493	249
первісна вартість	1001	2439	2950	992
накопичена амортизація	1002	1822	2457	743
Незавершені капітальні інвестиції	1005	0	0	0
Основні засоби:	1010	183793	178748	172493
первісна вартість	1011	307761	313522	269324
знос	1012	123968	134774	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	5579	13651	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 І	1095	189989	192892	174093
ІІ. Оборотні активи				
Запаси	1100	12837	16046	14521
Виробничі запаси	1101	11083	10510	12012
Незавершене виробництво	1102	662	21	672
Готова продукція	1103	47	122	8
Товари	1104	1045	5393	1829
Поточні біологічні активи	1110	12	10	12
Депозити перестрахування	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	311298	691941	81313
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	17614	11450	972
з бюджетом	1135	2581	23	4050
у тому числі з податку на прибуток	1136	2488	0	3923
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	21796	642	11894
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	364	3200	939
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	44197	32066	28115
Готівка	1166	19	21	11
Рахунки в банках	1167	44178	29411	28104
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	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	57505	94760	5052

Усього за розділом II	1195	468204	850138	146868
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	2	7	2
Баланс	1300	658195	1043037	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	5304	5304	5304
Додатковий капітал	1410	143998	140479	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	-32460	-30374	10846
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	143238	141805	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	0	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	0	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	55390	66458	39589
за розрахунками з бюджетом	1620	17458	10402	4178
за у тому числі з податку на прибуток	1621	2110	4030	0
за розрахунками зі страхування	1625	1280	940	1023
за розрахунками з оплати праці	1630	2852	3537	2169
за одержаними авансами	1635	321746	310991	27901
за розрахунками з учасниками	1640	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	63074	406302	57980
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	2515	8418	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	50642	94184	5406
Усього за розділом III	1695	514957	901232	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	658195	1043037	320963

Примітки

Основні показники ВАТ «Кіровоградгаз» за 2016 рік наступні.

Актив балансу складає 1 043 037 тис.грн.

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість нематеріальних активів (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо) 493 тис.грн.

Залишкова вартість основних засобів становить 178748 тис.грн., в порівнянні з аналогічними даними на початок року вартість основних засобів зменшилась на 5045 тис.грн. за рахунок амортизації та вибуття основних засобів.

Станом на 01.01.2016 р. відстрочені податкові активи, відображені у Балансі (Звіті про фінансовий стан) Товариства, складають 5 579 тис. грн.; станом на 31.12.2016 р. - 13 651 тис. грн.

Оборотні активи станом на 31.12.2016 р. становлять 850138 тис.грн. З них запаси складають 16046 тис.грн. В порівнянні з початком року вартість запасів збільшилась на 3209 тис.грн. Вартість виробничих запасів на кінець 2016 року склала 10510 тис.грн., з яких вартість природного газу в підземних сховищах склала 4923 тис.грн., вартість малоцінних та швидкозношуваних предметів на складах – 599 тис.грн., вартість сировини та матеріалів на складах – 9662 тис.грн.

Дебіторська заборгованість ВАТ "Кіровоградгаз" за продукцію (товари, роботи, послуги) на 31.12.16 р. склала 691941 тис. грн. (первісна вартість - 729 826 тис.

грн., резерв на знецінення - 37 885 тис.грн.). У статті дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги обліковується заборгованість кінцевих споживачів за поставлений природний газ, послуги з постачання та транспортування природного газу магістральними та розподільними трубопроводами, заборгованість бюджетів різних рівнів по сплаті пільг та субсидій населенню на оплату житлово-комунальних послуг, а саме газопостачання, заборгованість за поставлений скраплений газ, а також заборгованість споживачів по іншій діяльності. Найбільша сума дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги доводиться на заборгованість по розрахунках за послуги з постачання та розподілу природного газу населенню, серед якої переважну питому вагу займає заборгованість бюджетів по пільгам та субсидіям.

Попередня оплата постачальникам товарів, робіт, послуг (видані аванси) на 31.12.2016р. склала 11450 тис.грн. (первісна вартість 11 622 - тис. грн., резерв на знецінення - 172 тис.грн.). У складі дебіторської заборгованості за розрахунками за виданими авансами обліковується заборгованість за авансами, виданими на придбання товарно-матеріальних цінностей, робіт та послуг для ведення господарської діяльності, а саме: паливно-мастильних матеріалів, спецодягу та спецхарчування, запасних частин для ремонту автомобільного транспорту тощо.

У статті інша поточна дебіторська заборгованість обліковується заборгованість робітників за коштами, виданими в підзвіт на виконання виробничих завдань та на відрядження, інша заборгованість контрагентів, заборгованість робітників за отриманими від Товариства позиками, заборгованість за обов'язковим державним соціальним страхуванням з тимчасової втрати працездатності, тощо. Інша поточна дебіторська заборгованість станом на 31.12.16р. становить 3200 тис.грн.

Поточна дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків на 31.12.16 р. становить 642 тис.грн.

Залишок грошових коштів та їх еквівалентів на 31.12.16 р. становив 32066 тис.грн., що в порівнянні з відповідним залишком на 01.01.2016 р. зменшився на 12131 тис.грн. В поточному звітному періоді Товариством на підставі Протоколу засідання постійно діючої комісії з розрахунків та з питань списання безнадійної заборгованості було припинено визнання заборгованості ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК" у складі статті "Гроші та їх еквіваленти" та визнано у складі дебіторської заборгованості, а також було створено резерв сумнівної заборгованості у розмірі 100%.

На кінець 2016 року власний капітал зменшився на 1 433 тис. грн. і станом на 31.12.2016 року складає 141 805 тис. грн.

Сума додаткового капіталу щомісячно зменшується на суму амортизації безоплатно отриманих активів з одночасним визнанням цієї суми у складі прибутків. Додатковий капітал за 2016 рік зменшився на 3519 тис.грн. і станом на 1 січня 2017р. становить 140479 тис.грн.

На кінець 2016 року ВАТ «Кіровоградгаз» не має довгострокових зобов'язань та поточних зобов'язань з погашення короткострокових кредитів банків. Поточні зобов'язання і забезпечення на кінець 2016 року склали 901232 тис. грн., в тому числі кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 66458 тис.грн., яка збільшилась на суму 11068 тис.грн. У складі поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги обліковується заборгованість Товариства за поставлений природний газ, заборгованість за придбання основних засобів, товарно-матеріальних цінностей, робіт та послуг для ведення господарської діяльності, а саме: паливно-мастильних матеріалів, інструментів та інвентарю, спецодягу та спецхарчування, запасних частин для ремонту автомобільного транспорту тощо.

На кінець 2016 року поточна кредиторська заборгованість з одержаних авансів за товари, роботи послуги склала 310991 тис.грн.; за розрахунками з бюджетом – 10402 тис.грн. (в т.ч. з податку на прибуток – 4030 тис.грн., податку на додану вартість – 5541 тис.грн.); з оплати праці – 3537 тис.грн. та за розрахунками зі страхування – 940 тис.грн.

У складі інших поточних зобов'язань відображено заборгованість перед підзвітними особами, заборгованість по виконавчим листам працівників, заборгованість перед фізичними особами, які виконують роботи та надають послуги, згідно договорів цивільно-правового характеру, заборгованість по нарахованим штрафам, пені, неустойкам. Також у вказаній статті відображені суми податкового зобов'язання, які виникають у зв'язку з застосуванням Товариством касового методу обліку розрахунків з податку на додану вартість. На кінець 2016 року інші поточні зобов'язання склали 94 184 тис. грн., що більше у порівнянні з даними на початок року на 43542 тис.грн.

Поточна кредиторська заборгованість із внутрішніх розрахунків з пов'язаними сторонами станом на 31.12.16 р. значно зросла та склала 406 302 тис.грн., в тому числі перед ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" - 400 129 тис.грн. за отриманий природний газ на виробничо-технологічні витрати і нормовані втрати – 33994 тис.грн., власні потреби – 585 тис.грн., за природний газ для забезпечення потреб населення 365488 тис.грн., релігійних організацій – 62 тис.грн.

Керівник



Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер

О.О. Побер

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
«Кіровоградгаз»

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2017 | 01 | 01

03365222

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2016 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1661176	828146
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1571799)	(833427)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	89377	0
збиток	2095	(0)	(5281)
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	4074	17712
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	(15961)	(15018)
Витрати на збут	2150	(6611)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(75285)	(8568)
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	(4406)	(11155)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	0	0
Інші доходи	2240	4984	6455
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(0)	(616)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(50)	(110)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	528	0
збиток	2295	(0)	(5426)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	1558	1372
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	2086	0
збиток	2355	(0)	(4054)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	2086	-4054

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	119006	118206
Витрати на оплату праці	2505	73547	60517
Відрахування на соціальні заходи	2510	15883	21307
Амортизація	2515	17625	12784
Інші операційні витрати	2520	81940	21088
Разом	2550	308001	233902

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	0.01983	-0.03854
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0.01983	-0.03854
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

За 2016 рік від основної діяльності підприємство отримало валовий прибуток у сумі 89377 тис.грн, при цьому чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 1661176 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) – 1571799 тис.грн.

Адміністративні витрати за 2016 рік становили 15 961 тис. грн., за попередній – 15 018 тис. грн.

Сума фінансових витрат, які відображені у консолідованій фінансовій звітності у 2016 році відсутня, 2015 році – 616 тис грн., яка була сформована з нарахованих відсотків за користування кредитною лінією.

Інші операційні доходи визнані у сумі 4074 тис.грн., у т.ч. (тис.грн.):

- Дохід у вигляді відсотків за залишками коштів на поточних рахунках – 735;
- Дохід від реалізації інших оборотних активів – 565;
- Дохід від операційної оренди активів – 34;
- Дохід від отриманих штрафів, пені та інших санкцій – 10;
- Дохід від списання кредиторської заборгованості - 24;
- Інші доходи від операційної діяльності - 2706;

Інші операційні витрати склали 75285 тис.грн., з них (тис.грн.):

- Собівартість реалізованих виробничих запасів – 190;
- Резерв на знецінення дебіторської заборгованості та безнадійні борги - 61 683;
- Визнані штрафи, пені, неустойки - 7578;
- Резерв на знецінення запасів - 64;
- Інші операційні витрати - 5 770.

Інші доходи склали 4984 тис.грн., в т.ч. дохід від безоплатно отриманих активів – 4960 тис.грн., отримані суми страхового відшкодування - 18 тис.грн.

Інші витрати склали 50 тис.грн.

Фінансовий результат до оподаткування (прибуток) склав 528 тис.грн., дохід з податку на прибуток (доходи та витрати по податку на прибуток з урахуванням розрахунку відстрочених податкових активів та зобов'язань) – 1558 тис.грн.

Чистий прибуток Товариства за 2016 рік склав 2086 тис.грн.

Примітки

Керівник

Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер

О.О. Побер



Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
«Кіровоградгаз»

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2017 | 01 | 01

03365222

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2016 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	883442	732979
Повернення податків і зборів	3005	0	1070
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	446	904
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	693404	284032
Надходження від повернення авансів	3020	15484	963
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	58	410
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	8	85
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	2168	25020
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(1322805)	(852814)
Праці	3105	(58157)	(50250)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(16264)	(24317)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(55173)	(49454)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(3509)	(506)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(33964)	(19644)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(17700)	(29303)
Витрачання на оплату авансів	3135	(102606)	(63316)

Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(2370)	(2461)
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	(48062)	(33889)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	10427	31038
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	425	16897
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	(2129)	(3553)
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	1704	13344
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 підприємств			
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	12131	17694
Залишок коштів на початок року	3405	44197	61891
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	32066	44197

За 2016 рік від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) Товариством отримано 883442 тис.грн., в тому числі від реалізації природного газу та послуг з розподілу природного газу населенню, бюджетним та релігійним установам, промисловим підприємствам.

Надійшло авансів від покупців і замовників на загальну суму 693404 тис.грн. Повернуто авансів постачальниками товарів, робіт, послуг 15484 тис.грн.

Інші надходження (цільове фінансування, відсотки за залишками коштів на поточних рахунках, від боржників неустойки, штрафи, пені та інші надходження операційної діяльності) склали 2680 тис.грн.

Витрачання на закупівлю товарів, робіт, послуг за 2016 рік склало 1322805 тис.грн. Здійснено оплату праці у сумі 58157 тис.грн., перераховано відрахувань на соціальні заходи – 16264 тис.грн.

У 2016 році було перераховано до бюджетів податків і зборів на загальну суму 55173 тис.грн., у т.ч.:

- Податок на прибуток – 3509 тис.грн.
- Податок на додану вартість – 33964 тис.грн.
- Податок з доходів фізичних осіб – 11321 тис.грн.
- Зобов'язання з інших податків і зборів – 6379 тис.грн.

Примітки

Перерахування податків і зборів здійснювалось своєчасно і в повному обсязі.

Витрачено на оплату авансів постачальникам товарів, робіт, послуг на 102606 тис.грн., повернуто авансів покупцям (замовникам) – 2370 тис. грн.

Інші витрачання операційної діяльності склали 48062 тис.грн., з них 32 962 тис.грн. залишок грошових коштів за договором банківського рахунку з ПАТ «ДЕЛЬТА БАНК» переведено із статті «Гроші та їх еквіваленти» у склад дебіторської заборгованості у зв'язку з розпочатою процедурою ліквідації банку.

Надходження від реалізації необоротних активів у 2016 році склало 425 тис.грн., витрачання на придбання необоротних активів склало 2129 тис. грн.

Станом на 01.01.2017 року залишок грошових коштів підприємства (на банківських та інших рахунках, касах підприємства) склав 32066 тис. грн., що в порівнянні з відповідним залишком на 01.01.2016 р. зменшився на 12131 тис.грн.

Керівник

Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер

О.О. Побер



Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2017 | 01 | 01

Підприємство

Відкрите акціонерне товариство по
газопостачанню та газифікації
«Кіровоградгаз»

за ЄДРПОУ

03365222

(найменування)

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2016 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	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	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	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за	3553	0	0	0	0

продукцію, товари, роботи, послуги					
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	0	0	0	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	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0	0	0

II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності

Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	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	0	X	0
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	0	0	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	0	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	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	0	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	X	0	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0	0	0

Примітки

Звіт про рух грошових коштів за непрямим методом не складається.

Керівник

Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер

О.О. Побер



КОДИ

2017 | 01 | 01

Дата(рік, місяць, число)

03365222

за ЄДРПОУ

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»

Підприємство

(найменування)

Звіт про власний капітал
за 12 місяців 2016 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	5304	143998	96	-32865	0	0	142833
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	548	0	0	548
Інші зміни	4090	0	0	0	0	-143	0	0	-143
Скоригований залишок на початок року	4095	26300	5304	143998	96	-32460	0	0	143238
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-2086	0	0	-2086
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка	4111	0	0	0	0	0	0	0	0

(уцінка) необоротних активів									
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 зарезервованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на	4220	0	0	0	0	0	0	0	0

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
Поташення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викип 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
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	-3519	0	0	0	0	-3519
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

до чірному підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	0	-3519	0	2086	0	0	-1433
Залишок на кінець року	4300	26300	5304	140479	96	-30374	0	0	141805

Примітки

На кінець 2016 року власний капітал склав 141 805 тис.грн та зменшився на 1433 тис.грн. у порівнянні з даними на початок року. За звітний період Товариство отримало прибуток у сумі 2086 тис.грн. та відбулось зменшення додаткового капіталу на 3519 тис.грн. Зарєстрований капітал Товариства становить 26 300 000 гривень поділений на 105 200 000 простих іменних акцій номінальною вартістю 0,25 грн.

Керівник

Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер

О.О. Побер



**Стислий виклад суттєвих облікових політик
та інші пояснювальні примітки до консолідованої фінансової звітності
Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"
за 2016 рік**

Загальна інформація

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" (далі – Товариство) створено відповідно до наказу Державного комітету України по нафті та газу від 14 березня 1994 року №123 для провадження діяльності з:

- розподілення та транспортування газу;
- будівництва магістральних трубопроводів, ліній зв'язку та енергопостачання;
- освіти дорослих та інших видів послуг;
- діяльності у сфері інжинірингу;
- роздрібною торгівлі іншими непродовольчими товарами, не віднесеними до інших підгруп;
- будівництва будівель.

Юридична адреса Товариства – 25006, Кіровоградська область, м. Кіровоград, вул. Володарського, б. 67.

Предметом діяльності Товариства є:

- монтаж водопровідних мереж, систем опалення та кондиціонування;
- професійно-технічна освіта;
- інші види освіти, н. в. і. у.;
- роздрібна торгівля іншими невживаними товарами в спеціалізованих магазинах;
- інша професійна, наукова та технічна діяльність, н. в. і. у.;
- розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи (основний);
- торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи;
- будівництво житлових і нежитлових будівель;
- будівництво трубопроводів.

На виконання вимог Закону України "Про засади функціонування ринку природного газу" в частині відокремлення функцій з розподілу і постачання природного газу, з метою приведення господарської діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" до вимог Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом, затверджених постановою Національної комісії регулювання електроенергетики України від 13.01.2010 № 10, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 15.01.2010 р. за № 27/17322, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) анулювала з 01.07.2015 р. ліцензію серії АЕ №295535 (постанова НКРЕКП № 1640 від 28.05.2015 р.).

ВАТ "Кіровоградгаз" продовжує здійснювати діяльність з розподілу природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ на підставі ліцензії серії АЕ №295534, виданої НКРЕКП 06.03.2015 р.

Для забезпечення з 01.07.2015 р. споживачів Кіровоградської області природним газом, Дочірнім підприємством "Центргаз" (далі ДП "Центргаз") було отримано ліцензію на постачання природного газу за регульованим тарифом серії АЕ №299025, виданої 05.06.2015 р. на підставі Постанови НКРЕКП від 28.05.2015 року №1648.

ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" (код ЄДРПОУ 31146068) було створено (засновано) рішенням загальних зборів акціонерів (Протокол від 30.08.2000 р.). Для забезпечення діяльності Дочірнього підприємства "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" Засновник (ВАТ

"Кіровоградгаз") створив статутний фонд в розмірі 5371 тис. грн. Статутний фонд підприємства був повністю сплачений грошовими коштами.

Місце розташування: 25006, м. Кіровоград, вул. Володарського, д. 67. Діє на підставі статуту, затвердженого загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз". Основні види діяльності:

- оптова торгівля твердим, рідким, газоподібним паливом і подібними продуктами;
- роздрібна торгівля паливом;
- надання в оренду й експлуатацію власного чи орендованого нерухомого майна;
- розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи;
- торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи (основний).

Товариство виступає в якості материнського підприємства і надає консолідовану фінансову звітність, яка включає його фінансову звітність та фінансову звітність дочірнього підприємства ДП "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" (далі разом – Група).

Консолідована фінансова звітність Групи підготовлена за рік, що закінчився 31.12.2016 р., та схвалена керівництвом до оприлюднення.

Основа підготовки консолідованої фінансової звітності

Наведена консолідована фінансова звітність є звітністю загального призначення.

Дана консолідована фінансова звітність підготовлена за принципом оцінки за первісною (історичною) вартістю.

Консолідована фінансова звітність представлена в гривнях, всі дані фінансової звітності округлені з точністю до цілих тисяч гривень.

Концептуальною основою консолідованої фінансової звітності за рік, що закінчився 31.12.2016 р., є бухгалтерські політики, які базуються на вимогах МСФЗ, а також обмеження застосування МСФЗ, а саме наступні.

1) Вимоги чинних нормативно-правових актів, що поширюють свою дію на Групу, зобов'язують Групу при формуванні фінансової звітності використовувати виключно Міжнародні стандарти фінансової звітності, які опубліковані на офіційному веб-сайті Міністерства фінансів України. Вказане обмеження може мати вплив на фінансову звітність Групи у випадку появи нових Міжнародних стандартів фінансової звітності, які видані Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та ще не набрали чинності, але не опубліковані на офіційному веб-сайті Міністерства фінансів України.

2) На виконання вимог ст. 12-1¹ Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" Групою при підготовці фінансової звітності використано Міжнародні стандарти фінансової звітності. Міжнародними стандартами фінансової звітності не встановлено типові форми фінансових звітів.

В той же час, враховуючи, що національним законодавством України встановлені форми фінансової звітності за МСФЗ, Група використовувала форми фінансової звітності, передбачені Національним положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 1 "Загальні вимоги до фінансової звітності", затвердженого Наказом Міністерства фінансів України № 73 від 07.02.2013 р. (далі – П(С)БО 1).

Перше застосування міжнародних стандартів фінансової звітності

З 1 січня 2012 року Група прийняла МСФЗ 1 "Перше застосування міжнародних стандартів

фінансової звітності". Перший повний комплект фінансової звітності за МСФЗ підготовлений за 2013 рік та станом на 31.12.2013 р.

МСФЗ, які прийняті, але ще не набули чинності

В складі МСФЗ, офіційно наведених на веб-сайті Міністерства фінансів України, оприлюднено стандарт МСФЗ 14 «Відстрочені рахунки тарифного регулювання», який набуває чинності 01 січня 2018 року.

МСФЗ 14 «Відстрочені рахунки тарифного регулювання» не застосовується достроково до консолідованої фінансової звітності Групи, оскільки:

- керівництвом Групи прийнято рішення не застосовувати МСФЗ 14 "Відстрочені рахунки тарифного регулювання", а у разі виникнення залишків за відстроченими рахунками тарифного регулювання, обліковувати активи та зобов'язання, доходи та витрати Групи відповідно до загальноприйнятих принципів бухгалтерського обліку згідно з МСФЗ;
- у своїй першій фінансовій звітності за МСФЗ Група не визнавала залишки за відстроченими рахунками тарифного регулювання; суттєві для фінансової звітності в цілому залишки за відстроченими рахунками тарифного регулювання були відсутні.

Суттєві облікові судження та оцінки

Припущення про безперервність діяльності

Дана консолідована фінансова звітність складена на основі припущення про безперервність. Управлінський персонал не має намірів ліквідувати Групу чи припинити діяльність.

Група має вільний доступ до фінансових ресурсів.

Суттєві невизначеності, пов'язані з подіями чи умовами, які можуть спричинити значний сумнів щодо здатності Групи продовжувати діяльність на безперервній основі відсутні.

Отже управлінський персонал позитивно оцінює здатність суб'єкта господарювання продовжувати свою діяльність на безперервній основі, а тому припущення про безперервність є доречним.

Поріг суттєвості щодо окремих об'єктів обліку

Поріг суттєвості визначається з метою обґрунтованого розмежування облікової та іншої інформації на суттєву та таку, яка не здатна впливати на рішення користувачів фінансової звітності. Суттєвою інформацією визнається інформація, відсутність якої в фінансовому звіті і примітках до нього може вплинути на рішення його користувачів.

Визначення порогу суттєвості для розмежування облікової та іншої інформації щодо окремих господарських операцій та об'єктів обліку Групи наведено у таблиці нижче:

Об'єкти обліку	Поріг суттєвості	Базовий показник для визначення порога суттєвості
Окремі об'єкти обліку активів, зобов'язань і власного капіталу	5 %	Підсумок відповідно всіх активів, усіх зобов'язань і власного капіталу
Окремі види доходів і витрат	2 %	Чистий прибуток (збиток) підприємства

Група не повинна в пояснювальних примітках до фінансової звітності надавати інформацію, розкриття якої вимагає МСФЗ, якщо дана інформація є несуттєвою (нижча за наведений поріг суттєвості).

Визначення порогу суттєвості для відображення в обліку окремих господарських операцій та визнання окремих об'єктів обліку наведено у таблиці нижче:

Об'єкти обліку	Поріг суттєвості	Базовий показник для визначення порога суттєвості
Переоцінка або зменшення корисності об'єктів обліку	1 % 10 %	Чистий прибуток (збиток) підприємства Відхилення залишкової вартості об'єктів обліку від їх справедливої вартості
Визначення подібних активів	Не більше 10 %	Різниця між справедливою вартістю об'єктів обміну
Визнання окремих об'єктів основних засобів	2 500 грн.	-
Визнання об'єктів малоцінних швидкозношувальних предметів	500 грн.	-

Резерв сумнівних боргів

Група регулярно проводить аналіз дебіторської заборгованості на предмет зменшення корисності. Виходячи з наявного досвіду, Група використовує своє судження при оцінці збитків від зменшення корисності в ситуаціях, коли боржник зазнає фінансових труднощів. Група аналогічним чином оцінює зміни майбутніх грошових потоків на основі спостережень, що вказують на несприятливу зміну в статусі погашення зобов'язань позичальниками окремо або в складі групи; або зміну економічних умов національного чи місцевого рівня, що співвідноситься з випадками невиконання зобов'язань за активами. Керівництво використовує оцінки, засновані на історичних даних про структуру збитків стосовно активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику й об'єктивних ознак зменшення корисності за заборгованостями окремих боржників або за групами дебіторської заборгованості. Виходячи з наявного досвіду, Група використовує своє судження при коригуванні даних спостережень стосовно окремої дебіторської заборгованості або групи дебіторської заборгованості для відображення поточних обставин.

Державна власність, що не підлягає приватизації

Згідно з договором, підписаним між Товариством та Міністерством енергетики та вугільної промисловості України, Товариство отримало певні основні засоби в господарське відання. На основі аналізу договору на господарське відання, керівництво Товариства вважає, що всі ризики та винагороди від користування цими активами переходять до Товариства, тому ці активи визнаються у балансі Товариства в момент отримання з відповідним відображенням у складі іншого додаткового капіталу. Товариство вважає, що буде і надалі використовувати ці активи в осяжному майбутньому (детально інформація стосовно державної власності розкрита в розділі "Основні засоби").

Справедлива вартість фінансових інструментів

Справедливою вартістю фінансових інструментів, що котируються на активному ринку, є ціна котирування (поточна ринкова вартість на фондовому ринку).

Якщо ринок для фінансового інструмента не є активним, Група встановлює справедливую вартість, застосовуючи методи оцінювання, а саме:

- застосування останніх ринкових операцій між обізнаними, зацікавленими та незалежними сторонами, якщо вони доступні;
- посилення на поточну справедливую вартість іншого інструмента, який в основному є подібним;
- аналіз дисконтованих грошових потоків;
- інші методи, що забезпечують достовірне визначення справедливої вартості фінансових інструментів.

Для вибору методу оцінки справедливої вартості фінансових інструментів керівництво застосовує судження.

У випадках, коли наявної останньої інформації недостатньо, щоб визначити справедливу вартість фінансових інструментів, за якими відсутній активний ринок, або коли існує широкий діапазон можливих оцінок справедливої вартості таких фінансових інструментів, а собівартість є найкращою оцінкою справедливої вартості у цьому діапазоні, Група використовує собівартість, як наближену оцінку справедливої вартості.

Група класифікує оцінки справедливої вартості фінансових інструментів за допомогою ієрархії справедливої вартості, яка відображає значущість вхідних даних, використаних при складанні оцінок.

Група використовує наступні рівні ієрархії справедливої вартості:

- ціни котирувань (не кориговані) на активних ринках для ідентичних активів або зобов'язань (рівень 1);
- вхідні дані, інші ніж ціни котирувань, що увійшли у рівень 1, які спостерігаються для активу або зобов'язання або прямо (тобто як ціни), або опосередковано (тобто отримані на підставі цін) (рівень 2);
- вхідні дані для активу чи зобов'язання, яких немає у відкритому доступі (непостережні вхідні дані) (рівень 3).

Застосування до консолідованої фінансової звітності Групи за 2016 рік положень МСБО 29 "Фінансова звітність в умовах гіперінфляції"

Відповідно до п. 3 МСБО 29 "Фінансова звітність в умовах гіперінфляції" необхідність перераховувати фінансові звіти згідно з цим МСБО є питанням судження.

Згідно п. 3 МСБО 29 показником гіперінфляції є наступні характеристики економічного середовища країни:

- а) основна маса населення віддає перевагу збереженню своїх цінностей у формі немонетарних активів або у відносно стабільній іноземній валюті. Суми, утримувані в національній валюті, негайно інвестуються для збереження купівельної спроможності;
- б) основна маса населення розглядає грошові суми не в національній грошовій одиниці, а у відносно стабільній іноземній валюті. Ціни можуть також наводитися в цій валюті;
- в) продаж та придбання на умовах відстрочки платежу здійснюється за цінами, які компенсують очікувану втрату купівельної спроможності протягом періоду відстрочки платежу, навіть якщо цей строк є коротким;
- г) відсоткові ставки, заробітна плата та ціни індексуються згідно індексу цін;
- г) кумулятивний рівень інфляції за трирічний період наближається до 100% або перевищує цей рівень.

За офіційними даними Державної служби статистики України¹, індекси споживчих цін за останні три роки становили: за 2014 рік - 124,9%, за 2015 рік - 143,3 %, за 2016 рік - 112,4 %. Кумулятивний рівень інфляції за три роки (2014-2016 рр) склав 101,18 %.

На підставі наступної інформації:

- 1) за прогнозом Національного банку України рівень інфляції на 2017 рік становитиме 109,1%, а на 2018 рік – 106,0%. А отже очікується негативна динаміка рівня інфляції за період 2015 р. – 2018 р., тобто зниження рівня інфляційних процесів в економіці України;

¹ Режим доступу: http://www.ukrstat.gov.ua/operativ/operativ2006/ct/cn_rik/isc/isc_u/isc_gr_u.htm

2) сповільнення інфляції у 2016 році дозволило НБУ понизити облікову ставку 6 разів протягом року – із 22 % до 14% річних. Як наслідок, у 2016 році спостерігалось зниження відсоткових ставок за депозитами. Крім цього, індекс заробітної плати у 2016 році у лютому, червні, липні та серпні складав менше 100%;

3) показник кумулятивного рівня інфляції за трирічний період – є лише одним з показників гіперінфляційної економіки, в той же час окремі з решти встановлених п. 3 МСБО 29 показників, в цілому, не характерні для економічного середовища України (наприклад, не можна стверджувати, що продаж та придбання в Україні систематично здійснюється на умовах відстрочки платежу за цінами, які компенсують очікувану втрату купівельної спроможності протягом періоду відстрочки платежу, навіть якщо цей строк є коротким окремі показники);

управлінський персонал висловлює власне судження не застосовувати перерахунок консолідованої фінансової звітності за 2016 рік згідно МСБО 29.

Отже консолідовану фінансову звітність Групи за 2016 рік складено без перерахунку згідно з МСБО 29 "Фінансова звітність в умовах гіперінфляції" (далі – МСБО 29).

Консолідована фінансова звітність Групи за 2016 рік, в цілому, базується на історичній собівартості, окрім тих статей, що мають бути оцінені за справедливою вартістю.

Функціональна валюта, валюта фінансової звітності та операції в іноземній валюті

Функціональною валютою Групи є Українська гривня, яка є національною валютою України, найкращим чином відображає економічну сутність більшості операцій, що проводяться Групою і пов'язаних з ними обставинами, впливаючи на її діяльність.

Українська гривня є також валютою представлення фінансової звітності за Міжнародними стандартами.

Операції в іноземній валюті під час первісного визнання відображаються у функціональній валюті Групи шляхом перерахунку суми в іноземній валюті із застосуванням офіційного курсу обміну Національного банку України (обмінного курсу) на дату здійснення операції. На кожну звітну дату:

- монетарні статті в іноземній валюті підлягають перерахунку, застосовуючи поточний обмінний курс на звітну дату;
- немонетарні статті, які оцінюються за історичною собівартістю в іноземній валюті, підлягають перерахунку, застосовуючи валютний курс на дату операції;
- немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, підлягають перерахунку, застосовуючи валютні курси на дату визначення справедливої вартості.

Курсові різниці, що виникають при розрахунках за монетарними статтями визнаються у звіті про сукупні доходи (звіті про фінансові результати) в прибутку або збитку в тому періоді, у якому вони виникають.

Вплив зміни курсів обміну за немонетарними статтями, що оцінені за справедливою вартістю в іноземній валюті, враховується у складі прибутку або збитку від зміни справедливої вартості.

У звітному періоді Група не здійснювала операцій в іноземній валюті.

Консолідація

Складаючи консолідовану фінансову звітність, Група об'єднує фінансову звітність материнського підприємства та його дочірніх підприємств шляхом впорядкованого додавання подібних статей активів, зобов'язань, власного капіталу, доходу та витрат.

Обліковою політикою передбачено застосування Групою наступних процедур консолідації:

- виключення балансової вартості інвестицій материнського підприємства в дочірнє підприємство і частку власного капіталу материнського підприємства в дочірньому підприємстві;
- визнання неконтрольованої частки в прибутку або збитку консолідованого дочірнього підприємства за звітний період;
- визначення неконтрольованої частки в чистих активах консолідованого дочірнього підприємства окремо від частки власності, що належать материнському підприємству;
- повне виключення внутрішньогрупових сальдо та суми внутрішньогрупових операцій (у тому числі доходи, витрати та дивіденди),
- повне виключення прибутків та збитків, що виникають у результаті внутрішньогрупових операцій та визнані в складі активів (таких як запаси та основні засоби).

Фінансова звітність материнського підприємства та його дочірнього підприємства, яка використовується при складанні консолідованої фінансової звітності, складається на одну й ту саму дату.

За основу облікової політики консолідованої групи береться облікова політика материнського підприємства, тобто Товариства.

Основні принципи облікової політики та розкриття

Нематеріальні активи

У статті консолідованого балансу "Нематеріальні активи" відображена балансова вартість наступних активів:

Актив	Балансова вартість на початок періоду, тис. грн.	Балансова вартість на кінець періоду, тис. грн.
Нематеріальні активи	575	493
Незавершені капітальні інвестиції у нематеріальні активи	42	-
Разом	617	493

Класифікація нематеріальних активів

Для цілей обліку Групою виділені наступні групи нематеріальних активів:

Групи	Фактичні строки корисної експлуатації, років
Права користування природними ресурсами (право користування надрами, іншими ресурсами природного середовища, геологічною та іншою інформацією про природне середовище)	2
Права користування майном (право користування земельною ділянкою, крім права постійного користування земельною ділянкою, відповідно до закону, право користування будівлею, право на оренду приміщень тощо)	-
Права на комерційні позначення (права на торговельні марки (знаки для товарів і послуг), комерційні (фірмові) найменування тощо), крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-
Права на об'єкти промислової власності (право на винаходи, корисні моделі, промислові зразки, сорти рослин, породи тварин, компонування (топографії) інтегральних мікросхем, комерційні таємниці, в тому числі ноу-хау, захист від недобросовісної конкуренції тощо) крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-
Авторське право та суміжні з ним права (право на літературні, художні, музичні твори, комп'ютерні програми, програми для електронно-обчислювальних машин, компіляції даних (бази даних), фонограми, відеограми, передачі (програми) організацій мовлення тощо) крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-
Інші нематеріальні активи (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо)	2-53

Визнання і оцінка нематеріальних активів (за винятком гудвіла)

Нематеріальні активи визнаються, якщо вони відповідають:

- а. визначенню нематеріального активу (відсутня матеріальна форма, існує можливість ідентифікації, контрольований Групою) та
- б. наступним критеріям визнання:
 - існує ймовірність отримання Групою майбутніх економічних вигод;
 - собівартість активу можна достовірно оцінити.

Нематеріальні активи первісно оцінюються за собівартістю.

Собівартість придбаних нематеріальних активів складається з фактичних витрат на придбання, а саме, ціни придбання, включаючи ввізне мито та невідшкодовувані податки на придбання після вирахування торговельних та інших знижок, та будь-яких витрат, які можна прямо віднести до підготовки цих активів для використання за призначенням.

Подальші витрати, пов'язані з нематеріальним активом, здійснені після його покупки або створення, визнаються Групою як витрати в періоді їх виникнення, за винятком тих випадків, коли:

- ці витрати збільшують очікувані майбутні економічні вигоди від використання нематеріального активу понад спочатку певних та
- ці витрати можуть бути достовірно оцінені.

При дотриманні зазначених вище умов подальші витрати, пов'язані з нематеріальним активом, включаються у вартість відповідного нематеріального активу.

Подальша оцінка нематеріальних активів (за винятком гудвіла)

²Тут і далі фактичні строки корисної експлуатації по даним групам не визначено, оскільки у Групі відсутні об'єкти нематеріальних активів у відповідних групах станом на 01.01.2015 р. та 31.12.2015 р.

Після визнання активом об'єкти нематеріальних активів обліковуються в фінансовій звітності за їх собівартістю за мінусом накопиченої амортизації та накопичених збитків від зменшення корисності (модель собівартості).

Амортизація нематеріальних активів

Вартість, яка амортизується, визначається після вирахування його ліквідаційної вартості. Ліквідаційна вартість нематеріальних активів прирівнюється до нуля, крім наступних випадків:

- а) існує зобов'язання третьої сторони придбати актив наприкінці строку його корисної експлуатації, або
- б) є активний ринок для такого активу та:
 - ліквідаційну вартість можна буде визначити посиланням на цей ринок; та
 - існує висока ймовірність, що такий ринок існуватиме наприкінці строку корисної експлуатації активу.

Амортизація нематеріальних активів починається, коли ці активи стають придатними до експлуатації у спосіб, визначений управлінським персоналом.

Амортизація нараховується щомісячно із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації.

Станом на 01.01.2016 р. та на 31.12.2016 р. нематеріальні активи з невизначеним строком корисної експлуатації у Групі відсутні.

Припинення визнання нематеріального активу

Визнання нематеріального активу припиняється:

- в разі його вибуття, або
- якщо від його використання або вибуття не очікується майбутні економічні вигоди

Незавершені капітальні інвестиції у нематеріальні активи

Незавершені капітальні інвестиції в нематеріальні активи включають:

- вартість товарів, робіт, послуг, що придбані (створені, виконані) з метою придбання (створення) нематеріального активу;
- суму авансів

Дата	Станом на 01.01.2016 р.	Станом на 31.12.2016 р.
Балансова вартість товарів, робіт, послуг, тис. грн.	42	-
Балансова вартість авансів, тис. грн.	-	-
Всього незавершені капітальні інвестиції у нематеріальні активи, грн.	42	-

Облік авансів на придбання (створення) нематеріального активу

Аванси на придбання (створення) нематеріального активу відображаються у фінансовій звітності у складі інвестицій в нематеріальні активи.

Групою систематично проводиться аналіз наявності ознак знецінення авансів на придбання (створення) нематеріальних активів.

У поточному періоді аванси на придбання (створення) нематеріальних активів відсутні.

Зменшення корисності нематеріального активу

Групою проведено аналіз щодо існування яких-небудь ознак того, що нематеріальні активи втратили частину своєї вартості унаслідок знецінення. Групою не отримано свідчень того, що:

- протягом періоду експлуатації ринкова вартість активу зменшилася значно більше, ніж це очікувалося, внаслідок впливу часу або використання;
- відбулися (або відбудуться найближчим часом) значні зміни у використанні об'єкта, пов'язані з негативним впливом як зовнішніх (технологічні, ринкові, економічні, правові), так і внутрішніх (припинення експлуатації, реструктуризація, ліквідація активу до раніше очікуваної дати тощо) факторів;
- ринкові ставки відсотка або інші ринкові показники прибутковості інвестицій збільшилися і це збільшення, можливо, вплине на ставку дисконту, яка застосовуватиметься під час обчислення вартості використання активу;
- моральне старіння або фізичне пошкодження об'єктів;
- економічна ефективність є (або буде) нижчою, ніж очікувана.

Отже у Групі немає підстав вважати, що у звітному періоді корисність нематеріальних активів зменшилась у рамках допустимого порогу суттєвості.

Узагальнена інформація щодо груп нематеріальних активів, тис. грн.

Групи нематеріальних активів	Залишок на початок року		Надійшло за рік	Переоцінка (дооцінка+, уцінка-)		Вибуло за рік		Нараховано амортизації за рік	Втрати від зменшення корисності за рік	Інші зміни за рік		Залишок на кінець року	
	первісна (переоціненість)	знос		первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоціненість)	знос			первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоцінена вартість)	знос
Права користування природними ресурсами (право користування надрами, іншими ресурсами природного середовища, геологічного та іншого інформацією про природне середовище)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Права користування майном (право користування земельною ділянкою, крім права постійного користування земельною ділянкою, відповідно до закону, право користування будівлею, право на оренду приміщень тощо)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Права на комерційні позначення (права на торговельні марки (знаки для товарів і послуг), комерційні (фірмові) найменування тощо), крім тих, витрати на придбання яких визнаються роками	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Права на об'єкти промислової власності (право на винаходи, корисні моделі, промислові зразки, сорти рослин, породи тварин, компонування (топографії) інтегральних мікросхем, комерційні таємниці, в тому числі ноу-хау, захист від недобросовісної конкуренції тощо) крім тих, витрати на придбання яких визнаються роками	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Групи нематеріальних активів	Залишок на початок року		Надійшло за рік	Переоцінка (дооцінка+уцінка-)		Вибуло за рік		Нараховано амортизації за рік	Втрати від зменшення корисності за рік	Інші зміни за рік		Залишок на кінець року	
	первісна (пероціне на вартість)	знос		первісна (пероцінена вартість)	знос	первісна (пероцінен а вартість)	знос			первісна (пероцінена вартість)	знос	первісна (пероцінена вартість)	Знос
Авторське право та суміжні з ним права (право на літературні, художні, музичні твори, комп'ютерні програми, програми для електронно-обчислювальних машин, компіляції даних (бази даних), фонограми, відеограми, передачі (програми) організації мовлення тощо) крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші нематеріальні активи (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо)	2 439	1822	528			17	17	652				2 950	2 457
	2 439	1822	528			17	17	652				2 950	2 457
Разом													
Гулявіл													

Інформація стосовно наявності об'єктів нематеріальних активів, що не використовуються в господарській діяльності

Нематеріальні активи, які не використовуються у господарській діяльності Групи відсутні.

Інформація стосовно наявності повнісного зношених об'єктів нематеріальних активів, що продовжують використовуватися в господарській діяльності

Найменування групи нематеріальних активів	Кількість повнісного зношених об'єктів в групі	Назва структурного підрозділу, дочірнього підприємства чи головного підприємства	Субрахунок бухгалтерського обліку первісної вартості нематеріального активу	Первісна вартість повнісного зношених нематеріальних активів у групі, тис. грн.	Субрахунок бухгалтерського обліку суми зносу	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих нематеріальних активів групи на 01.01.2016 р., тис. грн.	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих нематеріальних активів групи на 31.12.2016 р., тис. грн.
Інші нематеріальні активи (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо)	29	Головне підприємство	127 "Інші нематеріальні активи"	1 011	133 "Накопичена амортизація нематеріальних активів"	1 007	1 011
	8	Олександрівське УЕПГ		6		6	6
	3	Олександрівське УЕПГ		16		16	16
	1	Долинське УЕПГ		14		14	14
	1	Маловисківське УЕПГ		2		2	2
	1	Бобриньське УЕПГ		2		2	2
	2	Знам'янське УЕПГ		4		4	4

Основні засоби

У статті консолідованого балансу "Основні засоби" відображена балансова вартість наступних активів:

Актив	Балансова вартість на початок періоду, тис. грн.	Балансова вартість на кінець періоду, тис. грн.
Основні засоби	173 187	170 072
Незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів	10 606	8 676
Разом	183 793	178 748

Класифікація основних засобів

Для цілей обліку Групою виділено наступні групи основних засобів:

Групи	Строки корисної експлуатації, років
Земельні ділянки	-
Капітальні витрати на поліпшення земель, не пов'язані з будівництвом	- ³
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	4-50
Машини та обладнання	4-5
Транспортні засоби	5
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	4-5
Тварини	-
Багаторічні насадження	-
Інші основні засоби	5-12
Бібліотечні фонди	-
Тимчасові (нетитульні) споруди	-
Природні ресурси	-
Інвентарна тара	-
Предмети прокату	-
Довгострокові біологічні активи	-
Інші необоротні матеріальні активи	до списання

У складі групи "Будівлі, споруди, передавальні пристрої" обліковується державне та комунальне майно, яке використовується для забезпечення транспортування, зберігання та розподілу природного газу - об'єкти газорозподільних мереж і споруди на них (ГРП, ШРП, СКЗ) (далі – Газопроводи).

Газопроводи були передані ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" для ведення основної діяльності ВАТ "Кіровоградгаз", згідно договору № 04/01-838 від 28.12.2001 р.⁴

Газопроводи, побудовані за кошти громадян, юридичних осіб, кооперативів та інших організацій та установ, рішеннями сільських, селищних, міських рад одночасно приймаються у комунальну власність відповідного села, селища, міста та передаються на баланс та експлуатацію ВАТ "Кіровоградгаз".

³ Тут і далі фактичні строки корисної експлуатації по даним групам не визначено, оскільки у Групи відсутні об'єкти основних засобів у відповідних групах станом на 01.01.2015 р. та 31.12.2015 р.

⁴ Відповідно до п. а) ч. 2 ст. 5 Закону України "Про приватизацію державного майна", приватизації не підлягають об'єкти інженерної інфраструктури та благоустрою міст, включаючи мережі, споруди, устаткування, які пов'язані з постачанням, споживачам води, газу, тепла, а також відведенням і очищенням стічних вод.

У 2016 році, згідно рішень органів місцевого самоврядування, ВАТ "Кіровоградгаз" передано газопроводів на загальну суму 243 тис. грн.

У 2012 році Постановою Кабінету Міністрів України № 770 "Про деякі питання використання державного майна для забезпечення розподілу природного газу" від 20.08.2012 р. встановлено, що державне майно, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, враховується на балансі господарських Товариств з газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від їх основного виробництва, використовується зазначеними Товариствами на праві господарського відання, яке передбачає володіння, користування і розпорядження майном, закріпленим за ним власником (уповноваженим ним органом), з обмеженням правомочності розпорядження щодо окремих видів майна за згодою власника. Даною Постановою доручено Міністерству енергетики та вугільної промисловості укласти з господарськими Товариствами з газопостачання та газифікації, на балансі яких обліковується державне майно, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації і не може бути відокремлене від їх основного виробництва, договори про надання такого майна на праві господарського відання, згідно примірному договору, який затверджується зазначеним Міністерством разом з Фондом державного майна.

20 березня 2013 року між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та ВАТ "Кіровоградгаз" укладено Договір про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковуються на балансі господарського товариства по газопостачанню і газифікації і не може бути відокремлене від їх основного виробництва № 31/33 (далі – Договір про повне господарське відання).

Інформація відносно балансової вартості основних засобів, що належать до державної власності та передані Товариству для ведення діяльності, а також основних засобів, що належать Групі наведена у таблиці нижче.

Групи основних засобів	Балансова вартість основних засобів, що відносяться до державної власності, тис. грн.		Балансова вартість основних засобів, що відносяться до власності Групи, тис. грн.	
	станом на 01.01.2016 р.	станом на 31.12.2016 р.	станом на 01.01.2016 р.	станом на 31.12.2016 р.
Земельні ділянки	-	-	478	478
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	136 305	130 015	26 442	32 256
Машини та обладнання	-	-	2 060	2 264
Транспортні засоби	-	-	5 347	3 615
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	-	-	2 507	1 333
Інші основні засоби	-	-	48	111
Разом	136 305	130 015	36 882	40 057

Визнання і оцінка основних засобів

Об'єкт основних засобів слід визнавати активом, якщо і тільки якщо:

- існує ймовірність отримання Групою майбутніх економічних вигід, пов'язаних з цим об'єктом;
- собівартість об'єкта можна достовірно оцінити.

Об'єкт основних засобів, який відповідає критеріям визнання активу, оцінюється за його собівартістю. Собівартість об'єкта основних засобів складається з:

- ціни його придбання, включаючи імпортні мита та невідшкодовані податки на придбання після вирахування торговельних знижок та цінових знижок.
- будь-яких витрат, які безпосередньо пов'язані з доставкою активу до місця розташування та приведення його в стан, необхідний для експлуатації у спосіб, визначений управлінським персоналом.
- первісної попередньої оцінки витрат на демонтаж, переміщення об'єкта та відновлення території, на якій він розташований, зобов'язання за якими суб'єкт господарювання бере або коли купує цей об'єкт, або коли використовує його протягом певного періоду з метою, яка відрізняється від виробництва запасів протягом цього періоду.

Отримані Газопроводи первісно визнаються у складі основних засобів за вартістю, вказаною у відповідних правовстановлюючих документах.

Собівартість об'єктів основних засобів, придбаних в обмін на інший актив, оцінюється за справедливою вартістю, якщо а) операція обміну має комерційну сутність та б) справедливую вартість отриманого активу або відданого активу можна достовірно оцінити. Якщо придбаний об'єкт не оцінюється за справедливою вартістю, його собівартість оцінюють за балансовою вартістю відданого активу.

У разі якщо об'єкт основних засобів складається з декількох компонентів, що мають різний строк корисного використання, такі компоненти відображаються як окремі об'єкти основних засобів.

Об'єкти основних засобів, отримані безоплатно, обліковуються за справедливою вартістю, яка оцінюється за ринковою вартістю або за вартістю аналогічних активів.

Об'єкти основних засобів, які були придбані (побудовані) з метою продажу, класифікуються як товари для перепродажу та обліковуються відповідно до правил обліку запасів.

Оцінка основних засобів після визнання

З метою подальшої оцінки основних засобів після визнання Групою обрано модель собівартості.

Після визнання активом об'єкти основних засобів обліковуються в фінансовій звітності за їх собівартістю за мінусом накопиченої амортизації та накопичених збитків від зменшення корисності (модель собівартості).

Подальші витрати

Подальші витрати, що відносяться до об'єкта основних засобів, який вже був визнаний, з метою дотримання принципу відповідності доходів і витрат збільшують його балансову вартість, якщо передбачається отримання майбутніх економічних вигід, що перевищують первісно очікувані показники економічних вигід від використання основних засобів.

Всі інші подальші витрати повинні бути визнані як витрати в періоді, в якому вони були понесені.

Амортизація основних засобів

Амортизація нараховується із застосуванням рівномірного відрахування протягом очікуваного строку корисної експлуатації (прямолінійного методу) та відображається у складі прибутку чи збитку.

Ліквідаційна вартість визначається в сумі, яку Група очікує отримати від вибуття (реалізації, ліквідації) основних засобів після закінчення строку їх корисного використання (експлуатації), за вирахуванням витрат, пов'язаних з вибуттям (реалізацією, ліквідацією), та визначається Групою при введенні в експлуатацію основних засобів.

Строк корисного використання (експлуатації) об'єктів основних засобів визначається Групою при введенні в експлуатацію основних засобів з урахуванням наступного:

- очікуваного використання об'єкта основних засобів Групою з урахуванням його потужності або продуктивності;
- фізичного та морального зносу, що передбачається;
- правових або інших обмежень щодо строків використання об'єкта та інших факторів.

Амортизація нараховується з моменту, коли основний засіб стає придатним для використання у спосіб, визначений управлінським персоналом (з моменту введення в експлуатацію).

Амортизацію активу припиняють на одну з двох дат, яка відбувається раніше: на дату, з якої актив класифікують як утримуваний для продажу (або включають до ліквідаційної групи, яку класифікують як утримувану для продажу) згідно з МСФЗ 5, або на дату, з якої припиняють визнання активу.

Припинення визнання основних засобів

Визнання балансової вартості об'єкта основних засобів припиняється:

- після вибуття, або
- коли не очікують майбутніх економічних вигід від його використання або вибуття.

Незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів

Незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів включають:

- вартість товарів, робіт, послуг, що придбані (створені, виконані) з метою придбання (створення) основних засобів;
- суму авансів на придбання (створення) основних засобів.

Дата	Станом на 01.01.2016 р.	Станом на 31.12.2016 р.
Балансова вартість товарів, робіт, послуг, тис. грн.	10 585	8 676
Балансова вартість авансів, тис. грн.	21	-
Всього незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів, грн.	10 606	8 676

Облік авансів на придбання (створення) основних засобів

Аванси на придбання (створення) основних засобів відображаються у фінансовій звітності у складі інвестицій в основні засоби.

Групою проведено аналіз наявності ознак знецінення авансів на придбання (створення) основних засобів.

За результатами проведеного аналізу Групою не отримано свідчень щодо існування обґрунтованих ознак того, що сума авансів на придбання (створення) основних засобів втратила частину своєї вартості внаслідок знецінення, або того, що заборгованість з авансів має суттєві ознаки сумнівності.

Таким чином резерв на знецінення авансів на придбання (створення) основних засобів Групою не нараховувався.

Зменшення корисності основних засобів

Групою проведено аналіз щодо існування яких-небудь ознак того, що основні засоби втратили частину своєї вартості унаслідок знецінення. Групою не отримано свідчень того, що:

- протягом періоду експлуатації ринкова вартість активу зменшилася значно більше, ніж це очікувалося, внаслідок впливу часу або використання;
- відбулися (або відбудуться найближчим часом) значні зміни у використанні об'єкта, пов'язані з негативним впливом як зовнішніх (технологічні, ринкові, економічні, правові), так і внутрішніх (припинення експлуатації, реструктуризація, ліквідація активу до раніше очікуваної дати тощо) факторів;
- ринкові ставки відсотка або інші ринкові показники прибутковості інвестицій збільшилися і це збільшення, можливо, вплине на ставку дисконту, яка застосовуватиметься під час обчислення вартості використання активу;
- моральне старіння або фізичне пошкодження об'єктів;
- економічна ефективність є (або буде) нижчою, ніж очікувана.

Отже у Групі немає підстав вважати, що у звітному періоді корисність основних засобів зменшилась у рамках допустимого порогу суттєвості.

Орендовані основні засоби та основні засоби, надані в оренду

Питома вага зазначених операцій у звітному періоді є несуттєвою.

Узагальнена інформація щодо груп основних засобів

Групи основних засобів	Залишок на початок року	Надійшло за рік	Переоцінка (дооцінка, уцінка)	Вибуло за рік	Нараховано амортизації за рік	Втрати від зменшення корисності за рік	Інші зміни за рік	Залишок на кінець року	у тому числі	
									одержані за фінансовою орендою первісна (пероцінена вартість)	передані в оперативну оренду первісна (пероцінена знос вартість)
Земельні ділянки	478	-								
Капітальні витрати на поліпшення земель, не пов'язані з будівництвом	-	-								
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	263 643	100 896	7 508	81	81	7 978	-39	271 031	108 760	
Машини та обладнання	6 516	4 456	735	239	235	723	579	7 591	5 327	
Транспортні засоби	17 563	12 216	32	327	283	1 720		17 268	13 653	
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	8 882	6 375	196	183	171	1 122	-729	8 166	6 833	
Тварини										
Багаторічні насадження										
Інші основні засоби	73	26	51			28	189	149	313	203
Бібліотечні фонди	7	6						7	6	
тимчасові (нетитульні) споруди	-	-								
Природні ресурси	-	-								
Інвентарна тара	-	-								
Предмети прокату	-	-								
Довгострокові біологічні активи	-	-								
Інші необоротні матеріальні активи	-	-								
Разом	297 162	123 975	8 522	0	0	830	770	11 571	0	6 304 854
										134 782

Інформація стосовно наявності та суми обмежень на права власності, а також наявності основних засобів, переданих у заставу для забезпечення виконання зобов'язань

Станом на 01.01.2016 р., на 31.12.2016 р. та на дату схвалення керівництвом до оприлюднення консолідованої фінансової звітності у Групі відсутні основні засоби, передані у заставу для забезпечення виконання зобов'язань.

Інформація стосовно наявності об'єктів основних засобів, що не використовуються в господарській діяльності

Найменування групи основних засобів	Кількість невикористовуваних об'єктів в групі	Субрахунок бухгалтерського обліку первісної вартості об'єктів основних засобів	Первісна вартість повністю зношених основних засобів у групі, тис. грн.	Субрахунок бухгалтерського обліку суми зносу	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 01.01.2016 р., тис. грн.	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 31.12.2016 р., тис. грн.
Будинки та споруди невиробничого призначення	20	103	39	131	13	31
Машини та обладнання	1	104	6	131	6	6
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	6	106	40	131	25	27
Інші основні засоби	1	109	15	131	5	15
Разом	28	-	100	-	49	79

Інформація стосовно наявності повністю зношених об'єктів основних засобів, що продовжують використовуватися в господарській діяльності

Найменування групи основних засобів	Кількість повністю зношених об'єктів в групі	Субрахунок бухгалтерського обліку первісної вартості об'єктів основних засобів	Первісна вартість повністю зношених основних засобів у групі, тис. грн.	Субрахунок бухгалтерського обліку суми зносу	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 01.01.2016 р., тис. грн.	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 31.12.2016 р., тис. грн.
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	421	103	2 524	131	2 015	2 524
Машини та обладнання	514	104	1 902	131	1 646	1 902
Транспортні засоби	141	105	2 980	131	2 639	2 980
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	540	106	2 583	131	2 186	2 583
Інші основні засоби	36	109	93	131	87	93
Разом	1 199	-	10 082	-	8 573	10 082

Інформація щодо справедливої вартості основних засобів

Для оцінки вартості основних засобів Група застосовує модель собівартості. У результаті проведення у звітному періоді аналізу рівня справедливої вартості основних засобів, Групою не отримано яких-небудь суттєвих свідчень того, що справедлива вартість основних засобів станом на 01.01.2016 р. та 31.12.2016 р. відрізняється від їх балансової вартості.

Запаси

Класифікація запасів

Для цілей обліку Групою виділяються наступні групи запасів:

- сировина і матеріали;
- паливо;
- тара і тарні матеріали;
- будівельні матеріали;
- запасні частини;
- малоцінні та швидкозношувані предмети;
- незавершене виробництво;
- готова продукція;
- товари;
- інші запаси.

У складі сировини і матеріалів обліковуються товарно-матеріальні цінності, які використовуються у виробничій діяльності Групи.

В групі "Паливо" обліковуються паливно-мастильні матеріали для заправки та обслуговування транспортних засобів Групи.

У складі групи "Тара і тарні матеріали" обліковуються ємкості для зберігання скрапленого газу, кисню та інших запасів.

В групі "Будівельні матеріали" обліковуються матеріали для ремонту та поліпшення, будинків та споруд, газопроводів та газових мереж.

Група "Запасні частини" складається з запасних частин та комплектуючих для ремонту та модернізації транспортних засобів Групи.

У складі малоцінних та швидкозношуваних предметів обліковуються інструменти, господарський інвентар, спеціальне оснащення, спецодяг тощо.

Інформація щодо вартості витрат на виготовлення товарів, виконання робіт та надання послуг, які не пройшли повний виробничий цикл, накопичується у групі "Незавершене виробництво".

В групі "Готова продукція" обліковується продукція, виготовлення та обробка якої закінчена (мед).

У складі товарів обліковуються товарно-матеріальні цінності, які придбані Групою для продажу, зокрема скраплений газ, призначений для реалізації.

У складі інших запасів обліковуються тварини на вирощуванні та відгодівлі (сін'ї бджіл), купівельні напівфабрикати та комплектуючі вироби, а також інші матеріали, які використовуються у господарській діяльності Групи.

Визнання запасів

Запаси в бухгалтерському обліку та фінансовій звітності визнаються активом, якщо вони відповідають:

1) визначенню запасів (утримуються для продажу у звичайному ході бізнесу, перебувають у процесі виробництва для такого продажу або існують у формі основних чи допоміжних матеріалів для споживання у виробничому процесі або при наданні послуг) та

2) наступним критеріям визнання:

- існує велика ймовірність отримання економічних вигід у майбутньому, пов'язаних з їх використанням;
- їх вартість може бути достовірно визначена.

Оцінка запасів

Запаси оцінюють за найменшою вартістю: собівартістю або чистою вартістю реалізації.

Собівартість запасів включає всі витрати на придбання, витрати на переробку та інші витрати, понесені під час доставки запасів до їх теперішнього місцезнаходження та приведення їх у теперішній стан.

Знецінення запасів

Собівартість запасів не може бути відшкодована, якщо ці запаси пошкоджені, якщо:

- вони повністю або частково застаріли або ціна їх продажу знизилася;
- зросли попередньо оцінені витрати на завершення виробництва або попередньо оцінені витрати на збут.

В цих випадках здійснюється знецінення неліквідних, застарілих запасів до чистої ціни реалізації на дату складання фінансової звітності. Відповідне зменшення вартості запасів відображається як нарахування резерву на знецінення запасів.

Узагальнена інформація щодо балансової вартості запасів

Група запасів	станом на 01.01.2016 р.			станом на 31.12.2016 р.		
	Собівартість, тис. грн.	Резерв на знецінення запасів, тис. грн.	Балансова вартість запасів, тис. грн.	Собівартість, тис. грн.	Резерв на знецінення запасів, тис. грн.	Балансова вартість запасів, тис. грн.
Сировина і матеріали	9 978	372	9 606	9 662	416	9 246
Купівельні напівфабрикати та комплектуючі вироби	99	-	99	-	-	-
Паливо	280	-	280	356	-	356
Тара і тарні матеріали	-	-	-	-	-	-
Будівельні матеріали	251	-	251	134	-	134
Запасні частини	346	31	315	164	47	117
Малоцінні та швидкозношувані предмети	459	14	445	599	18	581
Інші запаси	1 841	-	1 841	5 612	-	5 612
Разом	13 254	417	12 837	16 527	481	16 046

Метод оцінки запасів при їх вибутті

Оцінка запасів при вибутті здійснюється із застосуванням методу FIFO.

Застосування даного методу передбачає, що запаси, які були придбані або вироблені першими, вибувають першими, а отже запаси, які залишаються на кінець періоду, є тими, що були придбані або вироблені останніми.

Визнання запасів витратами

При реалізації балансова вартість запасів визнається витратами періоду, в якому визнається відповідний дохід. Сума будь-якого часткового списання запасів до їх чистої вартості реалізації та всі втрати запасів визнаються витратами періоду, в якому відбувається часткове списання або збиток.

Окрема інформація щодо запасів

Сума запасів, визнаних як витрати протягом періоду, становила – 119 006 тис. грн.

Станом на 01.01.2016 року запаси, передані під заставу для гарантії виконання зобов'язань, у Групі відсутні.

Станом на 31.12.2016 року ДП "Центргаз" було передано у заставу ПАТ "Укртрансгаз" природний газ за договором застави від 18.01.2016 р. б/н в кількості 850,00 тис. м. куб. загальною вартістю 6 526 тис. грн.

На дату схвалення до оприлюднення фінансової звітності керівництво знаходиться у стані переговорів щодо повернення запасів, переданих під заставу.

Поточна дебіторська заборгованість

Група відображає у консолідованій фінансовій звітності поточні фінансові активи та поточні нефінансові активи.

Поточні фінансові активи

Дебіторська заборгованість, яка є фінансовим активом, первісно визнається за ціною операції, а після первісного визнання враховується за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Амортизована вартість є поточною вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів, дисконтованих з використанням ринкової ставки відсотка. Різниця між первісною сумою заборгованості і її дисконтованою вартістю є сумою амортизації.

Вказана сума амортизації підлягає списанню на рахунки обліку фінансових прибутків або витрат впродовж усього періоду погашення заборгованості.

Оскільки різниця між первісною сумою заборгованості та її дисконтованою вартістю є несуттєвою, Група не відображала перерахунок амортизованої вартості із застосуванням методу ефективної ставки відсотка та визнало заборгованість у фінансовій звітності за первісною вартістю з урахуванням наслідків зменшення корисності (знецінення).

Поточні нефінансові активи

Дебіторська заборгованість, яка не є фінансовим активом, первісно визнається за ціною операції.

Зменшення корисності (знецінення)

Дебіторська заборгованість знецінюється, і збитки від зменшення корисності (знецінення) визнаються Групою тільки у тому випадку, якщо існують об'єктивні докази того, що частина відсотків або основної суми фінансового активу не буде виплачена повністю.

Оцінка зменшення корисності (знецінення) фінансових активів проводиться:

- за фінансовими активами, які є окремо суттєвими, – окремо за кожним фінансовим активом;
- за фінансовими активами, що є суттєвими у сукупності – в цілому за групою фінансових активів.

Класифікація у фінансовій звітності

Поточна дебіторська заборгованість, що відображена у фінансовій звітності, включає:

- дебіторську заборгованість за товари, роботи, послуги;

- дебіторську заборгованість за розрахунками за виданими авансами;
- дебіторську заборгованість за розрахунками з бюджетом,
- дебіторську заборгованість за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки);
- іншу поточну дебіторську заборгованість;
- інші оборотні активи.

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Первісна вартість, тис. грн.	320 500	729 826
Резерв на знецінення, тис. грн.	9 202	37 885
Балансова вартість, тис. грн.	311 298	691 941

У статті дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги обліковується заборгованість кінцевих споживачів за поставлений природний газ, послуги з постачання та транспортування природного газу магістральними та розподільними трубопроводами, заборгованість бюджетів різних рівнів по сплаті пільг та субсидій населенню на оплату житлово-комунальних послуг, а саме газопостачання, заборгованість за поставлений скраплений газ, а також заборгованість споживачів по іншій діяльності Групи, а саме: надання послуг по газифікації, ремонтні роботи та обслуговування газопроводів, ремонт та обслуговування газового обладнання, виготовлення проектів та виконання робіт з підготовки технічної документації по газифікації об'єктів тощо.

Основними категоріями споживачів Групи є наступні:

- населення;
- промислові підприємства;
- бюджетні установи та організації;
- релігійні організації та культові споруди;
- комунально-побутові організації.

Найбільша сума дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги доводиться на заборгованість по розрахунках за послуги з постачання та розподілу природного газу населенню, серед якої переважну питому вагу займає заборгованість бюджетів по пільгам та субсидіям:

- заборгованість населення станом на 01.01.2016 року складає 119 745 тис. грн.
- заборгованість населення станом на 31.12.2016 року складає 156 171 тис. грн.

Групою проведено аналіз дебіторської заборгованості за товари, роботи, послуги, за результатами якого нарахований резерв на знецінення дебіторської заборгованості.

Групою в поточному звітному періоді було проведено аналіз, та за підсумками якого було здійснено нарахування резерву на суми сумнівної дебіторської заборгованості населення. При цьому також проводиться робота з виявлення суттєвих ознак сумнівності:

- відстеження заборгованості за послуги з газопостачання здійснюється щомісяця, по мірі її виникнення у споживачів.
- до споживачів, які мають заборгованість за надані послуги з газопостачання, вживаються заходи, передбачені Правилами надання населенню послуг з газопостачання та чинним законодавством України:
 - і. боржникам вручаються попередження про припинення газопостачання по причині заборгованості, у разі непогашення заборгованості газопостачання припиняється, відновлення газопостачання у такому випадку здійснюється тільки після погашення заборгованості;

- ii. між споживачами, які мають заборгованість за газ, та Групою укладаються угоди про реструктуризацію заборгованості. Протягом 2016 року було укладено 2 633 таких угод на суму 7 221,4 тис. грн.

Заборгованість інших контрагентів є суттєвою окремо, тому резерв на знецінення дебіторської заборгованості інших контрагентів, крім населення, нарахований Групою по кожному дебітору окремо, в розрізі договорів.

Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами

Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Первісна вартість, тис. грн.	17 786	11 622
Резерв на знецінення, тис. грн.	172	172
Балансова вартість, тис. грн.	17 614	11 450

У складі дебіторської заборгованості за розрахунками за виданими авансами обліковується заборгованість за авансами, виданими на придбання товарно-матеріальних цінностей, робіт та послуг для ведення господарської діяльності Групи, а саме: паливно-мастильних матеріалів, спецодягу та спецхарчування, запасних частин для ремонту автомобільного транспорту Групи, послуги з перевезення скрапленого газу, послуги зв'язку, тощо.

Групою проведено аналіз дебіторської заборгованості за виданими авансами.

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості за виданими авансами не нараховувався у зв'язку з відсутністю обґрунтованих ознак сумнівності та у зв'язку з наявністю наступних факторів, які підвищують впевненість підприємства у погашенні вказаної заборгованості:

- суттєві суми дебіторської заборгованості за виданими авансами регулярно підтверджуються відповідними Актами звірки;
- суми дебіторської заборгованості за виданими авансами регулярно погашаються поставками.

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Первісна вартість, тис. грн.	2 581	23
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	2 581	23

У статті дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом обліковується сума надмірно перерахованих коштів на сплату загальнодержавних та місцевих податків та зборів. Станом на 01.01.2016 року найбільша сума дебіторської заборгованості розрахунками з бюджетом доводиться на дебіторську заборгованість з податку на прибуток та складає 2 488 тис. грн., і незначна частина доводиться на суму надмірно перерахованих коштів на сплату інших загальнодержавних та місцевих податків та зборів.

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості за розрахунками з бюджетом Групою не нараховувався, тому що в цілому для фінансової звітності вказана заборгованість не є суттєвою, також Група систематично здійснює нарахування та сплату податків та зборів у бюджет.

Дебіторська заборгованість за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки)

Дебіторська заборгованість за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки)

Первісна вартість, тис. грн.

Резерв на знецінення, тис. грн.

Балансова вартість, тис. грн.

Сума, станом на 01.01.2016 р.

Сума, станом на 31.12.2016 р.

21 796

642

-

-

21 796

642

Групою проведено аналіз дебіторської заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами.

Поставка товарів, робіт, послуг та розрахунки за них з пов'язаними сторонами проводяться систематично, суттєві суми дебіторської заборгованості регулярно підтверджуються відповідними Актами звірки. Аналіз фінансового стану суттєвих дебіторів надає Групі впевненість, що дебітори мають фінансові ресурси для погашення своєї заборгованості.

Групою не отримано свідчень щодо існування будь-яких ознак того, що дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами втратила частину своєї вартості унаслідок знецінення, або має суттєві ознаки сумнівності.

Детальніше щодо дебіторської заборгованості з внутрішніх розрахунків приведено в розділі "Пов'язані сторони" цих приміток.

Інша поточна дебіторська заборгованість

Інша поточна дебіторська заборгованість

Первісна вартість, тис. грн.

Резерв на знецінення, тис. грн.

Балансова вартість, тис. грн.

Сума, станом на 01.01.2016 р.

Сума, станом на 31.12.2016 р.

364

36 162

-

32 962

364

3 200

У статті інша поточна дебіторська заборгованість обліковується заборгованість робітників за коштами, виданими в підзвіт на виконання виробничих завдань та на відрядження, інша заборгованість контрагентів, заборгованість робітників за отриманими від Групи позиками, заборгованість за обов'язковим державним соціальним страхуванням з тимчасової втрати працездатності, тощо.

А також станом на 31.12.2016 р. обліковується дебіторська заборгованість АТ "Дельта Банк" на загальну суму 32 962 тис. грн., розкриття інформації про яку наведено в розділі "Гроші та еквіваленти"

Інші оборотні активи

Інші оборотні активи

Первісна вартість, тис. грн.

Резерв на знецінення, тис. грн.

Балансова вартість, тис. грн.

Сума, станом на 01.01.2016 р.

Сума, станом на 31.12.2016 р.

57 505

94 760

-

-

57 505

94 760

У складі інших оборотних активів обліковуються суми податкового кредиту, які виникають у зв'язку з застосуванням Групою касового методу обліку розрахунків з податку на додану вартість, що передбачено нормами Податкового кодексу України.

Касовий метод для цілей оподаткування згідно з розділом V ПКУ – метод податкового обліку, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на банківський рахунок (у касу) платника податку або дата отримання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) ним товарів (послуг), а дата виникнення права на податковий кредит визначається як дата

списання коштів з банківського рахунку (видачі з каси) платника податку або дата надання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) йому товарів (послуг).

Резерв на знецінення інших оборотних активів Групою не нараховується, тому що Група систематично (раз на місяць) нараховує та сплачує платежі з податку на додану вартість у бюджет.

Групою додатково проведено аналіз справедливої вартості відображеної у фінансовій звітності дебіторської заборгованості, за результатами якого можна дійти висновку, що балансова вартість є обґрунтованим приблизним значенням справедливої вартості, оскільки така дебіторська заборгованість носить короткостроковий характер і за час її погашення умови господарювання, що склалися на ринку, суттєвих змін не очікується.

Фінансові ризики, цілі та політика управління

Групі притаманні наступні ризики:

- ринковий ризик (який включає в себе валютний ризик, ризик зміни процентної ставки (відсотковий) та ціновий ризик (ризик зміни курсу акцій));
- кредитний ризик;
- ризик ліквідності, який пов'язаний з фінансовими інструментами, утримуваними Групою.

Група здійснює управління ризиками в ході постійного процесу визначення, оцінки та спостереження за ризиками. Програма Групи з управління ризиками зорієнтована на мінімізацію негативного впливу на фінансові результати Групи.

Ринковий ризик

Справедлива вартість майбутніх грошових потоків за фінансовими інструментами може коливатися внаслідок змін у ринкових параметрах, зокрема, процентних ставок, валютних курсів і цін пайових інструментів.

Мета управління ринковим ризиком – встановлення контролю за ринковим ризиком та утримання його в допустимих межах.

Максимальна величина ризику, що виникає за фінансовими інструментами, дорівнює їх справедливій вартості.

З метою виявлення чинників ринкового ризику, своєчасного реагування та мінімізації впливу ризиків на господарську діяльність, Група постійно здійснює моніторинг ринкових цін на відповідні групи фінансових інструментів та економічних умов, в яких функціонує ринок. Результати проведеного Групою аналізу ринкових цін фінансових інструментів минулого та поточного звітних періодів продемонстрували, що суттєвої зміни ринкової вартості фінансових інструментів Групи не відбувалось.

Також Групою проведено аналіз наявної інформації щодо можливих подій та умов, які можуть спричинити значні коливання ринкових цін на фінансові інструменти Групи та подібні фінансові інструменти у майбутньому. В ході проведеного аналізу Групою не встановлено жодних суттєвих подій, обставин та умов, які б могли свідчити про можливу істотну зміну справедливої вартості або грошових потоків від фінансових інструментів, що обліковуються на балансі Групи, у майбутньому внаслідок змін ринкових цін.

Отже, у звітному періоді ринковий ризик, на який наражаються фінансові інструменти Групи, знаходиться на мінімальному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Ризик зміни курсу акцій (ціновий ризик)

Ризик зміни курсу акцій – це ризик коливань вартості фінансового інструменту в результаті зміни ринкових цін, незалежно від того, чи були подібні зміни викликані факторами, характерними для даного конкретного інструменту або ж факторами на всі інструменти, що обертаються на ринку.

З метою управління ціновим ризиком Група періодично здійснює аналіз чутливості прибутку та капіталу Групи до зміни курсів акцій та встановлює ліміти на рівень ризику зміни курсу акцій.

Валютний ризик

Валютний ризик виникає внаслідок змін у валютних курсах. Коливання обмінних курсів валют можуть мати вплив на вартість активів Групи. З метою управління валютним ризиком Група розраховує та аналізує вплив можливих змін обмінних курсів валют на монетарні фінансові активи та зобов'язання та встановлює ліміти на рівень валютного ризику у розрізі валют.

Визначення порогу чутливості керівництво Групи здійснює на основі статистичних даних НБУ щодо динаміки курсу гривні до іноземних валют.

Станом на 01.01.2016 р. та станом на 31.12.2016 р. у Групи були відсутні активи та зобов'язання, виражені в іноземній валюті. Протягом 2016 року Група не здійснювала операцій в іноземній валюті.

Отже, у звітному періоді валютний ризик, на який наражаються фінансові інструменти Групи, знаходиться на мінімальному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Відсотковий ризик

Відсотковий ризик – це ризик того, що справедлива вартість або майбутні грошові потоки від фінансового інструмента коливатимуться внаслідок змін ринкових відсоткових ставок. Керівництво Групи усвідомлює, що відсоткові ставки можуть змінюватись і це впливатиме як на доходи Групи, так і на справедливую вартість чистих активів.

Станом на 01.01.2016 р. та станом на 31.12.2016 р. у Групи були відсутні суттєві фінансові інструменти, які наражаються на відсоткові ризики, а отже, у звітному періоді відсотковий ризик знаходиться на мінімальному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Кредитний ризик

Кредитний ризик виникає в результаті неможливості контрагента Групи здійснити виплати своєчасно та в повному обсязі. Кредитний ризик виникає у зв'язку з наявністю дебіторської заборгованості, розрахунковими операціями, операціями з контрагентами на фінансових ринках.

Група проводить постійний моніторинг розміру кредитного ризику на основі аналізу фінансового стану контрагентів та строків заборгованості, на підставі якого приймається рішення про необхідність формування резерву під знецінення.

Також Групою проведено аналіз наявної інформації щодо можливих подій та умов, які можуть спричинити значне підвищення розміру кредитного ризику Групи у майбутньому. За результатами проведеного аналізу Групою не встановлено жодних суттєвих подій, обставин та умов, які б могли свідчити про можливе істотне зростання кредитного ризику Групи у майбутньому.

Отже, у звітному періоді кредитний ризик, на який наражається Група, знаходиться на прийнятному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Ризик ліквідності

Ризик ліквідності Групи виникає при розбіжностях у строках погашення активів та зобов'язань.

Політика Групи з управління ризиком ліквідності полягає у тому, щоб забезпечити, наскільки це можливо, постійну наявність ліквідності, достатньої для погашення своїх зобов'язань у встановлені строки без понесення надмірних збитків та без загрози для репутації Групи.

Група проводить постійний моніторинг рівня ліквідності на основі аналізу показників платоспроможності (ліквідності) Групи.

Також Групою проведено аналіз наявної інформації щодо можливих подій та умов, які можуть спричинити значне зниження рівня ліквідності Групи у майбутньому. В ході проведеного аналізу Групою не встановлено жодних суттєвих подій, обставин та умов, які б могли свідчити про можливе істотне погіршення рівня ліквідності Групи у майбутньому.

Отже, у звітному періоді ризик ліквідності, на який наражається Група, знаходиться на прийнятному рівні та суттєво не впливає на фінансовий результат діяльності Групи.

Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти та їх еквіваленти, відображені у консолідованій фінансовій звітності, включають:

Показник	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
готівкові грошові кошти в національній валюті, тис. грн.	19	21
поточні рахунки в банках в національній валюті, тис. грн.	44 178	29 411
Всього грошові кошти та їх еквіваленти, тис. грн.	44 197	32 066

Грошові кошти та їх еквіваленти відображаються за амортизованою собівартістю з використанням методу ефективної ставки проценту. Оскільки наслідки дисконтування не істотні, Група не здійснювала дисконтування вартості даних фінансових активів.

У складі грошових коштів станом на 01.01.2016 р. Групою обліковувався залишок грошових коштів у розмірі 32 961,7 тис. грн., який перебував на поточному рахунку, відкритому за договором банківського рахунку № 10/22598-40 від 06.10.2010 р. у ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК", щодо якого на підставі постанови Правління Національного банку України від 02.10.2015 р. № 664 "Про відкликання банківської ліцензії та ліквідацію Публічного акціонерного товариства "ДЕЛЬТА БАНК" виконавчою дирекцією Фонду гарантування вкладів фізичних осіб прийнято рішення № 181 від 02.10.2015 р. "Про початок здійснення процедури ліквідації ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК" та делегування повноважень ліквідатора банку" та розпочато процедуру ліквідації.

ВАТ "Кіровоградгаз" направлено уповноваженій особі Фонду гарантування вкладів фізичних осіб на ліквідацію ПАТ "ДЕЛЬТА БАНК" кредиторську вимогу № 07/5967 від 05.11.2015 р., на підставі якої ВАТ "Кіровоградгаз" було включено до реєстру акцептованих вимог кредиторів у сьому чергу.

В поточному звітному періоді Групою на підставі Протоколу засідання постійно діючої комісії з розрахунків та з питань списання безнадійної заборгованості № 007/2016 від 29.12.2016 року було припинено визнання заборгованості ПАТ "БЕЛЬТА БАНК" у складі

статті "Гроші та їх еквіваленти" та визнано у складі дебіторської заборгованості, а також було створено резерв сумнівної заборгованості у розмірі 100%.

Власний капітал

Компоненти власного капіталу:

- Акціонерний капітал
- Емісійний дохід
- Інші резерви капіталу (інші сукупні прибутки)
- Нерозподілений прибуток/непокритий збиток

Акціонерний капітал

Акціонерний капітал включає:

- Статутний капітал
- Витрати на випуск власних акцій
- Несплачений капітал
- Вилучений капітал

Статутний капітал

Згідно першої емісії акцій Товариства, зареєстрованої 17.02.1997 р. Кіровоградським територіальним управлінням Державної комісії з цінних паперів і фондового ринку (Свідоцтво про реєстрацію випуску цінних паперів № 2/11/1/99 від 06.01.1999 р.) статутний капітал Товариства складав 6 573 990,00 грн., розділений на 26 296 000 шт. акцій, номінальною вартістю – 0,25 грн. кожна.

У 2004 році загальні збори акціонерів Товариства (протокол № 8 від 28.10.2004 р.) прийняли рішення про збільшення розміру статутного капіталу Товариства на суму 19 726 010,50 грн. шляхом проведення додаткової емісії простих іменних акцій в документарній формі в кількості 78 904 042 штук існуючої номінальної вартості 0,25 грн. за 1 акцію. Загальними зборами акціонерів від 21.12.2004 р. (протокол № 9) затверджені результати підписки на акції другого випуску ВАТ "Кіровоградгаз".

Згідно діючого Статуту ВАТ "Кіровоградгаз", затвердженого загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол № 9 від 21.12.2004 р.), зареєстрованого Державним реєстратором Кіровоградської міської ради 23.12.2004 р., номер запису 14441050004000416, статутний капітал Товариства складає 26 300 тис. грн., розділений на 105 200 000 простих іменних акцій номінальною вартістю 0,25 гривень кожна. Товариством зареєстровано випуск зазначеної кількості акцій в Державній комісії з цінних паперів та фондового ринку (Свідоцтво про реєстрацію випуску цінних паперів за №785/1/04 від 31.12.2004 р.).

Товариством не приведено статут та внутрішні положення у відповідність з вимогами Закону України "Про акціонерні товариства".

Рішенням НКЦПФР №1902 від 24.11.2015 р. зупинено внесення змін до системи депозитарного обліку цінних паперів ВАТ «Кіровоградгаз».

Разом з тим, на підставі рішення Наглядової ради ВАТ "Кіровоградгаз" (протокол засідання від 22.05.2013 р. № 3) у 2013 році ВАТ "Кіровоградгаз" перевело акції в бездокументну форму випуску.

Випуск акцій в бездокументній формі зареєстрований Національною комісією з цінних паперів і фондового ринку (Свідоцтво про реєстрацію випуску акцій № 785/1/04 від 10.06.2013 р.)

Глобальний сертифікат № 785/1/04 від 10.06.2013 р. депонований в ПАТ "Національний депозитарій України" 09.07.2013 р.

Акціонерами, які володіють 10 та більше відсотків акцій ВАТ "Кіровоградгаз" згідно інформаційної довідки № 125858ід від 31.01.2017 р., виданої ПАТ "Національний депозитарій України", станом на 31.12.2016 р. є:

Найменування юридичної стороною	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Дата внесення до реєстру	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)
ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	20077720	01001 м. Київ Б.Хмельницького, 6	02.02.1998	53 652 002	51.00
Найменування юридичної стороною	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Дата внесення до реєстру	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)
ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест"	20036655	01010 м. Київ Московська, 46/2	26.05.2003	34 636 791	32.92
Усього:				88 288 793	83,92

Витрати на випуск власних акцій

Витратами на випуск власних акцій визнаються такі види витрат, які безпосередньо відносяться до емісії акцій і яких, інакше, не можна було б уникнути, наприклад:

- підготовка проспекту емісії;
- витрати по оплаті юридичних, і інших професійних послуг;
- інші витрати на організацію випуску акцій.

Витрати на випуск акцій враховуються в капіталі. Якщо випуск акцій визнаний таким, що не відбувся, то подібні витрати списуються як витрати відповідного періоду. У складі витрат на випуск акцій не враховуються:

- будь-які витрати, якщо вони не пов'язані з первинним випуском цінних паперів, зокрема, будь-які витрати, пов'язані з продажем акцій, викуплених у акціонерів;
- оплата праці власних працівників Товариства, що брали участь в розміщенні.

Товариством в 2016 році не проводився випуск власних акцій.

Несплачений капітал

Несплачений капітал являє собою несплачену акціонерами частину статутного капіталу. Несплачена акціонерами частина статутного капіталу відображається як зменшення власного капіталу.

Статутний капітал Товариства оплачений в повній мірі. Станом на 01.01.2016 року та на 31.12.2016 року у Товариства відсутній несплачений капітал.

Вилучений капітал

Сума вилученого капіталу представляє собою суму викуплених власних акцій та

враховується як зменшення власного капіталу.

Станом на 01.01.2016 року та на 31.12.2016 року у Товариства відсутній вилучений капітал.

Емісійний дохід

Емісійний дохід являє собою перевищення внесків учасників (суми, одержаної від емісії акцій) над статутним капіталом (номінальною вартістю акцій), або вартість активів, переданих власниками в рахунок майбутньої емісії акцій.

Станом на 01.01.2016 року та на 31.12.2016 року у Товариства відсутній емісійний дохід.

Інші резерви капіталу (інші сукупні прибутки)

Інші резерви капіталу (інші сукупні прибутки) включають:

- резерв додаткового капіталу;
- резерв переоцінки основних засобів, капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів.
- інші резерви капіталу.

Показник	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Капітал у дооцінках, тис. грн..	5 304	5 304
Додатковий капітал, тис. грн..	143 998	140 479
Інші резерви капіталу, тис. грн.	96	96

Значну частину Інших резервів капіталу (інших сукупних прибутків) займає резерв додаткового капіталу.

Резерв додаткового капіталу (додатковий капітал)

У складі резерву додаткового капіталу відображена вартість отриманого Товариством з метою ведення господарської діяльності державного та комунального майна, яке використовується для забезпечення транспортування, зберігання та розподілу природного газу - об'єкти газорозподільних мереж і споруди на них (ГРП, ШРП, СКЗ) (Газопроводи).

Сума зменшення балансової вартості Газопроводів, вартість яких первісно була відображена у складі додаткового капіталу, зменшує суму, акумульовану у власному капіталі у складі резерву додаткового капіталу.

Сума додаткового капіталу щомісячно зменшується на суму амортизації Газопроводів з одночасним визнанням цієї суми у складі прибутків.

Резерв переоцінки основних засобів, капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів (капітал у дооцінках)

Сума збільшення балансової вартості необоротних активів в результаті переоцінки (дооцінка) визнається в іншому сукупному доході та накопичується у власному капіталі у складі резерву переоцінки основних засобів, капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів.

Сума зменшення балансової вартості необоротних активів в результаті переоцінки (уцінка) визнається в прибутку чи збитку.

Зменшення відображається в іншому сукупному доході, якщо існує кредитове сальдо дооцінки щодо цього активу. Зменшення, визнане в іншому сукупному доході, зменшує суму, акумульовану у власному капіталі у складі резерву переоцінки основних засобів,

капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів.

Обліковою політикою передбачено щомісячне зменшення суми дооцінки на суму амортизації дооцінки необоротних активів з одночасним визнанням цієї суми у складі прибутків.

Товариством не здійснюється щомісячне зменшення суми дооцінки на суму амортизації дооцінки необоротних активів.

Сума амортизації дооцінки необоротних активів у складі прибутків Товариством не визнається.

У разі припинення визнання необоротних активів на відповідну суму попередньо визнаної дооцінки зменшується резерв переоцінки основних засобів, капітального будівництва та капітальних інвестицій в придбання (створення) основних засобів та збільшується нерозподілений прибуток.

Інші резерви капіталу

У складі інших резервів капіталу відображається вартість сформованого Товариством, згідно Статуту, іншого резервного капіталу. Інший резервний капітал створюється для покриття збитків Товариства.

Товариство формує інший резервний капітал у розмірі 25 відсотків статутного капіталу. Інший резервний капітал формується шляхом щорічних відрахувань від чистого прибутку Товариства, до досягнення встановленого статутом розміру іншого резервного капіталу, розмір щорічних відрахувань не може бути меншим ніж 5 відсотків суми чистого прибутку Товариства за рік.

Нерозподілений прибуток/непокритий збиток

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) формується наростаючим підсумком шляхом додавання чистого фінансового результату діяльності Групи за поточний період до нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) минулих років за вирахуванням розподілу даного прибутку.

Виплата дивідендів

Виплата дивідендів акціонерам Товариства відображається як відрахування з нерозподіленого прибутку. Дивіденди визнаються як зобов'язання в тому періоді, коли вони були затверджені загальними зборами акціонерів.

За звітний період Товариством не здійснювалася виплата дивідендів.

На кінець 2016 року власний капітал зменшився на 1 433 тис. грн. і станом на 31.12.2016 року складає 141 805 тис. грн. за рахунок зменшення розміру додаткового капіталу.

Резерви (забезпечення)

Обліковою політикою Групи передбачено створення наступних резервів (забезпечень) для відшкодування майбутніх витрат і платежів:

- резерв (забезпечення) для відшкодування майбутніх витрат і платежів на виплату відпусток працівникам;
- інші резерви (забезпечення майбутніх витрат і платежів).

Резерв (забезпечення) для відшкодування майбутніх витрат і платежів на виплату відпусток працівникам

Протягом 2016 року Групою створювався резерв (забезпечення) для відшкодування майбутніх витрат і платежів на виплату відпусток працівникам, а також забезпечення для відшкодування нарахованих штрафів та пені.

Інші резерви (забезпечення майбутніх витрат і платежів)

Інші резерви (забезпечення майбутніх витрат і платежів) створюються тоді, коли виникають підстави для їхнього створення згідно, а саме:

- Група має існуюче зобов'язання (юридичне чи конструктивне) внаслідок минулої події;
- ймовірно, що вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, буде необхідним для і виконання зобов'язання;
- можна достовірно оцінити суму зобов'язання.

Сума, визнана як забезпечення, має бути найкращою оцінкою видатків, необхідних для погашення існуючого зобов'язання на кінець звітного періоду.

Для отримання найкращої оцінки забезпечення Група враховує ризики та невизначеності, які неминуче пов'язані з багатьма подіями та обставинами.

У випадках, коли вплив вартості грошей у часі суттєвий, сума забезпечення має бути теперішньою вартістю видатків, які, як очікується, будуть потрібні для погашення зобов'язання.

Нарахування резерву (забезпечення) відображається як збільшення зобов'язання по резерву з одночасним визнанням витрат.

Групою проведено аналіз наявності обставин, існування яких спричинило б необхідність створення інших резервів (забезпечень майбутніх витрат і платежів) за результатами якого встановлено, що обґрунтовані підстави для створення інших резервів (забезпечень) відсутні.

Поточні зобов'язання

Група відображає у консолідованій фінансовій звітності фінансові та нефінансові поточні зобов'язання.

Фінансові поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість, яка є фінансовим зобов'язанням, первісно визнається за ціною операції, а після первісного визнання враховується за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Первісна вартість отриманих банківських кредитів приймається рівній фактично отриманих грошових коштів і витрат, пов'язаних з безпосереднім отриманням таких кредитів.

Кредити підлягають обліку на кожну наступну звітну дату за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної ставки відсотка.

Амортизована вартість є поточною вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів, дисконтованих з використанням ринкової ставки відсотка. Різниця між первісною сумою заборгованості і її дисконтованою вартістю є сумою амортизації.

Вказана сума амортизації підлягає списанню на рахунки обліку фінансових прибутків або витрат впродовж усього періоду погашення заборгованості.

Оскільки різниця між первісною сумою заборгованості та її дисконтованою вартістю є несуттєвою, Група не відображала перерахунок амортизованої вартості із застосуванням методу ефективної ставки відсотка та визнало заборгованість у фінансовій звітності за первісною вартістю.

Нефінансові поточні зобов'язання

Поточні зобов'язання, які не є фінансовими зобов'язаннями, первісно визнаються за ціною операції.

Класифікація у фінансовій звітності

Поточні зобов'язання, що відображені у консолідованій фінансовій звітності, включають:

- короткострокові кредити банків;
- поточну кредиторську заборгованість за товари, роботи, послуги;
- поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом;
- поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів;
- поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування;
- поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці;
- поточні зобов'язання за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки);
- інші поточні зобов'язання.

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Показник	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги, тис. грн.	55 390	66 458

У складі поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги обліковується заборгованість Групи за поставлений природний газ, заборгованість за придбання основних засобів, товарно-матеріальних цінностей, робіт та послуг для ведення господарської діяльності, а саме: паливно-мастильних матеріалів, інструментів та інвентарю, спецодягу та спецхарчування, запасних частин для ремонту автомобільного транспорту Групи, послуги з перевезення скрапленого газу, послуги зв'язку, послуги банків з приймання платежів від населення за постачання природного газу тощо.

Найбільш вагомою є заборгованість Товариства перед ПрАТ "Укргаз-Енерго", яка виникла у зв'язку з виконанням окремих договорів з придбання природного газу.

Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом

Показник	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом, тис. грн.	17 458	10 402

У статті поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом обліковується заборгованість Групи по сплаті окремих видів податків та зборів, встановлених Податковим кодексом України, а саме: податку на доходи фізичних осіб, податку на додану вартість, збору у вигляді цільової надбавки до діючого тарифу на природний газ для споживачів усіх форм власності, плати за землю тощо. Найбільшу питому вагу складає заборгованість по сплаті податку на прибуток за поточний звітний період і складає 4 030 тис. грн.

Поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів

Показник	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів, тис. грн.	321 746	310 991

У складі поточних зобов'язань за розрахунками з одержаних авансів обліковується заборгованість Групи за авансами, отриманими від кінцевих споживачів на поставку природного газу, послуги з постачання та транспортування природного газу розподільними трубопроводами, на поставку скрапленого газу, а також заборгованість за авансами, отриманими Групою по іншій діяльності, а саме: надання послуг по газифікації, ремонтні роботи та обслуговування газопроводів, ремонт та обслуговування газового обладнання, виготовлення проектів та виконання робіт з підготовки технічної документації по газифікації об'єктів тощо.

Основними категоріями споживачів, що перераховують Групі аванси на постачання товарів, робіт, послуг є наступні:

- населення;
- промислові підприємства;
- бюджетні установи та організації;
- релігійні організації та культові споруди;
- комунально-побутові організації.

Найбільша сума поточних зобов'язань за розрахунками з одержаних авансів доводиться на заборгованість по розрахункам за послуги з постачання та транспортування природного газу населенню та комунально-побутовим організаціям.

Поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування

Показник	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування, тис. грн.	1 280	940

У даній статті консолідованого балансу відображена заборгованість Групи по сплаті єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.

Детальніше щодо поточних зобов'язань за розрахунками зі страхування приведено в розділі "Виплати працівникам" цих приміток.

Поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці

Показник	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці, тис. грн.	2 852	3 537

У статті консолідованого балансу "Поточні зобов'язання по оплаті праці" відображена заборгованість Групи по розрахункам з працівниками по заробітній платі та іншим виплатам, передбаченим законодавством та колективним договором.

Детальніше щодо поточних зобов'язань по оплаті праці приведено в розділі "Виплати працівникам" цих приміток.

Поточні зобов'язання за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки)

Показник	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки), тис. грн.	63 074	406 302

Детальніше щодо поточних зобов'язань за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішніх розрахунків) приведено в розділі "Пов'язані сторони" цих приміток.

Інші поточні зобов'язання.

Показник	Сума, станом на 01.01.2016 р.	Сума, станом на 31.12.2016 р.
Інші поточні зобов'язання, тис. грн.	50 641	94 184

У складі інших поточних зобов'язань відображено заборгованість Групи перед підзвітними особами, заборгованість по виконавчим листам працівників, заборгованість перед фізичними особами, які виконують роботи та надають послуги, згідно договорів цивільно-правового характеру, заборгованість по нарахованим штрафам, пені, неустойкам.

Також у вказаній статті відображені суми податкового зобов'язання, які виникають у зв'язку з застосуванням Групою касового методу обліку розрахунків з податку на додану вартість, що передбачено пп. 14.1.266 п. 14.1 ст. 14 та п. 187.10 ст. 187 Податкового кодексу України.

Касовий метод для цілей оподаткування згідно з розділом V ПКУ – метод податкового обліку, за яким дата виникнення податкових зобов'язань визначається як дата зарахування (отримання) коштів на банківський рахунок (у касу) платника податку або дата отримання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) ним товарів (послуг), а дата виникнення права на податковий кредит визначається як дата списання коштів з банківського рахунку (видачі з каси) платника податку або дата надання інших видів компенсацій вартості поставлених (або тих, що підлягають поставці) йому товарів (послуг).

Виплати працівникам

Середня кількість працівників Групи – 1 588 осіб.

Виплати працівникам, що надаються Групою, та умови їх надання встановлені Колективним договором та законодавством України.

Виплати працівникам включають:

1) короткострокові виплати працівникам, такі як:

- заробітна плата;
- внески на соціальне забезпечення;
- оплачені щорічні відпустки;
- оплата тимчасової непрацездатності;
- премії та заохочення;
- негрошові пільги працівникам (такі як надання автомобілів, безкоштовних чи субсидованих товарів або послуг, тощо);
- виплати при звільненні;
- доплати та надбавки до тарифних ставок та посадових окладів працівників;

- матеріальна допомога.
- інші короткострокові виплати.

2) довгострокові виплати працівникам – колективним договором не встановлено.

Поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці

При визначенні величини зобов'язань щодо короткострокових винагород працівникам дисконтування не застосовується, і відповідні витрати визнаються по мірі виконання працівниками своїх трудових обов'язків.

Щодо сум накопичуваних компенсацій за відсутність Групою визнається зобов'язання.

Накопичення компенсацій за відсутність здійснюється на:

- щорічні відпустки (передбачені Законом України "Про відпустки");
- компенсацію за невикористані відпустки.

На відсутність з інших причин (хвороба та нетривала непрацездатність, декретні відпустки для батька або матері тощо) накопичення не здійснюються.

Інформація щодо виплат фізичним особам, які є пов'язаними сторонами Групи, наведена у розділі "Пов'язані сторони" цих Приміток.

Поточні зобов'язання за розрахунками за страхуванням

У даній статті консолідованого балансу відображена заборгованість Групи по сплаті єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування.

Вказаний внесок є консолідованим страховим внеском, збір якого здійснюється до системи загальнообов'язкового державного соціального страхування в обов'язковому порядку та на регулярній основі з метою забезпечення захисту у випадках, передбачених законодавством, прав застрахованих осіб та членів їхніх сімей на отримання страхових виплат (послуг) за діючими видами загальнообов'язкового державного соціального страхування.

Єдиний внесок, який нараховується та сплачується Групою, визначається в розмірі від 8,41 до 22 відсотків, відповідно до виду виплат.

Пов'язані сторони

Пов'язаними сторонами визначені Групою наступні категорії осіб:

- підприємства, які перебувають під контролем або суттєвим впливом інших осіб (зокрема, відносини материнського (холдингового) і його дочірніх підприємств; спільного підприємства і контрольних учасників спільної діяльності; підприємства-інвестора і його асоційованих підприємств);
- підприємства і фізичні особи, які прямо або опосередковано здійснюють контроль над Групою або суттєво впливають на його діяльність, а також близькі члени родини такої фізичної особи (зокрема, відносини підприємства і його керівника та інших осіб, які належать до провідного управлінського персоналу підприємства, а також близьких членів родини таких осіб).

Інформація щодо залишків заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами

Показник	Первісна вартість станом на 01.01.2016 р., тис. грн.	Первісна вартість станом на 31.12.2016 р., тис. грн.
Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	21 796	642
Поточні зобов'язання із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	63 074	406 302

Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків

Найменування пов'язаних сторін	Первісна вартість станом на 01.01.2016 р., тис. грн.	Первісна вартість станом на 31.12.2016 р., тис. грн.
ПАТ "Укрнафта"	4	-
ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	21 094	274
ГПУ "Шебелинкагазвидобування"	1	-
ГПУ "Полтавагазвидобування"	4	-
ДК "Укргазвидобування"	616	368
Управління з переробки газу та газового конденсату	49	-
ПАТ "Укрспецтрансгаз"	28	-
Всього дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	21 796	642

Поточні зобов'язання із внутрішніх розрахунків

Найменування пов'язаних сторін	Станом на 01.01.2016 р., тис. грн.	Станом на 31.12.2016 р., тис. грн.
ПАТ "Укрнафта"	8	5
ДК "Газ України"	4 199	-
ДК "Укртрансгаз"	14 575	6 168
ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	44 292	400 129
Всього поточні зобов'язання із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	63 074	406 302

У звітному періоді ПАТ "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" здійснювало поставку та транспортування природного газу на користь Групи, для подальшого його продажу населенню та релігійним організаціям, а також для власних потреб та виробничо-технологічних витрат.

ДК "Укртрансгаз" надавало Групі послуги з транспортування природного газу магістральними трубопроводами для потреб різних категорій споживачів по окремим договорам.

Загальний обсяг отриманих Групою від пов'язаних сторін товарів та послуг у звітному періоді складає 1 585 053 тис. грн. (в тому числі ПДВ). Обсяг сплачених Групою у звітному періоді грошових коштів за поставлені товари та послуги складає 1 217 235 тис. грн.

Умови здійснення операцій з пов'язаними сторонами

Операції з пов'язаними сторонами були здійснені на умовах, еквівалентних умовам, що домінують в операціях між незалежними та обізнаними сторонами.

Оцінка заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами

Заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами первісно визнається за ціною операції.

Подальша оцінка заборгованості здійснюється за амортизованою собівартістю з використанням методу ефективної ставки проценту.

Оскільки у звітному періоді різниця між первісно сумою заборгованості та її дисконтованою вартістю є несуттєвою, Група не здійснювала перерахунок амортизованої вартості із

застосуванням методу ефективної ставки проценту та визнало заборгованість у фінансовій звітності за первісною вартістю.

Знецінення дебіторської заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами

Групою проведено аналіз дебіторської заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами.

Поставка товарів, робіт, послуг та розрахунки за них з пов'язаними сторонами проводяться систематично, суттєві суми дебіторської заборгованості регулярно підтверджуються відповідними Актами звірки. Аналіз фінансового стану суттєвих дебіторів надає Групі впевненість, що дебітори мають фінансові ресурси для погашення своєї заборгованості.

Групою не отримано свідчень щодо існування будь-яких ознак того, що дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами втратила частину своєї вартості унаслідок знецінення, або має суттєві ознаки сумнівності.

Безнадійна заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами

Протягом звітного періоду Групою не проводилося списання безнадійної дебіторської та кредиторської заборгованості за операціями з пов'язаними сторонами.

Інформація щодо компенсації провідному управлінському персоналу

Загальна сума компенсації провідному управлінському персоналу за 2016 рік становить 465 тис. грн. (в 2015 році – 428 тис. грн.), в тому числі:

	2015 рік	2016 рік
Голові та членам Правління, тис. грн.	238	253
Голові та членам Наглядової ради, тис. грн.	190	212

Виправлення помилок минулих періодів та коригування фінансової звітності.

При виявленні суттєвих помилок попереднього періоду Група виправляє ретроспективно в першому комплекті фінансової звітності, затвердженому до випуску після виявлення помилок шляхом:

- перерахунку порівняльних сум за той попередній представлений період, в якому була допущена відповідна помилка;
- коли помилка сталася до самого раннього з представлених попередніх періодів – шляхом перерахунку вхідних залишків активів, зобов'язань і власного капіталу за найбільш ранній з представлених попередніх періодів.

Суттєва помилка попереднього періоду виправляється шляхом ретроспективного перерахунку, за винятком тих випадків, коли практично неможливо визначити або вплив цієї помилки на конкретний період, або її кумулятивний вплив.

У звітному періоді Групою було виявлено безнадійну кредиторську заборгованість, щодо якої минув строк позовної давності у 2015 році, було прийнято рішення про її списання шляхом коригування залишків на початок 2016 року, а також відкориговано показник відстрочених податкових активів і зобов'язань на початок звітного періоду у зв'язку зі зміною податкового законодавства станом на 01.01.2016 р.

Суми виправлення та статті фінансових звітів, на які вони впливають:

Стаття Балансу (звіту про фінансовий стан)	Сума, станом на 31.12.2015 р. (до виправлення помилок/коригування), тис. грн.	Сума помилки/коригування, тис. грн.	Сума, станом на 01.01.2016 р. (після виправлення помилок/коригування), тис. грн.
Відстрочені податкові активи	5 722	-143	5 579
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	-32 865	405	-32 460
Поточна кредиторська заборгованість з одержаних авансів	322 404	-658	321 746

В фінансові звітності за 2016 рік вказані коригування були відображенні шляхом коригування залишків відповідних активів, зобов'язань, непокритого збитку на початок звітного періоду, тобто 01.01.2016 р.

Події після звітного періоду.

Група проводить аналіз на наявність двох типів подій після звітного періоду:

- події, які свідчать про умови, що існують на дату закінчення звітного періоду (події, що корегуються, після звітного періоду);
- події, які свідчать про умови, що виникли після звітного періоду (події, які не вимагають коригування після звітного періоду, а потребують розкриття у фінансовій звітності).

Група коригує суми, що визнані у звітності на дату балансу, на які вплинули події після дати балансу, та визнає суми, що не були відображені у звітності на дату балансу з певних причин.

Група не коригує суми, визнані в його фінансовій звітності для відображення подій, які не вимагають коригування після звітного періоду.

Події, які свідчать про умови, що існують на дату закінчення звітного періоду.

Станом на 31.12.2016 р. та на дату схвалення керівництвом до оприлюднення фінансової звітності, подій після звітного періоду, які свідчили б про умови, що існують на дату закінчення звітного періоду та інформація щодо яких є суттєвою, у Групи не було.

Подій, які б свідчили про умови, що виникли після звітного періоду, відсутні.

Умовні активи та умовні зобов'язання

Умовний актив не визнається у фінансовій звітності, але інформація про нього розкривається, коли надходження економічних вигід від його використання є ймовірним. Умовні активи оцінюються регулярно, щоб забезпечити відповідне відображення змін у фінансовій звітності. Якщо з'являється цілковита впевненість у надходженні економічних вигід, актив і пов'язаний з ним дохід визнаються у фінансовій звітності того періоду, в якому відбувається зміна.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, але інформація про них розкривається, якщо можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, не є віддаленою. Умовні зобов'язання регулярно оцінюються, щоб визначити, чи стало ймовірним вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди. Якщо стає ймовірним, що вибуття майбутніх економічних вигід буде потрібним для статті, яка раніше розглядалася як умовне зобов'язання, визнається забезпечення у фінансовій звітності за той період, у якому відбувається зміна ймовірності (за винятком надзвичайно рідкісних обставин, за яких не можна зробити достовірної наближеної оцінки).

Станом на 31.12.2016 р. та на дату схвалення керівництвом до оприлюднення фінансової звітності Товариство має наступні умовні зобов'язання:

- постановою Кіровоградського окружного адміністративного суду від 02.11.2016 р. по справі № п/811/858/16 були задоволені позовні вимоги ВАТ "Кіровоградгаз" в повному обсязі та скасовані податкове повідомлення-рішення про зменшення ВАТ "Кіровоградгаз" розміру від'ємного значення суми податку на додану вартість згідно декларації з ПДВ на загальну суму 938,40 тис. грн. та податкове повідомлення-рішення про збільшення ВАТ "Кіровоградгаз" суми грошового зобов'язання з ПДВ у розмірі 5 593,65 тис. грн. та застосування штрафних (фінансових) санкцій у розмірі 2 796,83 тис. грн. Проте СДПІ у м. Дніпропетровську МГУ ДФС здійснює заходи щодо оскарження рішення суду: було подано до Дніпропетровського апеляційного адміністративного суду апеляційну скаргу, яку ухвалою від 10.01.2017 р. було повернуто позивачу для усунення недоліків, після чого СДПІ у м. Дніпропетровську МГУ ДФС подало касаційну скаргу до Вищого адміністративного суду України на ухвалу Дніпропетровського апеляційного адміністративного суду від 10.01.2017 р. та ухвалою від 13.03.2017 р. подовжено строк для усунення недоліків касаційної скарги до 13.04.2017 р.;
- постановою Кіровоградського окружного адміністративного суду від 11.04.2016 р. по справі № п/811/3574/15 були задоволені позовні вимоги ВАТ "Кіровоградгаз" в повному обсязі та скасовані податкове повідомлення-рішення про збільшення суми грошового зобов'язання за платежем: податок на додану вартість у розмірі 4 473,72 тис. грн., з яких: 2 982,48 тис. грн. - основний платіж, 1491239 грн. - штрафні (фінансові) санкції та податкове повідомлення-рішення про зменшення розміру від'ємного значення об'єкта оподаткування податком на прибуток у розмірі 14 995,13 тис. грн. Кіровоградською об'єднаною державною податковою інспекцією Головного управління ДФС у Кіровоградській області була подана апеляційна скарга, проте ухвалою Дніпропетровського апеляційного адміністративного суду від 07.07.2016 р. апеляційну скаргу Кіровоградської об'єднаної державної податкової інспекції Головного управління ДФС у Кіровоградській області було залишено без задоволення. 23.01.2017 р. ухвалою Вищого адміністративного суду України відкрито касаційне провадження за скаргою Кіровоградської об'єднаної державної податкової інспекції Головного управління Державної фіскальної служби у Кіровоградській області, яка на момент схвалення керівництвом до оприлюднення фінансової звітності ще не розглянута;
- постановою Кіровоградського окружного адміністративного суду від 15.07.2016 р. по справі № п/811/3158/14 скасовані податкове повідомлення-рішення Кіровоградської об'єднаної державної податкової інспекції Головного управління міністерства доходів та зборів в Кіровоградській області від 29.08.2014 р., яким дочірньому підприємству «Центргаз» відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» зменшено суму від'ємного значення з податку на додану вартість на 73,86 тис. грн. та податкове повідомлення-рішення Кіровоградської об'єднаної державної податкової інспекції Головного управління міністерства доходів та зборів в Кіровоградській області від 29.08.2014 р., яким дочірньому підприємству «Центргаз» відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» зменшено суму від'ємного

значення об'єкта оподаткування з податку на прибуток на 2 384,08 тис. грн. Кіровоградською об'єднаною державною податковою інспекцією Головного управління ДФС у Кіровоградській області на постанову Кіровоградського окружного адміністративного суду від 15.07.2016 р. було подано до Дніпропетровського апеляційного адміністративного суду апеляційну скаргу. Дніпропетровський апеляційний адміністративний суд ухвалою від 14.12.2016 р. залишив цю скаргу без задоволення. 11.01.2017 р. ухвалою Вищого адміністративного суду України відкрито касаційне провадження за скаргою Кіровоградської об'єднаної державної податкової інспекції Головного управління ДФС у Кіровоградській області на постанову Кіровоградського окружного адміністративного суду від 15.07.2016 р. та ухвалу Дніпропетровського апеляційного адміністративного суду від 14.12.2016 р., яка на момент схвалення керівництвом до оприлюднення фінансової звітності ще не розглянута.

Доходи

Класифікація доходів Групи

Група класифікує доходи за наступними групами:

- 1). Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг):
 - 1.1). Дохід від реалізації товарів, в т.ч. від реалізації:
 - природного газу
 - скрапленого газу
 - інших товарів непродовольчої групи
 - 1.2). Дохід від реалізації робіт і послуг всього, у т.ч. від:
 - розподіл газу
 - поставки газу
 - будівельно-монтажних робіт і послуг
 - інших робіт і послуг
- 2). Інші операційні доходи, в т.ч.:
 - дохід від реалізації інших оборотних активів
 - дохід від операційної оренди активів
 - дохід від отриманих штрафів, пені та ін. санкцій
 - доходи, отримані за рахунок відшкодування вартості раніше списаних активів або надходження боргів, раніше списаних як безнадійні
 - доходи від списання кредиторської заборгованості
 - інші доходи від операційної діяльності
- 3). Дохід від участі в капіталі
- 4). Інші фінансові доходи, в т.ч.:
 - отримані відсотки
 - інші доходи від фінансових операцій
- 5). Інші доходи, в т.ч.:
 - дохід від реалізації необоротних активів
 - дохід від отриманих активів
 - інші доходи від основної діяльності

Оцінка та визнання доходу

Дохід оцінюється за справедливою вартістю компенсації, яка була отримана або підлягає отриманню.

Сума доходу, яка виникає в результаті операції, визначається шляхом угоди між Групою та покупцем або користувачем активу, та оцінюється за справедливою вартістю отриманої

компенсації або компенсації, яка має бути отримана з урахуванням суми будь-якої знижки, що надається Групою.

Дохід визнається, тільки коли є ймовірність надходження до суб'єкта господарювання економічних вигід, пов'язаних з операцією.

Дохід від продажу товарів

Дохід від продажу товарів визнається в разі задоволення всіх наведених далі умов:

- Групою передано покупцеві суттєві ризики і винагороди, пов'язані з власністю на товар;
- за Групою не залишається ані подальша участь управлінського персоналу у формі, яка, як правило, пов'язана з володінням, ані ефективний контроль за проданими товарами;
- суму доходу можна достовірно оцінити;
- ймовірно, що до Групи надійдуть економічні вигоди, пов'язані з операцією; та
- витрати, які були або будуть понесені у зв'язку з операцією, можна достовірно оцінити.

Дохід від продажу робіт, послуг

Якщо результат операції, яка передбачає надання послуг, може бути попередньо оцінений достовірно, дохід, пов'язаний з операцією, визнається шляхом посилення на той етап завершеності операції, який існує на кінець звітного періоду. Результат операції може бути попередньо оцінений достовірно у разі задоволення всіх наведених далі умов:

- можна достовірно оцінити суму доходу;
- є ймовірність надходження до Групи економічних вигід, пов'язаних з операцією;
- можна достовірно оцінити ступінь завершеності операції на кінець звітного періоду; та
- можна достовірно оцінити витрати, понесені у зв'язку з операцією, та витрати, необхідні для її завершення.

Інвестиційні програми з надання товарно-матеріальних цінностей на користь третіх осіб

Обліковою політикою передбачено наступне. У разі включення в ціну товарів, робіт, послуг частини вартості транспортування, призначеної на виконання інвестиційних програм з надання товарно-матеріальних цінностей на користь третіх осіб, доходи від реалізації таких товарів, робіт, послуг визначаються в момент та в сумі понесених витрат на виконання інвестиційної програми.

В звітному періоді доходи від реалізації товарів, робіт, послуг, в ціну яких включено частину вартості транспортування, призначеної на виконання інвестиційних програм з надання товарно-матеріальних цінностей на користь третіх осіб, визнавалися в момент реалізації таких товарів, робіт, послуг та в повному обсязі, а не в момент та в сумі понесених витрат на виконання інвестиційної програми, як передбачено в обліковій політиці, оскільки це мало несуттєвий вплив на фінансовий результат та при цьому потребувало значних витрат часу.

Дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)

Групою за 2016 рік відображено чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) в сумі 1 661 176 тис. грн., в 2015 році – 828 146 тис. грн.

У складі чистого доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у звітному періоді відображені наступні види доходів:

Види доходів	За 2016 рік, тис. грн.	За 2015 рік, тис. грн.
Дохід від реалізації природного газу	1 358 895	621 388
Дохід від розподілу природного газу	264 799	106 533
Дохід від постачання природного газу	20 510	73 165
Дохід від реалізації скрапленого газу	-	8 318
Доходи від реалізації будівельно-монтажних робіт і послуг	8 852	3 454
Доходи від реалізації інших товарів непродовольчої групи	274	281
Дохід від реалізації інших робіт і послуг	7 846	15 007
Всього	1 661 176	828 146

Дохід від реалізації природного газу

Доходи визнаються відповідно до показників лічильників газу та норм споживання газу і встановлених тарифів.

Дохід від розподілу газу

Доходи від розподілу газу споживачам визнаються відповідно до тарифів, встановлених Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики (далі - НКРЕ) та обсягів споживання.

Інші операційні доходи

У звітному періоді Групою відображено інші операційні доходи на загальну суму 4 074 тис. грн., у попередньому – 17 712 тис. грн.. До інших операційних доходів Групи відносяться наступні види доходів:

Види доходів	За 2016 рік, тис. грн.	За 2015 рік, тис. грн.
Дохід у вигляді відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	735	526
Дохід від реалізації інших оборотних активів	565	14 251
Дохід від операційної оренди активів	34	17
Дохід від отриманих штрафів, пені та інших санкцій	10	12
Дохід від списання кредиторської заборгованості	24	548
Інші доходи від операційної діяльності	2 706	2 358
Всього	4 074	17 712

Інші доходи

За 2016 рік Групою відображено інший дохід в сумі 4 984 тис. грн., в 2015 році – 6 455 тис. грн.

До складу іншого доходу Групи відносяться наступні види доходів:

Види доходів	За 2016 рік, тис. грн.	За 2015 рік, тис. грн.
Дохід від безоплатно отриманих активів (в т.ч. газопроводів)	4 960	5 539
Інші доходи	24	916
Всього	4 984	6 455

Витрати

Класифікація витрат Групи

Група класифікує витрати за наступними групами:

1). Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг):

1.1). Собівартість реалізованих товарів, у т.ч.:

- природного газу
- скрапленого газу
- інших товарів непродовольчої групи

1.2). Собівартість реалізованих робіт, послуг, в т.ч.:

- розподілу газу
- постачання газу
- будівельно-монтажних робіт
- інших робіт і послуг

2). Адміністративні витрати, у т.ч.:

- матеріальні витрати
- витрати на оплату праці
- відрахування в соціальні фонди
- амортизація
- інші адміністративні витрати

3). Інші операційні витрати, у т.ч.:

- собівартість реалізованих виробничих запасів
- сумнівні та безнадійні борги
- визнані штрафи, пені, неустойки
- інші витрати операційної діяльності

4). Фінансові витрати, у т.ч.:

- відсотки за кредит

5). Інші витрати, у т.ч.:

- собівартість реалізованих оборотних активів
- списання необоротних активів
- інші витрати від звичайної діяльності.

Оцінка та визнання витрат

Витрати визнаються Групою при виконанні таких умов:

- сума витрат може бути достовірно оцінена;
- у майбутньому виникає зменшення економічних вигід, пов'язаних із зменшенням активу або збільшенням зобов'язань.

Витрати визнаються Групою у тому звітному періоді, в якому визнано доходи, для отримання яких вони понесені (принцип відповідності доходів і витрат).

Витрати, які неможливо прямо пов'язати з доходом певного періоду, відображаються у

складі витрат того звітного періоду, в якому вони були здійснені.

Якщо актив забезпечує одержання економічних вигід протягом кількох звітних періодів, то витрати визначаються шляхом систематичного розподілу його вартості (наприклад, у вигляді амортизації) між відповідними звітними періодами.

Витрати приймаються до обліку в сумі, що дорівнює величині проведеної оплати в грошовій чи іншій формі або величині визнаної кредиторської заборгованості. Величина оплати або кредиторської заборгованості визначається виходячи з договірної ціни та інших умов, узгоджених постачальником і покупцем у договорі купівлі-продажу товарів, робіт, послуг. Якщо ціна не може бути встановлена з умов договору та/або оплата проводиться негрошовими коштами, то витрати оцінюються за справедливою вартістю.

Не визнаються витратами й не включаються до звіту про фінансові результати:

- платежі за договорами комісії, агентськими угодами та іншим аналогічними договорами на користь комітента, принципала тощо;
- попередня (авансова) оплата запасів, робіт, послуг;
- інші зменшення активів або збільшення зобов'язань, які не відповідають вищевказаним ознаками визнання витрат;
- витрати, які відображаються зменшенням власного капіталу.

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

Собівартість реалізованої Групою продукції (товарів, робіт, послуг) за 2016 рік становить 1 571 799 тис. грн., за 2015 рік – 833 427 тис. грн.

До складу собівартості реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) відносяться:

Види витрат	За 2016 рік, тис. грн.	За 2015 рік, тис. грн.
Собівартість реалізованого природного газу	1 358 895	621 388
Собівартість постачання природного газу	-	11 959
Собівартість розподілу природного газу	200 080	174 402
Собівартість скрапленого газу	-	10 897
Собівартість інших товарів непродовольчої групи	232	227
Собівартість будівельно-монтажних робіт	4 644	3 175
Собівартість інших робіт, послуг	7 948	11 379
Всього	1 571 799	833 427

Адміністративні витрати

За аналізований період адміністративні витрати Групи становили 15 961 тис. грн., за попередній – 15 018 тис. грн.

У складі адміністративних витрат Групи враховуються наступні витрати:

Види витрат	За 2016 рік, тис. грн.	За 2015 рік, тис. грн.
Матеріальні витрати	1 835	1 710
Витрати на оплату праці	8 657	6 078
Відрахування в соціальні фонди	1 817	2 073
Амортизація	887	945
Інші адміністративні витрати	2 765	4 212
Всього	15 961	15 018

Інші операційні витрати

Сума інших операційних витрат, відображених у консолідованій фінансовій звітності Групи у 2016 році, складає 75 285 тис. грн., в 2015 році – 8 568 тис. грн..

До складу інших операційних витрат Групи відносяться наступні види витрат:

Види витрат	За 2016 рік, тис. грн.	За 2015 рік, тис. грн.
Собівартість реалізованих виробничих запасів	190	3 005
Резерв на знецінення дебіторської заборгованості та безнадійні борги	61 683	168
Визнані штрафи, пені, неустойки	7 578	489
Резерв на знецінення запасів	64	-
Інші операційні витрати	5 770	4 906
Всього	75 285	8 568

Фінансові витрати

Сума фінансових витрат, які відображені у консолідованій фінансовій звітності Групи у 2016 році відсутня, 2015 році – 616 тис грн., яка була сформована з нарахованих відсотків за користування кредитною лінією.

Інші витрати

Сума інших витрат, які відображені у консолідованій фінансовій звітності Групи у 2016 році, становить 50 тис. грн., в 2015 році – 110 тис. грн.

Види витрат	За 2016 рік, тис. грн.	За 2015 рік, тис. грн.
Витрати на списання необоротних активів	5	10
Інші витрати від звичайної діяльності	45	100
Всього	50	110

Інші сукупні доходи

Група не має компонентів іншого сукупного доходу. Отже, сукупний дохід Групи у звітному періоду дорівнює показнику чистого прибутку у звіті про фінансові результати (звіті про сукупний дохід).

Оподаткування прибутку

Податкова база активу - це сума, яка буде вирахована для цілей оподаткування із суми оподаткованих економічних вигід, що надходитимуть Групі, коли воно відшкодує балансову вартість активу. Якщо такі економічні вигоди не підлягатимуть оподаткуванню, тоді податкова база активу дорівнюватиме його балансовій вартості.

Податковою базою зобов'язання є його балансова вартість за вирахуванням будь-яких сум, що не підлягатимуть оподаткуванню по відношенню до цього зобов'язання в майбутніх періодах.

Визнання поточних податкових зобов'язань та поточних податкових активів

Поточний податок за поточний і попередні періоди визнається як зобов'язання на суму, що не була сплачена. Якщо вже сплачена сума податків за поточний та попередній періоди перевищує суму, яка підлягає сплаті за ці періоди, то перевищення визнається як актив. Вигода, пов'язана з податковим збитком, який можна зараховувати для відшкодування поточного податку попереднього періоду, визнається як актив.

Якщо податковий збиток використовується для відшкодування поточного податку попереднього періоду, Група визнає вигоду як актив у тому періоді, у якому виник податковий збиток, оскільки є ймовірність отримання вигоди Групою і цю вигоду можна достовірно оцінити.

Визнання відстрочених податкових зобов'язань і відстрочених податкових активів

Тимчасові різниці, що підлягають оподаткуванню

Відстрочене податкове зобов'язання визнається щодо всіх тимчасових різниць, що підлягають оподаткуванню, крім тих випадків, коли такі різниці виникають від:

- первісного визнання гудвілу, або
- первісного визнання активу чи зобов'язання в операції, яка:
 - не є об'єднанням бізнесу; та
 - не має під час здійснення жодного впливу ні на обліковий, ні на оподаткований прибуток (податковий збиток).

Тимчасові різниці, що підлягають вирахуванню

Відстрочений податковий актив визнається щодо всіх тимчасових різниць, що підлягають вирахуванню, якщо є ймовірним, що буде отримано оподаткований прибуток, до якого можна застосовувати тимчасову різницю, яка підлягає вирахуванню, за винятком ситуацій, коли відстрочений податковий актив виникає від первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка:

- не є об'єднанням бізнесу; та
- не впливає під час здійснення операції ні на обліковий прибуток, ні на оподаткований прибуток (податковий збиток).

Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і відстрочених податкових активів

Поточні податкові зобов'язання (активи) за поточний і попередній періоди оцінюються за сумою, яку передбачається сплатити податковим органам (відшкодувати у податкових органів) із застосуванням ставок оподаткування та податкового законодавства, що діють або превалюють до кінця звітного періоду.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються за ставками оподаткування, які передбачається використовувати в період реалізації активу чи погашення зобов'язання, на основі ставок оподаткування та податкового законодавства, що діють або превалюють до кінця звітного періоду.

Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і відстрочених податкових активів відображає податкові наслідки, які відповідали б способу, яким Група передбачає на кінець звітного періоду відшкодувати або погасити балансову вартість своїх активів і зобов'язань.

Балансова вартість відстроченого податкового активу переглядається в кінці кожного звітного періоду. Група зменшує балансову вартість відстроченого податкового активу в тих

межах, у яких більше не буде ймовірною наявність оподаткованого прибутку, достатнього, щоб дозволити використати вигоду від відстроченого податкового активу повністю або частково. Будь-яке таке зменшення сторнується за умови, якщо стає ймовірною наявність достатнього оподаткованого прибутку.

У консолідованій фінансовій звітності Група відображає згорнутий результат від визначення відстрочених податкових активів і зобов'язань, що не впливає на розмір нерозподіленого прибутку (непокритого збитку).

Станом на 01.01.2016 р. відстрочені податкові активи, відображені у Балансі (Звіті про фінансовий стан) Групи, складають 5 579 тис. грн.

Станом на 01.01.2016 р. та на 31.12.2016 р. Групою були враховані наступні відстрочені податкові активи:

- відстрочені податкові активи, які виникають у зв'язку з перенесенням невикористаних податкових збитків на майбутні періоди. Податкова база активу станом на 01.01.2016 р. складала 30 577 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складала 5 504 тис. грн., станом на 31.12.2016 р. податкова база активу складає 0 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складає (- 5 504) тис. грн.

- резерв сумнівних боргів, який створюється з метою покриття у майбутньому безнадійної дебіторської заборгованості. Податкова база активу на 01.01.2016 р. складала 0,00 тис. грн., на 31.12.2016 р. – 71 018 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складала 12 783 тис. грн.;

- відстрочені податкові активи, які виникають у зв'язку з використанням у 2016 році забезпечень, які створювалися для відшкодування майбутніх операційних витрат на сплату санкцій за господарськими договорами. Податкова база активу на 01.01.2016 р. складала 0 тис. грн., на 31.12.2016 р. – 4 339 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складала 781 тис. грн.;

- відстрочені податкові активи, які виникають у зв'язку з використанням у 2016 році забезпечень, які створювалися для відшкодування майбутніх операційних витрат на знецінення запасів. Податкова база активу на 01.01.2016 р. складала 417 тис. грн., на 31.12.2016 р. – 481 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складала 12 тис. грн.

Станом на 31.12.2016 р. відстрочені податкові активи, відображені у Балансі (Звіті про фінансовий стан) Групи, складають 13 651 тис. грн.

Показник	Сума, тис. грн.
Поточний податок на прибуток	6 514
Відстрочені податкові активи:	5 579
станом на 01.01.2016 р.	
станом на 31.12.2016 р.	13 651
Відстрочені податкові зобов'язання:	-
станом на 01.01.2016 р.	-
станом на 31.12.2016 р.	-
Включено до Звіту про фінансові результати (окремому звіту про прибутки та збитки) - усього	(1 558)
(дохід з податку на прибуток)	
витрати з податку на прибуток	6 514
у тому числі:	

поточний податок на прибуток		(8 072)
зменшення (збільшення) відстрочених податкових активів		-
збільшення (зменшення) відстрочених податкових зобов'язань		-
Відображено у складі власного капіталу - усього		-
у тому числі:		-
поточний податок на прибуток		-
зменшення (збільшення) відстрочених податкових активів		-
збільшення (зменшення) відстрочених податкових зобов'язань		-

Прибуток на акцію

У звітному періоді акції Товариства не оберталися на відкритому ринку, не проходили котирування та не перебували у лістингу на фондових біржах. Товариство не знаходиться у процесі надання своєї фінансової звітності Національній комісії з цінних паперів та фондової біржі або іншій регулюючій організації з метою випуску звичайних акцій у відкритий обіг. У зв'язку з вищезазначеним, Товариство не визначало прибуток на акцію у звітному періоді.

Довідка
про фінансовий стан Відкритого акціонерного товариства
по газопостачанню та газифікації
"Кіровоградгаз"

за результатами 2016 року та станом на 31.12.2016 р.

№ з/п	Показники	Порядок розрахунку показника	Значення показника на звітну дату		Примітки
			01.01.2016 р.	31.12.2016 р.	
1.	<i>Коефіцієнт загальної ліквідності</i>	оборотні активи : короткострокові зобов'язання	0,91	0,94	Нормативне значення показника > 1,0. Значення показника загальної ліквідності на початок та кінець року не відповідає нормативному значенню. Динаміка протягом звітного року є позитивною. Це свідчить про недостатню спроможність Групи погасити поточні зобов'язання за рахунок оборотних активів.
2.	<i>Коефіцієнт швидкої ліквідності</i>	(оборотні активи – запаси) : короткострокові зобов'язання	0,88	0,93	Нормативне значення показника 0,6 – 0,8. Значення показника швидкої ліквідності на початок року відповідає нормативному значенню, а на кінець – перевищує нормативне. Коефіцієнт абсолютної ліквідності показує, яка частина поточних боргів підприємства може бути сплачена за рахунок грошових коштів і їх еквівалентів, поточних фінансових інвестицій та дебіторської заборгованості. Динаміка протягом звітного року є позитивною.
3.	<i>Коефіцієнт абсолютної ліквідності</i>	(грошові кошти + еквіваленти грошових коштів + короткострокові фінансові інвестиції) : короткострокові зобов'язання	0,09	0,04	Нормативне значення показника > 0, збільшення. Значення показника абсолютної ліквідності відповідає нормативному, проте динаміка є негативною. Коефіцієнт абсолютної ліквідності показує, яка частина поточних боргів підприємства може бути сплачена негайно.
4.	<i>Коефіцієнт покриття зобов'язань власним капіталом</i>	(короткострокова кредиторська заборгованість + довгострокова кредиторська заборгованість + забезпечення наступних витрат і платежів) : власний капітал	3,61	6,36	Нормативне значення показника < 1,0, зменшення. Значення показника на початок та на кінець року вище нормативного значення, що свідчить про залежність підприємства від запозичених коштів. Динаміка протягом звітного року є негативною – значення показника на кінець року, порівняно з початком року, зросло.

№ з/п	Показники	Порядок розрахунку показника	Значення показника на звітну дату		Примітки
			01.01.2016 р.	31.12.2016 р.	
5.	Коефіцієнт фінансової стійкості (автономії)	власний капітал : вартість майна підприємства	0,22	0,14	Нормативне значення показника > 0,5. Значення показника на початок та на кінець року менше нормативного значення. Динаміка протягом звітного року є негативною. Коефіцієнт фінансової стійкості показує яка частина активів фінансується за рахунок власного капіталу підприємства.
6.	Коефіцієнт рентабельності активів	чистий прибуток (збиток) : середня вартість активів за рік	-0,001	0,001	Нормативне значення показника > 0, збільшення. Значення показника на початок не відповідає нормативному, на кінець періоду - вже становить більше нульового значення, що дає змогу відмітити позитивну динаміку та характеризує більш ефективне використання активів підприємства. Коефіцієнт рентабельності активів характеризує ефективність використання активів підприємства

Показники фінансового стану розраховано за даними консолідованої фінансової звітності Групи. При здійсненні аналізу показників фінансового стану необхідно брати до уваги можливий вплив питань, про які йдеться у параграфі "Підстави для висловлення умовно-позитивної думки". Показники фінансового стану свідчать про невисокий рівень ліквідності. Коефіцієнт рентабельності активів має позитивну динаміку, що може свідчити про покращення ефективності використання активів.

Аудитор
Товариства з обмеженою відповідальністю
"ГЛОССА-АУДИТ"

Адаменко Орина Віталіївна

Генеральний директор
Товариства з обмеженою відповідальністю
"ГЛОССА-АУДИТ"
(Сертифікат аудитора № 007097 від
30.05.2013 р., діючий до 25.06.2018 р.)

Каплін Андрій Павлович

м. Харків
"12" квітня 2017 року