

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.

Заступник Голови
Правління -
виконавчий
директор

(посада)

Пустоваров Володимир
Миколайович

(прізвище та ініціали керівника)

М.П.

30.04.2014

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2013 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"

2. Організаційно-правова форма

Публічне акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

00135390

4. Місцезнаходження

м. Київ, Шевченківський, 04053, м. Київ, пров. Несторівський, буд. 3-5

5. Міжміський код, телефон та факс

(044)5061003 (044)5061081

6. Електронна поштова адреса

vkv@ukrnafta.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	30.04.2014
	(дата)
2. Річна інформація опублікована у "Бюлетень. Цінні папери України" № 80	30.04.2014
(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	в мережі Інтернет
<u>www.ukrnafta.com</u>	30.04.2014
(адреса сторінки)	(дата)

Зміст

1. Основні відомості про емітента:	X
2. інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб	
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	X
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	
10. Інформація про дивіденди	
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп 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) X

29. Текст аудиторського висновку (звіту) X

30. Річна фінансова звітність

31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності) X

32. 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)

До складу регулярної річної інформації не включені наступні форми. "Інформація щодо посади корпоративного секретаря" - на кінець звітного періоду емітент не мав посади корпоративного секретаря. "Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності" - в даному розділі емітентом розкрита інформація, щодо отриманих ліцензій (дозволів) центральним апаратом емітента по основних видах діяльності, окрім того були отримані додаткові ліцензії структурними підрозділами емітента, а саме: 102 дозволи на викиди шкідливих речовин в атмосферне повітря; 19 дозволів на поводження з отруйними та шкідливим речовинами; 15 дозволів на спеціальне водокористування; 12 дозволів на розміщення відходів; 401 ліцензія на здійснення роздрібною торгівлі тютюновими виробами та алкогольними напоями на власних мережах автозаправних комплексів. "Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб" - за звітний період емітент не приймав участі у створенні юридичних осіб.

33. Примітки

"Інформація про рейтингове агентство" - за звітний період емітент не користувався послугами рейтингових агенцій. "Інформація про загальні збори акціонерів" - за звітний період емітент не скликав та не проводив Загальні збори акціонерів. "Інформація про дивіденди" - за звітний період емітент не здійснював операцій з нарахування та виплати дивідендів акціонерам.

"Інформація про облігації емітента" - облігації емітентом не випускались.
"Інформація про інші цінні папери випущенні емітентом" - емітентом не випускались інші цінні папери. "Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду" - за звітний період операцій з викупу власних акцій не здійснювалось. "Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів" - за звітний період емітент не випускав боргових цінних паперів.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"

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

Серія АО1 № 795047

3. Дата проведення державної реєстрації

31.03.1994

4. Територія (область)

м. Київ

5. Статутний капітал (грн)

13557127.50

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

50

8. Середня кількість працівників (осіб)

26767

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

06.10 Добування сирової нафти

06.20 Добування природного газу

47.30 Роздрібна торгівля пальним

10. Органи управління підприємства

Інформацію про органи управління емітента не заповнюють емітенти - акціонерні товариства.

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

ПАТ КБ "ПриватБанк" м.Дніпропетровськ

2) МФО банку

305299

3) поточний рахунок

26009050006252

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

ПАТ КБ "ПриватБанк" м.Дніпропетровськ

5) МФО банку

305299

6) поточний рахунок

26003050003831

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
Операції у сфері поводження з небезпечними відходами	263994	12.07.2013	Міністерство екології та природних ресурсів України	12.07.2018
Опис	н/д			
Перевезення радіоактивних матеріалів	000926	06.06.2013	Державна інспекція ядерного регулювання України	06.06.2018
Опис	н/д			
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами	7421181201-8	19.12.2013	Міністерство екології та природних ресурсів України	19.12.2018
Опис	н/д			
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами	7421184001-1	19.12.2013	Міністерство екології та природних ресурсів України	19.12.2018
Опис	н/д			
Викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами	2622000000-006	01.11.2013	Міністерство екології та природних ресурсів України	01.11.2020
Опис	н/д			
Розміщення відходів	5239	13.08.2013	Міністерство екології та природних ресурсів України	31.12.2013
Опис	н/д			

Транспортування залізничним транспортом територією України метанолу	518/13	18.06.2013	Міністерство екології та природних ресурсів України	31.12.2014
Опис	н/д			
Користування надрами	4462	05.11.2013	Державна служба геології та надр України	05.11.2018
Опис	н/д			
Користування надрами	4414	29.07.2013	Державна служба геології та надр України	29.07.2016
Опис	н/д			
Користування надрами	4415	29.07.2013	Державна служба геології та надр України	29.07.2016
Опис	н/д			
Користування надрами	4416	29.07.2013	Державна служба геології та надр України	29.07.2016
Опис	н/д			
Користування надрами	4417	29.07.2013	Державна служба геології та надр України	29.07.2016
Опис	н/д			
Користування надрами	4418	29.07.2013	Державна служба геології та надр України	29.07.2016
Опис	н/д			
Користування надрами	4419	29.07.2013	Державна	29.07.2016

			служба геології та надр України	
Опис	н/д			
Експлуатація радіоелектронного засобу ультракороткохвильового радіотелефонного зв'язку сухопутної рухомої служби	СА150-12-0110743	22.05.2013	Український державний центр радіочастот	14.11.2016
Опис	н/д			
Експлуатація радіо засобу широкодіапазона доступу	ШПС-59-0119062	21.08.2013	Український державний центр радіочастот	02.07.2018
Опис	н/д			
Експлуатація радіо засобу широкодіапазона доступу	ШПС-26-0113824	04.07.2013	Український державний центр радіочастот	31.05.2018
Опис	н/д			
Експлуатація радіо засобу широкодіапазона доступу	ШПС-24-0113826	04.07.2013	Український державний центр радіочастот	31.05.2018
Опис	н/д			

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, ліквідований	0	0Україна 0 0	100
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			100

V. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Голова Правління ПАТ "Укрнафта"

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

Ванхске Пітер

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 керівної роботи (років)**

2

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

З 2011 р. Голова Правління ПАТ "Укрнафта"

8) дата обрання та термін, на який обрано

25.02.2011 5 років

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Загальний стаж керівної роботи - 14 років.

Попереднє місце роботи з 2008 - 2011 рр. Генеральний директор в Україні та Центрально-Східній Європі, Інвестиційна група "Ренесанс Капітал"

Загальний стаж керівної роботи - 14 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

Заступник Голови Правління- виконавчий директор ПАТ "Укрнафта"

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

Пустоваров Володимир Миколайович

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 керівної роботи (років)**

7

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

З 2006 р. Заступник Голови Правління ВАТ "Укрнафта", з 2009 р. Перший Заступник Голови Правління - фінансовий директор ВАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

31.03.2011 5 років

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Загальний стаж керівної роботи - 22 роки.

Попереднє місце роботи з 2000 - 2006 рр. Фінансовий директор ТОВ "БАЛЦЕМ".

Обіймає також посаду Голови Товариства ТОВ "Футбольний клуб "Нафтовик-Укрнафта", м. Охтирка.

* 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

Заступник Голови Правління - комерційний директор ПАТ "Укрнафта"

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

Куш Олексій Єгорович

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

4) рік народження**

1957

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

8

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

З 2005 р. Заступник Голови Правління ВАТ "Укрнафта". З 2010 Голова Правління ВАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

25.02.2011 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Загальний стаж керівної роботи - 21 рік.

Попереднє місце роботи з 1996 - 2005 рр. Перший Заступник Голови Правління, Голова Правління ВАТ "Дніпронафтопродукт".

* 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

Заступник Голови Правління - директор з корпоративного розвитку та стратегії ПАТ "Укрнафта"

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

Бакуненко Михайло Ігорович

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

4) рік народження**

1979

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

2

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

З 2011 р. Заступник Голови Правління - директор з корпоративного розвитку та стратегії ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

29.04.2011 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Загальний стаж керівної роботи - 6 років.

Попереднє місце роботи з 2007 - 2011 рр. Віце - президент Інвестиційна група "Ренесанс Капітал" в Україні.

* 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

Заступник Голови Правління - директор з виробництва

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

Гнип Михайло Петрович

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 керівної роботи (років)**

15

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

З 1998 р. начальник НГВУ "Долинаназфтогаз" ВАТ "Укрнафта". З 2002 Заступник Голови - Головний інженер ВАТ "Укрнафта" З 2011 Заступник Голови - Директор з виробництва ПАТ "Укрнафта"

8) дата обрання та термін, на який обрано

31.10.2012 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Загальний стаж керівної роботи - 24 роки.

Попереднє місце роботи з 1995 р. Заступник Генерального директора СП "УкрКарпатОйл"ЛТД.
Обіймає також посаду Голови Ревізійної комісії ТОВ "СП "Укркарпатоїл ЛТД", м. Київ

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Головний бухгалтер ПАТ "Укрнафта"

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

Доліна Наталія Олександрівна

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 керівної роботи (років)**

10

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

З 2003 р. Головний бухгалтер ВАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

27.02.2003 н/д

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Загальний стаж керівної роботи - 29 років.

Попереднє місце роботи з 1999 - 2003 рр. Головний бухгалтер ВАТ "Нафтохімік Прикарпаття".

* 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 Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

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

Бакулін Євген Миколайович

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

4) рік народження**

1956

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

3

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

3 2010 р. Голова Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

26.01.2010 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Голова Правління Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України" (м. Київ), Член Наглядової ради ЗАТ "УКРГАЗ-ЕНЕРГО" (м. Київ), Член ради учасників ТОВ "Міжнародний консорціум з управління та розвитку газотранспортної системи України" (м. Київ), Голова Наглядової ради ПАТ "Транснаціональна фінансово-промислова нафтова компанія "Укртатнафта" (м. Кременчук).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Корнійчук Євген Григорович

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

4) рік народження**

0

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

3

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

3 2010 Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"

8) дата обрання та термін, на який обрано

26.01.2010 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Голова Наглядової ради ПАТ "Укрспецтрансгаз" (м. Долина).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Швидкий Едуард Анатолійович

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

ЄДРПОУ юридичної особи

4) рік народження**

1971

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

3

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

3 2010 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

26.01.2010 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Заступник Голови Правління Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (м. Київ), Директор ДК "Газ України" (м. Київ), Член Наглядової ради ПАТ "Укрспецтрансгаз" (м. Долина), Голова Наглядової ради ПАТ "Кримгаз" (м. Сімферополь). Голова Наглядової ради ПАТ "Одесагаз" (м. Одеса), Голова Наглядової ради ПАТ "Полтавагаз" (м. Полтава), Перший Заступник Голови Наглядової ради АТ "Газтранзит" (м. Київ), Член Наглядової ради ПАТ "Транснаціональна фінансово-промислова нафтова компанія "Укртатнафта" (м. Кременчук).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Юр'єв Геннадій Петрович

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

4) рік народження**

1953

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

3

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

3 2010 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

26.01.2010 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Заступник Голови Правління Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (м. Київ), Голова Наглядової ради ПАТ "ЧОРНОМОРНАФТОГАЗ" (м. Сімферополь), Голова Наглядової ради ПАТ "ОДЕСЬКА ТЕЦ" (м. Одеса), Голова Наглядової ради ПАТ "ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5" (м. Харків), Член Наглядової ради ПАТ "Укртранснафта" (м. Київ).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Винокуров Валерій Вікторович

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

4) рік народження**

1976

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

3

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

3 2010 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

26.01.2010 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Член Правління Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України" (м. Київ), Член Наглядової ради ПАТ "ДНІПРОПЕТРОВСЬКГАЗ" (м. Дніпропетровськ), Член Наглядової ради ПАТ "ЗАПОРІЖГАЗ" (м. Запоріжжя), Член Наглядової ради ПАТ "КРИМГАЗ" (м. Сімферополь), Член Наглядової ради ПАТ "ЛУБНИГАЗ" (м. Лубни), Член Наглядової ради ПАТ "ЛУГАНСЬКГАЗ" (м. Луганськ), Член Наглядової ради ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" (м. Миколаїв), Член Наглядової ради ПАТ "ЧОРНОМОРНАФТОГАЗ" (м. Сімферополь), Член Наглядової ради ПАТ "Укртранснафта" (м. Кременчук). Член Наглядової ради ПАТ "Укрспецтрансгаз" (м. Долина). Член Наглядової ради ПАТ "ОДЕСЬКА ТЕЦ" (м. Одеса), Член Наглядової ради ПАТ "ХАРКІВСЬКА ТЕЦ-5" (м. Харків), Член Наглядової ради ЗАТ "УКРГАЗ-ЕНЕРГО" (м. Київ), Член ради учасників "Міжнародний консорціум з управління та розвитку газотранспортної системи України" (м. Київ).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Франчук Валентин Геннадійович

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

4) рік народження**

1972

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

3

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

З 2010 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

26.01.2010 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Перший заступник Голови Правління НАК "Нафтогаз України" (м. Київ), Член Наглядової ради ПАТ "Укртатнафта" (м. Кременчук).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Коломойський Ігор Валерійович

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 керівної роботи (років)**

10

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

З 2003 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

21.03.2003 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Член Наглядової ради ПАТ "КБ ПриватБанк" (м.

Дніпропетровськ), ПАТ "Укртатнафта" (м. Кременчук).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Боголюбов Геннадій Борисович

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

4) рік народження**

1962

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

10

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

З 2003 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

21.03.2003 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Член Наглядової ради ПАТ "КБ ПриватБанк" (м. Дніпропетровськ), Член Наглядової ради ПАТ "Укртатнафта" (м. Кременчук).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Кіперман Михайло Юрійович

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 керівної роботи (років)**

10

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

З 2003 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

21.03.2003 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Член Наглядової ради ПАТ "Марганецький ГЗК" (м. Марганець), Член Наглядової ради ПАТ "Укртатнафта" (м. Кременчук), Голова Наглядової ради ПАТ "Дніпроазот" (м. Дніпродзержинськ).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Новіков Тімур Юрійович

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

4) рік народження**

1973

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

10

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

З 2003 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

21.03.2003 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Перший заступник Голови Правління ПАТ "КБ ПриватБанк" (м. Дніпропетровськ).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Уріел Цві Лейбер (Uriel Tzvi Laber)

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

4) рік народження**

0

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

3

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

З 2010 р. Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

26.01.2010 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Член Наглядової ради ПАТ "ОГЗК" (м. Орджонікідзе).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Литвинова Оксана Миколаївна

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

4) рік народження**

0

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

3

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

З 2010 р. Голова Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта"

8) дата обрання та термін, на який обрано

26.01.2010 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Заступник директора Департаменту внутрішнього аудиту НАК "Нафтогаз України" (м. Київ), Голова Ревізійної комісії ПАТ "ЧОРНОМОРНАФТОГАЗ" (м. Сімферополь), Голова Ревізійної комісії ПАТ "СЕВАСТОПОЛЬГАЗ" (м. Севастополь), Голова Ревізійної комісії ЗАТ "УКРГАЗ-ЕНЕРГО" (м. Київ).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Рубіс Сергій Миколайович

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 керівної роботи (років)**

7

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

З 2006 р. Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

17.11.2006 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Начальник відділу Департаменту внутрішнього аудиту НАК "Нафтогаз України" (м. Київ), Голова Ревізійної комісії ПАТ "МИКОЛАЇВГАЗ" (м. Миколаїв), Член Ревізійної комісії ПАТ "ЧЕРНІГІВГАЗ" (м. Чернігів).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Войтович Юрій Леонтійович

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

4) рік народження**

0

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

3

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

З 2010 р. Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

26.01.2010 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Заступник начальника управління Департаменту економічного планування та бюджетних розрахунків НАК "Нафтогаз України" (м. Київ).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Андріяшина Ольга Вікторівна

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

4) рік народження**

0

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

10

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

З 2003 р. Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

21.03.2003 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: Член Ревізійної комісії ПАТ "Укртатнафта" (м. Кременчук).

* 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 ПАТ "Укрнафта"

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

Парахоняк Наталія Богданівна

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

4) рік народження**

0

5) освіта**

Вища

6) стаж керівної роботи (років)**

10

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

З 2003 р. Член Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

8) дата обрання та термін, на який обрано

21.03.2003 5

9) Опис

Непогашеної судимості за корисливі злочини немає.

Посади в інших підприємствах: н/д.

* 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	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або ідентифікаційний код за ЄДРПОУ юридичної особи	Дата внесення до реєстру	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	10
Член Наглядової ради ПАТ "Укрнафта"	Уріел Цві Лейбер (Uriel Tzvi Laber)			2000	0.00003688	2000	0	0	0
Усього				2000	0.00003688	2000	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	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Дата внесення до реєстру	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
Публічне акціонерне товариство "Національна акціонерна компанія "Нафтогаз України"	20077720	01001 Україна м. Київ Шевченківський м.Київ вул. Б.Хмельницького, 6		27114256	50	27114256	0	0	0
ЛІТТОП ЕНТЕРПРАЙЗЕ С ЛІМІТЕД (LITTOP ENTERPRISES LIMITED)	165193	н/д Кіпр н/д н/д н/д		7377784	13.6050	7377784	0	0	0
БРІДЖМОНТ ВЕНЧЕРЗ ЛІМІТЕД (BRIDGEMONT VENTURES LIMITED)	165169	н/д Кіпр н/д н/д н/д		7377784	13.6050	7377784	0	0	0
БОРДО МЕНЕДЖМЕНТ ЛІМІТЕД (BORDO MANAGEMENT LIMITED)	165172	н/д Кіпр н/д н/д н/д		6990549	12.8909	6990549	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**		Дата внесення до реєстру	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				48860373	90.1	48860373	0	0	0

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

** Не обов'язково для заповнення.

ІХ. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "Фінансова компанія"Укрнафтогаз"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	24101605
Місцезнаходження	02094 Україна м. Київ Дніпровський м. Київ вул. Краківська 15/17 літера А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АБ 293345
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	11.05.2005
Міжміський код та телефон	(044) 296-05-40
Факс	(044) 296-05-14
Вид діяльності	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність з ведення реєстру власників іменних цінних паперів
Опис	ПАТ "Укрнафта" самостійно не веде реєстр власників іменних цінних паперів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	"ІНГ Банк Україна"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	21684818
Місцезнаходження	04070 Україна м. Київ Подільський м. Київ вул. Спаська, 30-А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ 493155
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	16.10.2007
Міжміський код та телефон	(044) 230-30-30
Факс	(044) 230-30-40
Вид діяльності	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність з ведення
Опис	ПАТ "Укрнафта" самостійно не веде реєстр власників іменних цінних паперів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Аудиторська фірма"Капітал груп""
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	33236268
Місцезнаходження	01014 Україна м. Київ Печерський м. Київ вул. Курганівська 3, офіс 40
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	3532
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України

Дата видачі ліцензії або іншого документа	27.01.2005
Міжміський код та телефон	(044) 501-64-98
Факс	(044) 501-64-98
Вид діяльності	Аудиторські послуги
Опис	ПАТ "Укрнафта" самостійно не веде реєстр власників іменних цінних паперів

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Розрахунковий центр з обслуговування договорів на фінансових ринках"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	35917889
Місцезнаходження	04107 Україна м. Київ Шевченківський м.Київ вул. Тропініна, 7-г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	498004
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	19.11.2009
Міжміський код та телефон	(044) 585-42-42
Факс	(044) 481-00-99
Вид діяльності	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність з ведення
Опис	ПАТ "Укрнафта" самостійно не веде реєстр власників іменних цінних паперів.

Х. Відомості про цінні папери емітента

1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного паперу	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість акцій (грн)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
12.04.2011	157/10/1/11	Територіальне управління Державної комісії з цінних паперів та фондового ринку	UA4000117501	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0.25	54228510	13557127.5	100
Опис	<p>Протягом звітного року Товариство цінні папери не випускало, рішення про їх випуск не приймало. Товариство здійснило випуск лише простих іменних акцій. Цінні папери емітента включені до біржового списку ПАТ "Фондової біржі ПФТС" та ПАТ "Українська біржа". Протягом звітного року Рішенням Котирувальної комісії ПАТ "Українська біржа" № 955 від 05.07.2013 р. акції прості іменні ПАТ «Укрнафта» переведено до 2-го рівня лістингу Біржового реєстру ПАТ «Українська біржа» на підставі п. 16.3 Правил торгівлі ПАТ «Українська біржа». Обіг цінних паперів Емітента здійснюється як на внутрішньому ринку України так і на зовнішньому ринку. Відповідно до спонсорської програми Bank of New York (нині Bank of New York Mellon) 05.04.1999 року комісією з цінних паперів та бірж США (SEC) 05.04.99 було прийнято рішення про реєстрацію американських депозитарних розписок (ADR) ВАР "Укрнафта" першого рівня. Банк ING Barings Ukraine (нині ING Ukraine) виступив зберігачем (банк-кастоді). ADR першого рівня ПАТ "Укрнафта" розповсюджуються як на території США, так і в Європі з допомогою правила "Regulation S" SEC. Отримання дозволу ДКЦПФР на обіг цінних паперів ПАТ "Укрнафта" за межами України в 1999 році не було обов'язковим з причини відсутності додаткового випуску акцій. Іноземний організатор торгівлі: Bank of New York Mellon.</p>								

XI. Опис бізнесу

ВАТ "Укрнафта" засноване відповідно до наказу Державного Комітету України по нафті і газу від 23.02.1994 р. № 57 шляхом перетворення державного підприємства "Виробниче об'єднання "Укрнафта" у Відкрите акціонерне товариство "Укрнафта" згідно з Указом Президента України "Про корпоратизацію підприємств" від 15.06.1993 р. № 210/93 та зареєстроване Шевченківською районною державною адміністрацією м. Києва 31.03.1994 р., свідоцтво про державну реєстрацію № 795047. У відповідності до п. 1 ст. 5 Закону України "Про акціонерні товариства" від 17.09.2008 р. № 514-VI рішенням Загальних зборів акціонерів ВАТ "Укрнафта" від 22.03.2011 р. було змінено найменування Товариства з Відкритого акціонерного товариства "Укрнафта" на Публічне акціонерне товариство "Укрнафта".

Після перетворення внаслідок корпоратизації, подальшої приватизації Товариство розвивалося динамічно. В межах вертикальної інтеграції компанії створена система реалізації нафтопродуктів, що включає 563 автозаправні станції, що розташовані майже по всій території України. Роздрібна торгівля скрапленим газом на кінець 2013 року здійснювалась на 121 АЗС ПАТ "Укрнафта". Важливих подій розвитку, таких, як злиття, приєднання, перетворення, поділ, виділ не було.

До складу ПАТ "Укрнафта" входять 22 структурні одиниці без статусу юридичної особи. Створені структурні одиниці наділено основними засобами та обіговими коштами, які належать Товариству і знаходяться в оперативному управлінні керівництва структурних одиниць з обмеженим правом розпоряджатися майном. Структурні одиниці ведуть окремий бухгалтерський та податковий облік, подають звітність, що включається до звітності ПАТ "Укрнафта".

Структурні одиниці, що входять до складу Товариства, створені за виробничим принципом: - нафтогазовидобувні управління (далі НГВУ), які здійснюють видобуток нафти і газу; - газопереробні заводи (далі ГПЗ), що здійснюють підготовку і переробку нафти і газу; - управління бурових робіт (далі УБР), які забезпечують будівництво та експлуатацію свердловин; - тампонажні управління (далі ТУ), що виконують тампонажні роботи в процесі підготовки свердловин; - бази і інші підрозділи, які забезпечують виробничу діяльність інших структурних одиниць.

В свою чергу структурні одиниці складаються з цехів, відділень, дільниць, бригад, бюро.

До структури ПАТ "Укрнафта" входять наступні структурні одиниці:

- 1) НГВУ "Охтирканафтогаз" - Сумська обл., м. Охтирка, вул. Київська, 119;
- 2) НГВУ "Чернігівнафтогаз" - Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Вокзальна, 1;
- 3) НГВУ "Полтаванафтогаз" - Полтавська обл., м. Полтава, вул. Монастирська, 12;
- 4) НГВУ "Долинанфтогаз" - Івано-Франківська обл., м. Долина, вул. Промислова, 7;
- 5) НГВУ "Бориславнафтогаз" - Львівська обл., м. Борислав, вул. ул. Карпатська Брама, 26;
- 6) НГВУ "Надвірнанафтогаз" - Івано-Франківська обл., м. Надвірна, вул. Грушевського, 13;
- 7) Качанівський газопереробний завод - Сумська обл., Охтирський р-н, с. Мала Павлівка, вул. Центральна, 1;
- 8) Гнідищинцівський газопереробний завод - Сумська обл., Охтирський р-н., смт. Варва, вул. Лісова, 1;
- 9) Долинський газопереробний завод - Івано-Франківська обл., м. Долина, вул. Підлівче, 63;
- 10) Охтирське управління бурових робіт - Сумська обл., м. Охтирка, вул. Київська, 164А;
- 11) Прилуцьке управління бурових робіт - Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Київська, 200;
- 12) Прикарпатське управління бурових робіт - Івано-Франківська обл., м. Долина, вул. Підлівче, 63;
- 13) Полтавське тампонажне управління - Полтавська обл., м. Полтава, вул. Половки, 90;
- 14) Долинське тампонажне управління - Івано-Франківська обл., м. Долина, вул. Промислова, 4;
- 15) Бориславська центральна база виробничого обслуговування - Львівська обл., м. Борислав, вул. Шевченка, 77 А;
- 16) Гоголівська центральна база виробничого обслуговування - Полтавська обл., Великобагачанський р-н, смт. Гоголеве, вул. Жовтнева, 70;

- 17) Монтажно- налагоджувальне управління - Сумська обл. м. Охтирка, вул. Київська, 119;
- 18) Науково-дослідний і проектний інститут - Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ, вул. Незалежності, 93;
- 19) Центр Нормативно-економічних досліджень -Івано-Франківська обл., м. Івано-Франківськ , вул. Незалежності, 93;
- 20) Центр геолого-тематичних досліджень – Київська обл., м. Київ, Кудрявський узвіз, 5;
- 21) Управління автоматизованих систем – Київська обл., м. Київ, пров.Нестерівський, 3-5;
- 22) Полтавська воєнізована частина по попередженню і лівідації відкритих нафтових і газових фонтанів - Полтавська обл., м. Полтава, вул. Ливарна, 10.

Інформація про дочірні підприємства емітента.

До складу ПАТ "Укрнафта" входить дочірнє підприємство Товариство з обмеженою відповідальністю "Спільне підприємство "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД", місцезнаходження підприємства: 04053, м. Київ, провулок Несторівський, 3-5; Дата і країна реєстрації: 18.04.1995 року, Україна. Частка ПАТ "Укрнафта" в статутному капіталі ТОВ складає 100%.

Мотиви створення: видобуток нафти та газу в Україні з використанням іноземних інвестицій та технологій.

Основні види діяльності ТОВ "СП "УкрКАРПАТОЙЛ ЛТД":

- добування нафти;
- добування природного газу;
- реалізація нафти власного видобутку.

Філій, представництв, інших відокремлених підрозділів у складі ПАТ "Укрнафта" немає.

Змін в організаційній структурі у відповідності з попереднім звітним періодом не було.

Середньооблікова кількість штатних працівників ПАТ "Укрнафта" за 2013 рік складає 26 767 осіб, зовнішніх сумісників - 100 осіб, працівників які працюють за цивільно-правовими договорами - 49 осіб, на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) працюють 132 особи.

Фонд оплати праці всього по ПАТ "Укрнафта" за 2013 рік становить 1 392 944,1 тис.грн. і збільшився у порівнянні з 2012 роком на 47 644,6 тис.грн., або на 3,5%.

Кадрова програма емітента спрямована на забезпечення рівня кваліфікації працівників операційним потребам емітента.

ПАТ "Укрнафта" не входило і не входить в об'єднання підприємств.

Інформація про спільну діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами:

1. Договір №999/97 «Про спільну інвестиційну і виробничу діяльність, не пов'язану із створенням юридичної особи, з освоєння та розробки родовищ» від 24 грудня 1997 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 247 536,8 тис. грн. Мета вкладу: отримання доходів учасниками; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування освоєння і розробки родовища, використання передових технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва для інтенсифікації його розвідки і експлуатації, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при розробці родовища з забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і оточуючого навколишнього середовища; вироблення технічних рішень з врахуванням передового світового досвіду, впровадження яких забезпечило б раціональну розробку родовища та безпечне проведення робіт в свердловинах при аномально високих пластових тисках.

Фінансовий результат за звітний період: 156 345,0 тис. грн.

2. Договір №5/56-СД про спільну діяльність з освоєння та розробки нафтогазоконденсатних родовищ в Полтавському нафтогазопромисловому районі без створення юридичної особи від 21.12.2000 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 9 476,83 тис. грн. Мета вкладу: отримання доходів Учасниками; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння і розробки об'єктів робіт, експлуатація і ремонт свердловин з використанням нових технологій, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при розробці родовища з забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища, створення нових робочих місць.

Фінансовий результат за звітний період: 2 646,7 тис. грн.

3. Договір №35/809-СД про спільну інвестиційну діяльність від 20.07.2004 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 9,3 тис. грн. Мета вкладу: забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння і розробки об'єктів робіт, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва для їх експлуатації, нарощування обсягів виробництва вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації об'єктів робіт із забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; отримання доходів Учасниками.

Протягом звітного періоду діяльність в межах Договору не здійснювалась.

Фінансовий результат за звітний період: збиток 2,7 тис. грн.

4. Договір №35/4 про спільну діяльність в Прилуцькому нафтогазопромисловому районі від 19.01.1999 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 102 211,59 тис. грн. Мета вкладу: отримання доходів учасниками; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння та розробки об'єктів робіт, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва для їх експлуатації, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації об'єктів робіт з забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; створення нових робочих місць.

Фінансовий результат за звітний період: 107 697,0 тис. грн.

5. Договір №35/21-СД простого товариства про спільну виробничу (інвестиційну) діяльність (без створення юридичної особи) від 28.01.2008 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 9,3 тис. грн. Мета вкладу: забезпечення Ліцензіатом комплексу робіт, які проводяться на ділянці надр, відповідно до Ліцензійної угоди по площі Леляківського нафтового родовища від 08.05.1996 р., укладеного між Ліцензіатом та Державним комітетом України по геології та використанню надр; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння і розробки Леляківського родовища, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва для їх експлуатації, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації об'єктів робіт із забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; отримання прибутку учасниками.

Фінансовий результат за звітний період: 26 679,0 тис. грн.

6. Угода про спільну діяльність щодо ведення робіт на родовищах ПАТ «Укрнафта», включаючи умови повного фінансового ризику окремих учасників від 07.09.2001 р. (Додаток № 4 до договору про спільну діяльність №35/4 від 19.01.1999 р.).

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 17 635,5 тис. грн. Мета вкладу: отримання прибутків учасниками; забезпечення організаційно-економічних умов для інвестування в тому числі на умовах повного фінансового ризику, освоєння та експлуатації об'єктів робіт, використання передових технологій та технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва в процесі бурових, ремонтних та експлуатаційних операцій, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації об'єктів робіт з забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; створення нових робочих місць.

Фінансовий результат за звітний період: 9 896,0 тис. грн.

7. Договір №35/176 про спільну діяльність в Охтирському нафтогазопромисловому районі від 11.11.1999 р..

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 184,8 тис. грн. Мета вкладу: відновлення бездіючих, аварійних, малодебітних свердловин шляхом буріння нових стовбурів у заданому азимуті з різним zenітним

кутом (горизонтальних, похилоспрямованих і вертикальних); підвищення нафтовіддачі пластів та продуктивності свердловин з застосуванням різних технологічних методів; розробка покладів нафти з важковидобувними запасами; фінансування спільних проектів; реалізація готової продукції; забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, освоєння і розробки об'єктів робіт, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і зарубіжного виробництва для їх експлуатації, нарощування обсягів видобутку вуглеводнів, досягнення високих економічних показників при експлуатації об'єктів робіт із забезпеченням виконання вимог безпеки праці, охорони надр і навколишнього середовища; створення нових робочих місць. 11.11.2009 р. Договір було припинено у зв'язку із закінченням його строку дії. 18.04.2013 р. була укладена Додаткова угода №8 до Договору № 35/176 від 11.11.1999 р. щодо продовження дії Договору на термін до 31.12.2016 року. Фінансовий результат за звітний період: (-139,3) тис. грн.

Пропозицій щодо реорганізації емітента з боку третіх осіб протягом звітного періоду не надходило.

В 2013 році організація та ведення бухгалтерського обліку, складання та подання бухгалтерської звітності, а також відносини з цих питань з органами державної виконавчої влади внутрішніми та зовнішніми споживачами бухгалтерської інформації ПАТ "Укрнафта" ґрунтувались на основі Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" № 996 від 16.07.1999 року та Положення про облікову політику ПАТ "Укрнафта", затвердженого рішенням Правління ПАТ "Укрнафта". В структурних підрозділах ПАТ "Укрнафта" в 2013 році для ведення бухгалтерського обліку використовувалась комп'ютерна техніка з програмним забезпеченням "Парус". Для ведення бухгалтерського обліку створена бухгалтерська служба, яка складається із бухгалтерій структурних підрозділів та централізованої бухгалтерії на чолі з головним бухгалтером. Бухгалтерський облік ведеться у натуральних вимірах та в узагальненому грошовому виразі шляхом безперервного, документального і взаємопов'язаного їх відображення на рахунках обліку методом подвійного запису згідно з планом рахунків бухгалтерського обліку. В бухгалтерській звітності за 2013 рік відображається склад майна ВАТ "Укрнафта" та джерела його формування, включаючи майно структурних підрозділів, виділених в окремий баланс. Оцінка статей бухгалтерської звітності, складання, подання, і її оприлюднення проводились на основі чинних в 2013 році нормативно-правових актів з питань обліку та оподаткування. Об'єктом амортизації для цілей бухгалтерського обліку є вартість основних засобів (крім вартості землі і незавершених капітальних інвестицій). Нарахування амортизації основних засобів здійснюється згідно норм, передбачених статтями 8 і 9 Закону України "Про оподаткування прибутку підприємств", і починається з місяця, наступного за місяцем, в якому об'єкт основних засобів став придатним для корисного використання, і припиняється, починаючи з місяця, наступного за місяцем вибуття об'єкта основних засобів. Нарахування амортизації призупиняється на період реконструкції, модернізації, добудови, дообладнання і консервації об'єкта основних засобів. Згідно з п. 24 П(С)БО 9 запаси відображаються у бухгалтерському обліку та звітності за найменшою з двох оцінок: початковою вартістю або чистою вартістю реалізації. Чиста вартість реалізації запасів - очікувана ціна реалізації запасів в умовах звичайної діяльності за вирахуванням очікуваних витрат на завершення їх виробництва і реалізацію. Запаси відображаються за чистою вартістю реалізації, якщо на дату балансу: - продукція (товари) залежалися і не користуються попитом у споживачів; - продукція (товари) частково втратили свою первісну вартість; - запаси іншим чином втратили первісно очікувану економічну вигоду.

Опис обраної облікової політики.

Фінансові інвестиції, які придбаває підприємство, спочатку оцінюються і відображаються в бухгалтерському обліку за собівартістю. Відображення фінансової інвестиції як активу підприємства здійснюється в момент її отримання незалежно від дати її оплати. На баланс підприємства фінансові інвестиції зараховуються за первісною вартістю, яка визначається на

підставі норм із п.п. 4-6 П(С)БО 12 в залежності від способу їх придбання На баланс підприємства фінансові інвестиції зараховуються на підставі: - договорів купівлі-продажу акцій; - актів прийому - передачі майна; - довідки, виданої депозитарною установою, про внесення змін до реєстру власників іменних цінних паперів (при придбанні іменних цінних паперів); - сертифікатів акцій; - виписки про операції по особовому рахунку акціонера, наданої депозитарною установою; - інших документів, які підтверджують право власності або відносини позики. Перелік документів, які підтверджують придбання різних видів фінансових інвестицій і порядок визначення дати визнання фінансових інвестицій активами Оцінка фінансових інвестицій здійснюється на дату балансу з використанням наступних методів : - справедливої вартості; - собівартості з врахуванням зменшення корисності інвестиції; - амортизованої собівартості; - участі в капіталі. В якості звітного періоду, який застосовується для коригування вартості фінансових інвестицій відповідно до прийнятого методу оцінки інвестицій на дату балансу, незалежно від їх виду і способу обліку, приймається календарний (звітний) рік. Рух грошових коштів розраховується прямим методом. Фінансово - господарська діяльність проводилась за рахунок власних коштів. ПАТ "Укрнафта" зацікавлено в розвитку сучасних інструментів фінансування виробництва.

Інформація про основні види продукції (товарів, робіт, послуг):

- нафта: обсяг реалізації 1 869,7 тис. т, 13 174 849,2 тис. грн. (включаючи ПДВ), середньореалізаційна ціна 6,47 тис. грн./т;

- нафтопродукти: обсяг реалізації 8 653 223,4 тис. грн. (включаючи ПДВ).

Продовжує бути перспективним виробництво основних видів продукції. Залежність від сезонних змін є незначною.

Основним ринком збуту є вітчизняний ринок нафти та нафтопродуктів.

Основні клієнти: ПАТ «Укртатнафта» та ВАТ «НПК Галичина».

Основні ризики в діяльності емітента та заходи, щодо їх зменшення:

Товариство оцінює ризик нерентабельності як помірний. На рентабельність діяльності Товариства у майбутньому може вплинути, зокрема, зниження ціни нафти на світовому ринку, директивне постачання нафтопродуктів та природного газу державі, збільшення податкового навантаження.

Товариство оцінює ризик зростання собівартості у зв'язку з процесами інфляції у країні як істотний. ПАТ "Укрнафта" на постійній основі здійснює аналіз структури собівартості та пошук можливих шляхів її мінімізації.

Оскільки коефіцієнт співвідношення позикового до власного капіталу ПАТ "Укрнафта" є низьким, Товариство не очікує проблем із нестачею грошових коштів, необхідних для обслуговування боргу.

Ризики, пов'язані з проблемами із залученням коштів для розширення діяльності, Товариство оцінює як незначні.

Ризик незадоволення претензій та позовів Товариства та ризик задоволення претензій і позовів проти Товариства оцінюється як помірний.

Ризики забруднення атмосферного повітря, водних ресурсів та ґрунтів на ділянках видобутку та транспортування вуглеводнів Товариство оцінює як помірні. Екологічна політика Товариства спрямована на збереження безпечною для існування живої і неживої природи навколишнього середовища, раціональне використання ресурсів та енергозбереження, мінімізацію техногенного впливу на довкілля.

Ризик зростання податкового навантаження Товариство оцінює як значний. Нестабільність податкового законодавства, зростання рентної плати за нафту, газовий конденсат та природний газ, плати за користування надрами, введення нових податків на здійснення видобутку вуглеводнів, можуть спричинити значний негативний вплив на фінансові результати діяльності Товариства.

Ризики, пов'язані із невизначеністю регуляторного середовища для діяльності емітента, Товариство оцінює як значні. Мінливість законодавства, особливо в сфері оподаткування, оформлення прав користування природними ресурсами, в земельній сфері, суттєво ускладнює реалізацію довгострокових та капіталоемних проектів Товариства.

Ризик рецесії Товариство оцінює як помірний. Зниження темпів економічного розвитку в Україні та світі може мати негативний вплив на доходи товариства у зв'язку із зниженням цін реалізації нафти та нафтопродуктів.

Товариство оцінює істотність факторів ризику, що обмежують можливість акціонерів впливати на рішення стосовно обрання членів органів емітента або інших питань, які вирішуються шляхом голосування акціонерів, факторів ризику, що можуть спричинити "розмиття" поточної частки акціонера у статутному капіталі емітента, інших факторів, що можуть негативно вплинути на права власників цінних паперів Товариства, включно можливість реалізації цих прав, як незначні. Товариство при здійсненні збуту керується чинним законодавством України. Відповідно до статті 4(1) Закону України «Про нафту і газ», підпункту 213.3.11 пункту 213.3 статті 213 Податкового кодексу України, ПАТ «Укрнафта» здійснювала реалізацію всіх обсягів нафти власного видобутку та всіх обсягів скрапленого газу власного виробництва виключно через аукціонні торги, порядок проведення яких регламентувався Постановою КМУ від 3 жовтня 2011 р. № 1064.

Відповідно до вищевказаної Постанови КМУ, покупцями нафти (газового конденсату) на аукціонних торгах можуть бути тільки резиденти України, а покупцями скрапленого газу на спеціалізованих аукціонах - спеціалізовані суб'єкти господарювання, що реалізують такий скраплений газ виключно населенню через власні або орендовані майнові об'єкти (крім автомобільних газозаправних станцій).

Рівень стартових цін (без урахування податку на додану вартість та витрат на транспортування, постачання і зберігання) на аукціонах для нафти сирової та газового конденсату визначається аукціонним комітетом на підставі митної вартості нафти сорту "Юралс" за даними Держмитслужби за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на участь в аукціоні. У разі ненадходження у зазначений період на митну територію України нафти сортів "Юралс" та "Айзері" стартова ціна на аукціонах для нафти сирової визначається як середнє значення ціни фактичних угод з продажу нафти сорту "Юралс" на умовах поставки FOB Новоросійськ та FOB Приморськ згідно з даними видання "Crude Oil Marketwire" агентства "Platts" за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на участь в аукціоні. Висновок щодо середнього значення ціни фактичних угод з продажу нафти сорту "Юралс" Міненерговугілля надає аукціонному комітету згідно з даними видання "Crude Oil Marketwire" агентства "Platts" (Постанова КМУ від 28 травня 2012 р. N 488).

Рівень стартових цін на скраплений газ для потреб населення на спеціалізованому аукціоні визначається продавцем на рівні ціни, яка склалася за результатами аукціонних торгів на попередньому спеціалізованому аукціоні з однаковими якісними характеристиками і базисними умовами постачання, або на рівні середньозважених цін на попередній аукціонній сесії, розрахованих за групами продукції з однаковими базисними умовами постачання та якісними характеристиками.

Порівняно з попередніми періодами порядок реалізації нафти та скрапленого газу не змінився. Базис поставки нафти за умовами продажу – EXW – резервуари нафтогазовидобувних управлінь ПАТ «Укрнафта», скрапленого газу – EXW – резервуари газопереробних заводів (ГПЗ) ПАТ «Укрнафта».

Інформація про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін: сировину ПАТ «Укрнафта» закуповувало виключно для технологічних потреб структурних одиниць, з метою виготовлення власними силами та подальшого використання ізоляційних матеріалів, гумо - технічних виробів, пластикових виробів, залізобетонних виробів. Сировина є доступною. Динаміка цін є помірною. Жоден постачальник не займає більше 10 відсотків в загальному об'ємі постачання.

Інформація про особливості стану основних тенденцій розвитку галузі:

У звітному періоді спостерігалися певні негативні тенденції в розвитку української нафтогазової промисловості. Видобуток нафти в країні знизився більш як на 4 %. Видобуток газу незначно збільшився. На ринку нафтопродуктів основною тенденцією є деяке скорочення обсягів споживання бензину й дизпалива. На відміну від зниження споживання дизпалива, викликаного економічними проблемами в промисловості, відмову від бензину можна пояснити переходом автомобілістів на скраплений газ і альтернативні спиртовмісні паливні суміші.

Частка Товариства у загальному видобутку нафти з газовим конденсатом складає близько 70%,

тоді як частка у загальному видобутку газу сягнула 10%. ПАТ «Укрнафта» є найбільшою нафтодобувною компанією в країні та займає друге місце в Україні після ДК «Укргазвидобування» з видобутку газу.

В сегменті реалізації нафтопродуктів в Україні на кінець 2013 року функціонувало більше 7,7 тис. автозаправних станцій та автомобільних газозаправних пунктів. ПАТ «Укрнафта» належить 563 АЗС, з яких 121 обладнана газовими модулями.

Впровадження нових технологій в 2013 році здійснювалось згідно з тематичним планом НДП. Фактично виконано за рік науково-дослідні, дослідно-конструкторські, проектні роботи з будівництва свердловин та облаштування родовищ, проектно-тематичні роботи з геології та розробки родовищ, надані науково-технічні та виробничо-технологічні послуги за 585 наряд-замовленнями на суму 62 383,8 тис. грн.

В 2013 році доведено до виконання структурними одиницями 42 заходи по "Плану впровадження у виробництво заходів науково-технічного прогресу ПАТ "Укрнафта", із них: інтенсифікація видобутку нафти і газу – 15, техніка і технологія видобутку нафти і газу – 5; підготовка нафти і газу та переробка газу – 2; механізація і автоматизація виробничих процесів - 7, будівництво свердловин – 8; екологія – 2; захист від корозії – 3 та 1 захід по Плану структурних одиниць. В результаті впровадження заходів НТП додатковий видобуток за 2013 рік становить: нафти з конденсатом - валовий – 70,93 тис. т; товарний – 70,57 тис. т; газу - валовий – 16,1 млн.м3, товарний – 12,3 млн. м3.

Становище емітента на ринку не є монопольним. Конкуренція в галузі істотно не впливає на реалізацію продукції.

Перспективне планування розвитку емітента передбачає забезпечення максимальної ефективності видобутку нафти і газу в умовах пізньої стадії розробки родовищ.

Емітент здійснює свою діяльність в Україні.

ПАТ "Укрнафта" за останні п'ять років не здійснювало значного придбання, відчуження активів.

Інформація про всі правочини з власниками істотної участі, членами наглядової ради або членами виконавчого органу, афілійованими особами.

ПАТ НАК «Нафтогаз України», 1 договір (зміна тарифів на транспортування природного газу на підставі постанови НКРЕ), сума визначається по тарифам НКРЕ.

ТОВ ФК "Нафтовик-Укрнафта", 10 договорів (оренда транспортних засобів, оренда футбольного поля, оренда приміщень, оренда готелю, оренда спортзалу, послуги з організації харчування і тощо) на суму 220 000,0 грн.

СП ПрАТ «Ромгаз», 2 договори (перевезення небезпечних вантажів), сума визначається по тарифам.

СП ТОВ "Каштан Петролеум Лтд", 2 договори (капітальний ремонт свердловини, навчання) на суму 6 336 640,0 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості, ціни відповідають ринковим).

СП ТОВ "УкрКарпатОйл Лтд", 7 договорів та ДУ до 3 договорів (оренда свердловин, поліпшення свердловин, тощо) на суму 23 870 644,00 грн. та 96 284 807,0 грн. відповідно; ціни сформовані відповідно до домовленості, ціни відповідають ринковим.

ТОВ "Нафтозахист Україна", 10 договорів (послуги з охорони об'єктів, оренда приміщення, оренда транспортних засобів) на суму 102 916 580,0 грн.(ціни сформовані відповідно до домовленості, ціни відповідають ринковим).

ТОВ "Бориславська нафтова компанія", 46 договорів (капітальний, поточний ремонт свердловин, газопроводів, нафтопроводів, обслуговування вузлів обліку, автор. нагляд, гідродин. дослідження свердловин) на суму 13 515 567,0 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості, ціни відповідають ринковим).

ТОВ "Нафтотранссервіс", 4 договори (перевезення вантажів та оренда транспортних засобів) на суму 17 742 551,5 грн. (ціни сформовані відповідно до домовленості, ціни відповідають ринковим).

Відносини з перерахованими особами мали договірний характер.

Інформація про основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них. Значні правочини Товариства щодо основних засобів відсутні. Об'єкти оренди та будь-які значні правочини Товариства щодо них відсутні. Залишкова вартість основних засобів на кінець звітного періоду - 14 789 613 тис. грн.

Переоцінка основних засобів за звітний період проводилася відповідно до рекомендацій МСФЗ. Після первинного визнання за собівартістю нафтогазовидобувне обладнання та інші основні засоби, за винятком транспортних засобів та інших основних засобів, оцінюються за справедливою вартістю на дату переоцінки за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності. Транспортні засоби та інші основні засоби оцінюються за собівартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від зменшення корисності. Переоцінка здійснюється періодично для того, щоб уникнути суттєвих розбіжностей між справедливою вартістю переоціненого активу та його балансовою вартістю.

У звітному періоді не відбулося суттєвих втрат від зменшення корисності і суми вигід від відновлення корисності основних засобів та зміни рівня використання виробничих потужностей. Рівні використання виробничих потужностей за звітний рік склали:

- по основному обладнанню – 90 %;
- по основному обладнанню разом із допоміжним – 86 %.

Спосіб утримання активів - активи утримуються в придатному для використання стані з метою одержання економічних вигід від його використання. Місцезнаходження основних засобів - всі основні засоби знаходяться за місцезнаходженням Товариства.

Екологічні питання не позначаються на використанні активів емітента. Товариство приділяє значну увагу збереженню довкілля та зменшенню негативного впливу виробничих процесів на стан навколишнього середовища, раціональному використанні природних ресурсів, безпечному поводженню з відходами виробництва, матеріалами забрудненими природними радіонуклідами, тощо. З цією метою Товариством забезпечено виконання передбачених чинним законодавством організаційних, технічних, технологічних та екологічних вимог щодо діяльності з небезпечними відходами, джерелами іонізуючого випромінювання, небезпечними речовинами та прекурсорами.

Емітент приділяє значну увагу питанню поводження з небезпечними відходами, а саме нафтошламами, забезпечує утилізацію на власних потужностях таких відходів як масла та мастила моторні, трансмісійні, інші зіпсовані, відпрацьовані та замазучений ґрунт, пісок. Витрати на охорону навколишнього природного середовища цілому склали 41,3 млн. грн., при цьому надходження коштів від продажу ресурсоцінних відходів становило близько 8,75 млн. грн.

Плани капітальних вкладень орієнтуються на використання власних коштів. Сума капіталовкладень за звітний період становить 845 927,3 тис.грн.

Метод фінансування - самофінансування.

Авансові платежі для фінансування капітального будівництва не вносились.

Вплив змін у чинному законодавстві на діяльність Товариства є значним. Слід, зокрема, відзначити, що нестабільність податкового законодавства, мінливість та недосконалість законодавчо-нормативної бази, яка регулює оформлення прав користування природними ресурсами та відносини в земельній сфері, спричиняють істотний негативний вплив на діяльність Товариства, суттєво ускладнюють реалізацію довгострокових та капіталоємних проектів Товариства.

Протягом звітного періоду факти виплати штрафних санкцій та компенсацій за порушення законодавства у значному розмірі відсутні.

Фінансово - господарська діяльність проводилась за рахунок власних коштів. ПАТ "Укрнафта" зацікавлено в розвитку сучасних інструментів фінансування виробництва.

Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) - н/д.

В силу несприятливої економічної ситуації стратегія подальшої діяльності емітента буде орієнтуватися на використання власних коштів.

Опис політики емітента щодо досліджень та розробок за звітний рік

У ПАТ "Укрнафта" станом на 01.01.2014 року є чинними 67 патентів України на винаходи та корисні моделі.

За 2013 рік в Державне підприємство "Український інститут промислової власності" (Укрпатент) подано для отримання охоронних документів 5 заявок на корисні моделі та отримано 6 патентів України на корисні моделі.

У ПАТ "Укрнафта" на 01.01.2014 р. є чинними:

10 Свідоцтв України на знаки для товарів і послуг,

11 Свідоцтв України про реєстрацію авторського права на комп'ютерні програми,

1 Свідоцтво України про реєстрацію авторського права на картографічний твір.

За 2013 рік в структурних підрозділах ПАТ "Укрнафта" було подано 56 раціоналізаторських пропозицій та використано у виробництві 25 раціоналізаторських пропозицій.

Серед судових справ, стороною в яких виступає ПАТ «Укрнафта», вважається за доцільне відзначити наступні судові справи, що можуть мати певний вплив на фінансово-господарську діяльність Товариства.

Компанія "Карпатські Петролеум Корпорейшн", створена та зареєстрована у штаті Делавер, США, звернулась до Шевченківського районного суду м. Києва з клопотанням про визнання та виконання на території України рішення іноземного арбітражу, винесеного 24.09.2010р. арбітражем, що діє при Арбітражному інституті Торгової палати м. Стокгольм, Швеція, в арбітражній справі № V (124/2007), за позовом компанії "Карпатські Петролеум Корпорейшн" до Публічного акціонерного товариства "Укрнафта".

Арбітражним рішенням від 24.09.2010р. розірвано договір про спільну діяльність від 14.09.1995р., зобов'язано ПАТ "Укрнафта" сплатити компанії "Карпатські Петролеум Корпорейшн" збитки в розмірі 145,7 млн. доларів США, плюс прості проценти, а також частину судових витрат в розмірі 1,2 млн. доларів США плюс прості проценти.

Зазначене арбітражне рішення на даний час оскаржено до Апеляційного суду округу Свеа, Швеція; апеляційне провадження триває.

Заявник - компанія "Карпатські Петролеум Корпорейшн", створена та зареєстрована у штаті Делавер, США, 19.05.2011р. звернулась до Шевченківського районного суду м. Києва з заявою про залишення клопотання про визнання та виконання в Україні рішення іноземного арбітражу без розгляду.

Ухвалою Шевченківського районного суду м. Києва від 20.05.2011р. клопотання компанії "Карпатські Петролеум Корпорейшн" про визнання та виконання в Україні рішення іноземного арбітражу залишено без розгляду.

В вересні 2013 року компанія "Карпатські Петролеум Корпорейшн" повторно звернулась до Шевченківського районного суду м. Києва з клопотанням про визнання та виконання рішення Арбітражного суду Торгової палати м. Стокгольм у справі 8СС V 124/2007 від 24.09.2010р.

13.11.13р. Шевченківський районний суд м. Києва своєю ухвалою залишив клопотання компанії "Карпатські Петролеум Корпорейшн" без розгляду через те, що заявник не дотримався вимог міжнародного та чинного законодавства України, не надав необхідні документи, передбачені

Конвенцією про визнання та приведення до виконання іноземних арбітражних рішень (стороною якої є Україна), а саме: відсутня арбітражна угода та не додано переклад заявленої арбітражної угоди на офіційну мову України - українську мову.

12.12.13р. Апеляційний суд м. Києва постановив ухвалу, якою відхилив апеляційну скаргу компанії "Карпатські Петролеум Корпорейшн" і залишив ухвалу Шевченківського районного суду м. Києва без змін.

Підстави для задоволення можливої касаційної скарги компанії "Карпатські Петролеум Корпорейшн" відсутні.

н/д

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:	16612440	14789613	0	0	16612440	14789613
будівлі та споруди	14626025	12312152	0	0	14626025	12312152
машини та обладнання	1775776	2256063	0	0	1775776	2256063
транспортні засоби	44868	59296	0	0	44868	59296
інші	165771	162102	0	0	165771	162102
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	16612440	14789613	0	0	16612440	14789613
Опис	Термін та умови корисного використання основних засобів за основними групами визначається керівництвом структурних підрозділів з урахуванням економічної доцільності. Первісна вартість основних засобів на кінець звітної періоду становить 16 040 380 тис.грн.; ступінь зносу основних засобів 7,8 %; рівень використання основних засобів за звітний період склав 86 %; сума нарахованого зносу становить 1250 767 тис.грн. Зміни у вартості основних засобів зумовлені переоцінками основних засобів за звітний період, які проводились за МСФЗ. Обмежень на використання майна емітентом не було.					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	17621182	17400545
Статутний капітал (тис. грн.)	13557	13577
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	1010972	1010972
Опис	Розрахункова вартість чистих активів за попередній та звітний період визначена відповідно до звітності згідно з МСФЗ.	
Висновок	Вартість чистих активів та розмір статутного капіталу відповідає вимогам законодавства.	

3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата	Непогашена	Відсоток за	Дата
------------------	------	------------	-------------	------

	виникнення	частина боргу (тис. грн.)	користування коштами (відсоток річних)	погашення
Кредити банку	X	39818	X	X
у тому числі:				
кредити банку	12.06.2009	39818	10.7	31.05.2014
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 вексями (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	501398	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	304141	X	X
Усього зобов'язань	X	854357	X	X
Опис:	н/д			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основний вид продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од. вим.)	у грошовій формі (тис. грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	нафта	-	0	0	1869716 т.	11910991	56.4
2	нафтопродукти	-	0	0	-	7175120	34.0

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	собівартість нафти	15.4
2	собівартість нафтопродуктів	63.1

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

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

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
08.07.2013	09.07.2013	Відомості про факти лістингу/делістингу цінних паперів на фондовій біржі

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "АФ"Капітал Груп "
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	33236268
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	м.Київ, вул.Курганівська, 3, офіс 40
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	3532 27.01.2005
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**	н/д н/д н/д н/д
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2013
Думка аудитора***	умовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "АФ"Капітал Груп "
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	33236268
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	м.Київ, вул.Курганівська, 3, офіс 40
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	3532 27.01.2005
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**	н/д н/д н/д н/д
Текст аудиторського висновку (звіту)	

Незалежною аудиторською фірмою Товариством з обмеженою відповідальністю «Аудиторська фірма «Капітал груп» проведено аудит фінансової звітності Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (далі – Товариство), що додається, яка включає:

Баланс (Звіт про фінансовий стан) станом на 31.12.2013 р.,

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2013 рік,

Звіт про рух грошових коштів за 2013 рік,

Звіт про власний капітал (Звіт про зміни у власному капіталі) за 2013 рік,

Примітки до річної фінансової звітності за 2013 рік.

1. Відповідальність управлінського персоналу за фінансові звіти

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання цієї фінансової звітності у відповідності до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності і такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає необхідним для забезпечення складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень унаслідок шахрайства або помилки.

Керівництво Товариства вважає, що усі передбачені законодавством податки були нараховані та сплачені. У випадках, коли механізм визначення податкових зобов'язань є недостатньо чітким, Товариство здійснювало нарахування на підставі оцінок управлінського персоналу.

2. Відповідальність аудитора

Відповідальністю аудитора є висловлення думки щодо цієї фінансової звітності на основі результатів аудиту. Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту, впевненості та етики, які рішенням Аудиторської палати від 18.04.2003 р. № 122/2 в Україні прийняті в якості національних, зокрема згідно з Міжнародними стандартами аудиту 700 "Формулювання думки та надання звіту щодо фінансової звітності", МСА 705 "Модифікація думки у звіті незалежного аудитора", МСА 706 "Пояснювальні параграфи та параграфи з інших питань у звіті незалежного аудитора" та інших стандартів, що стосуються підготовки аудиторського висновку. Ці стандарти вимагають від нас дотримання етичних вимог, а також планування й виконання аудиту для отримання достатньої впевненості, що фінансова звітність не містить суттєвих викривлень.

Аудит передбачає виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум і розкриттів у фінансовій звітності. Вибір процедур залежить від судження аудитора, включаючи оцінку ризиків суттєвих викривлень фінансових звітів внаслідок шахрайства або помилок. Виконуючи оцінку цих ризиків, аудитор розглядає заходи внутрішнього контролю, що стосуються підготовки та достовірного представлення фінансових звітів, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю суб'єкта господарювання. Аудит включає також оцінку відповідності використаної облікової політики, прийнятність облікових оцінок, зроблених управлінським персоналом, та загального подання фінансової звітності.

Ми вважаємо, що отримали достатні і належні аудиторські докази для висловлення модифікованої аудиторської думки.

3. Думка аудитора

Підстава для висловлення умовно-позитивної думки

Підставою для висловлення умовно-позитивної думки є наступне:

На протязі 2013 року Товариством були понесені витрати у сумі

1 849 млн. грн. на науково-дослідницькі послуги, які включені Товариством до інших операційних витрат Звіту про фінансові результати. У нас не було можливості отримати достатні аудиторські докази, щоб переконатись у сутності цих витрат та пов'язаному з ними податковому впливі, за наявності такого. Відповідно, ми не мали можливості визначити потенційну необхідність будь-яких коригувань у цій фінансовій інформації спеціального призначення щодо цих сум.

Умовно-позитивна думка

Ми провели аудит фінансової звітності Публічного акціонерного товариства «Укрнафта» (далі – Товариство), що додається, яка включає:

Баланс (Звіт про фінансовий стан) станом на 31 грудня 2013 року,

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2013 рік,

Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом) за 2013 рік,

Звіт про власний капітал за 2013 рік,

Примітки до річної фінансової звітності за 2013 рік,

На нашу думку, вплив на фінансову звітність питань, про які йдеться в параграфі «Підстава для висловлення умовно-позитивної думки», не є суттєвим. За винятком впливу на фінансову звітність питання, про яке йдеться в параграфі «Підстава для висловлення умовно-позитивної думки», фінансова звітність Товариства відображає достовірно в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства станом на 31 грудня 2013 року, його фінансові результати і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату, відповідно до чинного законодавства щодо організації бухгалтерського обліку і звітності в Україні та Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку і звітності.

Пояснювальні параграфи

Інші необоротні активи

Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 16 до фінансової звітності Товариства, в якій описана невизначеність щодо строків врегулювання права Товариства на стягнення платежів з НАК "Нафтогаз України" за природний газ, вироблений Компанією та фізично переданий на зберігання до газотранспортної системи України.

Наша думка не є модифікованою щодо цього аспекту.

Політична та економічна ситуація в Україні

Крім того, ми звертаємо вашу увагу на Примітку 2 до фінансової звітності Товариства. Діяльність Товариства, як і діяльність інших підприємств в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні. Остаточний вплив і наслідки політичної та економічної кризи передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший негативний вплив на економіку України та бізнес Товариства.

Наша думка не є модифікованою щодо цього аспекту.

4. Висновки щодо окремих компонентів фінансового звіту

1) За даними балансу первісна вартість основних засобів станом на 31.12.2013 р. складає 16 040 380 тис. грн., сума зносу складає 1 250 767 тис. грн., залишкова вартість, яка вказана у рядку 1010 Балансу Товариства, становить 14 789 613 тис. грн.

Нафтогазовидобувне та бурове обладнання, будинки і споруди, бензозаправні станції та обладнання на них, машини та інше обладнання представлені в фінансовій звітності за справедливою вартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності. Товариством була проведена оцінка необоротних активів станом на 31 жовтня 2013 року.

Транспортні засоби та інші основні засоби представлені за собівартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності.

В балансі Товариства станом на 31.12.2013 року обліковуються повністю замортизовані основні засоби первісна вартість яких та сума зносу становить 376 506 тис. грн.

Амортизація основних засобів (за виключенням нафтогазових активів) розраховується прямолінійним методом протягом строку корисного використання активу. Амортизація нафтогазових активів розраховується з використання методу нарахування пропорційно видобутку по кожному родовищу на основі кількості розроблених запасів.

За даними балансу вартість незавершеного будівництва станом на 31.12.2013 р. становить 548 466 тис. грн. та складається з вартості капітальних інвестицій в придбання (виготовлення) основних засобів, інших необоротних матеріальних активів та нематеріальних активів. Основними об'єктами незавершеного будівництва є розвідувальні та експлуатаційні свердловини, які не введені в експлуатацію, та пов'язані з ними об'єкти облаштування свердловин, а також будівництво та модернізація виробничих будівель та споруд.

На думку аудитора, розкриття інформації про необоротні активи, зокрема, основні засоби в балансі Товариства в усіх суттєвих моментах відповідає вимогам чинного законодавства України та Міжнародних стандартів фінансової звітності.

2) До складу інших необоротних активів включені нематеріальні активи, які являють собою права на стягнення платежів з НАК "Нафтогаз" за природний газ, вироблений Товариством в Україні та фізично переданий на зберігання до газотранспортної системи України протягом 2006-2013 років. Товариство не визнавало доходів від такої передачі природного газу, оскільки між Товариством та НАК "Нафтогаз" не було укладено відповідних торгових угод. У 2013 та 2012 роках згідно з чинним законодавством України Товариство було зобов'язано продати НАК "Нафтогаз" природний газ власного видобутку. Однак з урахуванням нечіткості формулювання законодавчих вимог та з огляду на неможливість двох сторін домовитися щодо ціни продажу сторони не змогли укласти відповідних угод купівлі-продажу природного газу. Незважаючи на те, що НАК "Нафтогаз" було подано до суду декілька позовів з метою зобов'язати Товариство укласти угоди на продаж видобутого природного газу, жоден з цих позовів не був задоволений включно до дати цієї фінансової звітності.

Залишки газу станом на 31 грудня 2013 року відображають балансову вартість газу, закачаного у газосховища протягом періоду з 1 січня 2006 року за вирахуванням газу, використаного для власних потреб, загальною вартістю 3 095 931 тис. грн.

Керівництво Товариства вважає, що є достатні підстави для подальшої реалізації природного газу третім сторонам або НАК "Нафтогаз" за цінами, прийнятними для Товариства. Таким чином, Товариство обліковує ці необоротні активи за вартістю видобутку та виробництва фізично переданого, але юридично не реалізованого природного газу у звіті про фінансовий стан станом на 31 грудня 2013 року. Керівництво очікує, що вартість цих активів буде відшкодована у грошовій чи натуральній формі. Однак строки таких розрахунків, а також результат правового спору між Товариством та НАК "Нафтогаз", про який було згадано вище, залишаються фактором невизначеності.

Керівництво вважає, що задоволення судом позовів НАК «Нафтогаз України» щодо укладання договорів реалізації газу є малоімовірним в продовж найближчого часу. Внаслідок цього Товариство відображає в звіті про фінансовий стан природний газ як фізично переданий, але юридично не проданий актив за виробничою собівартістю (що є нижчою за ймовірну вартість реалізації). Керівництво Товариства не очікує повернення активу в грошовій або фізичній формі у термін раніше 12 місяців після звітної дати, тому класифікує даний актив як необоротний

3) Загальний розмір власного капіталу в цілому відповідає дійсним даним.

За даними Статуту Товариства станом на 31.12.2013 року зареєстрований статутний капітал становить 13 557 тис. грн., що складається із 54 228 510 простих акцій номінальною вартістю 0,25 грн. за акцію. Статутний капітал Товариства був зареєстрований у 1994 році. Вартість акціонерного капіталу, відображена у фінансовій звітності у розмірі 1 010 972 тис. грн. була визначена згідно з МСБО 29 шляхом застосування коефіцієнтів перерахунку до вартості акціонерного капіталу Товариства, виходячи із індексу споживчих цін, за періоди, коли економіка зазнавала впливу гіперінфляції.

Згідно з даними фінансової звітності Товариства станом на 31.12.2013 р. інший додатковий капітал складає 14 036 060 тис. грн., який складається з сум дооцінки активів та сум забезпечень на демонтаж свердловин та рекультивацію землі. Зміни у складі іншого додаткового капіталу відбулися в основному за рахунок змін у складі дооцінки необоротних активів та донарахування резерву на демонтаж та рекультивацію земель.

До складу нерозподіленого прибутку Товариства станом на 31.12.2013 р. в загальному розмірі 2 574 150 тис. грн. включено частину прибутку у вигляді резервного капіталу, яка відповідно до норм Статуту Товариства зарезервована під покриття витрат, пов'язаних з відшкодуванням збитків Товариства, погашення заборгованості у разі ліквідації Товариства, позабалансових зобов'язань та на інші цілі в сумі 3 389 тис. грн.

Таким чином, станом на 31.12.2013 р. сума прибутку Товариства к розподілу становить 2 574 150 тис. грн., що включає і прибуток Товариства за 2013 рік.

Зміни в статті балансу «Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)» відбулися за рахунок отримання Товариством в звітному 2013 році прибутку в сумі 189 886 тис. грн., а також змін нерозподіленого прибутку в наслідок змін суми дооцінки, виправлення помилок та відображення результатів актуарних розрахунків.

На думку аудитора, розкриття інформації про власний капітал в балансі Товариства в усіх суттєвих моментах відповідає вимогам чинного законодавства України.

4) Станом на 31.12.2013 р. величина чистих активів Товариства становить 17 621 182 тис. грн., в тому числі розмір статутного капіталу - 1 010 972 тис. грн. Таким чином, вартість чистих активів Товариства значно більша від статутного капіталу, а саме на 16 610 210 тис. грн., що відповідає вимогам чинного законодавства, а саме частині третій статті 155 Цивільного кодексу України.

5) Інформацію щодо обсягу чистого прибутку та сукупного прибутку Товариством розкрито у Звіті про фінансові результати за 2013 р.

Чистий прибуток Товариством за звітний 2013 рік складає 189 886 тис. грн.

Сукупний дохід Товариства за 2013 рік – 165 703 тис. грн.

Розкриття інформації щодо визначення чистого прибутку в усіх суттєвих аспектах відповідає вимогам Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Інформація, відображена в окремих формах звітності, не суперечить одна одній.

6) Результати аналізу фінансового стану Товариства на підставі показників фінансової звітності станом на 31.12.2013 р. свідчать, що в цілому фінансовий стан Товариства можна визначити як задовільний.

7) Аудитором отримані достатні та прийнятні аудиторські докази, що Товариство не здійснювало значних правочинів (10 і більше відсотків вартості активів Товариства) за даними останньої річної фінансової звітності, відповідно до Закону України „Про акціонерні товариства”.

8) Подій після дати балансу, що можуть вплинути на фінансовий стан емітента та призвести до змін у вартості чистих активів аудиторами виявлено не було.

Однак, звертаємо увагу, що у березні 2014 року діяльність Товариства у Криму була призупинена до моменту визначення правового статусу Компанії на цій території. Станом на 31 грудня 2013 року Компанія мала основні засоби (АЗС) балансовою вартістю 79 мільйонів гривень.

9) Аудитор ознайомився з іншою інформацією визначеною в Міжнародному стандарті аудиту МСА 720 «Відповідальність аудитора щодо іншої інформації в документах, що містять перевірену аудитором фінансову звітність» в документах, які містять перевірену аудитором фінансову звітність, проте аудиторська думка не стосується іншої інформації та аудитор не несе відповідальності за визначення того, чи належно подано іншу інформацію. Аудитор не встановив суттєвих невідповідностей та безперечно суттєвих викривлень фактів між перевіреною аудитором фінансовою звітністю та іншою інформацією, які ставлять під сумнів достовірність перевіреної аудитором фінансової звітності.

10) При проведенні аудиту, ми не встановили моменти викривлення, які є наслідком неправдивої фінансової звітності, та які є наслідком незаконного привласнення активів і які є елементами шахрайства, тому аудитори мають право сприймати надану інформацію, записи і документи як достовірні. Однак, враховуючи застереження, визначені в Міжнародному стандарті аудиту МСА 240 «Відповідність аудитора, що стосується шахрайства, при аудиті фінансової звітності», аудитори мають думку з певною часткою професійного скептицизму, що після перевірки можуть виникнути обставини, що можуть викликати вказане.

11) За результатами проведених процедур, аудитори дійшли висновку, що прийнята та функціонуюча система корпоративного управління в Товаристві не в усіх моментах відповідає нормам Статуту та вимогам Закону «Про акціонерні товариства».

«Інформація про стан корпоративного управління», наведена в річному фінансовому звіті, складена в усіх суттєвих аспектах відповідно до вимог «Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів» та відповідає дійсним даним.

н/д

н/д

н/д

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	2013	0	0
2	2012	0	0
3	2011	2	2

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): Реєстрацію акціонерів здійснювала мандатна (реєстраційна) комісія за допомогою зберігача іменних цінних паперів ПрАТ "Фінансова компанія"Укрнафтогаз".		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): н/д		Ні

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

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту	X	
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X

Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (запишіть): Затвердження звітів Наглядової ради ВАТ "Укрнафта" про результати фінансово-господарської діяльності за 2009-2010 р.р. Затвердження звітів Спостережної ради за 2009-2010 р.р. Прийняття рішення про зміну назви Товариства з ВАТ на ПАТ ПРИЙНЯТТЯ РІШЕННЯ ПРО дематеріалізацію випуску акцій Прийняття рішення про обрання Депозитарію Прийняття рішення про обрання Зберігача		Так

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	11
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	11
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	0
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	0

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 2

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

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

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)	н/д	

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): н/д		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)	н/д	

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 5 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)	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	Так	Ні	Ні	Ні
Затвердження річного фінансового звіту або балансу, або бюджету	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	Ні	Так	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	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	Ні	Так	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):	н/д	

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	Так	Так	Так
Інформація про акціонерів, які володіють 10 відсотків та більше статутного капіталу	Ні	Так	Ні	Ні	Ні
Інформація про склад органів управління товариства	Ні	Так	Ні	Ні	Ні
Статут та внутрішні документи	Ні	Ні	Так	Так	Ні
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	Ні	Ні	Так	Так	Ні
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	Ні	Так	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)	н/д	

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)	н/д	

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)	н/д	

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)	н/д	

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

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): н/д		

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

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

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

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

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

У разі наявності у акціонерного товариства кодексу (принципів, правил) корпоративного управління вкажіть дату його прийняття: ; яким органом управління прийнятий: н/д

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

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

н/д

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2014 01 01
Підприємство	Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"	за ЄДРПОУ	00135390
Територія		за КОАТУУ	8039100000
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	11.10.1
Середня кількість працівників	26767		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	м. Київ, пров. Несторівський 3-5		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			V

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2013 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	34181	43669	0
первісна вартість	1001	77113	92585	0
накопичена амортизація	1002	-42932	-48916	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	318939	548466	0
Основні засоби:	1010	16612440	14789613	0
первісна вартість	1011	21820242	16040380	0
знос	1012	-5207802	-1250767	0
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	6434	10433	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	431413	4351	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	0
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	3423707	3726785	0
Усього за розділом I	1095	20827114	19123317	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	2243653	1739191	0
Виробничі запаси	1101	852129	952015	0
Незавершене виробництво	1102	30899	43673	0
Готова продукція	1103	141375	104113	0
Товари	1104	1219250	639390	0
Поточні біологічні активи	1110	6	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	600	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	4283930	1377235	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	4834944	5000386	0
з бюджетом	1135	87073	542674	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	50	479842	0
з нарахованих доходів	1140	59613	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	39423	211406	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	92097	146649	0
Готівка	1166	7936	8996	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	18698	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	86251	100569	0
Усього за розділом II	1195	11746288	9118110	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	32573402	28241427	0

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	1010972	1010972	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	14353198	14036060	0
Додатковий капітал	1410	0	0	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	0	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	2036375	2574150	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	17400545	17621182	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	1237624	967286	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	39850	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	77322	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	2155085	827404	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	628477	623081	0
Цільове фінансування	1525	2	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	3509883	1794690	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	79605	39818	0
за товари, роботи, послуги	1615	8266353	4790271	0
за розрахунками з бюджетом	1620	323123	501398	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	206395	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	22482	49	0
за розрахунками з оплати праці	1630	50500	1466	0
за одержаними авансами	1635	399664	707839	0
за розрахунками з учасниками	1640	1829075	472936	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	598603	2006537	0
Доходи майбутніх періодів	1665	1280	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	92289	305241	0
Усього за розділом III	1695	11662974	8825555	0
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	32573402	28241427	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2014 | 01 | 01

00135390

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 2013 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	21101331	20683363
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(11109229)	(11348698)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	9992102	9334665
збиток	2095	(0)	(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	375296	128008
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	(400729)	(374689)
Витрати на збут	2150	(490422)	(778440)
Інші операційні витрати	2180	(8763815)	(6500569)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і	2182	(0)	(0)

сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	712432	1808975
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	65907	90348
Інші фінансові доходи	2220	928289	132610
Інші доходи	2240	0	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(1270320)	(253621)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(0)	(0)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	436308	1778312
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	-246422	-350201
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	189886	1428111
збиток	2355	(0)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	-208969	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	180180	150273
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	-28789	150273
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	4606	-24689
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	-24183	125584
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	165703	1553695

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	1080597	1185852
Витрати на оплату праці	2505	1125490	1258960
Відрахування на соціальні заходи	2510	465432	440206
Амортизація	2515	1620509	1865140

Інші операційні витрати	2520	7840016	7861381
Разом	2550	12132044	12611539

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	54228510	54228510
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	54228510	54228510
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	3.50	26.34
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	3.50	26.34
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2014 | 01 | 01

00135390

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 2013 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	0	0
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	0	0
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	0	0
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	0	0
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	0	0
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	0	0
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(0)	(0)
Праці	3105	(0)	(0)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(0)	(0)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(0)	(0)
Витрачання на оплату авансів	3135	(0)	(0)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(0)	(0)

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

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

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2014 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00135390

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 2013 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	436308	0	1778312	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	1620509	X	1865140	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	2954	0	144403	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	276124	0	30663	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	843522	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	2721163	0	0	2496081
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення)	3553	0	0	0	0

дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги					
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	3881640	839481	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	3784615	844092	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	2115965	0	2166529	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	1198341	X	598643
Сплачені відсотки	3585	X	10782	X	155708
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	906842	0	1412178	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	28350	X	3467	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	19930	X	0	X
дивідендів	3220	65907	X	34268	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	123984	X	230	X
Витрачання на придбання:	3255	X	3999	X	(16357)

фінансових інвестицій					
необоротних активів	3260	X	803024	X	418014
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	568852	0	396406
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	218400	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	39850	X	298034
Сплату дивідендів	3355	X	243588	X	920000
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	19479
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	283438	0	1019113
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	54552	0	0	3341
Залишок коштів на початок року	3405	92097	X	100438	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	146649	0	97097	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"
(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2014 | 01 | 01

00135390

**Звіт про власний капітал
за 2013 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	1010972	14353198	0	0	2036375	0	0	17400545
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	1010972	14353198	0	0	2036375	0	0	17400545
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	189886	0	0	189886
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	-24183	0	0	0	0	0	-24183

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	-292955	0	0	347889	0	0	54934
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	-317138	0	0	537775	0	0	220637
Залишок на кінець року	4300	1010972	14036060	0	0	2574150	0	0	17621182

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Пустоваров В.М.
Доліна Н.О.

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

Текст приміток

1. Інформація про підприємство

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта" (далі – Компанія або ПАТ "Укрнафта") було засноване і розпочало свою діяльність як державне підприємство Виробниче об'єднання "Укрнафта". У 1994 році Компанія була акціонована, приватизована та зареєстрована як акціонерне товариство відповідно до законодавства України.

Основна діяльність Компанії – це розвідка, видобування та продаж нафти і газу, переробка газу, експлуатація системи бензозаправних станцій та надання відповідних нафтопромислових сервісних послуг на території України. Станом на 31 грудня 2013 року Компанія складалася з шести видобувних підрозділів, трьох розвідувальних і бурильних підрозділів, трьох газопереробних заводів, ряду дослідницьких та допоміжних підрозділів і 563 бензозаправних станцій. Основна діяльність Компанії докладно описана у Примітці 3. Крім того, Компанія має дочірні та асоційовані компанії і бере участь у спільних підприємствах та спільних операціях з розробки та видобування нафти і газу (Примітка 4). Основна діяльність та виробничі потужності Компанії сконцентровані в Україні. Акції Компанії належать українським та іноземним юридичним і фізичним особам. 50% плюс 1 акція належить Національній акціонерній компанії «Нафтогаз України» (далі – «Нафтогаз»).

Юридична адреса Компанії: Несторівський провулок 3-5, Київ, Україна.

2.1 Умови, в яких працює Компанія

Економіка України наразі характеризується високими економічними і політичними ризиками. На додачу до впливу політичної та економічної нестабільності в країні, економіка України, яка розвивається, зазнає негативного впливу падіння ринкової кон'юнктури та економічного спаду, що спостерігаються в інших країнах світу. В 2013 році світовий попит на основні експортні товари України, сталь та залізну руду, був слабким. Рік ознаменувався рекордними врожайми зернових, проте світові ціни на пшеницю, кукурудзу та насіння соняшника суттєво знизилися внаслідок рекордних врожаїв у інших регіонах світу, в яких вирощують зернові культури. В 2013 році ВВП України демонстрував нульовий приріст, а обсяги промислового виробництва скоротились на 4,7%.

В 2013 році Уряд України запровадив ряд обмежень щодо валютообмінних операцій, які спрямовані на стабілізацію валютного курсу національної валюти, української гривні. Інфляція протягом року була наближеною до нуля, оскільки Національний банк України (НБУ) скоротив обсяги грошової маси в обігу. Національні валютні резерви скоротились до рівня тримісячного імпорту станом на кінець року внаслідок зменшення надходжень від експорту товарів та сільськогосподарської продукції, необхідності погашення заборгованості, переважно перед Міжнародним валютним фондом, і здійснення розрахунків за поточні та минулі поставки природного газу.

З листопада 2013 року політична система України залишається вкрай нестабільною, включаючи численні протести протій дій влади наприкінці 2013 року, які призвели до зміни політичного керівництва країни у лютому 2014 року.

Тривала політична нестабільність призвела до нестабільності фінансових ринків та різкої девальвації національної валюти по відношенню до основних іноземних валют. Рейтинги довгострокового і короткострокового суверенних боргів України були знижені міжнародними рейтинговими агенціями у січні та лютому 2014 року з подальшим негативним прогнозом.

Національний банк України серед інших заходів запровадив деякі обмеження на проведення клієнтських платежів банками та на купівлю іноземної валюти на міжбанківському ринку.

У 2014 році українська гривня девальвувала більш, ніж на 30% по відношенню до основних іноземних валют. Новий Уряд негайно ініціював діалог зі Сполученими Штатами Америки, Європейським Союзом та Міжнародним валютним фондом з метою залучення фінансування та уникнення ймовірності дефолту.

Ситуація в Україні дедалі загострилась після захоплення будівель Парламенту Автономної Республіки Крим та державних установ військовими без розпізнавальних знаків, після чого відбулись зміна місцевого уряду, зростання присутності збройних сил Російської Федерації на території Криму, прийняття Парламентом АРК рішення про приєднання до Російської Федерації та підписання угоди між Російською Федерацією та Автономною Республікою Крим 18 березня 2014 року про входження Республіки Крим до складу Російської Федерації. Ця подія спричинила значне погіршення відносин між Україною та Російською Федерацією. Компанія здійснює діяльність у Криму, включаючи експлуатацію мережі АЗС. Див. Примітку 27.

2.1 Умови, в яких працює Компанія (продовження)

У квітні 2014 року ряд адміністративних будівель у східних областях України був незаконно захоплений проросійськи налаштованими групами осіб. Це призвело до нестабільності та насильницьких дій на сході країни і мобілізації збройних сил України у переважно невдалих спробах відновити контроль. На західному кордоні Російською Федерації з Україною сконцентрована велика кількість російських збройних сил, які проводять військові навчання. 27 березня 2014 року Верховною Радою України був прийнятий новий Закон «Про запобігання фінансовій катастрофі та створення передумов для економічного зростання в Україні», який вніс ряд змін до Податкового кодексу. Ставки податку на прибуток підприємств та ПДВ встановлені на постійній основі на рівні 18% та 20% відповідно, без можливості їх зниження у майбутньому. Остаточний вплив і наслідки політичної та економічної кризи передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший негативний вплив на економіку України та бізнес Компанії.

2.2 Основа підготовки

Ця фінансова звітність підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ), випущених Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО), та відповідає МСФЗ.

Компанія веде бухгалтерський облік відповідно до українських стандартів бухгалтерського обліку. Відповідно, ця фінансова звітність, яка була підготовлена на основі облікових записів за українськими стандартами бухгалтерського обліку, відображає коригування, необхідні для її об'єктивного представлення відповідно до МСФЗ. Ця фінансова звітність підготовлена згідно з принципом історичної вартості з коригуваннями на переоцінку нафтогазових активів та інших основних засобів (крім транспортних засобів та інших основних засобів, які оцінюються за первісною вартістю). Ця фінансова звітність представлена в українських гривнях. Усі суми наведені з округленням до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Фінансова звітність за 2013 фінансовий рік затверджена до випуску 30 квітня 2014 року.

2.3 Основні принципи облікової політики

а) Переоцінка іноземної валюти

Ця фінансова звітність представлена в українській гривні, яка є функціональною валютою та валютою представлення Компанії. Операції в іноземній валюті при первісному визнанні відображаються у функціональній валюті за курсом, що діє на дату операції. Монетарні активи і зобов'язання, виражені в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за курсом, що діє на звітну дату. Всі курсові різниці, що виникають від такого перерахунку, відображаються у прибутках та збитках. Немонетарні статті, які оцінюються за первісною вартістю в іноземній валюті, перераховуються за курсом, діючим на дату їх початкових операцій. Немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, перераховуються за курсами обміну на дату визначення справедливої вартості.

б) Облік впливу гіперінфляції

Україна вважалася країною з гіперінфляційною економікою протягом десятирічного періоду, що закінчився 31 грудня 2000 року. Відповідно, Компанія застосувала МСБО 29 «Фінансова звітність в умовах гіперінфляції» (МСБО 29) для перерахунку немонетарних активів і зобов'язань, статей капіталу, що виникли протягом періоду гіперінфляції, в одиниці виміру, чинній на 31 грудня 2000 року, із застосуванням індексу споживчих цін, що публікувались Міністерством статистики України. Ці показники, скориговані для врахування впливу гіперінфляції, були покладені в основу облікових записів у наступних звітних періодах.

в) Доліцензійні витрати

Доліцензійні витрати відносяться на витрати в тому періоді, в якому вони були понесені.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

г) Витрати на розвідку та оцінку

Витрати на розвідку та оцінку родовищ нафти і природного газу обліковуються із використанням методу успішних спроб. Відповідно до цього методу, витрати на розвідку та оцінку капіталізуються в активі з розвідки та оцінки до моменту, коли розвідка буде завершена і результат зможе бути оцінений. До таких витрат відносяться: винагорода працівників, вартість використаних матеріалів та пального, витрати, пов'язані з набуттям прав на розвідку, витрати на топологічні, геологічні, геохімічні та геофізичні роботи, витрати на розвідувальне буріння, зняття проб, витрати на діяльність, пов'язану з оцінкою технічних можливостей та рентабельності видобутку. Якщо розвідка та оцінка ресурсів на певній визначеній території не призвела до відкриття економічно доцільних для видобутку покладів вуглеводнів, активи з розвідки та оцінки тестуються на зменшення корисності. Компанією визначаються комерційні резерви як підтвержені та прогнозні ("2П") резерви. Якщо поклади вуглеводнів не знайдено і прийнято рішення про припинення розвідки та оцінки на цій визначеній території, активи з розвідки та оцінки підлягають списанню. Якщо поклади вуглеводнів були знайдені та є об'єктом подальшого дослідження, що може включати буріння свердловин (розвідувальних чи розвідувального типу стратиграфічних випробувальних свердловин), та, вірогідно, підлягатимуть комерційній розробці, то такі витрати продовжують визнаватись у складі активу. Такі витрати обліковуються як актив і є предметом технічного, комерційного і управлінського перегляду, щонайменше, раз на рік з метою підтвердження наміру розробки чи іншого способу отримання вигід від знайдених покладів. Коли дозвіл на розробку підтверджених запасів нафти та природного газу отриманий, накопичені витрати проходять тест на зменшення корисності та переводяться у клас нафтогазових активів. Після початкового визнання за первісною вартістю активи розвідки та оцінки оцінюються за початковою вартістю за вирахуванням амортизації та збитків від зменшення корисності, що нараховуються після дати переоцінки.

д) Витрати на розробку

Витрати на будівництво, установку обладнання для видобутку копалин, трубопроводів та буріння експлуатаційних свердловин включаються в склад нафтогазових активів.

е) Нафтогазові активи та інші основні засоби

Після початкового визнання за первісною вартістю нафтогазовидобувне обладнання та інші основні засоби, за винятком транспортних засобів та інших основних засобів, оцінюються за справедливою вартістю на дату переоцінки за вирахуванням накопиченого зносу та збитків від зменшення корисності, що нараховуються після дати переоцінки. Транспортні засоби та інші основні засоби оцінюються за первісною вартістю за вирахуванням накопиченого зносу та накопичених збитків від зменшення корисності.

Переоцінка здійснюється достатньо часто для того, щоб уникнути суттєвих розбіжностей між справедливою вартістю переоціненого активу та його балансовою вартістю. Справедлива вартість спеціалізованих активів, що представляють більшість переоцінюваних активів, визначається з використанням витратного підходу з коригуванням на суму економічного зменшення корисності. Справедлива вартість неспеціалізованих активів визначається на основі ринкового підходу. Якщо об'єкти нафтогазовидобувного обладнання та інших основних засобів переоцінюються, накопичені до моменту переоцінки знос та виснаження вираховується з первісної вартості об'єкту і така чиста вартість порівнюється із переоціненою вартістю об'єкта.

Збільшення балансової вартості, що виникає внаслідок переоцінки, відноситься до іншого сукупного доходу та накопичується в складі резерву з переоцінки у капіталі у звіті про фінансовий стан, за винятком сум, що компенсують зменшення вартості активу, раніше відображеного у прибутках та збитках. У цьому випадку сума збільшення вартості такого активу відображається у прибутках та збитках. Зменшення балансової вартості відображається у складі прибутку та збитку, за винятком випадків, коли зменшення балансової вартості компенсує попереднє збільшення балансової вартості цих же активів і відображається через зменшення резерву переоцінки. Після

вибуття активу відповідна сума, включена до резерву переоцінки, переноситься до складу нерозподіленого прибутку.

Первісна вартість основного засобу складається з ціни придбання або вартості будівництва, інших прямих витрат для введення активу в експлуатацію, витрат на позики та очікуваних витрат на виведення активу з експлуатації. Ціна придбання або вартість будівництва основного засобу являє собою суму сплачених коштів та справедливую вартість іншої винагороди, сплаченої у ході придбання основного засобу. До складу основних засобів також включається вартість основних засобів, отриманих за операціями фінансового лізингу.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Об'єкт основних засобів вибуває після його реалізації або коли одержання економічних вигод від його подальшого використання або вибуття не очікується. Прибутки чи збитки, що виникають у зв'язку з вибуттям активу (розраховані як різниця між чистими надходженнями від вибуття активу і його балансовою вартістю), включаються до прибутків та збитків за рік, в якому актив був знятий з обліку.

Залишкова вартість, строки корисного використання і методи нарахування зносу та виснаження активів аналізуються наприкінці кожного звітного року і коригуються в разі необхідності.

Соціальні активи, які належать Компанії, не визнаються у цій фінансовій звітності, оскільки не очікується, що їх використання принесе Компанії економічні вигоди в майбутньому. Відповідні зобов'язання, якщо такі мали місце, були нарахувані, і витрати на поточне обслуговування активів були віднесені на витрати відповідного періоду.

Амортизація, знос на виснаження

Знос основних засобів і амортизація нематеріальних активів, за виключенням нафтогазових активів, розраховується прямолінійним методом протягом корисного строку використання активу.

Виснаження нафтогазових активів розраховується із використанням методу нарахування пропорційно видобутку по кожному родовищу на основі кількості розроблених запасів.

Термін корисного використання

Знос основних засобів, за виключенням нафтогазових активів, розраховується з урахуванням таких термінів корисного використання активів:

Бензозаправні станції 8-33 роки

Бурове обладнання та труби 5-30 років

Будівлі 20-50 років

Машини та обладнання (включаючи нафтопроводи) 3-35 років

Нафтогазопереробне обладнання 5-35 років

Транспортні засоби та офісне та інше обладнання 5 років

ж) Витрати на капітальні реконструкції та ремонти

Витрати на капітальні реконструкції та ремонти складаються з вартості заміщення активів або частини активу, витрат на діагностику та огляд. Коли актив або частина активу, що амортизується окремо, списується та заміщується іншим та, ймовірно, що Компанія в подальшому отримуватиме майбутні економічні вигоди від цього активу, витрати капіталізуються. Якщо частина активу не обліковується як окремий компонент, то для оцінки балансової вартості заміщеного списаного активу використовується вартість активу, що заміщує існуючий. Витрати по значних програмах діагностики капіталізуються та амортизуються протягом міжремонтного періоду. Всі інші витрати з ремонту відносяться до витрат у тому періоді, в якому вони фактично понесені.

з) Нематеріальні активи

Нематеріальні активи переважно складаються з програмного забезпечення. Амортизація нематеріальних активів розраховується прямолінійним методом протягом очікуваного терміну корисного використання, що оцінюється для кожного з типів нематеріальних активів окремо і становить від 3 до 5 років. Строки і порядок амортизації нематеріальних активів аналізуються, як мінімум, наприкінці кожного звітного року. Балансова вартість нематеріальних активів переглядається на предмет зменшення корисності, коли події або зміни умов використання вказують на те, що балансова вартість таких активів не може бути відшкодована.

и) Інші необоротні активи

До складу інших необоротних активів включені нематеріальні активи, які являють собою права на стягнення платежів з НАК "Нафтогаз" за природний газ, вироблений Компанією та фізично переданий на зберігання до газотранспортної системи України. Ці нематеріальні активи спочатку визнаються за первісною вартістю. Після початкового визнання нематеріальні активи обліковуються за їх первісною вартістю мінус накопичені збитки від знецінення. Ці нематеріальні активи мають безстроковий термін використання, не амортизуються і тестуються на предмет знецінення принаймні щороку.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

к) Зменшення корисності нефінансових активів

На кожну звітну дату Компанія проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності активів. За наявності таких ознак або при необхідності проведення щорічного тестування Компанія визначає суму відшкодування активу. Сума відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості активу або одиниці, що генерує грошові кошти, за мінусом витрат на продаж і вартості його використання. Сума відшкодування активу визначається для кожного окремого активу, якщо цей актив генерує надходження коштів і таке надходження коштів, в основному, не залежить від інших активів або груп активів.

Коли балансова вартість активу чи одиниці, що генерує грошові кошти, перевищує суму його відшкодування, вважається, що корисність активу зменшилася і його вартість списується до суми відшкодування. При оцінці вартості використання очікувані грошові потоки дисконтуються до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконту до оподаткування, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі й ризику, властиві цьому активу. При визначенні справедливої вартості за мінусом витрат на реалізацію використовується відповідна модель оцінки. Зменшення корисності нафтогазових активів тестується послідовно від одної видобувної площі до іншої, оскільки видобувна площа – це найменша одиниця нафтогазових активів, що генерує грошові потоки. Однак при цьому береться до уваги той факт, що якщо окремі, чітко ідентифіковані активи, які є частиною видобувної площі (наприклад, свердловина), не будуть приносити Компанії майбутніх економічних вигід, такі окремі активи можуть бути знецінені окремо.

Для цілей оцінки зменшення корисності нафтогазових активів Компанія замовляє звіти про резерви у незалежній паливно-інженерній компанії. Подібні звіти про резерви були підготовлені на 30 червня 2013 року. При здійсненні оцінки зменшення корисності Компанія використовує визначення «оцінені майбутні грошові потоки» в значенні грошових потоків, які оцінюються виходячи з підтверджених та прогнозних ("2П") резервів.

Компанія здійснює свої розрахунки зменшення корисності виходячи з детальних бюджетів та прогнозних розрахунків, які готуються окремо для кожної одиниці, що генерує грошові кошти в межах Компанії, на яку припадають індивідуальні активи. Бюджети та прогнозні розрахунки зазвичай здійснюються на період 5 років. На період більшої тривалості розраховуються ставки довгострокового зростання, що застосовуються до прогнозованих грошових потоків після п'ятого року.

Збитки від зменшення корисності визнаються у прибутках та збитках, окрім попередньо переоціненого майна, вартість переоцінки якого відображалась в інших сукупних доходах. У цьому випадку зменшення корисності активів визнається в інших сукупних доходах у сумі, що не перевищує суму попередньої дооцінки.

На кожну звітну дату здійснюється оцінка наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності, визнаний щодо активу раніше, вже не існує або зменшився. При наявності таких ознак Компанія оцінює суму відшкодування активу. Збиток від зменшення корисності, визнаний для активу в попередніх періодах, сторнується в тому випадку, якщо змінилися попередні оцінки, застосовані для визначення суми відшкодування активу з моменту визнання останнього збитку від зменшення корисності. У такому випадку балансова вартість активу збільшується до суми його відшкодування. Збільшена балансова вартість активу внаслідок сторнування збитку від зменшення корисності не повинна перевищувати балансову вартість (за мінусом амортизації), яку визначили б, якби збитки від зменшення корисності активу не визналися у попередніх роках. Сторнування

збитку від зменшення корисності визнається у прибутках та збитках, за винятком випадків, коли актив відображається за переоціненою вартістю. У таких випадках сторнування відображається як дооцінка.

л) Фінансові інструменти – основні терміни оцінки

Фінансові інструменти відображаються за справедливою вартістю, первісною вартістю або амортизованою вартістю залежно від їх класифікації. Нижче описано ці методи оцінки.

Справедлива вартість – це ціна, яка була б отримана від продажу активу або сплачена за зобов'язанням при звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки. Найкращим свідченням справедливої вартості є ціна на активному ринку. Активний ринок – це такий ринок, на якому операції щодо активів і зобов'язань мають місце із достатньою частотою та в достатніх обсягах для того, щоб забезпечити інформацію щодо ціноутворення на поточній основі.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Справедлива вартість фінансових інструментів, що торгуються на активному ринку, вимірюється як добуток ціни котирування на ринку за окремим активом або зобов'язанням та їх кількості, що утримується Компанією. Цей принцип дотримується, навіть якщо звичайний денний обсяг торгів на ринку не є достатнім, щоб абсорбувати кількість інструментів, що утримується Компанією, і якщо заява на розміщення усієї позиції в межах однієї транзакції може вплинути на ціну котирування.

Портфель фінансових деривативів або інших фінансових активів і фінансових зобов'язань, які не торгуються на активному ринку, оцінюється за справедливою вартістю групи фінансових активів і фінансових зобов'язань на основі ціни, яка буде отримана від продажу чистої довгої позиції (активу) за певною групою ризику або від продажу чистої короткої позиції (зобов'язання) за певною групою ризику при звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки. Це стосується активів, які обліковуються за справедливою вартістю на періодичній основі, якщо Компанія: (а) управляє групою фінансових активів та фінансових зобов'язань на основі чистої позиції за певним ринковим ризиком або кредитним ризиком певного контрагента, відповідно до внутрішньої стратегії інвестування та управління ризиками; (б) надає інформацію за групами активів та зобов'язань до ключового управлінського персоналу; та (в) ринкові ризики, включаючи термін їх впливу на фінансові активи та фінансові зобов'язання, в основному співпадають.

Техніки оцінки, зокрема, моделі дисконтованих грошових потоків або моделі, що базуються на нещодавніх операціях на ринку на загальних умовах або на фінансових даних інвестиційних об'єктів, застосовуються для оцінки справедливої вартості для певних фінансових інструментів, щодо яких відсутня зовнішня ринкова інформація щодо ціноутворення. Оцінки справедливої вартості аналізуються за рівнями ієрархії справедливої вартості наступним чином: (i) перший рівень – це оцінки за цінами котирування (без застосування коригувань) на активних ринках для ідентичних активів та зобов'язань; (ii) другий рівень – це техніки оцінки з усіма суттєвими параметрами, наявними для спостереження за активами та зобов'язаннями, безпосереднім чином (тобто, ціни), або опосередковано (тобто, визначені на основі цін), та (iii) третій рівень – це оцінки, які не базуються виключно на наявних на ринку даних (тобто, оцінка вимагає значного застосування параметрів, за якими відсутні спостереження). Переміщення між рівнями ієрархії справедливої вартості відбувається, за припущенням, в кінці звітного періоду.

Амортизована вартість – це вартість при початковому визнанні фінансового інструмента мінус погашення основного боргу плюс нараховані проценти, а для фінансових активів – мінус будь-яке зменшення вартості щодо понесених збитків від знецінення. Нараховані проценти включають амортизацію відстрочених витрат за угодою при початковому визнанні та будь-яких премій або дисконту від суми погашення із використанням методу ефективної процентної ставки. Нараховані процентні доходи та нараховані процентні витрати, в тому числі нарахований купонний дохід та амортизований дисконт або премія (у тому числі комісії, які переносяться на наступні періоди при первісному визнанні, якщо такі є), не відображаються окремо, а включаються до балансової вартості відповідних статей звіту про фінансовий стан.

Метод ефективної процентної ставки – це метод розподілу процентних доходів або процентних витрат протягом відповідного періоду з метою отримання постійної процентної ставки

(ефективної процентної ставки) від балансової вартості інструмента. Ефективна процентна ставка – це процентна ставка, за якою розрахункові майбутні грошові виплати або надходження (без урахування майбутніх кредитних збитків) точно дисконтуються протягом очікуваного терміну дії фінансового інструмента або, у відповідних випадках, протягом коротшого терміну до чистої балансової вартості фінансового інструмента. Ефективна процентна ставка використовується для дисконтування грошових потоків по інструментах із плаваючою ставкою до наступної дати зміни процентної ставки, за винятком премії чи дисконту, які відображають кредитний спред понад плаваючу ставку, встановлену для даного інструмента, або інших змінних факторах, які не змінюються залежно від ринкових ставок. Такі премії або дисконти амортизуються протягом всього очікуваного терміну дії інструмента. Розрахунок поточної вартості включає всі комісійні та виплати, сплачені або отримані сторонами договору, що є невід’ємною частиною ефективної процентної ставки.

м) Фінансові активи

Фінансові активи класифікуються Компанією за такими групами: фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах, кредити і дебіторська заборгованість; інвестиції, утримувані до погашення, та фінансові активи, наявні для продажу. Класифікація здійснюється відповідно до цілей придбання таких активів. Під час первісного визнання фінансових активів Компанія надає їм відповідну класифікацію.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Первісне визнання

При первісному визнанні фінансові активи оцінюються за справедливою вартістю. Інвестиції, які не класифікуються як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах, при первісному визнанні оцінюються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов’язані зі здійсненням операції. Справедливою вартістю фінансових активів при їх первісному визнанні є ціна операції.

Всі звичайні операції з придбання і продажу фінансових активів відображаються на дату операції, тобто на дату, коли Компанія бере на себе зобов’язання з придбання активу. До звичайних операцій з придбання або продажу відносяться операції з придбання або продажу фінансових активів, умови яких вимагають передачу активів у строки, встановлені законодавством або прийняті на відповідному ринку.

Станом на 31 грудня 2013 року та 31 грудня 2012 року жоден з фінансових активів Компанії не був віднесений до категорій “фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах” та “інвестиції, утримувані до погашення”.

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю, інша дебіторська заборгованість та передоплати за фінансові інструменти

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та передоплати за фінансові інструменти визнаються за вартістю, що вказана в первісних документах, а в подальшому переоцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки за мінусом резерву під сумнівну заборгованість. Резерв створюється у тому випадку, коли існує об’єктивне свідчення того, що Компанія не зможе отримати всю суму заборгованості відповідно до первинних умов. Ознаками того, що дебіторська заборгованість за основною діяльністю знецінена, вважаються істотні фінансові труднощі боржника, вірогідність його банкрутства або фінансової реорганізації, а також необґрунтована несплата або прострочення платежу. Сума резерву являє собою різницю між балансовою вартістю активу та його вартістю відшкодування, яка є поточною вартістю оціночних майбутніх грошових потоків, дисконтованих за первісною ефективною процентною ставкою для фінансових активів. Балансова вартість активу зменшується за рахунок відповідного резерву, а сума збитку визнається у прибутку чи збитку у складі інших операційних витрат. Якщо дебіторська заборгованість за основною діяльністю або передоплата за фінансовий інструмент є такою, що не може бути повернута, вона списується за рахунок відповідного резерву. Справедлива вартість при початковому визнанні визначається як первісна вартість. Первісна вартість – це сума сплачених грошових коштів або їх еквівалентів чи справедлива вартість іншої винагороди, сплаченої за придбання активу в момент його придбання, та включає витрати на

проведення операції. Ті інвестиції в інструменти капіталу, які не мають ринкових котирувань і справедлива вартість яких не може бути оцінена достовірно, оцінюються за первісною вартістю.

Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти та їх еквіваленти включають готівкові кошти, депозити до запитання в банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції, первісний термін яких не перевищує трьох місяців. Суми, використання яких обмежене, виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів при підготовці звіту про рух грошових коштів. Грошові кошти з обмеженим використанням включають депозити чи банківські рахунки, використання яких є обмеженим внаслідок зобов'язання Компанії вилучати кошти тільки для цільового призначення. Суми, обмеження щодо яких не дозволяють обміняти їх або використати для розрахунку по зобов'язаннях протягом принаймні дванадцяти місяців після звітної дати, включено до складу інших необоротних активів.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Припинення визнання

Визнання фінансового активу (або частини фінансового активу чи частини групи аналогічних фінансових активів) припиняється у випадку:

- закінчення строку дії прав на отримання грошових надходжень від такого активу;
- якщо Компанія передала права на отримання грошових потоків від активу з одночасним прийняттям на себе зобов'язання їх виплатити у повному обсязі третій особі без суттєвих затримок за угодою про передачу, і при цьому (а) Компанія також передала в основному всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням активами, або (б) Компанія не передала та не залишила в основному всі ризики та вигоди володіння активом, але припинила здійснювати його контроль. Коли Компанія передала права на одержання грошових коштів від активів або коли нею укладено угоду про передачу, але при цьому не передані і не утримані переважно всі ризики та вигоди від активу, а також не переданий контроль над активом, актив визнається в межах безперервної участі Компанії в активі.

У цьому випадку Компанія також визнає пов'язане з цим зобов'язання. Переданий актив та відповідне зобов'язання оцінюються на тій основі, що відображає права та обов'язки, які залишаються за Компанією.

Безперервна участь у формі гарантії на переданий актив оцінюється за найнижчою з двох вартостей: первісною балансовою вартістю та максимальною сумою компенсації, яка може вимагатися з Компанії до сплати.

н) Зменшення корисності фінансових активів

На кожен звітну дату Компанія оцінює наявність ознак зменшення корисності фінансових активів або групи фінансових активів. Фінансовий актив чи група фінансових активів вважаються такими, що втратили корисність, якщо і тільки якщо існує об'єктивне свідчення зменшення корисності у результаті однієї чи декількох подій, що відбулися після первісного визнання активу (настання «події збитковості»), і ця подія збитковості має вплив на очікувані майбутні грошові потоки від фінансового активу або групи фінансових активів, які можуть бути достовірно оцінені. До ознак зменшення корисності може бути віднесено те, що боржник чи група боржників зазнає значних фінансових труднощів, дефолт чи прострочення у сплаті процентів чи основних сум, а також вірогідність того, що вони збанкрутують чи зазнають іншої фінансової реорганізації, і при цьому існують помітні ознаки зменшення очікуваних грошових потоків, які можна оцінити, такі як зміни заборгованості чи економічних умов, які пов'язані з дефолтом.

Активи, обліковані за амортизованою вартістю

Для фінансових активів, що обліковуються за амортизованою вартістю, Компанія спочатку оцінює, чи існують об'єктивні ознаки зменшення корисності окремо для фінансових активів, які є окремо суттєвими, та у сукупності для фінансових активів, які не є окремо суттєвими. Якщо визначено, що не існує об'єктивного свідчення зменшення корисності для окремо оціненого фінансового активу (незалежно від того, чи є він суттєвим), актив включається у групу фінансових активів з подібними характеристиками кредитного ризику і ця група фінансових активів оцінюється на зменшення корисності у сукупності. Активи, які окремо оцінюються на зменшення

корисності і для яких збиток від зменшення корисності визнається або продовжує визнаватися, не включаються у сукупну оцінку зменшення корисності.

Якщо існує об'єктивне свідчення існування збитку від зменшення корисності, сума збитку вимірюється як різниця між балансовою вартістю активу та поточною вартістю очікуваних майбутніх грошових потоків (виключаючи майбутні очікувані кредитні збитки, які ще не були понесені). Поточна вартість очікуваних майбутніх грошових потоків дисконтується за первісною ефективною процентною ставкою для фінансового активу. Якщо позика має змінну процентну ставку, ставка дисконтування для оцінки збитку від зменшення корисності є поточною ефективною процентною ставкою.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Балансова вартість активу зменшується через рахунок резерву і сума збитку визнається у прибутках та збитках. Процентний дохід продовжує нараховуватись на зменшену балансову вартість за процентною ставкою, що застосовується для дисконтування майбутніх грошових потоків з метою оцінки збитку від зменшення корисності. Процентний дохід визнається як частина фінансового доходу у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи. Позики разом з пов'язаним резервом списуються при відсутності реальної перспективи майбутнього відшкодування і всі забезпечення реалізовані чи передані Компанії. Якщо в наступному році сума очікуваного збитку від зменшення корисності зростає або зменшується через подію, що відбулася після визнання зменшення корисності, попередньо визнана сума збитку від зменшення корисності збільшується чи зменшується шляхом коригування рахунку резерву. Якщо майбутнє списання зазнає подальшого сторнування, сторнована сума зменшує інші операційні витрати.

о) Фінансові зобов'язання

Фінансові зобов'язання класифікуються Компанією за такими групами: фінансові зобов'язання за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах, кредити та позикові кошти або похідні фінансові інструменти. Компанія визначає класифікацію своїх фінансових зобов'язань при первісному визнанні.

При первісному визнанні всі фінансові зобов'язання визнаються за справедливою вартістю та, у випадку кредитів і позикових коштів, з урахуванням прямих витрат, пов'язаних з операцією. Після первісного визнання всі фінансові зобов'язання оцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки.

Прибутки та збитки визнаються у складі прибутку чи збитку при списанні зобов'язання та під час амортизації зобов'язання за методом ефективної процентної ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням премії або дисконту при придбанні та доходів чи витрат, що включаються у розрахунок ефективної процентної ставки. Амортизація за методом ефективної процентної ставки включається до фінансових витрат у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи.

Припинення визнання фінансових зобов'язань

Визнання фінансового зобов'язання припиняється в разі погашення, анулювання або закінчення строку погашення відповідного зобов'язання.

При заміні одного існуючого фінансового зобов'язання іншим зобов'язанням перед тим же кредитором на суттєво відмінних умовах або у випадку внесення суттєвих змін до умов існуючого зобов'язання, визнання первісного зобов'язання припиняється, а нове зобов'язання відображається в обліку з визнанням різниці в балансовій вартості зобов'язань у складі прибутку чи збитку.

п) Товарно-матеріальні запаси

Запаси оцінюються за меншою з двох величин: собівартістю або чистою вартістю реалізації. Витрати виробництва та переробки сирової нафти обліковуються за методом перших за часом надходжень.

Витрати складаються з таких компонентів:

Сировина та матеріали • ціна придбання за методом перших за часом надходжень запасів;

Сира нафта, газ, газовий конденсат та продукти переробки • амортизація, прямі матеріальні витрати, витрати праці та пропорційна частина виробничих накладних витрат, розподілених на основі нормальної виробничої потужності

Чиста вартість реалізації – це попередньо оцінена ціна продажу у звичайному ході бізнесу мінус попередньо оцінені витрати на завершення та попередньо оцінені витрати, необхідні для здійснення продажу.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

р) Оренда

У випадках, коли Компанія виступає орендарем в рамках оренди, за якою всі ризики та вигоди, притаманні володінню активом, не передаються орендодавцем Компанії, загальна сума орендних платежів відноситься на прибуток чи збиток за рік рівними частинами протягом строку оренди. Строк оренди – це строк дії укладеного орендарем договору про нескасовувану оренду активу, а також будь-який подальший строк після закінчення строку дії договору, протягом якого орендар може, на свій власний розсуд, продовжувати оренду цього активу, здійснюючи чи не здійснюючи орендні платежі, тоді як у момент початку оренди існує об'єктивна впевненість у тому, що орендар має намір реалізувати своє право оренди.

Якщо активи надаються в оренду на умовах операційної оренди, орендні платежі, що підлягають отриманню, визнаються як орендний дохід пропорційно протягом всього терміну оренди.

с) Забезпечення

Загальні положення

Забезпечення визнається тоді, коли Компанія має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, і існує імовірність, що для погашення зобов'язання відбудеться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. В разі існування декількох аналогічних зобов'язань, імовірність вибуття ресурсів під час розрахунків визнається з урахуванням класу зобов'язань у цілому. Якщо Компанія передбачає отримання відшкодування деякої частини або всіх резервів, наприклад, за договором страхування, відшкодування визнається як окремий актив, але тільки в тому випадку, коли отримання відшкодування не підлягає сумніву. Витрати, що стосуються резерву, відображаються у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи за вирахуванням відшкодування. Якщо сума резерву розраховується з використанням грошових потоків, визначених для погашення існуючого зобов'язання, його балансова вартість є приведеною вартістю таких грошових потоків.

Зобов'язання з ліквідації активів

Забезпечення під витрати, пов'язані з вибуттям (виведенням з експлуатації) активів, визнаються при введенні в експлуатацію нафтогазових активів та активів розвідки і оцінки. Резерв під виведення активів з експлуатації визнається у повному обсязі при встановленні відповідного обладнання. Резерв визначається в сумі витрат, що, як очікується, будуть понесені наприкінці періоду експлуатації відповідного активу, дисконтовані до їх поточної вартості. Витрати на визнання резерву під виведення активів з експлуатації включаються до складу відповідного активу і, таким чином, відображаються у прибутках та збитках у складі витрат з амортизації нафтогазових активів, що розраховуються виробничим методом відповідно до політики Компанії. Витрати періодів, пов'язані зі змінами у чистій приведеній вартості резерву під виведення з активів експлуатації, що виникають внаслідок дисконтування, включаються до складу фінансових витрат. Попередньо оцінені майбутні платежі, пов'язані з вибуттям активів, переглядаються щороку і, за необхідністю, коригуються.

Зміни у попередньо оцінених майбутніх платежах або у ставці дисконту відображаються наступним чином:

а. зміни у зобов'язаннях змінюють резерв з дооцінки або уцінки, що були визнані раніше за відповідним активом таким чином, що:

i. зменшення зобов'язання визнається в іншому сукупному доході та збільшує суму дооцінки в капіталі, крім сторнування сум попередніх уцінок, що були визнані раніше у складі прибутку чи збитку;

ii. збільшення зобов'язання визнається у складі прибутку чи збитку, крім тієї суми, що повинна бути визнана в іншому сукупному доході та зменшує раніше визнаний резерв переоцінки у капіталі, пов'язаний з цим активом;

б. у разі, коли зменшення зобов'язання перевищує балансову вартість активу, що була б визнана,

якби актив обліковувався за собівартістю, таке перевищення одразу визнається у прибутках та збитках;

с. зміни в резерві переоцінки, що виникають внаслідок зміни у зобов'язаннях, визнаються та розкриваються в іншому сукупному доході окремо.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

т) Дочірні компанії

Дочірні компанії – це компанії, в яких Компанія має безпосередньо понад 50% прав голосу або іншим чином може здійснювати контроль їхньої фінансової політики та операційної діяльності для отримання вигод. Після початкового визнання за первісною вартістю інвестиції у дочірні компанії тестуються на знецінення.

у) Частки участі у спільних підприємствах та спільних операціях

Компанія має частки у спільних підприємствах, та спільно контрольованими суб'єктами господарювання, створеними відповідно до угод про спільну діяльність. Спільно контрольовані суб'єкти господарювання, створені відповідно до угод про спільну діяльність, – це договірні угоди, за якими дві або більше сторін здійснюють економічну діяльність, яка підлягає спільному контролю, що передбачають створення окремого суб'єкта господарювання, в якому кожен контролюючий учасник має частку в активах, зобов'язаннях, доходах та витратах. Спільно контрольований суб'єкт господарювання проводить свою діяльність у той самий спосіб, що й інші підприємства: контролює активи спільної діяльності, має свій прибуток, зобов'язання і витрати. Спільно контрольовані суб'єкти господарювання класифікуються Компанією як спільні операції. Після початкового визнання за первісною вартістю інвестиції у спільні підприємства тестуються на знецінення.

Компанія обліковує свою частку участі у спільних операціях шляхом обліку її активів, включаючи її частку будь-яких активів, що знаходяться у спільній власності, її зобов'язань, включаючи її частку будь-яких спільно прийнятих зобов'язань; її доходів від продажу її частки обсягу виробленої спільною операцією продукції, її частки доходів від продажу обсягу виробленої спільною операцією продукції та її витрат, включаючи її частку будь-яких спільно понесених витрат.

ф) Асоційовані компанії

Асоційовані компанії – це компанії, на які Компанія чинить суттєвий вплив (прямо чи непрямо), проте не контролює їх. Загалом, така ситуація передбачає наявність у таких компаніях від 20% до 50% прав голосу. Після початкового визнання за первісною вартістю інвестиції в асоційовані компанії тестуються на знецінення.

х) Виплати працівникам

Витрати на заробітну плату, внески до державного пенсійного фонду України і фондів соціального страхування, оплачувані річні відпустки та лікарняні, а також премії та негрошові винагороди (медичне обслуговування та інші соціальні пільги) нараховуються у тому році, в якому відповідні послуги надавались працівниками Компанії.

План із встановленими внесками. Компанія здійснює на користь своїх працівників передбачений законодавством єдиний соціальний внесок до пенсійного фонду України. Внесок розраховується як процент від поточної валової суми заробітної плати та відноситься на витрати по мірі його здійснення.

План із встановленими виплатами. Компанія бере участь в обов'язковому державному пенсійному плані із встановленими виплатами, який передбачає достроковий вихід на пенсію працівників, що працюють на робочих місцях зі шкідливими та небезпечними для здоров'я умовами. Згідно з колективними угодами між Компанією та її працівниками, Компанія також має зобов'язання зі здійснення одноразових платежів своїм працівникам після виходу на пенсію за певних умов.

Зобов'язання, визнане у звіті про фінансовий стан щодо планів із встановленими виплатами, - це приведена вартість зобов'язання за планом із встановленими виплатами на звітну дату.

Зобов'язання за планом із встановленими виплатами розраховується щороку незалежними актуаріями за методом прогнозованої умовної одиниці. Приведена вартість зобов'язання за пенсійним планом із встановленими виплатами визначається шляхом дисконтування

розрахункового майбутнього відтоку грошових коштів із застосуванням ринкової доходності урядових облігацій, деномінованих у тій самій валюті, в якій здійснюються виплати, і строк погашення яких приблизно відповідає строку вказаного зобов'язання. За відсутності ринкової інформації про облігації з достатньо тривалим строком погашення для порівняння з оціночними строками виплат за пенсійним планом Компанія розраховує ставку дисконту за зобов'язаннями з тривалим строком шляхом екстраполяції поточних ринкових ставок по кривій доходності.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Актuarні прибутки та збитки, що виникають внаслідок коригувань у зв'язку з відмінністю фактичних показників від прогнозних та змін у минулих актуарних припущеннях, визнаються безпосередньо у складі інших сукупних доходів. Вартість минулих послуг працівників визнається безпосередньо у складі прибутку чи збитку.

ц) Визнання доходів

Дохід визнається, коли є впевненість у тому, що в результаті операції відбудеться збільшення економічних вигод Компанії, а сума доходу може бути достовірно визначена. Дохід визнається за справедливою вартістю отриманих сум або сум, що підлягають отриманню, за вирахування знижок, податків або митних зборів, однак включаючи рентні платежі.

Дохід від продажу нафти та нафтопродуктів визнається, коли значні ризики та винагороди за правом власності були передані покупцю. Місцем передачі зазвичай вважається пункт, де товар фізично передається на судно, по трубі або іншим транспортом. Доходи від продажу продуктів нафтопереробки визнаються, коли право власності на них передається покупцю. Дохід від продажу газу (Примітка 5) визнається у періоді, коли досягається згода щодо кількості і ціни, і дохід може бути достовірно визначеним та юридично підлягає сплаті. До цієї дати всі ризики та вигоди від володіння газом зберігаються за Компанією, крім випадку, коли актив фізично передається на зберігання до газотранспортної системи та газосховищ. Як наслідок, дата визнання доходу може суттєво відрізнитися від дати фізичної передачі газу. Компанія проводить оцінку своїх доходів за спеціальними критеріями, за якими визначається, чи виступає вона принципалом або агентом. Компанія дійшла висновку, що вона виступає як принципал за всіма своїми джерелами доходу, крім операцій з нефінансовими активами по агентських домовленостях (Примітка 8) та що не підлягали використанню у власній виробничій діяльності. Результати за такими договорами представлені згорнуто.

Реалізація послуг

Дохід від реалізації послуг визнається, коли послуги надані та сума доходу може бути достовірно визначена.

ч) Податок на прибуток

У цій фінансовій звітності податки було нараховано відповідно до вимог законодавства, яке було чинним або фактично набуло чинності станом на звітні дати. Витрати з податку на прибуток включають поточні податки та відстрочене оподаткування та відображаються у складі прибутку чи збитку, якщо тільки вони стосуються операцій, які відображені у цьому самому або іншому періоді в інших сукупних доходах або безпосередньо у складі капіталу.

Поточний податок

Поточний податок – це сума, що, як очікується, має бути сплачена податковим органам або ними відшкодована стосовно оподатковуваного прибутку чи збитку за поточний та попередні періоди. У 2013 році ставка податку на прибуток підприємств становила 19% (у 2012 році – 21%).

Керівництво періодично здійснює оцінку податкових позицій, що включені до податкових декларацій, і нараховує, в разі необхідності, забезпечення у ситуаціях, де можливе неоднозначне тлумачення вимог законодавства.

Відстрочений податок

Відстрочений податок на прибуток розраховується відповідно до методу балансових зобов'язань щодо всіх тимчасових різниць на звітну дату, що виникають між податковою базою активів і зобов'язань та їхньою балансовою вартістю у фінансовій звітності.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються щодо всіх оподатковуваних тимчасових різниць, за винятком:

- ситуацій, коли відстрочене податкове зобов'язання виникає від первісного визнання гудвілу, активу чи зобов'язання від господарської операції, яка не є об'єднанням підприємств та під час здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський, ні на оподатковуваний прибуток або збиток; та
- щодо оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в спільні підприємства, коли можна контролювати час сторнування тимчасової різниці та існує ймовірність, що тимчасова різниця не буде сторнована в найближчому майбутньому.

Відстрочені податкові активи визнаються щодо всіх неоподатковуваних тимчасових різниць та перенесених на наступні періоди невикористаних податкових збитків у сумі майбутнього ймовірного оподаткованого прибутку, проти якого можна використати неоподатковувані тимчасові різниці, а також перенесені на наступні періоди невикористані податкові збитки, за винятком:

- ситуацій, коли відстрочений податковий актив, пов'язаний з неоподатковуваними тимчасовими різницями від первісного визнання активу чи зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням підприємств та під час здійснення операції не впливає ні на бухгалтерський, ні на оподатковуваний прибуток чи збиток; та
- щодо всіх неоподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в спільні підприємства, відстрочені податкові активи визнаються тією мірою, якою існує ймовірність, що тимчасова різниця буде сторнована в найближчому майбутньому і буде отриманий оподатковуваний прибуток, до якого можна застосувати тимчасову різницю.

На кожен звітну дату Компанія переглядає балансову вартість відстрочених податкових активів і зменшує їх балансову вартість, якщо більше не існує ймовірності одержання достатнього оподаткованого прибутку, що дозволив би реалізувати частину або всю суму такого відстроченого податкового активу. Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються Групою на кожен звітну дату і визнаються тоді, коли виникає ймовірність одержання в майбутньому оподаткованого прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив. Відстрочені податкові активи та зобов'язання визначаються за податковими ставками, застосування яких очікується у році, в якому відбудеться реалізація активу чи погашення зобов'язання, на основі діючих або оголошених (і практично прийнятих) на звітну дату податкових ставок і положень податкового законодавства.

У грудні 2010 року Верховна Рада України прийняла новий Податковий кодекс, який набув чинності 1 січня 2011 року. Згідно з його положеннями, з 1 січня 2014 року повинна застосовуватися ставка податку в розмірі 18%, з 1 січня 2015 року – 17% і з 1 січня 2016 року – 16%. У ході оцінки відстрочених податків Компанія використовує ці ставки податку та інші положення нового Податкового кодексу. Відстрочений податок, що стосується статей, визнаних безпосередньо у капіталі, визнається у складі інших сукупних доходів у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи.

Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку за наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи в рахунок поточних податкових зобов'язань, що виникають у одного суб'єкта господарювання та в межах компетенції одного податкового органу.

Податки на видобуток

Діяльність Компанії щодо видобутку вуглеводнів оподатковується такими податками: рентна плата (роялті), плата за користування надрами. Податки на видобуток розраховуються виходячи з обсягів видобутої продукції та відображаються у складі витрат в тому періоді, коли продукція була видобута, в інших операційних витратах.

щ) Умовні зобов'язання

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, крім випадків, коли існує ймовірність відтоку ресурсів, які передбачають економічні вигоди, для того, щоб розрахуватися за зобов'язаннями, і їх суму можна розрахувати з достатнім рівнем точності. Інформація про умовні зобов'язання розкривається у фінансовій звітності, крім випадків, коли ймовірність відтоку

ресурсів, які передбачають економічні вигоди, є незначною.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

щ) Аванси видані

Аванси, видані для придбання фінансових інструментів, обліковуються за амортизаційною вартістю. Аванси, видані для придбання активів, обліковуються за первісною вартістю мінус резерв на знецінення. Передоплата, здійснена з метою придбання активу, включається до балансової вартості активу після того, як Компанія отримала контроль над цим активом і якщо існує ймовірність того, що Компанія отримає майбутні економічні вигоди, пов'язані з таким активом. Інші передоплати списуються на прибуток чи збиток після отримання товарів або послуг, за які вони були здійснені. Якщо існує свідчення того, що активи, товари чи послуги, за які була здійснена передоплата, не будуть отримані, балансова вартість передоплати зменшується належним чином, і відповідний збиток від знецінення визнається у складі прибутку чи збитку за рік.

ы) Акціонерний капітал

Прості акції класифіковані як капітал. Витрати, безпосередньо пов'язані з емісією нових акцій, обліковуються у складі капіталу як зменшення суми надходжень за вирахуванням податків.

э) Прибуток на акцію

Базисний прибуток на акцію розраховується шляхом поділу прибутку чи збитку, що належить акціонерам Компанії, на середньозважену кількість простих акцій в обігу протягом року, крім викуплених власних акцій.

ю) Дивіденди

Дивіденди обліковуються у складі зобов'язань та вираховуються з капіталу в тому періоді, в якому вони були оголошені. Відповідно до Закону України № 185-V від 21 вересня 2006 року (з подальшими змінами від 4 липня 2013 року), якщо на підприємстві з державною часткою власності не були проведені збори акціонерів до 30 квітня року, наступного за звітним роком, щонайменше 30% чистого прибутку Компанії за попередній рік, відображеного у звітності за МСФЗ, підлягають розподілу в якості дивідендів за державним пакетом акцій і виплачуються безпосередньо державі до 1 липня року, наступного за звітним роком. Див. Примітку 20.

я) Податок на додану вартість

ПДВ стягується за двома ставками: 20% стягується при поставках товарів чи послуг на території України, включаючи поставки без чітко визначеної суми винагороди, та імпорту товарів в Україну (крім випадків, чітко передбачених законодавством); 0% застосовується при експорті товарів та відповідних послуг. Вихідний ПДВ при продажу товарів та послуг обліковується у момент отримання товарів чи послуг клієнтом або у момент надходження платежу від клієнта, залежно від того, що відбулося раніше. Вхідний ПДВ обліковується таким чином: право на кредит із вхідного ПДВ при закупівлях виникає у момент отримання накладної з ПДВ, яка видається в момент надходження оплати постачальнику або в момент отримання товарів або послуг, залежно від того, що відбувається раніше, або право на кредит із вхідного ПДВ при імпорту товарів чи послуг виникає у момент сплати податку.

ПДВ, який стосується продажів та закупок, визнається у звіті про фінансовий стан згорнуто і показується як актив або зобов'язання в сумі, відображеній у деклараціях з ПДВ. У тих випадках, коли під знецінення дебіторської заборгованості був створений резерв, збиток від знецінення обліковується за валовою сумою заборгованості, включаючи ПДВ.

аа) Фінансові витрати

Фінансові витрати включають процентні витрати за позиковими коштами, процентні витрати за зобов'язанням з виведення активів з експлуатації, зобов'язання за пенсійним планом із встановленими виплатами, резерви під судові процеси та витрати внаслідок амортизації дисконтів. Всі процентні та інші витрати за позиковими коштами відносяться на витрати із використанням методу ефективної процентної ставки.

бб) Фінансові доходи

Фінансові доходи включають процентні доходи за банківськими депозитами та умовний процентний дохід від фінансових активів, облікованих за амортизованою вартістю.

2.3 Основні принципи облікової політики (продовження)

вв) Позикові кошти

Позикові кошти обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки. Позикові кошти показуються у складі поточних зобов'язань, крім випадків, коли у Компанії є безумовне право відстрочити розрахунок за зобов'язанням принаймні на 12 місяців після звітної дати.

гг) Зміни у форматі представлення звітності

Внаслідок змін у 2013 році у форматі представлення балансу (звіту про фінансовий стан) (Форма 1) та звіту про фінансові результати (звіту про інший сукупний дохід) (Форма 2) відповідно до вимог Міністерства фінансів України, Компанія переглянула певні розкриття інформації у фінансовій звітності.

У 2013 році Компанія переглянула класифікацію рентної плати та розкрила її у складі інших операційних витрат (Примітка 8). Раніше рентна плата розкривалась окремою статтею у звіті про фінансові результати (звіті про сукупний дохід).

Також у 2013 році Компанія переглянула класифікацію витрат на ремонти та включила їх до складу сировини та матеріалів, амортизації та оплати праці і відповідних податків.

Там, де це необхідно, відповідні суми станом на 31 грудня 2012 року та за 2012 рік були скориговані для відповідності формату представлення інформації у поточному році.

?

2.4 Суттєві облікові судження та оцінки

Під час застосування облікової політики, визначеної у Примітці 2.2, Компанія робить оцінки та припущення, що впливають на відображені у звітності суми активів та зобов'язань. Розрахунки та судження постійно оцінюються і базуються на попередньому досвіді керівництва та інших факторах, у тому числі на очікуваннях щодо майбутніх подій, які вважаються обґрунтованими за існуючих обставин. Фактичні результати можуть відрізнитись від цих оцінок. Крім вказаних оцінок, керівництво Компанії також використовує певні професійні судження при застосуванні принципів облікової політики. Професійні судження, які чинять найбільш суттєвий вплив на суми, що відображаються у фінансовій звітності, та оцінки, результатом яких можуть бути значні коригування балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року, включають:

Зобов'язання з ліквідації активів

Компанія визнала резерв щодо очікуваних витрат на виведення активів з експлуатації та витрат на рекультивуацію видобувних площ, що будуть нею понесені наприкінці строків корисного використання певних активів Компанії. Розмір забезпечення було визначено з урахуванням існуючої технології та поточних цін на рекультивуацію видобувних площ із застосуванням ставки дисконту, що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі, а також ризики, пов'язані з конкретними зобов'язаннями, за їх наявності. Остаточні витрати на виведення активів з експлуатації непевні та можуть змінюватися в результаті впливу багатьох факторів, включаючи зміни юридичних вимог, появу нових способів рекультивуації видобувних площ або інший новий досвід. Очікуваний час та сума витрат можуть також змінитись, наприклад, у результаті зміни резервів вуглеводнів або змін вимог нормативних актів або їх тлумачення.

Станом на 31 грудня 2013 року оціночна довгострокова реальна ставка дисконту до оподаткування, яка використовується для розрахунку резерву, становила 8,94% (у 2012 році – 7,94%). У 2013 році середня вартість ліквідації однієї свердловини, взята для розрахунку зобов'язання, була 345 тисяч гривень (у 2012 році – 345 тисяч гривень).

У таблиці нижче представлений вплив змін в основних припущеннях, за умови незмінності інших факторів, на суму зобов'язання, яке відображене у звіті про фінансовий стан:

Зміна у припущенні Зміна у визнаному резерві

Зміна реальних ставок дисконту в усіх періодах на 1% Збільшення/зменшення на 21 242 тисячі гривень

Зміна середньої вартості ліквідації однієї свердловини на 10% Збільшення/зменшення на 59 362

тисячі гривень

Зміна середнього строку до ліквідації на 1 рік Збільшення/зменшення на 80 736 тисяч гривень
Ризику, пов'язані з недотриманням вимог податкового законодавства та інших нормативних актів
Українське законодавство і нормативні акти, що регулюють сферу оподаткування та інші аспекти діяльності, включаючи правила валютного й митного контролю, продовжують змінюватись.

Положення законів і нормативних актів часто є нечіткими, а їх тлумачення залежить від позиції місцевих, регіональних і центральних органів влади, а також інших державних органів. Випадки суперечливих тлумачень законодавства непоодинокі. Керівництво вважає, що його тлумачення положень законодавства, які регулюють діяльність Компанії, є правильним і діяльність Компанії здійснюється в повній відповідності до законодавства, яке регулює її діяльність, і що Компанія нарахувала та сплатила всі належні податки та збори.

Компанія виступає стороною в декількох судових розглядах з податковими органами. Крім цього, Компанія визначила певні умовні зобов'язання податкового характеру, які, на думку керівництва, не потребують нарахування у фінансовій звітності. Такі умовні зобов'язання описані у Примітці 23.

Резерв під судові процеси

Компанія виступає в якості відповідача у кількох судових процесах зі своїми контрагентами.

Резерв під судові процеси є оціненими керівництвом витратами, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

2.4. Суттєві облікові судження та оцінки (продовження)

Зобов'язання з пенсійного плану із встановленими виплатами

Вартість пенсійного плану із встановленими виплатами та інших довгострокових програм для працівників, а також приведена вартість зобов'язання з пенсійних виплат визначаються з використанням актуарних оцінок. Актуарна оцінка полягає в здійсненні ряду припущень, що можуть відрізнитися від фактичного ходу подій в майбутньому, а саме визначення ставки дисконту, майбутнього зростання розміру заробітної плати, рівня смертності та майбутнього зростання розміру пенсійних виплат. Складність оцінки і основних припущень та довгостроковий характер зобов'язання за пенсійним планом із встановленими виплатами роблять його вкрай чутливим до змін у цих припущеннях. Усі припущення переглядаються станом на кожен звітний дату. Більш детальна інформація описана у Примітці 21.

Оцінка нафтогазових запасів

Комерційні запаси, що використовуються під час розрахунку виснаження, для цілей тестування на предмет зменшення корисності активів визначаються за допомогою оцінки існуючих нафтогазових запасів, коефіцієнтів видобутку і майбутніх цін на газ та нафту. Оцінки керівництва щодо нафтогазових запасів ґрунтуються на звітах незалежних інженерів ("звіти запасів").

Останній такий звіт був підготовлений станом на 30 червня 2013 року.

Комерційні запаси – це підтверджені та прогнозні ("2P") нафтогазові запаси, що визначені як очікувана кількість сирої нафти, природного газу та газового конденсату, геологічні, геофізичні та інженерні властивості яких достовірно свідчать про те, що такі запаси можуть бути видобуті з відомих покладів протягом майбутніх років і вважаються комерційно рентабельними. Повинна існувати щонайменше 50% статистична імовірність того, що фактична кількість видобувних запасів перевищуватиме суму, визначену як підтверджені та прогнозні запаси.

Майбутні витрати на розробку оцінюються з використанням припущень стосовно кількості свердловин, необхідних для виробництва комерційних запасів, вартості таких свердловин та відповідного виробничого обладнання та інших капітальних витрат. Оцінка підтверджених та прогнозних запасів відноситься до майбутніх проектів з дослідження і розробки тільки за умови існування зобов'язань з фінансування та отримання відповідних регулятивних дозволів для виконання таких проектів, або коли існує достовірна впевненість у їх отриманні. Крім цього, оцінка підтверджених та прогнозних запасів включає лише ті обсяги, які з достатньою імовірністю можуть бути реалізовані на ринку. Всі підтверджені та прогнозні запаси підлягають перегляду як у бік збільшення, так і в бік зменшення відповідно до нової інформації, отриманої у результаті розвідувального буріння, виробничої діяльності або змін в економічних факторах, включаючи ціну

товарів, умови контрактів та плани розвідки. Загалом, зміна технічного стану покладів вуглеводнів у результаті отримання нової інформації в ході діяльності з дослідження і розробки є найбільш суттєвою причиною періодичного перегляду оцінки запасів.

Оцінка нафтогазових резервів за своєю суттю характеризується непевністю та потребує застосування професійного судження і періодичних переглядів у майбутньому. Відповідно, фінансові та облікові оцінки (такі як оцінка дисконтованих грошових потоків, амортизаційних відрахувань та зобов'язань з виведення з експлуатації активів, зменшення корисності), основою яких є підтверджені та прогнозні запаси, також підпадають під вплив змін.

Загалом, оцінка нерозвіданих або частково розвіданих родовищ є ще більш невизначеною щодо їх майбутнього строку використання у порівнянні з оцінкою родовищ, що вже розроблені та експлуатуються.

Зміни в оцінці підтверджених та прогнозних запасів, а особливо в оцінці підтверджених розроблених запасів, впливають на суму виснаження основних засобів, що стосуються видобутку вуглеводнів, та зменшення корисності, відображену в фінансовій звітності. Такі зміни, наприклад, можуть бути як результатом виробництва, так і перегляду оцінок. Зменшення підтверджених та прогнозних розроблених запасів збільшить амортизаційні відрахування (за умови постійного виробництва). Рівень оцінених комерційних запасів є також вирішальним чинником при оцінці наявності зменшення корисності балансової вартості будь-якого виробничого активу Компанії.

2.4. Суттєві облікові судження та оцінки (продовження)

Переоцінка основних засобів

Щороку керівництво Компанії проводить аналіз, щоб оцінити, чи балансова вартість об'єктів нафтогазових активів та інших основних засобів (крім транспортних засобів та інших основних засобів) суттєво відрізняється від їх справедливої вартості станом на кінець звітного періоду. Цей аналіз ґрунтується на цінових індексах, технологічних тенденціях, змінах валютних курсів після дати останньої переоцінки, доходності профільної діяльності та інших відповідних факторах. Якщо результати аналізу свідчать про те, що справедлива вартість об'єкта основних засобів суттєво відрізняється від їх балансової вартості, Компанія проводить додаткову переоцінку. Справедлива вартість визначається із використанням амортизованої вартості заміщення або ринкової вартості, у разі її наявності. У ході проведення оцінки із використанням цих методів оцінниками були застосовані такі основні припущення та розрахунки:

- вибір джерел інформації для аналізу витрат на спорудження (фактичні витрати, нещодавно понесені Компанією, спеціалізовані довідники, оцінки витрат на спорудження різного обладнання тощо);
- вибір порівняльних даних для визначення вартості заміщення деякого обладнання, а також оцінки щодо відповідних коригувань, необхідних для врахування відмінностей між технічними характеристиками та станом нового та існуючого обладнання; та
- вибір ринкових даних при визначенні ринкової вартості, за їх наявності.

Зміни у цих припущеннях можуть призвести до суттєвого впливу на справедливую вартість основних засобів.

Балансова вартість нафтогазових активів

Нафтогазові активи амортизуються виробничим методом, виходячи з підтверджених та прогнозних запасів вуглеводнів.

На розрахунок виснаження виробничим методом може впливати різниця між фактичним майбутнім виробництвом і поточним прогнозованим виробництвом, яке базується на підтверджених запасах. Балансова вартість нафтогазових активів залежить від суттєвих змін у будь-яких факторах чи припущеннях, використаних під час оцінки запасів.

Такі фактори можуть включати:

- Зміни у підтверджених та прогнозних оцінках запасів;
- Вплив різниць між фактичними товарними цінами та припущеннями щодо товарних цін на підтверджені розроблені запаси;
- Непередбачені проблеми в ході діяльності з видобутку.

Ознаки зменшення корисності

Сума очікуваного відшкодування одиниць, що генерують грошові кошти, та окремих активів визначається як більша з двох оцінок активу: справедливої вартості мінус витрати на продаж та вартості використання.

Розрахунок вартості використання активу є найбільш чутливим до таких припущень:

- обсяги виробництва;
- ставки дисконту;
- ціни на сиру нафту, природний газ, газовий конденсат і нафтопродукти.

Орієнтовні обсяги виробництва ґрунтуються на детальних даних про кожну виробничу одиницю та враховують плани їх розвитку, узгоджені керівництвом у рамках процесу довгострокового планування. Майбутні грошові потоки коригуються з урахуванням ризиків, що притаманні тому чи іншому активу, та дисконтуються за ставкою дисконту до оподаткування. Ставка дисконту розраховується на основі середньозваженої вартості капіталу Компанії після оподаткування. Такі розрахунки вимагають використання оцінок та припущень. Компанія постійно відслідковує внутрішні та зовнішні індикатори зменшення корисності матеріальних і нематеріальних активів.

2.5 Нові положення бухгалтерського обліку

Були випущені наступні нові стандарти та інтерпретації, які є обов'язковими для застосування Компанією з 1 січня 2013 року:

- МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність» замінює всі роз'яснення щодо контролю та консолідації, викладені в МСБО 27 «Консолідована та окрема фінансова звітність» та ПКІ-12 «Консолідація – підприємства спеціального призначення».
 - МСФЗ 11 «Угоди про спільну діяльність» замінює МСБО 31 «Частки участі у спільних підприємствах» та ПКІ-13 «Спільно контрольовані підприємства – внески учасників у негрошовій формі». Зміни у визначеннях зменшили кількість видів угод про спільну діяльність до двох: спільні операції та спільні підприємства. У стандарті була скасована можливість пропорційної консолідації спільно контрольованих підприємств. Дольовий метод обліку є обов'язковим для учасників спільних підприємств. Компанія застосовує цей стандарт з 1 січня 2013 року. Він не мав суттєвого впливу на порівняльні дані.
 - МСФЗ 12 «Розкриття інформації про частки участі в інших суб'єктах господарювання» застосовується до суб'єктів господарювання, які мають частку участі у дочірній компанії, спільному підприємстві, асоційованій компанії або неконсолідованому структурованому підприємстві.
 - МСФЗ 13 «Оцінка за справедливою вартістю» дозволив усунути існуючу непослідовність та складність формулювань положень завдяки чіткому визначенню справедливої вартості та використанню єдиного джерела інформації для оцінки справедливої вартості та спільних вимог до розкриття інформації, які застосовуються щодо всіх МСФЗ.
 - МСБО 27 «Окрема фінансова звітність» був змінений, і наразі його метою є встановлення вимог до обліку та розкриття інформації для інвестицій у дочірні компанії, спільні підприємства та асоційовані компанії при підготовці підприємством окремої фінансової звітності.
 - МСБО 28 "Інвестиції в асоційовані компанії та спільні підприємства".
 - Зміни МСБО 1 "Представлення фінансової звітності" змінив розкриття статей, які подаються в іншому сукупному доході.
 - Зміни МСБО 19 «Виплати працівникам» суттєво змінює принципи визнання та оцінки витрат за пенсійним планом зі встановленими виплатами та вихідної допомоги, а також вимоги до розкриття інформації про всі виплати робітникам. Цей змінений стандарт не мав суттєвого впливу на фінансову звітність Компанії.
 - "Розкриття інформації - взаємозалік фінансових активів та фінансових зобов'язань" - зміни МСФЗ 7.
 - Удосконалення Міжнародних стандартів фінансової звітності.
 - Зміни до Керівництва з вимог перехідного періоду для МСФЗ 10, МСФЗ 11 та МСФЗ 12. Ці зміни роз'яснюють положення з переходу на МСФЗ 10 «Консолідована фінансова звітність».
- Були опубліковані окремі нові стандарти та інтерпретації, що будуть обов'язковими для застосування у річних періодах, які починаються з 1 січня 2014 року або після цієї дати. Компанія

не застосовувала ці стандарти та інтерпретації до початку їх обов'язкового застосування.

- МСФЗ 9 "Фінансові інструменти, частина 1: класифікація та оцінка". Зміни, внесені до МСФЗ 9 у листопаді 2013 року, скасували дату його обов'язкового набуття чинності, отже, надали можливість добровільного застосування цього стандарту. Компанія не планує застосовувати існуючу версію МСФЗ 9.
- "Взаємозалік фінансових активів та фінансових зобов'язань" - зміни МСБО 32. Ця зміна вводить положення щодо застосування МСБО 32 з метою усунення невідповідностей, виявлених при застосуванні окремих критеріїв взаємозаліку. Це включає роз'яснення значення вимоги «у теперішній час має законодавчо встановлене право на взаємозалік» і того, що деякі системи з розрахунком на валовій основі можуть вважатись еквівалентними системами з розрахунком на нетто-основі.
- Зміни МСБО 36 «Розкриття інформації про суму відшкодування нефінансових активів». Ці зміни скасовують вимогу розкривати інформацію про суму відшкодування, якщо одиниця, яка генерує грошові кошти, містить гудвіл чи нематеріальні активи з необмеженим строком використання, але за відсутності знецінення.

2.5. Нові положення бухгалтерського обліку (продовження)

Зміни МСБО 39 «Заміна похідних фінансових інструментів та продовження обліку хеджування». Ці зміни дозволяють продовжувати облік хеджування у ситуації, коли відбувається заміна похідного фінансового інструменту, який був віднесений у категорію інструмента хеджування (тобто сторони домовились замінити їх початкового контрагента на нового контрагента), для здійснення розрахунку з центральним контрагентом відповідно до положень законодавства або нормативно-правового акту, якщо дотримані спеціальні умови.

Зміни МСБО 19 «Пенсійні плани із встановленими виплатами: внески працівників». Зміни дозволяють компаніям визнавати внески працівників як скорочення вартості послуг у періоді, в якому відповідний працівник надає такі послуги, замість віднесення цих внесків на стаж роботи, якщо сума внесків працівника не залежить від стажу роботи.

Не очікується, що описані вище нові стандарти та інтерпретації матимуть суттєвий вплив на фінансову звітність Компанії.

3. Інформація за сегментами

Операційні сегменти – це компоненти, які беруть участь у комерційній діяльності, внаслідок якої вони можуть отримувати доходи та зазнавати витрат, чий операційні результати регулярно переглядає особа, відповідальна за прийняття операційних рішень, і стосовно яких є у наявності окрема фінансова інформація. Особа, відповідальна за прийняття операційних рішень, – це особа або група осіб, яка розподіляє ресурси та оцінює результати діяльності організації. Функції особи, відповідальної за прийняття операційних рішень, виконує Правління Компанії.

(а) Опис продукції та послуг, з яких кожен звітний сегмент отримує доходи

З метою управління Компанія розділена на бізнес-підрозділи, виходячи з продукції, що ними виробляється, та складається з таких двох звітних сегментів:

- Сегмент роздрібної торгівлі нафтопродуктами – роздрібна торгівля нафтопродуктами через мережу власних бензозаправних станцій. Станом на 31 грудня 2013 року в експлуатації Компанії знаходились 563 бензозаправні станції (у 2012 році – 563 бензозаправні станції).
- Сегмент нафти, газу та інших продуктів переробки – дослідження, розробка, видобуток, переробка та реалізація сирової нафти, газового конденсату, природного газу та продуктів переробки.

(б) Фактори, що використовуються керівництвом для визначення звітних сегментів

Сегменти Компанії – це стратегічні бізнес-підрозділи, які орієнтовані на різних клієнтів. Їх управління здійснюється окремо, оскільки кожний бізнес-підрозділ потребує різних маркетингових стратегій.

(в) Оцінка прибутку чи збитку та активів і зобов'язань операційних сегментів

Особа, відповідальна за прийняття управлінських рішень, аналізує фінансову інформацію, підготовлену відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності, скориговану з

урахуванням вимог внутрішньої звітності.

Така фінансова інформація, підготовлена для цілей внутрішньої звітності, відрізняється у певних аспектах від Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Особа, відповідальна за прийняття операційних рішень, здійснює моніторинг операційних результатів діяльності кожного з підрозділів окремо для цілей прийняття рішень про розподіл ресурсів і оцінки результатів їх діяльності. Результати діяльності сегментів оцінюються на основі операційного прибутку чи збитку, їх оцінка здійснюється відповідно до оцінки операційного прибутку чи збитку у фінансовій звітності. Проте окремі інші операційні витрати, фінансові витрати та доходи і податки на прибуток управляються на груповій основі і не розподіляються на операційні сегменти.

3. Інформація за сегментами (продовження)

(г) Інформація про прибуток чи збиток та активи і зобов'язання звітних сегментів

Сегментну інформацію за звітними сегментами станом на 31 грудня 2013 року подано далі:

2013 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Нерозподілені компоненти Всього

Виручка від зовнішніх клієнтів 7 175 120 13 926 211 - 21 101 331

Собівартість реалізованої продукції та операційні витрати (7 611 235) (10 662 841) - (18 274 076)

Амортизація, знос та виснаження (65 907) (1 554 602) - (1 620 509)

Знецінення необоротних активів, чиста сума - (667 988) - (667 988)

(Збиток)/прибуток сегментів (502 022) 1 040 780 - 538 758

Інші операційні витрати - - (383 494) (383 494)

Інші операційні доходи - - 142 920 142 920

Процентні доходи - - 21 484 21 484

Процентні витрати - - (10 781) (10 781)

Інші фінансові витрати, чиста сума - - (104 955) (104 955)

Курсові різниці - - 232 376 232 376

Прибуток до оподаткування 436 308

Податок на прибуток (246 422) (246 422)

Прибуток за рік 189 886

Нижче подано вивірення активів та зобов'язань звітних сегментів:

2013 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Нерозподілені компоненти Всього

Активи сегментів 2 734 113 24 807 558 - 27 541 671

Інші фінансові інвестиції - - 10 433 10 433

Передоплати з податків - - 542 674 542 674

Грошові кошти та їх еквіваленти - - 146 649 146 649

Всього активів 2 734 113 24 807 558 699 756 28 241 427

2013 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Нерозподілені компоненти Всього

Зобов'язання сегментів 41 900 9 098 305 - 9 140 205

Відстрочене податкове зобов'язання - - 967 286 967 286
Процентні кредити - - 39 818 39 818
Нараховані дивіденди - - 472 936 472 936

Всього активів 41 900 9 098 305 1 480 040 10 620 245

3. Інформація за сегментами (продовження)

2012 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Нерозподілені компоненти Всього

Виручка від зовнішніх клієнтів 7 152 562 13 530 801 - 20 683 363
Собівартість реалізованої продукції та операційні витрати (6 925 197) (9 294 776) - (16 219 973)
Амортизація, знос та виснаження (251 570) (1 613 570) - (1 865 140)
Знецінення необоротних активів, чиста сума - (188 645) - (188 645)

(Збиток)/прибуток сегментів (24 205) 2 433 810 - 2 409 605

Інші операційні витрати - - (638 290) (638 290)
Інші операційні доходи - - 128 008 128 008
Процентні доходи - - 9 609 9 609
Процентні витрати - - (19 480) (19 480)
Чисті курсові різниці - - 71 213 71 213
Інші фінансові витрати, чиста сума - - (182 353) (182 353)

Прибуток до оподаткування 1 778 312

Податок на прибуток (350 201)

Прибуток за рік 1 428 111

У 2013 та 2012 роках доходів від реалізації між сегментами не було.

Нижче подано вивірення активів та зобов'язань звітних сегментів:

2012 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Нерозподілені компоненти Всього

Активи сегментів 2 588 378 29 799 420 - 32 387 798

Інші фінансові інвестиції - - 6 434 6 434
Передоплати з податків - - 87 073 87 073
Грошові кошти та їх еквіваленти - - 92 097 92 097

Всього активів 2 588 378 29 799 420 185 604 32 573 402

2012 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Нерозподілені компоненти Всього

Зобов'язання сегментів 30 370 11 956 333 - 11 986 703

Відстрочене податкове зобов'язання - - 1 237 624 1 237 624
Процентні кредити - - 119 455 119 455
Нараховані дивіденди - - 1 829 075 1 829 075

Всього активів 30 370 11 956 333 3 186 154 15 172 857

3. Інформація за сегментами (продовження)

(д) Аналіз доходів від реалізації за видами продукції та послуг

Аналіз доходів від реалізації Компанії за видами продукції та послуг подано у Примітці 5.

(е) Географічна інформація

Більшість доходів від реалізації та активів Компанії відноситься до України. Компанія не має значних доходів від реалізації та необоротних активів за межами України. Аналіз фінансових активів та фінансових зобов'язань за географічним принципом подано у Примітці 25.

(є) Основні клієнти

У 2013 році доходи від двох основних клієнтів (у 2012 році – від двох основних клієнтів) перевищували 10% від доходів Компанії та становили відповідно 8 345 961 тисяч гривень та 2 634 937 тисяч гривень, що були отримані від продажу нафти (у 2012 році – відповідно 8 609 613 тисяч гривень та 2 380 740 тисяч гривень, що були отримані від продажу нафти).

4. Частка участі у спільних операціях

Компанія бере участь у ряді спільних операцій з дослідження та розробки нафтогазових родовищ в Україні. Далі наведено інформацію про частку участі Компанії у цих спільних операціях:

№ договору про спільне підприємство Частка участі, %

35/809 93,0%

35/78/141 79,0%

999/97 49,9%

35/4 49,9%

410/95 83,4%

5/56 80,0%

35/176 50,0%

35/4 Додаткова угода №4 49,9%

5. Доходи від реалізації та собівартість реалізованої продукції (рядки 2000, 2050)

Доходи від реалізації

2013 рік 2012 рік

Оптова торгівля

Сира нафта 11 338 314 11 218 208

Аміак 791 577 1 060 281

Продукти газопереробки 404 888 776 542

Природний газ 988 678 56 785

Нафтопродукти 1 109 -

Реалізація іншої продукції 401 645 418 985

13 926 211 13 530 801

Роздрібна торгівля нафтопродуктами 7 175 120 7 152 562

21 101 331 20 683 363

Собівартість реалізованої продукції

2013 рік 2012 рік

Вартість придбаних нафтопродуктів (роздрібна торгівля) 7 061 618 6 396 518

Знос та виснаження (Примітка 9) 1 544 151 1 601 968

Сировина та матеріали 1 080 597 1 185 852

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 9) 910 357 1 079 297

Витрати на електроенергію, енергетичні ресурси та паливні матеріали 355 380 386 286

Транспортування нафти та газу 138 640 182 041

Інші операційні витрати 18 486 516 736

11 109 229 11 348 698

6. Витрати на реалізацію та збут (рядок 2150)

2013 рік 2012 рік

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 9) 258 402 241 482

Знос (Примітка 9) 65 464 249 761

Витрати на зберігання 40 361 64 901

Витрати на електроенергію, енергетичні ресурси та паливні матеріали 24 855 24 056

Податки, крім податку на прибуток 23 993 22 405

Витрати на інкасацію 23 673 21 256

Витрати на транспортування та страхування 16 566 82 167

Витрати на операційну оренду 12 589 20 677

Витрати на маркетинг та комісійні агентів 4 593 6 500

Інші витрати на збут 19 926 45 235

490 422 778 440

7. Адміністративні витрати (рядок 2130)

2013 рік 2012 рік

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 9) 290 499 268 675

Амортизація та знос (Примітка 9) 10 894 13 411

Вартість професійних послуг 20 745 12 777

Комунальні послуги 12 932 12 296

Банківські комісії 6 335 7 086

Вартість юридичних послуг 8 212 3 007

Інші витрати 51 112 57 437

400 729 374 689

8. Інші операційні доходи і витрати (рядки 2120, 2180)

Інші операційні витрати

2013 рік 2012 рік

Плата за користування надрами (у 2012 році – рентна плата) 5 862 981 5 673 634

Витрати на науково-дослідні розробки 1 849 352 -

Знецінення основних засобів 667 988 188 645

Інші витрати на заробітну плату та податки на заробітну плату 131 664 109 712

Штрафи і пеня 74 721 863

Прибуток/збиток від вибуття основних засобів 58 392 (13 361)

Витрати на утримання активів соціального призначення 45 203 42 045

Знецінення інвестицій 18 133 16 357

Списання безнадійної заборгованості - 78 342

(Прибуток) від зміни резерву щодо витрат на рекультивацію видобувних площ у майбутньому - (55 401)

Інші операційні витрати 55 381 459 733

8 763 815 6 500 569

Плата за користування надрами (у 2012 році – рентна плата)

Базою нарахування плати за користування надрами є кількість видобутої нафти, газового конденсату чи природного газу в комерційних цілях. Протягом 2013 року ставка плати за користування надрами, зваженої на коригуючий коефіцієнт для сирової нафти та газового конденсату, становила від 2 301 гривні до 2 592 гривень за тону (у 2012 році – від 2 289 гривень до 2 767 гривень за тону) та від 784 гривень до 852 гривень за тисячу кубічних метрів природного газу (у 2012 році – від 577 гривень до 606 гривень), залежно від глибини залягання покладів.

Інші операційні доходи

2013 рік 2012 рік

Чисті курсові різниці 232 376 -
Дохід від операційної оренди 38 605 37 884
Дохід від реалізації придбаних товарів, чиста сума 25 565 60 412
Дохід від реалізації товарно-матеріальних запасів 7 166 7 755
Дохід від списання кредиторської заборгованості та інших зобов'язань 2 021 4 390
Інші доходи 69 563 17 567

375 296 128 008

Інші операційні доходи включають чистий результат від експорту певних нафтопродуктів, добрив, феросплавів та різної сільськогосподарської продукції загальною вартістю 8 974 953 тисячі гривень (у 2012 році – 9 315 624 тисячі гривень). У цих торгових операціях Компанія виконувала функції агента. Чистий результат показаний після вирахування відповідних витрат на збут та інших витрат, пов'язаних з виконанням Компанією своїх функцій агента.

9. Витрати на заробітну плату та амортизацію, знос та виснаження (рядки 2505, 2510, 2515)

Крім представлення витрат за напрямками, для звірки загальних витрат з витратами, віднесеними на звіт про прибуток та збитки та інші сукупні доходи, Компанія також представляє поданий далі аналіз витрат на заробітну плату та відповідні податки, а також амортизацію, знос та виснаження. Заробітна плата та податки на заробітну плату

2013 рік 2012 рік

Всього витрат на заробітну плату 1 407 087 1 384 862

Внески до фондів соціального страхування та інші відповідні внески 536 459 548 100
1 943 546 1 932 962

Мінус: власні роботи, капіталізовані у складі основних засобів (247 152) (148 164)

Мінус: суми, включені до вартості запасів газу (105 472) (85 632)

1 590 922 1 699 166

Показані у звітності як:

2013 рік 2012 рік

Загальні та адміністративні витрати (Примітка 7) 290 499 268 675

Витрати на реалізацію та збут (Примітка 6) 258 402 241 482

Собівартість реалізованої продукції (Примітка 5) 910 357 1 079 297

Інші операційні витрати (Примітка 8) 131 664 109 712

1 590 922 1 699 166

Амортизація, знос та виснаження

2013 рік 2012 рік

Виснаження нафтогазових активів (Примітка 13) 1 105 642 1 177 756

Знос основних засобів (Примітка 15) 640 452 898 776

Амортизація нематеріальних активів 5 917 6 403

1 752 011 2 082 935

Мінус: власні роботи, капіталізовані у складі основних засобів (119 093) (119 324)

Мінус: суми, включені до вартості запасів газу (12 409) (98 471)

1 620 509 1 865 140

Показані у звітності як:

2013 рік 2012 рік

Собівартість реалізованої продукції – рядок «Знос та виснаження» (Примітка 5) 1 544 151 1 601 968

Витрати на реалізацію та збут (Примітка 6) 65 464 249 761

Загальні та адміністративні витрати (Примітка 7) 10 894 13 411

1 620 509 1 865 140

10. Інші фінансові доходи і витрати (рядки 2220, 2250)

Фінансові доходи
2013 рік 2012 рік

Прибутки мінус збитки від первісного визнання фінансових активів 906 805 -

Чисті курсові різниці - 71 213

Дивіденди отримані - 51 788

Процентні доходи 21 484 9 609

928 289 132 610

Фінансові витрати

2013 рік 2012 рік

Амортизація дисконту 1 011 760 -

Ефект дисконтування 247 779 234 141

Процентні витрати 10 781 19 480

1 270 320 253 621

У 2013 році Компанія визнала чистий прибуток від первісного визнання довгострокових передоплат за фінансові інструменти та кредиторську заборгованість у сумі 906 805 тисяч гривень.

11. Збитки від знецінення та зменшення/(збільшення) справедливої вартості

2013 рік 2012 рік

Визнано у складі витрат/ (доходів) Визнано у складі інших сукупних доходів Визнано у складі

витрат/ (доходів) Визнано у складі інших сукупних доходів

Збитки від знецінення та зменшення справедливої вартості:

нафтогазових активів 438 025 1 525 685 - -

активів розвідки та оцінки 20 693 - 159 117 -

незавершеного будівництва - - 78 400 -

інших основних засобів 333 914 - -

Сторно збитків від знецінення:

незавершеного будівництва (105 545) - (61 592) -

нафтогазових активів (19 099) - - -

інших основних засобів - (1 316 716) - -

667 988 208 969 175 925 -

Знецінення визнається, коли ймовірність отримання майбутніх економічних вигод від нафтогазових свердловин вважається незначною. У 2013 році за результатами переоцінки основних засобів було виявлено знецінення деяких нафтогазових свердловин (у 2012 році – за результатами щорічного аналізу стану свердловин). Компанія відобразила знецінення свердловин, визнаних не експлуатаційними, у сумі 130 млн. гривень, що дорівнює балансовій вартості цих свердловин на дату визначення знецінення.

12. Податок на прибуток (рядки 1500, 2300)

2013 рік 2012 рік

Поточні витрати з податку на прибуток 512 154 791 853

Відстрочений податок, пов'язаний з виникненням та сторнуванням тимчасових різниць (265 732)
(441 652)

Витрати з податку на прибуток, відображені у складі прибутку та збитку 246 422 350 201

Звірка між фактичними витратами з податку на прибуток та результатом множення

бухгалтерського прибутку на нормативну ставку податку представлена нижче:

2013 рік 2012 рік

Фінансовий прибуток до оподаткування 436 208 1 778 312

Податок при застосуванні нормативної ставки податку на прибуток 19% (у 2012 році – 21%) 82
880 373 446

Вплив змін у ставках податку 54 098 (27 274)
Вплив постійних різниць, чиста сума 109 444 4 029
Витрати з податку на прибуток 246 422 350 201

12. Податок на прибуток (рядки 1500, 2300) (продовження)
Звіт про фінансовий стан (Нараховані)/кредитовані у прибутки та збитки (Нараховані)/кредитовані до іншого сукупного доходу

2013 рік 2012 рік 2013 рік 2012 рік 2013 рік 2012 рік

Відстрочені податкові активи/ (зобов'язання)

Аванси та інші зобов'язання 31 420 34 142 (2 722) 15 170 --

Забезпечення 490 842 430 039 89 632 48 866 (28 829) (31 679)

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість (99 450) – (99 450) (3 319) --

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість 87 463 64 349 23 114 (20 410) --

Нараховані відсотки --- (2 249) --

Інші фінансові активи (1 878) (4 505) 2 627 (5 687) --

Запаси (3 175) (7 739) 4 564 (21 774) --

Інші необоротні активи (248 694) (239 745) (8 949) 28 296 --

Передоплати та інші оборотні активи 140 515 9 542 130 973 34 333 --

Нафтогазові активи та інші основні засоби (1 364 329) (1 523 706) 125 942 368 426 33 435 6 990 (967 286) (1 237 624) 265 731 441 652 4 606 (24 689)

За оцінкою керівництва, відстрочені податкові активи у сумі 139 522 тис. грн (2012: 477 772 тис. грн) і відстрочені податкові зобов'язання у сумі 1 521 994 тис. грн (2012: 1 830 115 тис. грн) будуть реалізовані не швидше, ніж дванадцять місяців після закінчення звітного періоду.

13. Нафтогазові активи (рядки 1010, 1011, 1012)

Тисяч гривень

Переоцінена вартість на 1 січня 2012 р. 12 614 597

Надходження 334 944

Вибуття (191 729)

Рекласифікація свердловин у розробці (195 485)

Переоцінена вартість на 31 грудня 2012 р. 12 562 327

Надходження 698 539

Вибуття (253 485)

Зменшення справедливої вартості (5 095 857)

Переоцінена вартість на 31 грудня 2013 р. 7 911 524

Виснаження та знецінення станом на 1 січня 2012 р. (1 304 144)

Нарахування (1 177 756)

Вибуття 87 615

Виснаження та знецінення станом на 31 грудня 2012 р. (2 394 285)

Нарахування (1 105 642)

Вибуття 60 471

Зменшення справедливої вартості 3 233 168

Виснаження та знецінення станом на 31 грудня 2013 р. (206 288)

Залишкова вартість на 31 грудня 2012 р. 10 168 042

Залишкова вартість на 31 грудня 2013 р. 7 705 236

У 2013 та 2012 роках свердловини, комерційна експлуатація яких у майбутньому не очікується, були списані.

Станом на 31 грудня 2013 року балансова вартість нафтогазових активів, що враховуються за переоціненою вартістю дорівнювала б 1 847 602 тисяч гривень, якщо б нафтогазові активи, що обліковуються за переоціненою вартістю були б враховані за історичною собівартістю.

14. Активи розвідки та оцінки (рядки 1010, 1011, 1012)

Тисяч гривень

Первісна вартість на 1 січня 2012 р. 275 928

Надходження 101 337

Сторнування визнання витрат невдалої розвідки (60 645)

Первісна вартість на 31 грудня 2012 р. 316 620

Надходження 31 355

Сторнування визнання витрат невдалої розвідки (1)

Первісна вартість на 31 грудня 2013 р. 347 974

Резерв на знецінення на 1 січня 2012 р. (114 972)

Нарахування знецінення за рік (159 117)

Сторнування попередньо створеного резерву внаслідок списання 60 645

Резерв на знецінення на 31 грудня 2012 р. (213 444)

Нарахування знецінення за рік (20 693)

Сторнування попередньо створеного резерву внаслідок списання 47 875

Резерв на знецінення на 31 грудня 2013 р. (186 262)

Залишкова вартість на 31 грудня 2012 р. 103 176

Залишкова вартість на 31 грудня 2013 р. 161 712

У 2013 році Компанія не припинила визнання жодної свердловини (у 2012 році – Компанія припинила визнання однієї свердловини, повністю знеціненої станом на 31 грудня 2011 року), з огляду на неможливість використання цієї свердловини у майбутньому.

15. Інші основні засоби (рядки 1005, 1010, 1011, 1012)

Станом на 31 грудня кожного року інші основні засоби включали:

Бензозаправні станції та обладнання Бурове та розвідувальне обладнання Будівлі Машини, обладнання та трубопроводи Нафтогазо-переробне обладнання Транспортні засоби Інші основні засоби Всього

Переоцінена вартість

На 1 січня 2012 р. 2 629 048 574 286 2 516 589 1 543 180 255 401 349 242 763 763 8 631 509

Надходження 42 661 78 333 46 389 147 295 25 943 6 578 17 286 364 485

Вибуття - (10 637) (640) (6 636) (60) (2 406) (34 320) (54 699)

На 31 грудня 2012 р. 2 671 709 641 982 2 562 338 1 683 839 281 284 353 414 746 729 8 941 295

Надходження 10 000 57 577 51 200 191 064 19 567 34 946 83 827 448 181

Вибуття - (99 351) (5 979) (139 797) (1 710) (3 050) (155 425) (405 312)

Зменшення справедливої вартості (284 187) (239 026) (551 588) (121 671) (6 810) - - (1 203 282)

На 31 грудня 2013 р. 2 397 522 361 182 2 055 971 1 613 435 292 331 385 310 675 131 7 780 882

Знос

На 1 січня 2012 р. (240 682) (163 008) (190 594) (237 385) (31 718) (300 293) (548 091) (1 711 771)

Нарахування зносу за рік (248 558) (120 478) (199 444) (243 457) (39 432) (10 420) (36 677) (898 466)

Вибуття - 2 079 38 2 066 4 2 167 3 810 10 164

На 31 грудня 2012 р. (489 240) (281 407) (390 000) (478 776) (71 146) (308 546) (580 958) (2 600 073)

Нарахування зносу за рік (51 636) (119 093) (138 927) (198 611) (31 236) (20 440) (80 509) (640 452)

Вибуття - 46 031 237 41 055 370 2 972 148 438 239 103

Зменшення справедливої вартості 536 441 350 400 524 836 632 620 98 908 - - 2 143 205

На 31 грудня 2013 р. (4 435) (4 069) (3 854) (3 712) (3 104) (326 014) (513 029) (858 217)

Залишкова вартість

На 31 грудня 2012 р. 2 182 469 360 575 2 172 338 1 205 063 210 138 44 868 165 771 6 341 222

Незавершене будівництво активів розробки 193 447

Незавершене будівництво 109 994

Передоплати за основні засоби 15 498

318 939

На 31 грудня 2013 р. 2 393 087 357 113 2 052 117 1 609 723 289 227 59 296 162 102 6 922 665

Незавершене будівництво 413 748

Незавершене будівництво активів розробки 128 710

Передоплати за основні засоби 6 008

548 466

15. Інші основні засоби (рядки 1005, 1010, 1011, 1012) (продовження)

Компанія залучила незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості її основних засобів (крім транспортних засобів та інших основних засобів) станом на 31 жовтня 2013 року. Оцінка була проведена фірмою оцінювачів, які мають відповідну професійну кваліфікацію та недавній досвід проведення оцінки аналогічних основних засобів за класифікацією та місцем розташування. Справедлива вартість була визначена на основі амортизованої вартості заміщення або доступних ринкових даних у відповідності до Міжнародних стандартів оцінки.

Більша частина цих споруд та виробничого обладнання має вузькоспеціалізований характер і рідко продається на відкритому ринку в Україні, окрім як у складі безперервної діяльності. Ринок аналогічних основних засобів в Україні не є активним, і на ньому відсутня достатня кількість угод з продажу порівнянних активів для визначення справедливої вартості на основі ринкового підходу. Відповідно, справедлива вартість споруд та виробничого обладнання визначалася передусім на основі амортизованої вартості заміщення. Цей метод базується на аналізі вартості відтворення або заміни основних засобів, скоригованої на погіршення їхнього фізичного, функціонального або економічного стану та старіння. Амортизована вартість заміщення була визначена з використанням внутрішніх джерел інформації та результатів аналізу українського та міжнародних ринків аналогічних основних засобів. Ринкові дані були зібрані з різних джерел: опублікованої інформації, каталогів, баз статистичних даних тощо, а також одержані від галузевих експертів та постачальників.

Інші основні засоби первісною вартістю 376 506 тисяч гривень були повністю амортизовані та залишалися в експлуатації станом на 31 грудня 2013 року (у 2012 році – 953 627 тисяч гривень).

Станом на 31 грудня 2013 року певна частина активів Компанії утримувалася в якості забезпечення кредитів Компанії. Чиста балансова вартість переданих у заставу активів приблизно становить 1 655 мільйонів гривень (у 2012 році – 1 550 мільйонів гривень).

Станом на 31 грудня 2013 року балансова вартість інших основних засобів, що враховуються за переоціненою вартістю дорівнювала б 3 346 094 тисяч гривень якщо б інші основні засоби, що враховуються за переоціненою вартістю були б враховані за історичною собівартістю.

16. Інші необоротні активи (рядок 1090)

До складу інших необоротних активів включені нематеріальні активи, які являють собою права на стягнення платежів з НАК "Нафтогаз" за природний газ, вироблений Компанією в Україні та фізично переданий на зберігання до газотранспортної системи України протягом 2006-2013 років. Компанія не визнала жодних доходів від такої передачі природного газу, оскільки між Компанією та НАК "Нафтогаз" не було укладено відповідних торгових угод.

У 2013 та 2012 роках згідно з чинним законодавством України Компанія була зобов'язана продати НАК "Нафтогаз" природній газ власного видобутку. Однак з урахуванням нечіткості формулювання законодавчих вимог, за якими Компанія зобов'язана продавати певний обсяг природного газу, та з огляду на неможливість двох сторін домовитися щодо ціни продажу

Компанія та НАК "Нафтогаз" не змогли укласти відповідних угод купівлі-продажу природного газу. Незважаючи на те, що НАК "Нафтогаз" було подано до суду декілька позовів з метою зобов'язати Компанію укласти угоди на продаж НАК "Нафтогаз" видобутого природного газу, жоден з цих позовів не був задоволений у 2013 році та включно до дати цієї фінансової звітності. 17 червня 2012 року до Закону України "Про принципи функціонування ринку природного газу" були внесені певні зміни, які вступили в силу з липня 2012 року. Згідно з цими змінами було обмежено визначення природного газу, який підлягає продажу, що дозволило Компанії залишити природний газ власного видобутку для подальшого використання у власних цілях. За наявності відповідних виробничих потужностей Компанією було збережено певний обсяг видобутого газу, починаючи з цієї дати, для виробництва аміачного та рідкого нафтового газу.

Керівництво вважає, що є достатні підстави для подальшої реалізації природного газу третім сторонам або НАК "Нафтогаз" за цінами, прийнятними для Компанії. Таким чином, Компанія обліковує ці нематеріальні активи за вартістю видобутку та виробництва фізично переданого, але юридично не реалізованого природного газу у звіті про фінансовий стан станом на 31 грудня 2013 року. Керівництво очікує, що вартість цих активів буде відшкодована у грошовій чи натуральній формі. Однак строки таких розрахунків, а також результат триваючого юридичного спору між Компанією та НАК "Нафтогаз", про який було згадано вище, залишаються фактором невизначеності.

17. Товарно-матеріальні запаси (рядок 1100)

31 грудня

2013 р. 31 грудня

2012 р.

Природний газ, сира нафта та продукти нафтопереробки 934 820 1 280 222

Матеріали для буріння та видобування 531 565 372 388

Інші товари, сировина та матеріали 272 806 591 043

1 739 191 2 243 653

Протягом 2013 року 11 182 тисячі гривень (2012: 18 322 тисяч гривень) вартості товарно-матеріальних запасів, які обліковуються за чистою вартістю реалізації було віднесено на витрати.

18. Дебіторська заборгованість та заборгованість за вексями (рядки 1125, 1140, 1155)

31 грудня

2013 р. 31 грудня

2012 р.

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю 661 516 662 455

Дебіторська заборгованість за експортними угодами 766 279 3 769 008

Інша дебіторська заборгованість 846 432 683 884

Резерв під сумнівну дебіторську заборгованість (685 586) (732 381)

1 588 641 4 382 966

У сумі резерву під сумнівну дебіторську заборгованість відбулися такі зміни:

2013 рік 2012 рік

На 1 січня 732 381 687 935

Нарахування резерву за рік (4 790) 116 369

Суми, списані як такі, що не можуть бути повернені (42 005) (71 923)

На 31 грудня 685 586 732 381

18. Дебіторська заборгованість та заборгованість за вексями (рядки 1125, 1140, 1155) (продовження)

Нарахування резерву за рік відрізняється від суми, показаної у звіті про прибутки та збитки та інші

сукупні доходи, внаслідок отримання заборгованості у загальній сумі 24 109 тисяч гривень (у 2012 році – 38 027 тисяч гривень), яка раніше була списана як така, що не підлягає поверненню. Сума погашеної заборгованості була показана за кредитом безпосередньо у рядку «Інші операційні доходи» (у 2012 році – у рядку «Інші операційні витрати») у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи.

Далі показано аналіз дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості станом на 31 грудня:

Прострочена та знецінена

Всього Не прострочена та не знецінена Прострочена, але не знецінена (>180 днів) < 90 днів 90-180 днів

2013 рік 1 588 641 1 220 399 250 910 74 405 42 927

2012 рік 4 382 966 4 371 216 - 11 456 294

19. Аванси видані (рядок 1130)

31 грудня

2013 р. 31 грудня

2012 р.

Аванси постачальникам (у тому числі передоплати за фінансовими інструментами) 3 364 033 3 115 760

Передоплати за торговими угодами 1 644 135 1 725 227

Резерв під сумнівні аванси (7 782) (6 043)

5 000 386 4 834 944

20. Акціонерний капітал (рядок 1400)

Станом на 31 грудня 2013 року та 31 грудня 2012 року зареєстрований акціонерний капітал Компанії складав 13 557 тисяч гривень і складався з 54 228 510 простих акцій номінальною вартістю 0,25 гривні. Акціонерний капітал Компанії був зареєстрована у 1994 році Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку України.

Вартість акціонерного капіталу, відображена у цій фінансовій звітності у сумі 1 010 972 тисячі гривень, визначена згідно з МСБО 29 шляхом застосування коефіцієнтів перерахунку до вартості акціонерного капіталу, виходячи з індексу споживчих цін, коли економіка зазнавала впливу гіперінфляції.

Відповідно до українського законодавства Компанія може розподілити серед акціонерів весь прибуток, визначений за національними стандартами бухгалтерського обліку, або поповнити резерви, передбачені статутом Компанії. Подальше використання сум, які було переведено до резервів, може бути законодавчо обмежено; вони, як правило, повинні використовуватися на цілі, визначені при створенні резерву. Дивіденди оголошуються з суми поточного або накопиченого прибутку, який відображено у фінансовій звітності за національними стандартами, а не з сум, попередньо віднесених на резерви. Нерозподілені прибутки, відображені у цій фінансовій звітності, скориговані для представлення у відповідності до МСФЗ і не характеризують суму резерву, яка може бути розподілена між акціонерами. Суми, що підлягають розподілу, відповідають сумах, відображеним у фінансовій звітності, підготовленій згідно з МСФЗ. Станом на 31 грудня 2013 року загальна сума розподілу такого нерозподіленого прибутку, включаючи прибуток за 2013 рік, склала б 189 886 тисяч гривень (у 2012 році – 1 428 111 тисяч гривень).

?

20. Акціонерний капітал (рядок 1400) (продовження)

Дивіденди, оголошені та виплачені протягом року, були такими:

2013 рік 2012 рік

Дивіденди до виплати на 1 січня 1 829 075 2 630 290
Дивіденди, оголошені протягом року - 120 000
Дивіденди, виплачені протягом року (1 430 314) (921 215)

Дивіденди до виплати на 31 грудня 398 761 1 829 075

Дивіденди на акцію, оголошені протягом року, у гривнях - 2,21
Дивіденди у сумі 907 мільйонів гривень за 2009 рік (дивіденди у сумі 2,09 гривень на акцію) та за 2010 рік (дивіденди у сумі 14,64 гривень на акцію), ухвалені зборами акціонерів у лютому 2011 року, а також дивіденди у сумі 5 087 мільйонів гривень за 2006 рік (дивіденди у сумі 44,48 гривень на акцію), за 2007 рік (дивіденди у сумі 22,82 гривень на акцію) та за 2008 рік (дивіденди у сумі 26,51 гривень на акцію), ухвалені зборами акціонерів у січні 2010 року, залишались часткового несплаченими станом на 31 грудня 2013 року.

У 2012-2013 роках збори акціонерів не проводились, відповідно, дивіденди за 2011 та 2012 роки оголошені не були. Проте відповідно до Закону України № 185-V від 21 вересня 2006 року (з подальшими змінами від 27 березня 2014 року), якщо на підприємстві з державною часткою власності не були проведені збори акціонерів до 30 квітня року, наступного за звітним роком, щонайменше 30% чистого прибутку Компанії за попередній рік підлягає розподілу та виплаті в якості дивідендів безпосередньо державі до 1 липня року, наступного за звітним роком. Ця сума за 2012 рік становить 214 мільйонів гривень та за 2011 рік – 327 мільйонів гривень, з яких 120 мільйонів гривень були сплачені 27 червня 2012 року та обліковані Компанією як виплата дивідендів. Решта дивідендів не були виплачені у зв'язку з нечіткою процедурою виплати.

Відповідно до національного податкового законодавства, Компанія зобов'язана здійснити передоплату з податку на прибуток з суми, яка складає 19% (у 2012 році – 21%) від дивідендів, що підлягають виплаті, або 76 мільйонів гривень (у 2012 році – 69 мільйонів гривень) до дати виплати дивідендів. Передоплата з податку на прибуток була сплачена з повної суми, що підлягає виплаті.

Сума базового та розводненого прибутку на акцію

Прибуток на акцію розраховується шляхом ділення чистого прибутку за рік, що приходить на власників акцій материнської компанії, на середньозважену кількість простих акцій в обігу протягом року.

Сума базового та розводненого прибутку на акцію в 2013 році дорівнювала 3,5 гривень (2012: 26,34 гривень).

21. Забезпечення (рядки 1520, 1521, 1660)

Зобов'язання з ліквідації активів Державний пенсійний план із встановленими виплатами
Пенсійний план із встановленими виплатами Резерв під
судові процеси Всього

На 1 січня 2012 р. 1 138 406 473 406 227 118 949 598 2 788 528

Нараховані протягом року 2 009 (41 525) 13 916 3 648 (21 952)

Ефект дисконтування 84 719 52 609 26 812 70 001 234 141

Ефект від зміни ставки дисконтування (138 391) - - 3 675 (134 716)

Ефект від зміни інших припущень (48 675) - - - (48 675)

Використані (2 655) (37 091) (23 892) - (63 638)

На 31 грудня 2012 р. 1 035 413 447 399 243 954 1 026 922 2 753 688

Нараховані/(сторновані) протягом року 960 18 653 10 444 - 30 057

Ефект дисконтування 94 780 49 893 28 709 74 313 247 695

Ефект від зміни ставки дисконтування (43 010) - - 47 011 4 001

Ефект від зміни інших припущень (80 277) (9 645) 252 - (89 670)

Використані (40 011) (41 203) (30 616) - (111 830)

На 31 грудня 2013 р. 967 855 465 097 252 743 1 148 246 2 833 941

Поточна частина у 2013 році 763 532 58 751 36 008 1 148 246 2 006 537

Довгострокова частина у 2013 році 204 323 406 346 216 735 - 827 404

Поточна частина у 2012 році 526 791 38 984 23 892 8 936 598 603

Довгострокова частина у 2012 році 508 622 408 415 220 062 1 017 986 2 155 085

Зобов'язання з ліквідації активів

Очікується, що зобов'язання з ліквідації активів буде використано приблизно протягом 20 років.

Ключові припущення, здійснені керівництвом:

2013 рік 2012 рік

Реальна ставка дисконту, % 8,94 7,94

Середня вартість ліквідації 1 свердловини у гривнях 345 345

Середній строк до ліквідації 7 5

У таблиці нижче представлений вплив змін в основних припущеннях, за умови незмінності інших факторів, на суму зобов'язання, яке відображене у звіті про фінансовий стан:

Зміна у припущенні Зміна у визнаному резерві

Зміна реальних ставок дисконту в усіх періодах на 1% Збільшення/зменшення на 21 242 тисячі гривень

Зміна середньої вартості ліквідації однієї свердловини на 10% Збільшення/зменшення на 59 362 тисячі гривень

Зміна середнього строку до ліквідації на 1 рік Збільшення/зменшення на 80 736 тисяч гривень

Державний пенсійний план із встановленими виплатами

Компанія має юридичне зобов'язання сплачувати Державному пенсійному фонду України

компенсацію за додаткові пенсії, виплачувані певним колишнім та існуючим працівникам

Компанії. За цим планом працівники Компанії, що мають певний стаж роботи у шкідливих для

здоров'я умовах та відповідне право дострокового виходу на пенсії, отримують право на додаткові виплати, які фінансуються Компанією та виплачуються через Державний пенсійний фонд України.

Ці зобов'язання відповідають визначенню пенсійного плану із встановленими виплатами.

21. Забезпечення (рядки 1520, 1521, 1660) (продовження)

У таблицях нижче підсумовуються компоненти чистих витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи та у звіті про фінансовий стан за планом.

2013 рік 2012 рік

Витрати з пенсійного забезпечення

Вартість поточних послуг 18 653 23 357

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 49 893 52 609

Вартість раніше наданих послуг: гарантовані виплати - (7 167)

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у прибутку та збитку 68 546 68 799

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у складі інших сукупних доходів 33 360 (57 714)

Всього витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи 101 906 11 085

2013 рік 2012 рік

Зміни у приведеній вартості зобов'язання за планом із встановленими виплатами

Теперішня вартість на початок року 404 394 423 233

Вартість поточних послуг 18 653 23 357

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 49 893 52 609

Актуарні збитки/(прибутки), визнані у звіті про інші сукупні доходи 33 360 (57 714)

Пенсії виплачені (41 203) (37 091)

Теперішня вартість на кінець року 465 097 404 394

2013 рік 2012 рік

Зобов'язання з пенсійного забезпечення

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання 465 097 404 394

Невизнана вартість раніше наданих послуг - 43 005

Зобов'язання з пенсійного забезпечення, визнане у звіті про фінансовий стан 465 097 447 399

21. Забезпечення (рядки 1520, 1521, 1660) (продовження)

Пенсійний план із встановленими виплатами

Компанія має договірні зобов'язання виплачувати працівникам одноразову допомогу при виході на пенсію, а також здійснювати деякі інші виплати, передбачені колективною угодою.

У таблицях нижче підсумовуються компоненти чистих витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи та у звіті про фінансовий стан за планом.

2013 рік 2012 рік

Витрати з пенсійного забезпечення

Вартість поточних послуг 10 444 10 529

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 28 709 26 812

Вартість раніше наданих послуг: гарантовані виплати - (1 116)

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у прибутку та збитку 39 153 36 225

Актуарні збитки/(прибутки), визнані у звіті про інші сукупні доходи 8 062 4 503

Всього витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи 47 215 40 728

2013 рік 2012 рік

Зміни у приведеній вартості зобов'язання за планом із встановленими виплатами

Теперішня вартість на початок року 236 144 218 192

Вартість поточних послуг 10 444 10 529

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 28 709 26 812

Актуарні збитки 8 062 4 503

Пенсії виплачені (30 616) (23 892)

Теперішня вартість на кінець року 252 743 236 144

2013 рік 2012 рік

Зобов'язання з пенсійного забезпечення

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання 252 743 236 144

Невизнана вартість раніше наданих послуг - 7 810

Зобов'язання з пенсійного забезпечення, визнане у звіті про фінансовий стан 252 743 243 954

Далі показані основні припущення, застосовані при визначенні зобов'язання Компанії за пенсійними планами із встановленими виплатами:

2013 рік 2012 рік

Ставка дисконту, % 14,00 13,00

Підвищення заробітної плати у майбутніх періодах, % 10,00 10,40

Коефіцієнт плинності персоналу, % 5,80 5,99

2013 рік 2012 рік 2011 рік 2010 рік 2009 рік

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання за планом із встановленими виплатами

717 840 640 538 641 426 653 427 372 933

Коригування зобов'язань за планом

(96 746) (17 400) (42 475) (59 545) 20 358

Далі показана чутливість зобов'язання за планом із встановленими виплатами до зміни основних припущень:

2013 рік 2012 рік

(Збільшення)/зменшення номінальної ставки дисконту на 1% (8,16%)/7,10% (7,37%)/8,51%

Збільшення/(зменшення) номінальної заробітної плати на 1% (5,07%)/5,59% (5,37%)/5,89%

21. Забезпечення (рядки 1520, 1521, 1660) (продовження)

Резерв під судові процеси

Компанія наразі виступає стороною судового процесу щодо одного з договорів про спільну діяльність. Предметом судочинства є анулювання договору про спільну діяльність та компенсація збитків, понесених спільною діяльністю. Керівництво Компанії сформувало резерв на повну суму позову з урахуванням відповідних штрафних санкцій.

Керівництво очікує, що повна сума позову буде сплачена до кінця 2014 року.

Далі показані основні припущення, застосовані при визначенні суми забезпечення за судовими процесами:

2013 рік 2012 рік

Ставка дисконту, % 3,76 7,3

Далі показана чутливість суми забезпечення за судовими процесами до змін основних припущень:

2013 рік 2012 рік

(Збільшення)/зменшення ставки дисконту на 1% 10 937 9 410

22. Кредиторська заборгованість (рядок 1615)

31 грудня

2013 р. 31 грудня

2012 р.

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю 3 174 720 3 715 694

Кредиторська заборгованість за торговими угодами 1 615 551 4 550 659

4 790 271 8 266 353

23. Договірні та умовні зобов'язання і операційні ризики

Зобов'язання з отримання ліцензій

Щоб задовольняти вимоги ряду ліцензій на розвідувально-пошукові роботи або вимог спеціальних дозволів, Компанія зобов'язана фінансувати програми капіталовкладень, пов'язані з певними нафтогазовими родовищами. Згідно з цими програмами, Компанія повинна інвестувати протягом 2014-2015 років близько 264 мільйонів гривень (у 2012 році – 264 мільйони гривень) у відповідну діяльність на цих нафтогазових родовищах.

Дотримання вимог податкового законодавства

Компанія є об'єктом регулярних податкових перевірок. За результатами останніх податкових перевірок у 2010 та 2009 роках податковими органами було донараховано рентних платежів у сумі 878 мільйонів гривень та нараховано відповідних штрафів у сумі 620 мільйонів гривень. Компанія оскаржила позицію податкових органів та подала юридичні позови. Деякі позовні вимоги Компанії були задоволені судом, але податкові органи мають право оскарження в апеляційному порядку.

Існує також можливість того, що податкові органи оскаржать деякі інші тлумачення податкового законодавства керівництвом Компанії, що може призвести до додаткових витрат, у тому числі пені, для Компанії у сумі 791 мільйон гривень (у 2012 році – 973 мільйони гривень).

1 вересня 2013 року набув чинності Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо трансфертного ціноутворення». Нові правила трансфертного ціноутворення є набагато докладнішими, ніж попередні правила, і певною мірою приведені у відповідність до міжнародних принципів трансфертного ціноутворення, розроблених Організацією економічної співпраці та розвитку (ОЕСР). Нове законодавство дозволяє податковим органам робити коригування на трансфертне ціноутворення та донараховувати податкові зобов'язання щодо контрольованих операцій (операцій з пов'язаними сторонами та окремих видів операцій з непов'язаними сторонами), якщо ціна операції не є ринковою та не підкріплюється належною

документацією.

Керівництво Компанії вважає, що ціноутворення Компанії є ринковим, та впровадило механізми внутрішнього контролю для забезпечення дотримання нового законодавства про трансфертне ціноутворення.

З огляду на той факт, що практика дотримання нових правил трансфертного ціноутворення в Україні ще повністю не сформувалась, вплив оскарження трансфертних цін Компанії достовірно оцінити неможливо. Проте він може виявитись значним стосовно фінансового стану та/чи діяльності Компанії в цілому.

Юридичні питання

У ході звичайної господарської діяльності Компанія виступає стороною в різних судових процесах та спорах. Керівництво вважає, що максимальна відповідальність за зобов'язаннями у разі їх виникнення внаслідок таких судових процесів та спорів не буде мати суттєвого негативного впливу на фінансовий стан або результати майбутніх операцій Компанії, крім тих, що включені до забезпечення за судовими процесами.

Державне регулювання Компанії

Функціонування нафтогазової галузі є надзвичайно важливим для України. Відповідно, уряд України здійснював і може продовжувати здійснювати значний вплив на діяльність Компанії.

Держава здійснює вплив через права власності у НАК «Нафтогаз України», що є основним акціонером Компанії (Примітка 1).

Соціальні зобов'язання

Компанія здійснює свій внесок у підтримку та соціально-економічний розвиток місцевих громад на територіях, де Компанія проводить свою діяльність, у тому числі внески у спорудження, розвиток та підтримку житлових об'єктів, шкіл, лікарень, транспортних послуг, рекреаційних та інших соціальних потреб.

24. Розкриття інформації про пов'язані сторони

Сторони вважаються пов'язаними, якщо вони знаходяться під спільним контролем або якщо одна з яких має можливість контролювати або у значній мірі впливати на операційні та фінансові рішення іншої сторони. При розгляді кожного можливого випадку відносин з пов'язаними сторонами до уваги береться сутність цих відносин, а не лише юридична форма.

Залишки за операціями з пов'язаними сторонами були такими:

Безпосередня материнська компанія Компанії під контролем або значним впливом акціонерів та основного управлінського персоналу Дочірні підприємства Спільні підприємств-ва

На 31 грудня 2013 р.

Чиста сума дебіторської заборгованості за основною діяльністю 55 738 2 741 3 189 20 556

Аванси видані - 868 628 - -

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість 20 191 274 339 - -

Аванси отримані - 10 - -

На 31 грудня 2012 р.

Чиста сума дебіторської заборгованості за основною діяльністю 22 340 795 142 3 215 27 535

Аванси видані - 658 282 - -

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість 24 221 969 920 - 6 360

Аванси отримані - 32 224 - -

Статті доходів та витрат за операціями з пов'язаними сторонами були такими:

Безпосередня материнська компанія Компанії під контролем або значним впливом акціонерів та основного управлінського персоналу Дочірні підприємства Спільні підприємства

2013 рік

Реалізація товарів та послуг 16 766 9 008 693 130 571 48 340

Закупівлі сировини та витратних матеріалів 20 191 3 266 929 1 886 3 332

2012 рік

Реалізація товарів та послуг 21 149 8 613 246 122 502 43 593

Закупівлі сировини та витратних матеріалів 43 467 1 079 688 427 24 757

Реалізація товарів та послуг включає комісійні доходи у сумі 3 мільйони гривень (у 2012 році – 3 мільйони гривень). У цих торгових операціях Компанія виконувала функції агента. Крім того, станом на 31 грудня 2013 року дивіденди до виплати материнській компанії становили 0 тисяч гривень (у 2012 році – 243 588 тисяч гривень). У 2013 році Компанія виплатила материнській компанії дивіденди у сумі 243 588 тисяч гривень (у 2012 році – 920 000 тисяч гривень).

Умови операцій з пов'язаними сторонами

Балансові залишки за операціями з пов'язаними сторонами станом на кожну звітну дату є незабезпеченими та безпроцентними, і оплата за ними здійснюється грошовими коштами. Жодної гарантії чи поруки не було надано або отримано стосовно кредиторської або дебіторської заборгованості пов'язаних сторін.

24. Розкриття інформації про пов'язані сторони (продовження)

Станом на 31 грудня 2013 року та 31 грудня 2012 року дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними сторонами показана за вирахуванням резерву, який складав 239 356 тисяч гривень та 244 966 тисяч гривень, відповідно, та складався з таких компонентів:

Безпосередня материнська компанія Спільні підприємства Всього

На 1 січня 2012 р. 52 817 118 822 171 639

Нарахування резерву за рік 48 186 36 983 85 169

Сторно невикористаних сум (11 842) - (11 842)

На 31 грудня 2012 р. 89 161 155 805 244 966

Нарахування резерву за рік - - -

Сторно невикористаних сум (5 610) - (5 610)

На 31 грудня 2013 р. 83 551 155 805 239 356

Оцінка на предмет знецінення дебіторської заборгованості пов'язаних сторін проводиться кожного фінансового року шляхом аналізу фінансового стану пов'язаної сторони та ринку, на якому функціонує пов'язана сторона.

Грошові кошти та їх еквіваленти та грошові кошти, використання яких обмежене

Станом на 31 грудня 2013 року Компанія мала грошові кошти та їх еквіваленти на рахунках, відкритих у банку, який є пов'язаною стороною, на загальну суму 146 649 тисяч гривень, включаючи грошові кошти з обмеженим правом використання в сумі 47 267 тисяч гривень (станом на 31 грудня 2012 року – 92 097 тисяч гривень та 82 030 тисяч гривень, відповідно).

Виплати основному управлінському персоналу

У 2013 році загальна сума винагороди основному управлінському персоналу склала приблизно 3 252 тисяч гривень без урахування дивідендів (у 2012 році – 3 935 тисяч гривень). У 2012-2013 роках основному управлінському персоналу не було нараховано та не було виплачено жодних дивідендів.

?

25. Цілі та політика управління фінансовими ризиками

Основними фінансовими зобов'язаннями Компанії є торгова та інша кредиторська заборгованість і процентні кредити. Основною метою цих фінансових зобов'язань є залучення коштів для фінансування операцій Компанії. Компанія має різні фінансові активи, такі як грошові кошти та їх еквіваленти, торгова та інша дебіторська заборгованість, інші фінансові активи, які виникають безпосередньо в ході операційної діяльності Компанії.

Головними ризиками, що пов'язані з фінансовими інструментами Компанії, є валютний ризик, ризик ліквідності, кредитний ризик та процентний ризик. Компанія переглядає та узгоджує політику щодо управління кожним з цих ризиків, як зазначено нижче.

Валютний ризик

Компанія здійснює свої операції переважно у таких валютах: українська гривня, долар США, євро та російський рубль. Офіційний курс гривні, встановлений Національним банком України (“НБУ”) на визначені дати, був таким:

31 грудня 2013 р. 31 грудня 2012 р.

Долар США 7,99 7,99

Євро 11,04 10,54

Російський рубль 0,25 0,26

Короткострокові та довгострокові позики, торгова дебіторська та кредиторська заборгованість та забезпечення деноміновані в іноземній валюті, призводять до виникнення валютного ризику.

Компанія не здійснювала операцій з метою хеджування цих валютних ризиків.

Валютні ризики, визначення яких наведено в МСФЗ 7, виникають у зв'язку з фінансовими інструментами, які деноміновані у валюті, що не є функціональною валютою Компанії. У таблиці далі показана чутливість прибутку Компанії до оподаткування до обґрунтовано можливих змін обмінного курсу іноземних валют при незмінності інших змінних.

25. Цілі та політика управління фінансовими ризиками (продовження)

На 31 грудня 2013 р. Збільшення/ (зменшення) обмінного курсу Вплив на прибуток/(збиток) до оподаткування

Гривня/долар США 30% (405 139)

Гривня/євро 30% 74 302

Гривня/російський рубль 30% (159)

Гривня/долар США -30% 405 139

Гривня/євро -30% (74 302)

Гривня/російський рубль -30% 159

На 31 грудня 2012 р. Збільшення/ (зменшення) обмінного курсу Вплив на прибуток/збиток до оподаткування

Гривня/долар США 5% 80 290

Гривня/євро 5% 535

Гривня/російський рубль 5% (163)

Гривня/долар США -5% (80 290)

Гривня/євро -5% (535)

Гривня/російський рубль -5% 163

Ризик ліквідності

Метою Компанії є збереження балансу між безперервністю та гнучкістю фінансування шляхом використання умов кредитування, що надаються постачальниками та банками.

Компанія аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками та планує свою ліквідність залежно від очікуваних строків погашення відповідних інструментів.

У таблиці далі показано аналіз фінансових зобов'язань Компанії за строками погашення станом на 31 грудня на основі недисконтованих платежів за договором:

31 грудня 2013 р. До 6 місяців 6-12 місяців 1-3 роки Всього

Поточні зобов'язання

Поточна частина довгострокового боргового зобов'язання 39 818 - - 39 818

Кредиторська заборгованість 4 689 694 - - 4 689 694

Нарахування та інші зобов'язання 1 361 412 - - 1 361 412

6 090 924 - - 6 090 924

31 грудня 2012 р. До 6 місяців 6-12 місяців 1-3 роки Всього

Довгострокові зобов'язання

Процентні кредити та позикові кошти - - 41 768 41 768

Поточні зобов'язання

Поточна частина довгострокового боргового зобов'язання 46 157 44 114 - 90 271

Кредиторська заборгованість 8 097 255 - - 8 097 255

Нарахування та інші зобов'язання 1 956 897 - - 1 956 897

10 100 309 44 114 41 768 10 186 191

25. Цілі та політика управління фінансовими ризиками (продовження)

Кредитний ризик

Фінансові інструменти Компанії, які потенційно є предметом значної концентрації кредитного ризику, включають в основному грошові кошти та їх еквіваленти, грошові кошти обмеженого використання, торгіву та іншу дебіторську заборгованість та аванси видані.

Аванси видані приватним українським компаніям які не мають кредитного рейтингу та є найбільшими клієнтами Компанії.

Дебіторська заборгованість за експортними угодами врахована від приватних іноземних компаній які не мають кредитного рейтингу.

Торгова дебіторська заборгованість та інша дебіторська заборгованість врахована від публічних та приватних українських компаній, більшість з яких не має кредитного рейтингу.

Грошові кошти, їх еквіваленти та грошові кошти обмеженого використання розміщуються у фінансовій установі, якій на звітну дату було присвоєно довгостроковий рейтинг «В-» міжнародною рейтинговою агенцією. .

Керівництво має визначену кредитну політику і постійно контролює виникнення кредитного ризику. Кредитні оцінки виконуються щодо всіх клієнтів, які хочуть отримати кредит понад встановлений ліміт. Більшість продажів Компанії здійснюються споживачам, які мають належну кредитну історію, або на умовах попередньої оплати. Компанія не вимагає забезпечення під свої фінансові активи.

Показники кредитного ризику Компанії постійно контролюються та аналізуються в кожному окремому випадку на основі статистичної інформації щодо погашення заборгованості, відповідно, керівництво Компанії вважає, що не існує суттєвого ризику виникнення збитків у Компанії понад суму визнаних резервів під зменшення корисності, створених за кожним таким активом.

Максимальний кредитний ризик дорівнює балансовій вартості торгової та іншої дебіторської заборгованості, авансів виданих та грошових коштів і їх еквівалентів та грошових коштів обмеженого використання.

Управління ризиком капіталу

Основною метою Компанії стосовно управління капіталом є забезпечення стабільної кредитоспроможності та адекватного рівня капіталу для ведення діяльності Компанії і максимізації прибутку акціонерів.

Компанія управляє структурою капіталу та змінює її відповідно до змін економічних умов. Цілями Компанії при управлінні капіталом є забезпечення можливості безперервної діяльності Компанії з метою забезпечення прибутку для акціонерів та вигод для інших зацікавлених осіб, а також забезпечення фінансування поточних потреб Компанії, її капітальних витрат та стратегії розвитку Компанії. Компанія розглядає позиковий капітал та акціонерний капітал як основні джерела формування капіталу.

31 грудня

2013 р. 31 грудня

2012 р.

Процентні кредити та позикові кошти 39 818 119 455

Кредиторська заборгованість 4 790 271 8 266 353

Нарахування та інші зобов'язання 474 451 2 083 542

Мінус: аванси за експортними угодами (1 644 135) (1 725 227)

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (92 097) (146 649)

Чистий борг 3 568 308 8 597 474

Власний капітал 17 621 182 17 400 545

Власний капітал та чистий борг 21 189 490 25 998 019

Коефіцієнт платоспроможності 17% 33%

Аванси, видані за експортними угодами, при обчисленні суми, показаної як чистий борг, вираховуються, оскільки ці передоплати видаються у ролі агента, аналогічно до відповідних сум, включених до складу кредиторської заборгованості за основною діяльністю, іншої кредиторської заборгованості та авансів отриманих.

25. Цілі та політика управління фінансовими ризиками (продовження)

Керівництво постійно контролює рівень капіталу, використовуючи коефіцієнт платоспроможності, який розраховується шляхом ділення чистої заборгованості на суму капіталу та чистої заборгованості та може вносити зміни до політики і цілей управління структурою капіталу в результаті змін в операційному середовищі, змін оцінки учасниками ринку перспектив зміни цін чи стратегії розвитку Компанії.

26. Фінансові інструменти та справедлива вартість

Фінансові інструменти за категоріями

Станом на 31 грудня 2013 Компанія мала наявні для продажу фінансові активи у сумі 10 433 тис. гривень (2012: 6 434 тис. гривень). Решта фінансових активів компанії належить до категорії позики та дебіторська заборгованість.

Справедлива вартість

Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань відображена за сумою, на яку може бути обміняний інструмент у результаті поточної угоди між бажаними укласти таку угоду сторонами, іншої ніж примусовий продаж або ліквідація.

Для визначення справедливої вартості використовувались такі методи та припущення:

- Справедлива вартість грошових коштів, дебіторської заборгованості за основною діяльністю, кредиторської заборгованості за основною діяльністю та інших поточних зобов'язань приблизно дорівнює їх балансовій вартості, що обумовлено короткостроковістю цих інструментів.
- Керівництво вважає, що процентна ставка довгострокових кредитів з фіксованою процентною ставкою приблизно дорівнює ринковій процентній ставці, за якою Компанія могла б позичити кошти на звичайних комерційних умовах. Отже, станом на 31 грудня 2013 року та 31 грудня 2012 року балансова вартість цих кредитів не відрізнялась суттєво від їх розрахованої справедливої вартості.
- Справедлива вартість кредитів працівникам та іншої довгострокової дебіторської заборгованості, банківських кредитів та інших фінансових зобов'язань оцінюється шляхом дисконтування майбутніх грошових потоків із використанням ставок, наявних на даний момент для позик на схожих умовах, зі схожим кредитним ризиком та строками погашення, що залишилися.
- Справедлива вартість інвестицій в інструменти капіталу, що не мають котирувань, оцінюється на основі первісної вартості за вирахуванням резерву на знецінення.

Для нафтогазових активів та інших основних засобів оцінка справедливої вартості була виконана, використовуючи вхідні дані рівня 3, що не підкріплені інформацією, що спостерігаються на ринку.

27. Події після звітного періоду

У березні 2014 року діяльність Компанії у Криму була призупинена до моменту визначення правового статусу Компанії на цій території. Станом на 31 грудня 2013 року Компанія мала основні засоби (АЗС) балансовою вартістю 79 мільйонів гривень.

Продовження тексту приміток

н/д

Продовження тексту приміток

н/д

Продовження тексту приміток

н/д