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"		Шарандак Р.В.
(посада)	(підпис)	(прізвище та ініціали керівника)
	М.П.	28.04.2015
		(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2014 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) 24-48-60 (0522) 22-95-13

6. Електронна поштова адреса

getman@kirgas.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії		28.04.2015
		(дата)
2. Річна інформація опублікована у	Відомості НКЦПФР №80	28.04.2015
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	www.kirgas.com в мережі Інтернет	28.04.2015
	(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	X
10. Інформація про дивіденди	
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп 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
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)

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. 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)

33. Примітки

На протязі звітного року ВАТ "Кіровоградгаз" не приймало рішення щодо участі в створенні юридичних осіб.
Корпоративний секретар Гетман О.П. переведена з 01.01.2015 року на посаду начальника відділу корпоративних прав та роботи з акціонерами ВАТ "Кіровоградгаз". На посаду корпоративного секретаря іншу особу не призначено.
В 2014 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 2014 році Товариством не нараховувалися та не виплачувалися.
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.

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)

А00 №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)

1825

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

35.22 Розподілення газоподібного палива через місцеві (локальні) трубопроводи

35.23 Торгівля газом через місцеві (локальні) трубопроводи

42.21 Будівництво трубопроводів

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 постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом	серія АВ № 527133	23.03.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України	23.03.2015
Опис	Товариство планує продовжити термін дії виданої ліцензії.			
Ліцензія на розподіл природного, нафтового газу та газу (метану) вугільних родовищ	серія АВ № 527132	23.03.2010	Національна комісія регулювання електроенергетики України	23.03.2015
Опис	Товариство планує продовжити термін дії виданої ліцензії.			
Ліцензія на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури	серія АВ № 555345	23.09.2010	Міністерство регіонального розвитку та будівництва України	09.09.2015
Опис	Товариство планує продовжити термін дії виданої ліцензії.			
Ліцензія на надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійноїосвіти	серія АВ № 552448	23.08.2010	Міністерство освіти і науки України	26.05.2015
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)**

16

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 16 років. Товариство не володіє інфомацією 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 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)**

16

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.
Стаж керівної роботи 16 років. Товариство не володіє інфомацією 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 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)**

17

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.
Стаж керівної роботи 17 років. Товариство не володіє інфомацією 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 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)**

17

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.
Стаж керівної роботи 17 років. Товариство не володіє інфомацією 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 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)**

42

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".

* 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

Ященко 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)**

28

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

Генеральний директор АТВТ "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».

* 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, головний бухгалтер

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

Кравчук Лідія Миколаївна

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

4) рік народження**

1957

5) освіта**

Середня спеціальна. Вища

6) стаж роботи (років)**

40

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

Заступник головного бухгалтера 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.
З 1998 року займає посаду головного бухгалтера ВАТ "Кіровоградгаз".

* 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)**

37

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

Заступник Голови правління по питаннях землекористування та соціальних питаннях 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.
З 2008 року займає посаду заступника Голови правління по скрапленому газу, питаннях землекористування та соціальних питаннях.

* 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

Ніколаєнко 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.
Стаж керівної роботи 22 роки. Товариство не володіє інфомацією 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)**

28

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

Директор департаменту з основної виробничої діяльності 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.
2008 р. - Директор департаменту з основної виробничої дільності;
2009 р. - Заступник Голови правління — директор департаменту з основної виробничої діяльності;
2011 р. - Заступник Голови правління — директор департаменту по обліку та реалізації природного газу.

* 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)**

42

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

Провідний контролер-ревізор КРУ в Кіровоградській області.

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.
З 2005 року займає посаду Головного економіста — начальника управління економіки і планування.

* 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)**

30

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

Головний контролер-начальник відділу контролю технічного стану систем газопостачання 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; 10.2014 р. – заступник Голови Правління (з питань технічного контролю і реагування); 11.2014 р. – начальник Долинського управління по експлуатації газового господарства.

* 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)**

18

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.
2007 р. – перший заступник Голови правління товариства;
2011 р.- заступник Голови правління – директор департаменту з виробничої діяльності і капітального будівництва;
2014 р. – начальник Олександрійського управління по експлуатації газового господарства.

* 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)**

18

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

В.о. начальника управління фінансів 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.
З 2005 року займає посаду начальника управління фінансів і контролю витрат.

* 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)**

31

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

Начальник 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".

* 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)**

39

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 займає посаду начальника Гайворонської дільниці ВАТ "Кіровоградгаз".

* 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 Анатолій Степанович		3516	0.0033	3516	0	0	0
Голова правління	Ященко Ігор Ярославович		9100	0.0087	9100	0	0	0
Член правління, головний бухгалтер	Кравчук Лідія Миколаївна		16	0.00002	16	0	0	0
Член правління	Міняйло Борис Гнатович		0	0	0	0	0	0
Член правління	Ніколаєнко Валерій Григорович		3850	0.0037	3850	0	0	0
Член правління	Петровський Андрій Юлійович		0	0	0	0	0	0
Член правління	Стойко Анатолій 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 Анатолій Іванович		34808	0.0331	34808	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)	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, будю46/2, оф.9	34600413	32.89	34600413	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)**	**Кількість за видами акцій**			
					прості іменні	**прості на пред'явника**	**привілейовані іменні**	**привілейовані на пред'явника**
		Усього	88252415	83.89	88252415	0	0	0

* Зазначається: "Фізична особа", якщо фізична особа не дала згоди на розкриття прізвища, ім'я, по батькові.
** Заповненювати необов'язково.

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	11.12.2014	
Кворум зборів**	0	
Опис	Правління відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» скликало річні загальні збори акціонерів 11 грудня 2014 року о 14:00-й годині за адресою: м.Кіровоград, вул. Арсенія Тарковського (вул.Володарського), буд. 67, в кім. 215 (актовий зал). Порядок денний: 1. Обрання членів лічильної комісії, прийняття рішення про припинення їх повноважень. 2 Обрання голови та секретаря загальних зборів акціонерів. 3. Затвердження порядку (регламенту) проведення загальних зборів акціонерів. 4. Звіт правління ВАТ «Кіровоградгаз» про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2004-2013 роки та визначення основних напрямків діяльності на 2014 рік. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту правління Товариства. 5. Звіт Наглядової ради Товариства про роботу за 2004-2013 роки. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової ради ВАТ «Кіровоградгаз». 6. Звіт Ревізійної комісії ВАТ «Кіровоградгаз» про роботу за 2004 – 2013 роки. Затвердження висновків Ревізійної комісії по річному звіту і балансу Товариства за 2004 - 2013 роки. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Ревізійної комісії Товариства. 7. Звіт директора ДП «Центргаз» ВАТ «Кіровоградгаз» за 2004-2013 роки. Затвердження річних звітів ДП «Центргаз» за 2004-2013 роки. 8. Затвердження річних звітів ВАТ «Кіровоградгаз» за 2004-2013 роки, порядку розподілу прибутку і збитків за 2004-2013 роки. Визначення та розподіл планових показників прибутку на 2014 рік. 9. Про зміну типу акціонерного товариства та затвердження найменування акціонерного Товариства і статуту шляхом викладення його в новій редакції в зв'язку з приведенням статуту у відповідність з нормами Закону України «Про акціонерні товариства» та зміною типу Товариства. Затвердження уповноваженої особи для підписання нової редакції статуту і проведення його державної реєстрації з правом передоручення перереєстрації третім особам. 10. Відміна діючих та затвердження нових: «Положення про загальні збори акціонерів», «Положення про наглядову раду», «Положення про ревізійну комісію», «Положення про правління», що регламентують діяльність органів управління Товариства, в зв'язку з приведенням їх у відповідність з нормами Закону України «Про акціонерні товариства» та зміною найменування Товариства. 11. Припинення повноважень Голови та членів Наглядової ради ВАТ «Кіровоградгаз». 12. Обрання членів Наглядової ради ПАТ «Кіровоградгаз». 13. Затвердження умов цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою та членами Наглядової ради. Обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з Головою та членами Наглядової ради. 14. Припинення повноважень Голови та членів Ревізійної комісії ВАТ «Кіровоградгаз». 15. Обрання Голови та членів Ревізійної комісії Товариства. 16. Затвердження умов цивільно-правових договорів, що укладатимуться з Головою та членами Ревізійної комісії. Обрання особи, яка уповноважується на підписання цивільно-правових договорів з Головою та членами Ревізійної комісії Товариства. 17. Припинення повноважень Голови та членів правління ВАТ «Кіровоградгаз». 18. Обрання Голови та членів правління ПАТ «Кіровоградгаз». 19. Про схвалення значних правочинів, які вчинялись акціонерним Товариством у ході поточної діяльності протягом 2011-2013 фінансових років, якщо ринкова вартість майна, робіт або послуг, що є предметом такого правочину, перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за 2010-2012 роки. 20. Про попереднє схвалення значних правочинів, які будуть вчинятись акціонерним Товариством у ході поточної діяльності протягом 2014 фінансового року, якщо ринкова вартість майна, робіт або послуг, що є предметом такого правочину, перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за 2013 рік. 21. Про розмежування та відокремлення ліцензійних видів діяльності розподілу та постачання природного газу відповідно до Закону України «Про засади функціонування ринку природного газу». 22. Про реорганізацію ДП «Центргаз» шляхом приєднання до ПАТ «Кіровоградгаз». Про призначення комісії з реорганізації та затвердження її повноважень і строків проведення реорганізації. 23. Про реорганізацію Будівельно-монтажного управління шляхом перетворення у будівельно -	

	монтажну дільницю ПАТ «Кіровоградгаз». 24. Про реорганізацію Новоархангельського управління по експлуатації газового господарства шляхом перетворення у дільницю ПАТ «Кіровоградгаз». Загальні збори акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз" не відбулися в зв'язку з відсутністю кворуму.

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 жіяльності 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	6105 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 24.02.2016 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, щод 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.

X. 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 перебувають у біржовому списку фондової біржі 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 комітететом 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 31.12.2014 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 2014 рік складає 1825 осіб, що на 70 осіб (або 3,7%) менше ніж у відповідному періоді 2013 року та на 152 осіб (або 7,7%) менше показників, передбачених планом.
Зменшення чисельності працівників за 2014 рік, в порівнянні з відповідним періодом 2013 року, пов'язане з реорганізацією окремих відділів та служб ВАТ «Кіровоградгаз» (скорочення штату працівників), а також скорочення (із-за наслідків загальної економічної кризи) розміру грошового забезпечення у 2014 році збільшило плинність працівників. Чисельність персоналу вимушено знизилася.
Відхилення чисельності від планових показників пов'язано з тим, що в 2014 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
•Збільшення розподільчих газопроводів на 8 км , 0,2(%),
•Збільшення дворових вводів 20 км , 0,6(%),
•Кількість ГРП на рівні попереднього періоду 2013 року, збільшення ШГРП на 17од., 1,2 (%), ДРТ на 99 од.,0,9(%).
у постачанні природного газу
•Збільшення кількості газифікованих квартир на 696 од.,0,3 (%)
•Збільшення кількості газифікованих промпідприємств на 29 од.,0,9 (%), комунально-побутових підприємств на 1 од., 0,6 (%);
•Збільшення кількості внутрішньо будинкового обладнання на 6570 од., 1,3 (%).
у іншій діяльності
•Зменшення обсягів виконання робіт та надання послуг на 3006,6 тис. грн., 14%.
В зв'язку із зменшенням обсягів робіт - зменшена чисельність працюючих , щоби виробіток на одного працюючого в порівнянні з попереднім періодом не зменшився.
у реалізації зрідженого газу
•Збільшення обсягів реалізації зрідженого газу на 146,8 т, або 14,4 %.
Середньооблікова чисельність апарату підприємства за 2014 рік складала 250 осіб, що на 4 особи (або 1,6%) менше ніж у відповідному періоді 2013 року та на 16 осіб (або 6%) менше показників, передбачених планом.
Зменшення планової та фактичної чисельності підприємства в 2014 році, в порівнянні з 2013 роком, пов'язано з новим розподілом витрат на оплату праці залежно від основних видів виробничої діяльності згідно наказу « Про облікову політику ВАТ « Кіровоградгаз» та за рахунок скорочення штату працівників.
2. Фонд оплати праці.
Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ „Кіровоградгаз" за 2014 рік порівняно з 2013 роком збільшився на 3,9%. Це пов'язано з підвищенням рівня заробітної плати на підприємстві з 01.01.2014 року на 5% та з 01.06.2014 року робітникам - на 6%, ІТП-на 5%.
Фонд оплати праці штатних працівників ВАТ "Кіровоградгаз" за 2014 рік стосовно показників, передбачених планом менше на 1,3%.
Середня зарплата штатних працівників за 2014 рік складає 2568,47 грн., що на 7,9 % більше ніж за 2013 рік.
За 2014 рік середня зарплата працівників товариства у 2,1 рази перевищувала розмір прожиткового мінімуму, встановленого для працездатних осіб (1218 грн.) та у 2,1 рази перевищувала розмір мінімальної заробітної плати (1218 грн.).
3. Кадрова програма емітента.
Згідно листа ДК „Газ України" № 22 від 21.09.2001р. „Про навчання працівників апарату ДК „Газ України" ВАТ „Кіровоградгаз" намагається дотримуватись встановленої періодичності підвищення кваліфікації керівників і спеціалістів відкритих акціонерних товариств з газопостачання і газифікації з відривом від виробництва (1 раз в три роки). Щорічно 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.
Запланована подальша співпраця з питання проведення навчання фахівців ВАТ „Кіровоградгаз" на курсах підвищення кваліфікації із Львівським державним техніко-економічним коледжем, із Київським національним університетом будівництва та архітектури (факультет підвищення кваліфікації і перепідготовки спеціалістів), з Дніпропетровським державним інститутом технічного навчання робочих кадрів (забезпечення нормативно-методичною літературою щодо підготовки робочих кадрів на виробництві, організація і проведення тематичних виїзних семінарів для працівників товариства, підвищення кваліфікації працівників кадрових служб підприємства).
Відповідно до затвердженого тематичного плану занять з інженерно-технічними працівниками ВАТ „Кіровоградгаз" на базі головного підприємства на протязі року заплановані заняття за участю відповідних працівники товариства (за напрямками діяльності).
Протягом 2014 року кадровою службою підприємства переглянуто та сформовано резерв кадрів (відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 18.10.1999 р. № 1912- не менше двох осіб на одну посаду), звернувши особливу увагу на перспективних молодих спеціалістів та з зарахуванням їх до кадрового резерву на керівні посади для розвитку їх професійної кар'єри.
Щодо роботи з кадровим резервом на керівні посади по ВАТ „Кіровоградгаз" плануються подальші заходи:
-використання в першу чергу кандидатів, із числа кадрового резерву на викладацькій роботі в системі технічного і економічного навчання на підприємстві (учбово-методичний центр товариства, викладання окремої галузевої тематики для майбутніх фахівців газового господарства у підшефному Кіровоградському будівельному коледжі; організація і проведення виробничої практики для студентів Кіровоградського будівельного коледжу – протягом року залучається переважна більшість осіб, зарахованих до кадрового резерву) – постійний процес на протязі року в залежності від термінів навчання після комплектації відповідних груп в УМЦ ВАТ „Кіровоградгаз" та по замовленню Кіровоградського будівельного коледжу;
-заміщення на період відсутності (щорічні відпустки, відрядження та інш.) керівників на тих посадах, до яких працівників зараховано до резерву;
Запланована робота з молодими спеціалістами ВАТ "Кіровоградгаз", основними напрямками якої є:
- отримання другої освіти та інш. (з метою стимулювання індивідуального професійного росту надаються за запитами, відповідно до індивідуальних виробничих характеристик, показників роботи, за поданнями безпосередніх керівників по узгодженню з профспілковим комітетом з метою стимулювання індивідуального професійного росту);
- використання молодих спеціалістів у провідних підрозділах товариства з відповідним аналізом їх виробничої діяльності;
-зарахування молодих спеціалістів до кадрового резерву товариства з відповідною організаційною роботою;
-надання можливостей щодо освоєння підходів і методів аналізу діяльності підприємства і розробки пропозицій забезпечення прибутковості підприємства. Залучення молоді до вирішення питань планування та економічного аналізу діяльності підприємства в цілому;
-підготовка майбутніх керівників – нині молодих спеціалістів на відповідальних посадах керівників структурних підрозділів, де від них вимагається самостійність прийнятих рішень, надається можливість представляти товариство на досить високому рівні, працювати у тісному контакті з місцевою владою та іншими комунально-побутовими і експлуатаційними службами області (практикується заміщення керівників структурних підрозділів різник рівнів на час відпусток, хвороб та інше);
-організація підвищення кваліфікації у провідних навчальних закладах України (з урахуванням пропозицій учбових закладів різних рівнів при наявності коштів);
-використання на викладацькій роботі в системі технічного і економічного навчання на підприємстві (молоді спеціалісти протягом року залучаються до проведення виробничої практики для студентів Кіровоградського будівельного коледжу).

Підготовка фахівців ВАТ „Кіровоградгаз" фінансується переважно за рахунок прибутку підприємства.
З метою якісної та оперативної роботи в підготовці до промислової експлуатації програмного комплексу «1С:УПП 8 для України», було проведено навчання та відповідну атестацію бухгалтерів, юристів, кадрових робітників, економістів, майстрів іншої діяльності товариства. За загальними результатами атестації, виявлено достатній кваліфікаційний рівень працівників, внаслідок чого розпочато впровадження програмного продукту «1С:УПП 8 для України». З урахуванням індивідуальних здібностей працівників, які пройшли атестацію, виникає можливість розширення та удосконалення програмного забезпечення на підприємстві в цілому та використання його на практиці, а також професійного зростання працівників Товариства. Планується подальше впровадження системи індивідуальних співбесід молодих спеціалістів безпосередньо з Головою правління. Такі співбесіди дають змогу зорієнтувати молодь на певні напрямки індивідуальної самоосвіти з урахуванням індивідуальних здібностей та потреб, вивчення конкретних проблем та вирішення їх відповідно до своєї основної виробничої діяльності з боку кожного молодого фахівця.

Згідно рішення загальних зборів членів Асоціації, ВАТ "Кіровоградгаз" прийнято в Асоціацію ділового співробітництва підприємств - учасників газового ринку (протокол №1від 12 березня 2001 року).

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" ведеться згідно наказу № 76 від 28.02.2013року, в якому визначено основні підходи та методи ведення бухгалтерського обліку, передбачені Положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку, а саме:
- основними видами діяльності підприємства являються: транспортування природного газу, постачання природного газу споживачам, реалізація скрапленого газу, інша діяльність;
- методом амортизації рахувати прямолінійний метод з 1 квітня 2011р.згідно ст. 145.1.5.п1 Податкового кодексу України.
- вибуття вартості запасів здійснювати за такою оцінкою: ТМЦ, зріджений газ, запасні частини, паливо - методом ФІФО згідно пункту 19 П(С)БО №9; готова продукція - нормативними витратами; товари в торгівлі - цінами продажу.
- резерв сумнівних боргів визначати виходячи із платоспроможності окремих дебіторів щоквартально на дату балансу по мірі виникнення.
- в своїй роботі керуватись Положенням про облікову політику НАК "Нафтогаз України", затвердженого рішенням правління НАК "Нафтогаз України" від 14 квітня 2010р. протокол №64.
Доходи від реалізації готової продукції, запасів, оборотних активів нараховуються на дату передачі покупцю ризиків і вигоди. Доход, зв'язаний із виконанням послуг, робіт визнається виходячи зі ступеня завершеності операцій на дату балансу за умови підписання акта виконаних робіт, послуг замовником. Доход від реалізації необоротних активів нараховується на дату передачі права власності шляхом державної перереєстрації, якщо це передбачено законодавством. Витрати визначаються одночасно з визнанням доходів, для отримання яких вони здійснюються у відповідності з ПСБО 16.
До виробничої собівартості відносяться прямі матеріальні витрати; прямі витрати на оплату праці; інші прямі витрати, загальновиробничі витрати. Загальновиробничі витрати класифікуються у відповідності с п.15 ПСБО № 16, є постійними; розподіляються на кожний об'єкт витрат з

використанням бази розподілу пропорційно прямим експлуатаційним витратам по видам основної діяльності. Нерозподілені витрати включаються до собівартості реалізованої продукції. При упорядкуванні фінансових звітів межа істотності визначена у 1000 грн.
При складанні консолідованої звітності Товариство дотримується вимог П(С)БО 20 " Консолідована фінансова звітність", затвердженого Міністерством фінансів України від 30.07.1999р.№ 176. Фінансова звітність материнського та дочірнього підприємства складається за той самий звітний період і на ту саму дату балансу. Консолідована фінансова звітність складається шляхом упорядкованого додавання показників фінансової звітності дочірнього підприємства до аналогічних показників фінансової звітності материнського підприємства. Для відображення фінансового стану та результатів діяльності групи враховуються особливості цієї господарської одиниці та зроблені коригування об'єднаних показників. Суть коригування така:
1. З активів материнського підприємства вилучається балансова вартість інвестицій у дочірнє підприємство, а із активів дочірнього підприємства - вилучається відповідна частина капіталу материнського підприємства
2. З усіх показників розрахункових операцій материнського та дочірнього підприємства вилучається сума внутрішньо групових операцій та внутрішньо групового сальдо.
Первісна вартість основних засобів формується по кожному об'єкту відповідно до п.7 ПСБО № 7, у сумі більш 2500 грн., термін корисного використання яких більше одного року. Амортизація об'єкта основних засобів нараховується прямолінійним методом передбаченим податковим законодавством з визначенням термінів корисного використання об'єкта основних засобів та класифікацією основних засобів на 16 груп. Ліквідаційна вартість основних засобів дорівнює нулю. Переоцінка ОЗ здійснюється на підставі п.16-21 ПСБО № 7 за умови відмінності справедливою вартості більш, ніж на 10 % від залишкової вартості. При вибутті основних засобів сума дооцінки над сумою попередніх уцінок залишкової вартості цього об'єкта включається до складу нерозподіленого прибутку одночасно зі зменшенням додаткового капіталу.
Інші необоротні матеріальні активи класифікуються у відповідності з п.10-14 ПСБО № 7 . Малоцінні необоротні матеріальні активи - предмети терміном експлуатації більше року і вартістю до 2500 грн. Методи нарахування зносу: в розмірі 100 % вартості в першому місяці експлуатації.
Нематеріальні активи. Первісна вартість формується відповідно до п.11-18 ПСБО № 8. Складається з ціни придбання, мита та ін. витрат, безпосередньо зв'язаних з його придбанням. Нарахування амортизації здійснюється відповідно ст.145.1.1 Податкового кодексу України, з класифікацією на 6 груп із застосуванням прямолінійного методу.
Запаси. В бухобліку та звітності відображаються по найменшій із двох оцінок: по первісній вартості або чистій вартості реалізації. Вибуття запасів здійснюється за такою оцінкою:
- ТМЦ, запчастини, паливо, зріджений газ - методом ФІФО згідно пункту 19 П(С)БО №9. Товари - за цінами продажу. Готова продукція - за нормативними витратами. Запаси, які використовуються в інших цілях, ніж передбачене пп.8.1 і 8.2. по середньозваженій собівартості .
Транспортно-заготівельні витрати складаються з витрат на оплату тарифів (фрахту) за вантажно-розвантажувальні роботи і транспортування запасів до місця їх використання; з витрат по страхуванню ризиків транспортування запасів; з витрат по утриманню персоналу, зайнятого заготівлею; ТЗВ узагальнюються на окремих субрахунках рахунків обліку запасів і щомісяця розподіляються пропорційно руху і залишкам запасів.
Грошовими коштами та їх еквівалентами вважати кошти на розрахунковому рахунку, у касі, у дорозі.
Дебіторська заборгованість за продукцію, послуги, товари у відношенні якої існує непевність у її погашенні боржником включається в підсумок балансу по чистій реалізованій вартості, тобто після виключення резерву сумнівних боргів. Резерв сумнівних боргів визначається виходячи із платоспроможності окремих дебіторів щоквартально на дату балансу по мірі виникнення.
Зобов'язання визнаються, якщо його оцінка може бути достовірно визначена та існує ймовірність зменшення економічних вигод у майбутньому внаслідок його погашення. Якщо на дату балансу раніше визнане зобов'язання не підлягає погашенню, то його сума включається до складу доходу звітного періоду. Забезпечення нараховуються та признаються витратами ,якщо призначаються

для фінансування конкретних проектів, майбутніх витрат. Резерв на оплату відпусток не нараховується.
Відстрочені податкові активи і відстрочені податкові зобов'язання визначаються згідно ПСБУ № 17 станом на 31 грудня кожного року.

Акціонерне товариство, крім транспортування, постачання 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;
-реалізація скрапленого газу.
На-сьогоднішній день по Кіровоградській області газифіковано:
природним газом 7 міст, 19 селищ міського типу, 219 сіл із 889 (25%).
Порівнюючи з 2010 роком кількість газифікованих населених пунктів зросла з 233 до 245.
Станом на 01.01.2015 р. в області експлуатується 4,91 тис. км розподільних газопроводів (в т.ч. на балансі 4,74 тис.км і в користуванні 0,012 тис.км), газопроводи-вводи складають 3,27 тис. км. Необхідний режим газопостачання в цих мережах забезпечують 1 780 газорегуляторних і шафових пунктів. Захист газових мереж від електрохімічної корозії забезпечується за допомогою 513 катодних станцій (рівень захищеності мереж становить 97,4%).
Природний газ використовують 246 тисяч споживачів (населення) області.

За період 2014 року залишкова вартість основних засобів зросла на 2033тис.грн. за рахунок безкоштовного прийняття на баланс газопроводів та споруд на них, згідно рішень органів місцевого самоврядування, та придбання транспортних засобів, машин, обладнання і малоцінних необоротних активів.
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».
План відновлення та розвиток державного майна на 2014рік складає - 6304,5тис.грн. в тому числі: на капітальний ремонт –4836,5тис.грн. Фактично виконано – 2348,6тис грн.. в т.ч. – кап.ремонт – 1525,3т.грн., План на кап.будівництво - 18311тис.грн. Фактично виконано - 20572тис.грн.

Назва робіт	2010р	2011р	2012р	2013р	2014р	Всього за 5 років
Обстежено приладовим методом контролю, км	1 049,66	974,94	962,38	1 191,22	1 018,25	5 196,45
Проведено:						
- капітальний ремонт будівель ГРП (шт.)	19	16	38	7	9	89
- ремонт газового обладнання на ГРП (шт.)	49	34	79	27	18	207
Відремонтовано, шт.:						
- газових колодязів	5	10	26	14	2	57
- засобів ЕХЗ	20	101	195	139	79	534
- автотранспорту	0	0	7	16	0	23

Виконано пофарбування надземних газопроводів, км	25,592	18,223	31,859	13,523	19,375	108,572
Замінено пошкоджене ізоляційне покриття, км	0,036	0,083	0,067	0,222	0	0,408
Виконано заміну ділянок газопроводів, км	0,010	3,049	1,723	1,637	0,290	6,709
Придбано і впроваджено сучасних високочутливих приладів для обстеження та діагностики стану газових мереж і споруд на них, газоаналізаторів, одориметрів, радіостанцій, лабораторію для огляду та тестування мереж VSR DIGITEC, од.	30	147	207	203	7	594
Встановлено лічильників газу населенню згідно інвестиційної програми на виконання Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу"	2 561	1 280	3 605	5 872	3 337	16 655

За 2014 рік було укладено наступні правочини:
1. Договір купівлі продажу природного газу з НАК "Нафтогаз України" № 13-362-П від 4 січня 2013 року дію якого продовжено на 2014 рік додатковою угодою № 2 від 31 грудня 2013 року. Вартість договору є комерційною таємницею.
2. Договір купівлі продажу природного газу з НАК "Нафтогаз України" № 13-363-Б від 4 січня 2013 року дію якого продовжено на 2014 рік додатковою угодою № 2 від 31 грудня 2013 року. Вартість договору є комерційною таємницею.
3. Договір купівлі продажу природного газу з НАК "Нафтогаз України" № 13-365-В від 4 січня 2013 року дію якого продовжено на 2014 рік додатковою угодою № 3 від 31 грудня 2013 року. Вартість договору є комерційною таємницею.
4. Договір купівлі продажу природного газу з НАК "Нафтогаз України" № 13-364-РО від 4 січня 2013 року дію якого продовжено на 2014 рік додатковою угодою № 2 від 31 грудня 2013 року. Вартість договору є комерційною таємницею.
5. Договір купівлі продажу природного газу з НАК "Нафтогаз України" № 13-366-ВТВ від 4 січня 2013 року дію якого продовжено на 2014 рік додатковою угодою № 3 від 31 грудня 2013 року. Вартість договору є комерційною таємницею.
6. Договір купівлі продажу природного газу з НАК "Нафтогаз України" № 13-427-ПР від 31 січня 2013 року дію якого продовжено на 2014 рік додатковою угодою № 2 від 31 грудня 2013 року. Вартість договору є комерційною таємницею.
7. Договір на розподіл природного газу з НАК "Нафтогаз України" № 14-43-ПР від 30 січня 2014 року. Вартість договору є комерційною таємницею.
8. Договір на розподіл природного газу з НАК "Нафтогаз України" № 14-60-ТН від 07 квітня 2014 року. Вартість договору є комерційною таємницею.
9. Договір на розподіл природного газу з НАК "Нафтогаз України" № 14-61-ТБ від 07 квітня 2014 року. Вартість договору є комерційною таємницею.

Станом на 01 січня 2015 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 191989 тис. грн. по залишковій вартості. Основні засоби відображаються у звітності по фактичних витратах на їх придбання, доставку, установку, спорудження і виготовлення у відповідності з Положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 7 "Основні засоби". 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. Нарахування, та облік зносу Товариством в 2014 році проводилась згідно вимог Податкового кодексу ст.. 145.1. Переоцінки об'єктів основних засобів в звітному році не проводились. Інвентаризація основних засобів, нематеріальних активів, товарно-матеріальних цінностей, грошових коштів і документів та розрахунків проведена в повному обсязі.

Товариством згідно положень облікової політики встановлений вартісний критерій щодо відповідності придбання необоротних матеріальних активів до класу малоцінних необоротних матеріальних активів в розмірі 2500 грн., та встановлено 100-відсоткове нарахування зносу. Коефіцієнт зносу основних засобів на початок періоду складає 41,4 %, на кінець – 43,8 %.

У 2015 році потребують вирішеня наступні екологічні питання:

- перевищення кількісті утворення та збереження відходів I — IV класу небезпеки, що внесені в "Декларацію про утворення відходів у 2015 році";
- страхування об'єктів підвищеної небезпеки.

Для забезпечення безаварійного та безперебійного постачання газом на проблемних ділянках газопроводів, для вирівнювання тиску в газопроводах виконано кільцювання газових мереж, та додатково встановлені ШГРП, на суму 1524 тис.грн , що покращило систему газопостачання в цілому. в Кіровоградській області за 2014 рік встановлено і замінено лічильників -3415 шт.

У цьому році впроваджено на ГРП в м Кіровограді комплект телемеханіки для контролю параметрів ГРП (недопущення виникнення аварійних ситуацій).

У 2013 -2014 роках ВАТ «Кіровоградгаз" розпочав реконструкцію будівництво адміністративної будівлі (абонентського відділу) Знам"янського УЕГГ будівництво швидкомонтованої будівлі, де був виконаний комплекс робіт: фундаменти, монтаж каркасу будівлі, вікна, покрівля, виконані внутрішньо-оздоблювальні роботи.

З 2013 ркуі впроваджено систему приєднання це– надання газотранспортним підприємством послуги Замовнику, щодо фізичного підключення об'єкту системи газопостачання Замовника до газових мереж.

У 2014 році також інвестиції були направлені на придбання і заміну обладнання в т.ч.

- на заміну зношеного і списаного автотранспорту, придбано - 18од.транспорту
- придбання і заміну приладів інструментів
- заміну комп'ютерної техніки, друкувальних пристрої, устаткування зв'язку
- інші основні засоби.

Капітальні ремонти за рахунок капітальних інвестицій в т.ч.:

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

Планується в 2015 році проводити і оновлювати, в тому числі:

- капітальне будівництво
- 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 2014 року ВАТ "Кіровоградгаз" було сплачено штрафних санкцій на суму 3861тис. грн. Штрафні санкції нараховані НАК «Нафтогаз України» за несвоєчасну оплату отриманого природного газу на виробничо технологічні втрати та для населення.

В 2014 році Товариство не залучало грошові кошти шляхом здійснення додаткової емісії акцій чи випуску облігацій.
У серпні 2014 року ВАТ «Кіровоградгаз» з АТ «Дельта банк» заключило додатковий договір №1 від 01.07.2014 до договору кредитної лінії № НКЛ-2002598/3 від 27 серпня 2013 року.
Станом на 1.01.2015 р. заборгованість по даному кредитному договору склала 15 000 тис. грн.
Отримані кошти використані на оплату природного газу та фінансування виробничих потреб.
За січень-грудень 2014 року в цілому по ВАТ погіршилось співвідношення між поточними активами та зобов'язаннями, що підтверджує коефіцієнт покриття: на кінець періоду на 1 грн. поточних зобов'язань припадає 0.81 грн. поточних активів.
Зменшення даного показника на протязі періоду склав 0.6 од.
Коефіцієнт швидкої ліквідності на кінець року склав 0.73 одиниць (при нормативному значенні 0,6-0,8).
Зменшення коефіцієнта за період склало 0,5 одиниць, в порівнянні з початком року.
Порогове значення коефіцієнту абсолютної ліквідності знаходиться в межах >0 , на кінець періоду його значення склало 0,288 одиниць, зменшення 0,032 одиниць.
На протязі періоду чистий оборотний капітал зменшився на 19761 тис. грн. проти минулого року і склав станом на 1 січня 2015 року -41575 тис. грн.
За 2014 рік коефіцієнт фінансування мав тенденцію до зростання, в порівнянні з січнем-груднем місяцями минулого року його значення зросло на 0,38 од.
При пороговому значенні >0,1 на протязі періоду коефіцієнт забезпеченості власними оборотними засобами мав значення від -0.1276 до -0.1936, при пороговому значенні >0.1
Коефіцієнт манвренності на протязі кварталу змінився з -0.1315 до -0.2731.

На кінець звітного періоду немає не виконаних договорів.

Для забезпечення надійної, безаварійної експлуатації систем газопостачання Товариство розробило Інвестиційну програму на 2015 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 та постачання 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 Товариства, не знаходяться.

Основними виробничими показниками для товариства є :
Транспортування природного газу (за регульованим тарифом) розподільними газопроводами до всіх категорій споживачів Кіровоградської області;
Постачання природного газу (за регульованим тарифом) для населення, бюджетних установ, комунально-побутових підприємств, та частково для промислових споживачів;
Закупівля, розподіл та реалізація скрапленого газу для побутових потреб населення за регульованими роздрібними цінами, інших споживачів - за вільними цінами;
Виконання робіт та послуг (інша діяльність) по газифікації, ремонтах та обслуговуванню газопроводів, газових приладів та обладнання.
За 2014 рік по ВАТ «Кіровоградгаз», було про транспортовано 484,84 млн м куб товарного газу, в 2013 обсяги складали – 536,18 млн м куб, а в 2012 році – 554,27 млн м куб. Обсяги транспортування природного газу у порівнянні з даними за минулий рік зменшилися на 51,34 млн.куб.м. або на 9,6%, в порівнянні з 2012 роком вони менші на 69,44 млн.куб.м. або на 12,5%. Викликана дана ситуація, насамперед, значним підвищенням цін на природний газ: для промислових споживачів і бюджетних установ – починаючи з квітня місяця 2014 року та надалі, неодноразово, майже щомісяця, зростала; для населення та релігійних організацій – починаючи з 01 травня 2014 року. Така цінова політика і сприятливі погодні умови (більш висока середня температура в березні та вересні 2014 року в порівнянні з аналогічним періодом 2013 та 2012 року) змусили населення та інші категорії споживачів суттєво скорочувати обсяги споживання природного газу, використовувати його економно та ощадливо, а у деяких випадках, відмовлятись від природного газу та переходити на альтернативні види палива. Крім того, 9 липня 2014 року Кабінетом Міністрів України була прийнята постанова № 296, яка передбачає скорочення місячних обсягів газу для бюджетних установ та організацій на 10 %, теплогенеруючих та теплопостачальних організацій, для промислових споживачів та інших суб'єктів господарювання на 30 % на період з 1 серпня 2014 року по 31 березня 2015 року.
За 2014 рік по ВАТ «Кіровоградгаз», було про реалізовано 345,74 млн м куб товарного газу, в 2013 обсяги складали – 379,43 млн м куб, а в 2012 році – 392,53 млн м куб. Обсяги постачання природного газу за 2014 рік по ВАТ «Кіровоградгаз» зменшилися на 33,69 млн.куб.м. або на 8,9% проти минулого року та менші від 2012 року на 46,80 млн.куб.м, або на 11,9%. Відхилення зумовлене суттєвим зменшенням обсягів реалізації природного газу населенню, яке являється основним споживачем природного газу по Кіровоградській області (складає 64,3 % від загального споживання). Так, за результатами 12-ти місяців 2014 року обсяги постачання населенню зменшились на 15,28 млн.куб.м. або на 4,7% у порівнянні з аналогічним періодом 2013 року та на 26,30 млн.м.куб або на 7,8% в порівнянні з 2012 роком.
За підсумками 2014 року, не зважаючи на збільшенням кількості споживачів природного газу, та відповідно кількості встановленого внутрішньо будинкового обладнання і протяжності газових мереж, по ВАТ «Кіровоградгаз» відбулося зменшення обсягів виробничо-технологічних витрат та нормованих втрат на 1,55 млн.куб.м. або на 10,0% у порівнянні з даними за попередній 2013 рік, та в порівнянні з 2012 роком менше на 2,56 млн.куб.м. або на 15,5%.
Обсяги розбалансування природного газу за 2012-2014 роки по ВАТ «Кіровоградгаз» відсутні, тобто складають 0,0% від обсягів протранспортованого газу.
За 2014 рік підприємством було реалізовано 1,17 тис. тон скрапленого газу, в 2013 році за звітний період було реалізовано 1,02 тис тон, а в 2012 році реалізували 2,34 тис тон.
Основними причинами зменшення обсягів реалізації відносно 2012 року є відсутність можливості придбання достатньої кількості скрапленого газу від заводів-виробників із-за не проведення спеціалізованих аукціонів для забезпечення в повному обсязі потреб населення, та беззбиткової діяльності підприємства.
За 2014 рік ВАТ «Кіровоградгаз» отримав чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) – (форма 2) в розмірі - 481 560 тис. грн., що:
• менше в порівнянні із доходом за 2013 рік на 10 864 тис. грн., або на 2%,
• менше від 2012 року на 35 663 тис. грн., або на 7%.

Зменшення чистого доходу у порівняні як із 2012 та 2013 роком пов'язане з падінням обсягів транспортування природного газу, постачання природного газу та скрапленого газу.
За 2014 рік собівартість реалізованої продукції (Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) – форма 2) становить 479 996 тис.грн.:
• в порівнянні із собівартістю за 2013 рік вона зросла на 10 276 тис.грн., або 2%.
• менше від 2012 року на 15 132 тис.грн., або 3%.
Зростання витрат виникло в першу чергу в зв'язку з подорожчанням протягом 2014 року 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 2014 році, було пов'язане із зростанням індексу цін виробників на матеріали за 2014 рік на 131,8%, та підвищенням цін на послуги сторонніми організаціями.
За кінцевими результатами фінансово-господарської діяльності за 2014 рік ВАТ «Кіровоградгаз» отримало чистий збиток в розмірі 10 353 тис.грн., проти 18 664 тис.грн збитку за відповідний період минулого року. В 2012 році отримали чистий прибуток в розмірі – 88 тис.грн. На збитковість підприємства вплинули такі фактори як вимушене падіння обсягів транспортування та постачання природного газу (через зростання вартості природного газу; обмеження лімітів споживання, у зв'язку із недостатніми залишками у сховищах та призупинення поставок із Росії; ненадійна перспектива отримання та можливого зростання цін; перехід окремих споживачів на альтернативні види енергоресурсів, тощо), падіння обсягів реалізації скрапленого газу через неможливість придбання на спеціалізованих аукціонах необхідної кількості скрапленого газу для задоволення потреб населення області, зниження доходів з іншої діяльності через невизначеність державного фінансування будівництва газових мереж та наявності незавершеного будівництва.

XII. 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:	179333	181380	0	0	179333	181380
будівлі та споруди	165903	168197	0	0	165903	168197
машини та обладнання	2219	2566	0	0	2219	2566
транспортні засоби	6313	6519	0	0	6313	6519
інші	4898	14626	0	0	4898	14626
2. Невиробничого призначення:	92	78	0	0	92	78
будівлі та споруди	8	8	0	0	8	8
машини та обладнання	5	5	0	0	5	5
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
інші	79	65	0	0	79	65
Усього	179425	191989	0	0	179425	191989
Опис	Станом на 31 грудня 2014 року на балансі Товариства обліковуються основні засоби на загальну суму 191989 тис. грн. по залишковій вартості. Основні засоби відображаються у звітності по фактичних витратах на їх придбання, доставку, установку, спорудження і виготовлення у відповідності з Положенням (стандартом) бухгалтерського обліку 7 "Основні засоби". Нарахування та облік зносу Товариством в 2014 році проводилась згідно Податкового кодексу України. Переоцінка об'єктів основних засобів в звітному році не проводилась.					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	155304	169226
Статутний капітал (тис. грн.)	26300	26300
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	26300	26300
Опис	Для розрахунку вартості чистих активів ВАТ "Кіровоградгаз" за попередній та звітний період використовувалися "Методичні рекомендації щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств". 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	Відповідно до Методичних рекомендацій по визначенню вартості чистих активів акціонерних товариств, чисті активи ВАТ "Кіровоградгаз" становлять 155304 тис. грн. Розмір чистих активів Товариства більше статутного фонду на 129004 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	15000	X	X
у тому числі:				
кредитна лінія	27.08.2013	15000	0	02.03.2015
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	2340	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	197022	X	X
Усього зобов'язань	X	214362	X	X
Опис:	Станом на 31.12.2014 року всього зобов'язання складають 214362 тис.грн., в т.ч кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 56160 тис.грн., розрахунки з бюджетом -2340 тис.грн., розрахунки зі страхування - 1385 тис.грн., з оплати праці - 2778 тис.грн., інші поточні зобов'язання - 6136 тис.грн.			

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 (тіс. 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	484,835	154310	74
2	постачання природного газу (млн.м.куб.)	0	0	0	345,731	19950	10
3	скраплений газ (тис.т.)	0	0	0	1,165	11357	5
4	Інші	0	0	0	0	22219	11

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції'

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	матеріальні затрати	42
2	витрати на оплату праці	29
3	відрахування на соціальні заходи	11
4	амортизація	8
5	інші операційні витрати	10

* 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
01.10.2014	02.10.2014	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
03.11.2014	04.11.2014	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
11.12.2014	11.12.2014	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.-31.12.2014
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 період з 1 січня 2014 року по 31 грудня 2014 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 іменується Група) у складі балансу станом на 31 грудня 2014 року, відповідних звітів про фінансові результати, рух грошових коштів, власний капітал за 2014 рік, а також стислого викладу суттєвих облікових політик та інших пояснювальних приміток.

Відповідальність управлінського персоналу за підготовку та достовірне представлення фінансової звітності

Управлінський персонал несе відповідальність за складання фінансової звітності відповідно до застосованої концептуальної основи. Надана 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 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 фінансової звітності на основі результатів проведеного нами аудиту.

Ми провели нашу перевірку у відповідності з Міжнародними стандартами аудиту, надання впевненості та етики.

Міжнародні стандарти аудиту 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 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 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 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 2014 року або на іншу дату. Враховуючи те, що ми не спостерігали за інвентаризацією активів, їх наявність частково була підтверджена альтернативними методами.
2. Група не створює забезпечень на виплату відпусток персоналу, що не відповідає вимогам МСФЗ.
Умовно-позитивна думка
На нашу думку, за винятком впливу питань, про які йдеться у параграфі "Підстави для висловлення умовно-позитивної думки", консолідована фінансова звітність подає достовірно в усіх суттєвих аспектах відповідно до застосованої концептуальної основи фінансовий стан Групи станом на 31.12.2014 р., його фінансові результати та рух грошових коштів за 2014 рік.

Пояснювальний параграф та обмеження щодо використання

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, що спричиняє існування суттєвої невизначеності щодо застосування нових Міжнародних стандартів фінансової звітності, які видані Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та ще не набрали чинності.
2. Звертаємо увагу на наступну інформацію, яку Група розкрила у пояснювальних примітках до фінансової звітності.
На виконання вимог ст. 16 Закону України «Про засади функціонування ринку природного газу» № 2467-VI від 08.07.2010 р., що передбачає відокремлення функцій транспортування, розподілу та постачання природного газу, шляхом поділу підприємств на газопостачальні, газорозподільні та газотранспортні, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики і комунальних послуг, Постановою № 9 від 12.01.2015 р. (зареєстрованою у Мін'юсті 16.03.2015 р. за № 289/26734) затвердила нові Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом, що набрали законної сили з моменту їх опублікування у квітні 2015 р.
Згідно пункту 2.2 нових Ліцензійних умов газопостачальні підприємства не мають права порушувати встановлені статтею 16 Закону України "Про засади функціонування ринку природного газу" вимоги про відокремлення функцій транспортування, розподілу та постачання природного газу. Пунктом 3 вказаних Ліцензійних умов зобов'язано суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність на підставі ліцензії на постачання природного газу, і суб'єктів господарювання, які здійснюють діяльність на підставі ліцензії на розподіл природного газу, привести свою господарську діяльність у відповідність до вимог цієї постанови у тримісячний строк.
Також Верховною Радою України прийнято Закон України "Про ринок природного газу" № 2250 від 9 квітня 2015 р., яким передбачено зміни до основних засад здійснення господарської діяльності підприємств з постачання та розподілу природного газу, зокрема:
- газорозподільні системи, власником яких є держава, не можуть знаходитись у користуванні оператора газорозподільної системи на праві господарського відання, крім випадків належності такого оператора до суб'єктів господарювання державного сектора економіки (норма набирає чинності 01.10.2015 р.);
- оператор газорозподільної системи не може провадити діяльність з видобутку, транспортування або постачання природного газу та повинен бути юридично та організаційно незалежним від інших видів діяльності на ринку природного газу, не пов'язаних з розподілом природного разу (норма набирає чинності з 01.01.2016 р.).
Станом на дату видачі Аудиторського висновку (Звіту незалежного аудитора) щодо консолідованої фінансової звітності Групи за період з 1 січня 2014 року по 31 грудня 2014 року даний Закон ще не набрав чинності.
Звертаємо увагу, що вказане з високою ймовірністю може призвести у майбутньому до зміни структури активів Групи, обсягів її діяльності та мати вплив на фінансові результати господарської діяльності Групи.
Наша думка не модифікована щодо цих питань.
Даний висновок складено у п'ятьох 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 24.02.2016 року згідно з Рішенням Аудиторської палати України № 228/4 від 24.02.2011 року).
Перевірку проводив аудитор: Гур'єва Ірина Володимирівна, сертифікат аудитора серії А № 006218 від 19.01.2007 року (термін чинності сертифіката продовжено до 19.01.2017 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 б/н від 02.04.2014 року.

Аудитор Товариства з обмеженою відповідальністю "ГЛОССА-АУДИТ"	Гур'єва Ірина Володимирівна
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 "22" квітня 2015 року	
д/н	
д/н	

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	2014	0	0
2	2013	0	0
3	2012	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 не відбулися в зв'язку з відсутністю кворуму.	Ні	

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

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

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

	Так	Ні
Підняттям карток	X	
Бюлетенями (таємне голосування)		X
Підняттям рук		X
Інше (запишіть): Голосування по питаннях порядку денного загальних зборів акціонерів не було в зв'язку з тим, що збори не відбулися.	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 зменьшення 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	5
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	1
Кількість представників акціонерів, що володіють меньше 10 відсотків акцій	4
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	1

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)	д/н	
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)	д/н	

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? Так

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)	2015 | 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	1825		

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 31.12.2014 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	491	424	249
первісна вартість	1001	1384	1699	992
накопичена амортизація	1002	893	1275	743
Незавершені капітальні інвестиції	1005	0	0	0
Основні засоби:	1010	186163	191989	172493
первісна вартість	1011	292453	309321	269324
знос	1012	106290	117332	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	5143	5657	1351
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0	0
Усього за розділом I	**1095**	**191797**	**198070**	**174093**
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	15403	15763	14521
Виробничі запаси	1101	13257	12892	12012
Незавершене виробництво	1102	917	785	672
Готова продукція	1103	3	51	8
Товари	1104	1226	2101	1829
Поточні біологічні активи	1110	12	12	12
Депозити перестрахування	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	58451	71280	81313
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	500	1382	972
з бюджетом	1135	201	2888	4050
у тому числі з податку на прибуток	1136	187	2721	3923
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	12208	9282	11894
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	1699	1286	939
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	54726	61891	28115
Готівка	1166	8	9	11
Рахунки в банках	1167	54424	61531	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	4958	7812	5052
Усього за розділом II	**1195**	**148158**	**171596**	**146868**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**	**0**	**0**	**2**
Баланс	**1300**	**339955**	**369666**	**320963**

Пасив	**Код рядка**	**На початок звітного періоду**	**На кінець звітного 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	151010	148533	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	13484	24929	10846
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	**1495**	**169226**	**155304**	**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 звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного 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	15000	15000	15000
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	0	0	0
за товари, роботи, послуги	1615	63383	56160	39589
за розрахунками з бюджетом	1620	4608	2340	4178
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	1604	1385	1023
за розрахунками з оплати праці	1630	3379	2778	2169
за одержаними авансами	1635	33117	35868	27901
за розрахунками з учасниками	1640	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1645	45743	94695	57980
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	0	0	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	3895	6136	5406
Усього за розділом III	**1695**	**170729**	**214362**	**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**	**339955**	**369666**	**320963**

Примітки

Основні показники діяльності ВАТ за 2014рік:
Актив балансу складає 369666 тис.грн., в т.ч. необоротні активи- це основні фонди залишкова вартість яких становить 191989 тис.грн. в порівнянні на початок року збільшилась на 5826 тис.грн. за рахунок придбання основних засобів та безкоштовного прийняття в експлуатацію газопроводів.
Виконано капітальних вкладень на суму 20572 тис.грн. Введено в експлуатацію основні засоби на суму 16398 тис.грн.
Оборотні активи становлять 171596тис.грн., з них станом на 31.12.2014р.
- виробничі запаси в загальній сумі складають 15841тис.грн., в порівнянні з початком року збільшились на 360 тис.грн., в тому числі рахуються матеріали на складі та в експлуатації - 13029тис.грн., паливо - 278 тис грн., запасні частини – 287тис.грн., МШП – 592тис.грн.

Крім того на балансі рахуються інші матеріали, товари та скраплений газ на суму 2081тис.грн.

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги та інша поточна по ВАТ "Кіровоградгаз" склала – 86118тис. грн.,

Попередня оплата постачальникам на 01.01. 2015р. за природний газ становить 1382тис.грн.

За 2014рік власний капітал зріс на 364 тис.грн. і станом на 1 січня 2015р. складає 155304тис грн., за рахунок отриманого збитку у звітному періоді.

Внутрішня кредиторська заборгованість перед підприємствами НАК «Нафтогаз України» склала 94695 тис.грн. в тому числі за отриманий природний газ, ВТВ та нормовані витрати - 85236 тис.грн., штрафи по рішенню суду 3861 тис.грн., а також кредиторська заборгованність по отриманим авансам склала 35868 тис.грн., збільшилась в порівнянні з початком року на 2751 тис.грн. за рахунок отриманих коштів за пр.газ від промислових споживачів.

На кінець року зменшилась заборгованність по розрахункам:

- за товари, роботи, послуги - зменшилась 7223 на тис.грн. за рахунок погашення заборгованності за придбані ТМЦ та природний та зріджений газ.
- з бюджетом зменшилась на 2268 тис.грн.за рахунок сплати податку на прибуток, ПДВ та цільової надбавки на природний газ.

Керівник в.о. Голови правління Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер заступник О.А. Побер

		КОДИ
	Дата(рік, місяць, число)	2015 | 01 | 01
Підприємство	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»	за ЄДРПОУ 03365222
	(найменування)	

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 12 місяців 2014 р.

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	482114	492424
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестрахування	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	(483319)	(469783)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	0	22641
збиток	2095	(1205)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	7668	1392
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	(12669)	(11222)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(9817)	(28257)
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	(16023)	(15446)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	25	0
Інші доходи	2240	7186	4681
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(3133)	(2015)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(14)	(1106)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	0	0
збиток	2295	(11959)	(13886)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	514	-3038
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(11445)	(16924)

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**	**-11445**	**-16924**

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	84044	81512

Витрати на оплату праці	2505	55939	51135
Відрахування на соціальні заходи	2510	20122	18446
Амортизація	2515	12132	10591
Інші операційні витрати	2520	17760	34759
Разом	**2550**	**189997**	**196443**

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

Примітки

За 2014 рік від основної діяльності підприємство отримало збиток в сумі - 11959 тис.грн, при цьому загальні доходи від основної діяльності складають –482114 тис. грн., затрати- 483319 тис. грн.; в тому числі: інші операційні доходи –7668 тис.грн.; з них дохід від реалізації оборотних активів - 469 тис.грн., доходи від приєднання – 4393тис.грн, доходи від списання кредиторської заборгованості - 936 тис.грн. інші доходи від безоплатно отриманих основних фондів - 4815тис.грн; інші операційні витрати – 9554 тис.грн., з них реалізація оборотних активів - 135тис.грн., визнані штрафи, пені, неустойки - 3861 тис.грн., інші витрати операційної діяльності - 9718тис.грн.,

В тому числі інші операційні витрати:

- матер. допомога, одноразові премії та інші виплати згідно КД - 1013 тис.грн.
- нарахування на виплати - 370 тис.грн
- утримання легкового транспорту - 218 тис.грн.
- мобільний зв'язок - - 198 тис.грн.
- благодійна допомога - - 115 тис.грн.
- відрахування профкому - - 476 тис.грн.

Отриманий збиток від звичайної діяльності до оподаткування по звіту про фінансові результати складає 11959тис.грн. Податкові різниці згідно розрахунку становлять 514 тис.грн. Чистий збиток - 11445тис.грн.

Керівник в.о. Голови правління Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер заступник О.А. Побер

	КОДИ
Дата(рік, місяць, число)	2015 | 01 | 01
за ЄДРПОУ	03365222

Підприємство Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»

(найменування)

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом) за 12 місяців 2014 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	516939	598705
Повернення податків і зборів	3005	7	756
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	164	28
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	14610	28149
Надходження від повернення авансів	3020	2016	483
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	1556	1057
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	18	60
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	911	1352
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(388585)	(473981)
Праці	3105	(48331)	(44177)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(23431)	(21578)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(40931)	(38557)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(2485)	(80)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(21224)	(22487)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(17222)	(15990)
Витрачання на оплату авансів	3135	(4057)	(503)

Витрачання на оплату повернення авансів/td>	3140	(379)	(7241)
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	(14525)	(2490)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	**15982**	**42063**
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	480	161
Надходження від отриманих: відсотків	3215	2	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	(9299)	(13498)
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**	**8817**	**13337**
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	0	15000
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	15000
Сплату дивідендів	3355	(0)	(0)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(0)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у	3375	(0)	(0)

дочірніх підприємствах			
Інші платежі	3390	(0)	(2115)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	**3395**	**0**	**2115**
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	**7165**	**26611**
Залишок коштів на початок року	3405	54726	28115
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	61891	54726

Примітки

За 2014рік від реалізації продукції отримано 521440тис.грн., в тому числі від в реалізації природного газу населенню та бюджетним установам на транзитний рахунок отримано - 298467тис.грн., з них перераховано згідно алгоритму НАК «Нафтогаз України» - 189884тис.грн., ДК Укртрансгаз» - 16819 тис.грн., залишено в розпоряджені ВАТ – 91509тис.грн.

Від реалізації природного газу підприємствам ТКЕ на транзитний рахунок отримано - 117 тис.грн., з них перераховано без розподілу на поточний рахунок так як нормативи не затверджені – 95191,94грн., від пром.споживачів отримано – 147049,3тис.грн. перераховано іншим постачальникам – 33949тис.грн.

Інші надходження – 14781тис.грн.

Витрачання на закупівлю товарів, робіт, послуг складають – 388585 тис.грн.

За 2014 рік нараховано податків – 40931 тис.грн., які сплачено до бюджету,

в тому числі:

• ПДВ : нараховано – 21512тис. грн.,

• податок на прибуток : нараховано авансовий платіж податковою інспекцією – 2533 тис. грн.,

• податок з доходів фізичних осіб - 8621 тис.грн. сплачено в повному обсязі.

- цільова надбавка на природний газ - нараховано 8241 тис.грн., повністю сплачено.

За 2014рік виплачено заробітної плати 48331 тис.грн., відрахування на соціальні заходи -23431тис.грн., інші витрачання -18961 тис.грн.

Керівник в.о. Голови правління Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер заступник О.А. Побер

		КОДИ
	Дата(рік, місяць, число)	2015 | 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 2014 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 продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	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 в.о. Голови правління Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер заступник О.А. Побер

	КОДИ
Дата(рік, місяць, число)	2015 | 01 | 01
за ЄДРПОУ	03365222

Підприємство Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»

(найменування)

Звіт про власний капітал за 12 місяців 2014 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**	**151010**	**96**	**-27770**	**0**	**0**	**154940**
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	14286	0	0	14286
Скоригований залишок на початок року	**4095**	**26300**	**5304**	**151010**	**96**	**-13484**	**0**	**0**	**169226**
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	**4100**	**0**	**0**	**0**	**0**	**-11445**	**0**	**0**	**-11445**
Інший сукупний дохід за звітний період	**4110**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**

Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200	0	0	0	0	0	0	0	0
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого	4220	0	0	0	0	0	0	0	0

прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів									
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
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	-2477	0	0	0	0	-2477
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	**4295**	**0**	**0**	**-2477**	**0**	**-11445**	**0**	**0**	**-13922**
Залишок на кінець року	**4300**	**26300**	**5304**	**148533**	**96**	**-24929**	**0**	**0**	**155304**

Примітки

На кінець 2014 року власний капітал зменшився на 364 тис.грн. і станом на 01.01.2015 року складає 155304тис.грн. за рахунок збитків, до яких призвело нарахування резерву сумнівних боргів на безнадійну заборгованність та нараховані штрафні санкції.

Статутний капітал Товариства становить 26 300 000 гривень поділений на 105 200 000 шт. простих іменних акцій номінальною вартість 0,25 грн.

Керівник в.о. Голови правління Р.В. Шарандак

Головний бухгалтер заступник О.А. Побер

73

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

Текст приміток

Стислий виклад суттєвих облікових політик та інші пояснювальні примітки до консолідованої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації "Кіровоградгаз" за 2014 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 постачання газу;
- будівництва магістральних трубопроводів, ліній зв'язку та енергопостачання;
- освіти дорослих та інших видів послуг;
- діяльності у сфері інжинірингу;
- роздрібної торгівлі іншими непродовольчими товарами, не віднесеними до інших підгруп;
- будівництва будівель.

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

Предметом діяльності Товариства є:
- забезпечення згідно укладених угод та лімітів постачання природним і скрапленим газом населення області, комунально-побутових, промислових і інших підприємств;
- діяльність по придбанню та реалізації на платній основі природного та зрідженого газу для задоволення потреб споживачів, в т.ч. заправка автомобілів;
- забезпечення безаварійної експлуатації систем газопостачання природним і зрідженим газом і споруд на них, міст, поселень міського типу, сільських населених пунктів, об'єктів газопостачання, що знаходяться на балансі підприємств, а також по договірному обслуговуванню;
- будівництво нових та реконструкція діючих газопроводів високого середнього і низького тисків переоснащення систем газопостачання природним і зрідженим газом і споруд на них;
- розробка та виготовлення проектно-кошторисної документації, в т.ч. на газифікацію природним та зрідженим газом комунально-побутових об'єктів, газопроводів низького середнього та високого тиску (до 12кг/см2.) та споруд на них;
- транспортування природного газу розподільчими газопроводами;
- постачання природного газу за регульованим тарифом;
- здійснення інших видів діяльності, що не заборонені чинним законодавством України з отриманням при необхідності ліцензії (дозволу).

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

Дочірнє підприємство "Центргаз" ВАТ "Кіровоградгаз" (код ЄДРПОУ 31146068) було створено (засновано) рішенням загальних зборів акціонерів (протокол від 30.08.2000 р.). Місце розташування: 25006, м. Кіровоград, вул. Володарського, д. 67. Діє на підставі статуту, затвердженого загальними зборами акціонерів ВАТ "Кіровоградгаз". Основні види діяльності:
- роздрібна торгівля іншими непродовольчими товарами;
- розподілення та постачання газу;
- оптова торгівля паливом.

Консолідована фінансова звітність Групи підготовлена за рік, що закінчився 31.12.2014 р., та схвалена керівництвом до оприлюднення.

Основа підготовки консолідованої фінансової звітності

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

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

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.
Концептуальною основою першої (повної) фінансової звітності за рік, що закінчився 31.12.2014 р., є бухгалтерські політики, які базуються на вимогах МСФЗ, а також обмеження застосування МСФЗ, зокрема в частині застосування нових МСФЗ, виданих Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку, та визначення форми та складу статей фінансових звітів згідно МСБО 1 "Подання фінансової звітності".
На виконання вимог ст. 12-1[1] Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" Групою при підготовці фінансової звітності використано виключно МСФЗ, які опубліковані на офіційному веб-сайті Міністерства фінансів України.
Керуючись МСБО 1 "Подання фінансової звітності" та 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).

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 обгрунтованного 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 %	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.	-

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").

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 офіціального 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.

При складанні звітності за 2014 рік Група не використовувала наступні консолідаційні процедури, оскільки вони потребують значних затрат, а їх вплив на фінансовий результат і розмір активів не є суттєвим внаслідок невеликої питомої ваги внутрішньогрупових операцій в загальному обсязі здійснених у звітному періоді господарських операцій:
- при складанні консолідованого Балансу не виключаються суми нереалізованих прибутків та збитків від внутрішньогрупових операцій;
- при складанні консолідованого Звіту про фінансові результати не виключаються суми доходів, витрат і прибутків (збитків) від внутрішньогрупових операцій.

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	491	424
Незавершені капітальні інвестиції у нематеріальні активи	-	-
Разом	**491**	**424**

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)	-[1]
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 торгівельних 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)

[1]Тут і далі фактичні строки корисної експлуатації по даним групам не визначено, оскільки у Групи відсутні об'єкти нематеріальних активів у відповідних групах станом на 01.01.2014 р. та 31.12.2014 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 01.01.2014 р. та на 31.12.2014 р. нематеріальні активи з невизначеним строком корисної експлуатації у Групи відсутні.

Припинення визнання нематеріального активу

Визнання нематеріального 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 01.01.2014 р.**	**станом на 31.12.2014 р.**
Балансова вартість товарів, робіт, послуг, тис. грн.	-	-
Балансова вартість авансів, тис. грн.	-	-
Всього незавершені капітальні інвестиції у нематеріальні активи, грн.	-	-

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 спливу 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 Групи 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 (переоцінена вартість)	знос		первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоцінена вартість)	знос			первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоцінена вартість)	Знос
Права користування природними ресурсами (право користування надрами, іншими ресурсами природного середовища, геологічною та іншою 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 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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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 (переоцінена вартість)	знос		первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоцінена вартість)	знос			первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоцінена 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) організацій мовлення тощо) крім тих, витрати на придбання яких визнаються роялті	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші нематеріальні активи (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо)	1 384	893	315	-	-	-	-	382	-	-	-	1 699	1275
Разом	**1 384**	**893**	**315**	-	-	-	-	**382**	-	-	-	**1 699**	**1 275**
Гудвіл													

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 повністю зношених об'єктів нематеріальних активів, що продовжують використовуватися в господарській діяльності

Найменування групи нематеріальних активів	Кількість повністю зношених об'єктів в групі	Назва структурного підрозділу, дочірнього підприємства чи головного підприємства	Субрахунок бухгалтерського обліку первісної вартості нематеріального активу	Первісна вартість повністю зношених нематеріальних активів у групі, тис. грн.	Субрахунок бухгалтерського обліку суми зносу	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих нематеріальних активів групи на 01.01.2013 р., тис. грн.	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих нематеріальних активів групи на 31.12.2013 р., тис. грн.
Інші нематеріальні активи (право на ведення діяльності, використання економічних та інших привілеїв тощо)	9	Головне підприємство	127 "Інші нематеріальні активи"	501	133 "Накопичена амортизація нематеріальних активів"	501	501
	6	Олександрівське УЕГГ		5		5	5
	7	Олександрійське УЕГГ		15		15	15
	1	Долинське УЕГГ		14		11	14
	1	Маловисківське УЕГГ		2		2	2
	1	Бобринецьке УЕГГ		2		2	2

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	179 348	181 694
Незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів	6 815	10 295
Разом	**186 163**	**191 989**

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	-[2]
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	4-40
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	-

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 НАК "Нафтогаз України" для ведення основної діяльності ВАТ "Кіровоградгаз", згідно договору № 04/01-838 від 28.12.2001 р.[3]
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".

---

[2] 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 01.01.2014 р. та 31.12.2014 р.

[3] 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 2014 році, згідно рішень органів місцевого самоврядування, ВАТ "Кіровоградгаз" передано газопроводів на загальну суму **1 903 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 01.01.2014 р.	станом на 31.12.2014 р.	станом на 01.01.2014 р.	станом на 31.12.2014 р.
Земельні ділянки	-	-	426	478
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	144 312	141 307	21 591	27 133
Машини та обладнання	-	-	2 219	2 566
Транспортні засоби	-	-	6 313	6 519
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	-	-	4 442	3 381
Інші основні засоби	-	-	45	48
Разом	**144 312**	**141 307**	**35036**	**40 225**

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 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.

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) справедливу 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 введені в експлуатацію основних засобів.

Строк корисного використання (експлуатації) об'єктів основних засобів визначається Групою при введені 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 01.01.2014 р.	Станом на 31.12.2014 р.
Балансова вартість товарів, робіт, послуг, тис. грн.	6 048	9 876
Балансова вартість авансів, тис. грн.	767	419
Всього незавершені капітальні інвестиції у придбання (створення) основних засобів, грн.	**6 815**	**10 295**

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 спливу 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 Групи 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			Переоцінка (дооцінка+,уцінка-)		Вибуло за рік	
	первісна (переоцінена вартість)	Знос	Надійшло за рік	первісна (переоцінена вартість)	Знос	первісна (переоцінена вартість)	знос
Земельні ділянки	426	-	52	-	-	-	-
Капітальні витрати на поліпшення земель, не пов'язані з будівництвом	-	-	-	-	-	-	-
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	254 721	88 818	10 456	-	-	166	112
Машини та обладнання	6 527	4 308	984	-	-	234	224
Транспортні засоби	15 630	9 317	2 132	-	-	469	458
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	8 277	3 835	447	-	-	77	73
Тварини	-	-	-	-	-	-	-
Багаторічні насадження	-	-	-	-	-	-	-
Інші основні засоби	51	6	8	-	-	-	-
Бібліотечні фонди	7	7	-	-	-	-	-
тимчасові (нетитульні) споруди	-	-	-	-	-	-	-
Природні ресурси	-	-	-	-	-	-	-
Інвентарна тара	-	-	-	-	-	-	-
Предмети прокату	-	-	-	-	-	-	-
Довгострокові біологічні активи	-	-	-	-	-	-	-
Інші необоротні матеріальні активи	-	-	-	-	-	-	-
Разом	**285 639**	**106 291**	**14 079**	**-**	**-**	**946**	**867**

Нараховано амортизації за рік	Втрати від зменшення корисності за рік	Інші зміни за рік		Залишок на кінець року		у тому числі			
		первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоцінена вартість)	знос	одержані за фінансовою орендою		передані в оперативну оренду	
						первісна (переоцінена вартість)	знос	первісна (переоцінена вартість)	знос
-	-	-	-	478	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7 866	-	-	-	265 011	96 572	-	-	-	-
627	-	-	-	7 277	4 711	-	-	-	-
1 915	-	-	-	17 293	10 774	-	-	-	-
1 504	-	-	-	8 647	5 266	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4	-	-	-	58	10	-	-	-	-
-	-	-	-	7	6	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
11 916	-	-	-	**298 771**	**117 339**	-	-	-	-

Інформація стосовно наявності основних засобів, переданих у заставу для забезпечення виконання зобов'язань

На початок звітного періоду діяв договір забезпечення виконання зобов'язань, а саме договір іпотеки № НКЛ-2002598/3/S – 1 від 27.08.2013 року укладений Товариством з ПАТ "Дельта Банк", посвідчений приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Литвиновим А.В., зареєстровано в реєстрі за № 1177. Згідно даного Договору іпотеки ВАТ "Кіровоградгаз" передає банку в іпотеку нежитлову будівлю, загальною площею 4543,1 кв. м., що складається: з адміністративної будівлі (літ. АА1 А2А 3а2 а3), входу в підвал (літ. В), ганку (літ. кр1 кр2 кр3 кр4 кр5), вимощення (літ. І ІІ), розташована за адресою: Кіровоградська область, м. Кіровоград, вул. Тарковського Арсенія (вулиця Володарського), будинок 67, ринковою вартістю згідно експертної оцінки 22 514 000,00 грн. з метою забезпечення виконання зобов'язань за договором кредитної лінії № НКЛ -2002598/3 від 27.08.2013 року. У зв'язку з цим, приватним нотаріусом Київського міського нотаріального округу Литвиновим А.В. накладено заборону на відчуження даної будівлі (зареєстровано в реєстрі за № 1177). В березні 2015 року кредитну лінію за договором № НКЛ -2002598/3 було закрито, договір іпотеки № НК Л-2002598/3/S-1 втратив чинність.

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, грн.	Субрахунок бухгалтерського обліку суми зносу	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 01.01.2014 р., грн.	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 31.12.2014 р., грн.
Будинки та споруди невиробничого призначення	17	103	69	131	54	56
Машини та обладнання	3	104	20	131	16	18
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	5	106	17	131	5	5
Разом	**25**	**-**	**106**	**-**	**75**	**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, грн.	Субрахунок бухгалтерського обліку суми зносу	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 01.01.2014 р., тис. грн.	Фактично відображена в бухгалтерському обліку сума зносу аналізованих основних засобів групи на 31.12.2014 р., тис. грн.
Інвестеційна нерухомість	27	100	233	135	233	233
Будівлі, споруди, передавальні пристрої	204	103	920	131	702	920
Машини та обладнання	310	104	1 016	131	843	1 016
Транспортні засоби	107	105	2 255	131	1 834	2 214
Інструменти, прилади, інвентар (меблі)	295	106	831	131	671	831
Інші основні засоби	4	109	4	131	4	4
Разом	**947**	**-**	**5 259**	**-**	**6 387**	**5 218**

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 01.01.2014 р. та 31.12.2014 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 інструменті, 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 (сім'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 01.01.2014 р.			станом на 31.12.2014 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	11 593	25	11568	13 029	586	12 443
Купівельні напівфабрикати та комплектуючі вироби	-	-	-	204	-	204
Паливо	244	-	244	278	-	278
Тара і тарні матеріали	-	-	-	-	-	-
Будівельні матеріали	304	-	304	30	-	30
Запасні частини	393	-	393	287	62	225
Малоцінні та швидкозношувані предмети	604	-	604	592	24	568
Незавершене виробництво	917	-	917			
Готова продукція	3	-	3			
Товари	1 226	-	1 226			
Інші запаси	144	-	144	2 015		2 015
Разом	**15 428**	**25**	**15 403**	**16 435**	**672**	**15 763**

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 – 84 044 тис. грн.

Станом на 01.01.2014 р. та на 31.12.2014 р. та на дату схвалення керівництвом до оприлюднення фінансової звітності у Товариства відсутні запаси, передані під заставу для гарантії виконання зобов'язань.

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 01.01.2014 р.**	**Сума, станом на 31.12.2014 р.**
Первісна вартість, тис. грн.	67 964	80 727
Резерв на знецінення, тис. грн.	9 513	9 447
Балансова вартість, тис. грн.	**58 451**	**71 280**

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 транспортування природного газу населенню:
- заборгованість населення станом на 01.01.2014 року складає 21 971 тис. грн.
- заборгованість населення станом на 31.12.2014 року складає 33 736 тис. грн.

Інформація щодо дебіторської заборгованості по розрахунках за послуги з постачання та транспортування природного газу населенню розкрито у таблиці нижче:

	01.01.2014 р.	**31.12.2014 р.**
Обсяг газу, спожитого населенням в грудні, млн.куб.м	55,155	63,282
Нараховано до сплати безпосередньо населенню за грудень, тис. грн.	38 660	49 537
Заборгованість населення на дату, тис. грн.	21 971	33 736

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

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості населення не нараховувався у зв'язку з відсутністю суттєвих ознак сумнівності та у зв'язку з наявністю наступних факторів, які підвищують впевненість підприємства у погашенні вказаної заборгованості:
- 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:

i. 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 Товариством укладаються угоди про реструктуризацію заборгованості. Протягом 2014 року було укладено 1 209 таких угод на суму 1 560 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 01.01.2014 р.**	**Сума, станом на 31.12.2014 р.**
Первісна вартість, тис. грн.	500	1 382
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	**500**	**1 382**

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 01.01.2014 р.**	**Сума, станом на 31.12.2014 р.**
Первісна вартість, тис. грн.	201	2 888
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	**201**	**2 888**

У статті дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом обліковується сума надмірно перерахованих коштів на сплату загальнодержавних та місцевих податків та зборів. Станом на 01.01.2014 та на 31.12.2014 року найбільша сума дебіторської заборгованості розрахунками з бюджетом доводиться на дебіторську заборгованість з податку на прибуток, відповідно 187 тис. грн. та 2 721 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 сторонам (внутрішні розрахунки)	**Сума, станом на 01.01.2014 р.**	**Сума, станом на 31.12.2014 р.**
Первісна вартість, тис. грн.	12 208	9 282
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	**12 208**	**9 282**

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	**Сума, станом на 01.01.2014 р.**	**Сума, станом на 31.12.2014 р.**
Первісна вартість, тис. грн.	1 699	1 286
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	**1 699**	**1 286**

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.

Інші оборотні активи

Інші оборотні активи	**Сума, станом на 01.01.2014 р.**	**Сума, станом на 31.12.2014 р.**
Первісна вартість, тис. грн.	4 958	7 812
Резерв на знецінення, тис. грн.	-	-
Балансова вартість, тис. грн.	**4 958**	**7 812**

У складі інших оборотних активів обліковуються суми податкового кредиту, які виникають у зв'язку з застосуванням Товариством 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 та ціновий ризик);
- 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.

Грошові кошти та їх еквіваленти

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

Показник	Сума, станом на 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
готівкові грошові кошти в національній валюті, тис. грн.	8	9
поточні рахунки в банках в національній валюті, тис. грн.	54 424	61 531
Всього грошові кошти та їх еквіваленти, тис. грн.	**54 432**	**61 891**

Грошові кошті 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.

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 і 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 і 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 "Кировоградгаз".

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".

Разом з тим, на підставі рішення Наглядової ради ВАТ "Кировоградгаз" (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 № 74930ід від 27.01.2015р., виданої ПАТ "Національний депозитарій України", станом на 31.12.2014 р. є:

Найменування юридичної сторонами	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Дата внесення до реєстру	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)
ПАТ "НАК "Нафтогаз України"	20077720	01001 м. Київ Б.Хмельницького, 6	02.02.1998	53 652 002	51.00
ТОВ "Інвестиційна компанія "Фінлекс-Інвест"	20036655	01010 м. Київ Московська, 46/2	26.05.2003	34 600 413	32.89
Усього:				88 252 415	83,89

Протягом 2014 року змін в реєстрі Товариства не відбувалось.

На кінець 2014 року власний капітал зменшився на 13 921 тис. грн. і станом на 31.12.2014 року складає 155 305 тис. грн. за рахунок збільшення збитків.

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 2014 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 01.01.2014 року та на 31.12.2014 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 01.01.2014 року та на 31.12.2014 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 01.01.2014 року та на 31.12.2014 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 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Капітал у дооцінках, тис. грн..	5 304	5 304
Додатковий капітал, тис. грн..	151 010	148 533
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 минулих років за вирахуванням розподілу даного прибутку.

Виплата дивідендів

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

За звітний період Групою не здійснювалася виплата дивідендів.

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

Групою не створювався резерв (забезпечення) для відшкодування майбутніх витрат і платежів на виплату відпусток працівникам, оскільки працівники традиційно використовують щорічні основні та додаткові відпустки в рамках календарного року, а тому вплив на фінансовий результат створення та використання цього резерву (забезпечення) не є суттєвим.

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;
- 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.

Короткострокові кредити банків

Показник	Сума, станом на 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Короткострокові кредити банків, тис. грн.	15 000	15 000

В серпні 2013 року Товариством було відкрито кредитну лінію згідно договору № НКЛ-2002598/3 від 27.08.2013 р., укладеному з ПАТ "Дельта Банк", кінцевий строк погашення 26.08.2014 р. Кредит надається для поповнення обігових коштів. Надання кредиту здійснюється окремими траншами, в межах невідновлювальної кредитної лінії з максимальним кредитом 15 000 тис. грн. Відсотки за користування нараховуються із застосування ставки 16,5 % річних. Починаючи з 27 червня 2014 року згідно додаткової угоди № 1 від 01.07.2014 року, відсоткова ставка була збільшена до рівня 25 %.

Кредит було погашено в березні 2015 року, відсотки за користування нараховувалися за ставкою 25% річних.

Оскільки цільове призначення кредитів – поповнення обігових коштів, то відсотки не капіталізуються, а визнаються у складі витрат за методом нарахувань у сумі відсотків, фактично нарахованих за відсотковою ставкою, встановленою кредитною угодою.

Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Показник	Сума, станом на 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги, тис. грн.	63 383	56 160

У складі 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 ЗАТ "Укргаз-Енерго", яка виникла у зв'язку з виконанням окремих договорів з придбання природного газу, та заборгованість Олександрійського УЕГГ перед ТОВ "АгроАльянс – ЛТД" з постачання товарно-матеріальних цінностей.

Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом

Показник	Сума, станом на 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом, тис. грн..	4 608	2 340

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.

Поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів

Показник	Сума, станом на 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з одержаних авансів, тис. грн.	33 117	35 868

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 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками зі страхування, тис. грн.	1 604	1 385

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 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з оплати праці, тис. грн.	3 379	2 778

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 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Поточні зобов'язання за розрахунками з пов'язаними сторонами (внутрішні розрахунки), тис. грн.	45 743	94 695

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 01.01.2014 р.	Сума, станом на 31.12.2014 р.
Інші поточні зобов'язання, тис. грн.	14 389	6 136

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 – 1 825 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 таких розмірах:
- утримання єдиного внеску від суми нарахованої заробітної плати та інших нарахувань, складає від 2 до 3,6 відсотків;
- нарахування єдиного внеску здійснюється у розмірі від 8,41 до 37,26 відсотків, відповідно до класу професійного ризику виробництва, до якого віднесено Група, з урахуванням видів економічної діяльності.

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 Товариством 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 01.01.2014 р., тис. грн.	Первісна вартість станом на 31.12.2014 р., тис. грн.
Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	12 208	9 282
Поточні зобов'язання із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	45 743	94 695

Дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків

Найменування пов'язаних сторін	Первісна вартість станом на 01.01.2014 р., тис. грн.	Первісна вартість станом на 31.12.2014 р., тис. грн.
ПАТ "Укрнафта"	-	4
ДК "Газ України"	661	-
ПАТ НАК "Нафтогаз України"	10 642	7 636
ГПУ "Шебелинкагазвидобування"	-	21
ГПУ "Полтавагазвидобування"	5	21
ДК" Укргазвидобування"	712	1 164
Управління з переробки газу та газового конденсату	-	49
ПАТ "Укртрансгаз"	57	222
ПАТ "Укрспецтрансгаз"	131	165
Всього дебіторська заборгованість із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	**12 208**	**9282**

Поточні зобов'язання із внутрішніх розрахунків

Найменування пов'язаних сторін	Станом на 01.01.2014 р., тис. грн.	Станом на 31.12.2014 р., тис. грн.
ДК "Газ України"	2 210	4 233
ДК "Укртрансгаз"	3 000	5 226
НАК "Нафтогаз України"	40 533	85 236
Всього поточні зобов'язання із внутрішніх розрахунків, тис. грн.	**45 743**	**94 695**

У звітному періоді ПАТ "НАК "Нафтогаз України" здійснювало поставку та транспортування природного газу на користь Товариства, для подальшого його продажу різним категоріям споживачів по окремим договорам.
ДК "Укртрансгаз" надавало Товариству послуги з транспортування природного газу магістральними трубопроводами для потреб різних категорій споживачів по окремим договорам.
Поставку скрапленого газу на користь Товариства у звітному періоді здійснювало ДК "Укргазвидобування".
Послуги пов'язані з доставкою скрапленого газу Товариству у звітному періоді надавали Управління з переробки газу та газового конденсату, ПАТ "Укрспецтрансгаз", ГПУ "Полтавазвидобування" та ГПУ "Шебелинкагазвидобування".

Загальний обсяг отриманих Товариством від пов'язаних сторін товарів та послуг у звітному періоді складає 287 276 тис. грн. (в тому числі ПДВ). Обсяг сплачених Товариством у звітному періоді грошових коштів за поставлені товари та послуги складає 298 509 тис. грн.

Також Товариством були нараховані штрафні та інші санкції на користь ПАТ "НАК "Нафтогаз України", згідно судових рішень, що набрали чинності у звітному році, на загальну суму 3 861 тис. грн.

У свою чергу, для пов'язаних сторін, Товариство надавало послуги з транспортування природного газу розподільними трубопроводами.
Загальний обсяг наданих Товариством у звітному періоді послуг складає 29 209 тис. грн., сума грошових коштів, отриманих Товариством від пов'язаних сторін, складає 38 419 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, Товариство не здійснювало 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

Товариством 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 Товариству впевненість, що дебітори мають фінансові ресурси для погашення своєї заборгованості.

Товариством 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 Товариством 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 2014 рік становить 419 тис. грн. (в 2013 році – 359 тис. грн.) , в тому числі:

	2013 рік	**2014 рік**
Голові та членам Правління, тис. грн.	244	248
Голові та членам Наглядової ради, тис. грн.	115	171

Виправлення помилок минулих періодів.

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 виявлено наступні помилки за попередній звітній період, що підлягають коригуванню:

1) Помилкове відображення в консолідованій фінансовій звітності за 2013 рік зобов'язань та витрат у розмірі 10 494 тис. грн., що становлять суму збитків у вигляді не отриманого доходу, штрафних санкцій та судового збору, що стягнуті з ВАТ "Кіровоградгаз" на користь ПрАТ "Креатив" на підставі рішення господарського суду Кіровоградської області від 21.08.2013 року, яке не набрало чинності та було скасоване судом апеляційної інстанції.

2) Арифметичні помилки та помилки у методиці розрахунку відстрочених податкових активів і зобов'язань минулих періодів та помилкове невизначення відстрочених податкових активів та зобов'язань за 2013 рік.

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

Стаття Балансу (звіту про фінансовий стан)	Сума, станом на 31.12.2013 р. (до виправлення помилок), тис. грн.	Сума помилки, тис. грн.	Сума, станом на 31.12.2013 р. (після виправлення помилок), тис. грн.
Відстрочені податкові активи	1 351	+3 792	5 143
Інші поточні зобов'язання	14 389	-10 494	3 895
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	-27 770	+14 286	-13 484

В фінансові звітності за 2014 рік вказані помилки були відображенні шляхом коригування залишків відповідних активів, зобов'язань, непокритого збитку на початок звітного періоду, тобто 01.01.2014 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).

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 31.12.2014 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.

Події, які свідчать про умови, що виникли після звітного періоду.

1) Прийняття законодавчих актів, які впливають на діяльність Групи

У відповідності з вимогами ст. 16 Закону України «Про засади функціонування ринку природного газу» щодо відокремлення функцій транспортування, розподілу та постачання природного газу, шляхом поділу підприємств на газопостачальні, газорозподільні та газотранспортні, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики і комунальних послуг, Постановою № 9 від 12.01.2015 р. (зареєстрованою у Мін'юсті 16.03.2015 р. за № 289/26734)

затвердила нові Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з постачання природного газу, газу (метану) вугільних родовищ за регульованим тарифом, що поширюють свою дію на Групу. Нові Ліцензійні умови набрали законної сили у квітні 2015 року.

Згідно п. 2.2 вказаних Ліцензійних умов газопостачальні підприємства не мають права порушувати встановлені статтею 16 Закону України "Про засади функціонування ринку природного газу" вимоги про відокремлення функцій транспортування, розподілу та постачання природного газу.

Відповідно до п. 3 вказаних Ліцензійних умов суб'єкти господарювання, які здійснюють діяльність на підставі ліцензії на постачання природного газу, і суб'єкти господарювання, які здійснюють діяльність на підставі ліцензії на розподіл природного газу, зобов'язані привести свою господарську діяльність у відповідність до вимог цього постанови у тримісячний строк.

Також ВРУ прийнято Закон України "Про ринок природного газу" № 2250 від 09.04.2015 р., яким вносяться зміни до основних засад здійснення господарської діяльності підприємств з постачання та розподілу природного газу, зокрема:

- передбачається, що газорозподільні системи, власником яких є держава, не можуть знаходитись у користуванні оператора газорозподільної системи на праві господарського відання, крім випадків належності такого оператора до суб'єктів господарювання державного сектора економіки (норма набирає чинності 01.10.2015 р.);
- встановлюється, що оператор газорозподільної системи не може провадити діяльність з видобутку, транспортування або постачання природного газу та повинен бути юридично та організаційно незалежним від інших видів діяльності на ринку природного газу, не пов'язаних з розподілом природного разу (норма набирає чинності з 01.01.2016 р.).

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 01.01.2014 р., на 31.12.2014 р. та на дату схвалення керівництвом до оприлюднення консолідованої фінансової звітності умовні активи та умовні зобов'язання у Групи відсутні.

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:
- транспортування 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 передало 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 посилання 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 2014 рік відображено чистий доход (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) в сумі 482 114 тис. грн., в 2013 році - 492 424 тис. грн..
У складі чистого доходу (виручки) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у звітному періоді відображені наступні види доходів:

Види доходів	За 2014 рік, тис. грн.	За 2013 рік, тис. грн.
Дохід від реалізації природного газу	308 364	310 418
Дохід від транспортування природного газу	128 592	134 965
Дохід від постачання природного газу	16 625	18 175
Дохід від реалізації скрапленого газу	9 463	6 872
Доходи від реалізації будівельно-монтажних робіт і послуг	4 695	6 591
Доходи від реалізації інших товарів непродовольчої групи	652	554
Дохід від реалізації інших робіт і послу	13 723	14 849
Всього	**482 114**	**492 424**

Дохід від реалізації природного газу
Доходи визнаються відповідно до показників лічильників газу та норм споживання газу і встановлених тарифів.

Дохід від транспортування газу
Доходи від транспортування 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 6 888 тис. грн., у попередньому – 1 392 тис. грн.. До інших операційних доходів Групи відносяться наступні види доходів:

Види доходів	За 2014 рік, тис. грн.	За 2013 рік, тис. грн.
Дохід у вигляді відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	1 555	1 051
Дохід від реалізації інших оборотних активів	409	42
Дохід від операційної оренди активів	388	34
Дохід від отриманих штрафів, пені та інших санкцій	9	76
Дохід від списання кредиторської заборгованості	936	65
Інші доходи від операційної діяльності	4371	124
Всього	**7 668**	**1 392**

Інші доходи

За 2014 рік Групою відображено інший доход в сумі 7 186 тис. грн., в 2013 році – 4 681 тис. грн.
До складу іншого доходу Групи відносяться наступні види доходів:

Види доходів	За 2014 рік, тис. грн.	За 2013 рік, тис. грн.
Дохід від безоплатно отриманих активів (в т.ч. газопроводів)	4 986	4 525
Інші доходи	2 200	156
Всього	**7 186**	**4 681**

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.:
- транспортування 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 2014 рік становить 483 319 тис. грн., за 2013 рік – 469 783 тис. грн.
До складу собівартості реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) відносяться:

Види витрат	За 2014 рік, тис. грн.	За 2013 рік, тис. грн.
Собівартість реалізованого природного газу	308 364	310 418
Собівартість постачання природного газу	14 758	15 016
Собівартість транспортування природного газу	131 798	121 770
Собівартість скрапленого газу	14 004	8 748
Собівартість інших товарів непродовольчої групи	514	241
Собівартість будівельно-монтажних робіт	3 804	4 463
Собівартість інших робіт, послуг	10 077	9 127
Всього	**483 319**	**469 783**

Адміністративні витрати

За аналізований період адміністративні витрати Групи становили 12 669 тис. грн., за попередній – 11 222 тис. грн.
У складі адміністративних витрат Групи враховуються наступні витрати:

Види витрат	За 2014 рік, тис. грн.	За 2013 рік, тис. грн.
Матеріальні витрати	2 161	1 574
Витрати на оплату праці	5 763	4 675
Відрахування в соціальні фонди	1 908	1 612
Амортизація	813	713
Інші адміністративні витрати	2 024	2 648
Всього	**12 669**	**11 222**

Інші операційні витрати

Сума інших операційних витрат, відображених у консолідованій фінансовій звітності Групи у 2014 році, складає 9 816 тис. грн., в 2013 році –28 257 тис. грн..
До складу інших операційних витрат Групи відносяться наступні види витрат:

Види витрат	За 2014 рік, тис. грн.	За 2013 рік, тис. грн.
Собівартість реалізованих виробничих запасів	232	309
Резерв на знецінення дебіторської заборгованості та безнадійні борги	94	8 793
Визнані штрафи, пені, неустойки	3861	14 343
Резерв на знецінення запасів	647	62
Інші операційні витрати	4982	4 812
Всього	**9 816**	**28 257**

Фінансові витрати

Сума фінансових витрат, які відображені у консолідованій фінансовій звітності Групи у 2013 році становить 3 133 тис. грн., 2013 році – 2 015 тис грн.., та сформована з нарахованих відсотків за користування кредитною лінією.

Інші витрати

Сума інших витрат, які відображені у консолідованій фінансовій звітності Групи у 2014 році, становить 14 тис. грн., в 2013 році – 1 106 тис. грн.

Види витрат	За 2014 рік, тис. грн.	За 2013 рік, тис. грн.
Видана фінансова допомога	-	156
Собівартість реалізованих оборотних активів	-	-
Витрати на списання необоротних активів	14	12
Інші витрати від звичайної діяльності	-	938
Всього	**14**	**1 106**

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 вирахувана 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 01.01.2014 р. відстрочені податкові активи, відображені у Балансі (Звіті про фінансовий стан) Групи, складають 5 143 тис. грн.

Станом на 01.01.2014 р. та на 31.12.2014 р. Групою були враховані наступні відстрочені податкові активи:
- відстрочені податкові активи, які виникають у зв'язку з невідображенням у складі витрат для цілей податкового обліку витрат на створення резерву на знецінення дебіторської заборгованості. Податкова база активу станом на 01.01.2014 р. складала 9 523 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складала 1 714 тис. грн., станом на 31.12.2014 р. податкова база активу складає 9 447 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складає 1 700 тис. грн;
- відстрочені податкові активи, які виникають у зв'язку з відображенням витрат на придбання товарів, робіт, послуг у бухгалтерському обліку в періоді їх фактичного придбання, а у податковому – в періоді складання відповідних актів приймання-передачі. Податкова база активу станом на 01.01.2014 р. складала 14 889 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складала 2 680 тис. грн., станом на 31.12.2014 р. податкова база активу складає 0 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складає 0 тис. грн;
- відстрочені податкові активи, які виникають у зв'язку з перенесенням невикористаних податкових збитків на майбутні періоди. Податкова база активу станом на 01.01.2014 р. складала 0 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складала 0 тис. грн., станом на 31.12.2014 р. податкова база активу складає 22 460 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового активу складає 4 043 тис. грн. Товариство вважає ймовірним наявність майбутнього оподаткованого прибутку, за рахунок якого можна використати невикористані податкові збитки.

Станом на 01.01.2014 р. та на 31.12.2014 р. Групою були враховані наступні відстрочені податкові зобов'язання:
- відстрочені податкові зобов'язання, які виникають у зв'язку з різницею у періодах визнання витрат майбутніх періодів у бухгалтерському та податковому обліках. Податкова база зобов'язання станом на 01.01.2014 р. складала 314 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового зобов'язання складала 57 тис. грн., станом на 31.12.2014 р. податкова база зобов'язання складає 277 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового зобов'язання складає 50 тис. грн;
- відстрочені податкові зобов'язання, які виникають у зв'язку з використанням податкових пільг та субсидій згідно ст. 137.20 Податкового кодексу України. Податкова база зобов'язання станом на 01.01.2014 р. складала 5 781 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового зобов'язання складала 1 041 тис. грн., станом на 31.12.2014 р. податкова база зобов'язання складає 10 457 тис. грн., застосована ставка податку – 18 %, розрахована сума відстроченого податкового зобов'язання складає 1 882 тис. грн.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання щодо витрат на створення резерву на знецінення запасів Групою не визнавалися, тому що їх вартість є несуттєвою.
Станом на 31.12.2014 р. відстрочені податкові активи, відображені у Балансі (Звіті про фінансовий стан) Групи, складають 5 657 тис. грн.

Показник	Сума, тис. грн.
Поточний податок на прибуток	0
Відстрочені податкові активи:	
станом на 01.01.2014 р.	5 143
станом на 31.12.2014 р.	5 657
Відстрочені податкові зобов'язання:	-
станом на 01.01.2014 р.	
станом на 31.12.2014 р.	-
Включено до Звіту про фінансові результати (окремому звіту про прибутки та збитки) - усього	514
у тому числі:	
поточний податок на прибуток	0
зменшення (збільшення) відстрочених податкових активів	514
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 інший регулюючої 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 2014 року та станом на 31.12.2014 р.

№ з/п	Показники	Порядок розрахунку показника	Значення показника на звітну дату		Примітки
			01.01.2014 р.	31.12.2014 р.	
1.	***Коефіцієнт загальної ліквідності***	оборотні активи : короткострокові зобов'язання	0,82	0,80	***Нормативне значення показника > 1,0.*** Значення показника загальної ліквідності на початок та кінець року не відповідає нормативному значенню. Динаміка протягом звітного року є негативною. Це свідчить по зниження спроможності погашення Групою поточних зобов'язань за рахунок оборотних активів.
2.	***Коефіцієнт швидкої ліквідності***	(оборотні активи – запаси) : короткострокові зобов'язання	0,73	0,73	***Нормативне значення показника 0,6 – 0,8.*** Значення показника швидкої ліквідності на початок року і на кінець року відповідає нормативному значенню та характеризує спроможність погашення Групою поточних зобов'язань за рахунок грошових коштів і їх еквівалентів, поточних фінансових інвестицій та дебіторської заборгованості. Динаміка протягом звітного року є негативною.
3.	***Коефіцієнт абсолютної ліквідності***	(грошові кошти + еквіваленти грошових коштів + короткострокові фінансові інвестиції) : короткострокові зобов'язання	0,30	0,29	***Нормативне значення показника > 0, збільшення.*** Значення показника абсолютної ліквідності відповідає нормативному, значення коефіцієнта протягом звітного року майже не змінилося. Коефіцієнт абсолютної ліквідності показує, яка частина боргів підприємства може бути сплачена негайно.
4.	***Коефіцієнт покриття зобов'язань власним капіталом***	(короткострокова кредиторська заборгованість + довгострокова кредиторська заборгованість + забезпечення наступних витрат і платежів) : власній капітал	1,17	1,38	***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
			01.01.2014 р.	31.12.2014 р.	
5.	***Коефіцієнт фінансової стійкості (автономії)***	власний капітал : вартість майна підприємства	0,46	0,42	***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	- 0,052	-0,032	***Нормативне значення показника > 0, збільшення.*** Значення показника на початок та на кінець року не відповідає нормативному, в той же час динаміка протягом звітного року є позитивною, що характеризує більш ефективне використання активів підприємства. Коефіцієнт рентабельності активів характеризує ефективність використання активів підприємства

Показники фінансового стану свідчать про невисокий рівень ліквідності та залежність Групи від запозичених коштів. Коефіцієнт рентабельності активів має від'ємне значення, що обумовлено понесенням Групою збитків, але протягом звітного 2014 року динаміка показника має позитивний характер, що свідчить про поліпшення ефективності використання активів.

Аудитор
Товариства з обмеженою відповідальністю
"ГЛОССА-АУДИТ" Гур□єва Ірина
Володимирівна

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
"22" квітня 2015 року