

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,
Головний
фінансовий
директор

(посада)

(підпис)

Євещь Ірина Володимирівна

(прізвище та ініціали керівника)

М.П.

24.05.2016

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2015 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) 506-10-03 (044) 506-10-81

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		24.05.2016
		(дата)
2. Річна інформація опублікована у	Бюлетень "Цінні папери України" № 96	26.05.2016
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	www.ukrnafta.com	в мережі Інтернет 24.05.2016
	(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	X
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	X
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	X
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: 36 дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; 52 дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря; 31 дозвіл на спеціальне водокористування; 18 декларацій на утворення відходів; 445 ліцензій на здійснення роздрібною торгівлі тютюновими виробами та алкогольними напоями на власних мережах автозаправних комплексів.

33. Примітки

Протягом 2015 року втратили чинність: 7 дозволів на виконання робіт підвищеної небезпеки та на експлуатацію машин, механізмів, устаткування підвищеної небезпеки; 34 дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря; 45 дозволів на спеціальне водокористування; 9 декларацій на утворення відходів; 410 ліцензій на здійснення роздрібною торгівлі тютюновими виробами та алкогольними напоями на власних мережах

автозаправних комплексів.

"Інформація про рейтингове агентство" - за звітний період емітент не користувався послугами рейтингових агенцій.

"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)

26120

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

06.10 Добування сирої 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
Дозвіл на викиди забруднюючих речовин стаціонарними джерелами Качанівського ГПЗ	№5920385801-3	21.01.2015	Міністерство екології та природних ресурсів України	22.12.2021
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на викиди забруднюючих речовин стаціонарними джерелами Качанівського ГПЗ (ЦПГ і ПК)	№55322685301-1	24.12.2015	Міністерство екології та природних ресурсів України	24.12.2022
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Спеціальний дозвіл на користування надрами з геологічного вивчення, у т.ч. дослідно-промислова розробка ділянки Харківцівського водозабору (свердловина №1175)	№ 4684	20.08.2015	Державна служба геології та надр України	Необмежена
Опис	Спеціальний дозвіл виданий терміном на 5 років. У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Спеціальний дозвіл на користування надрами Анастасівського водозабору	№ 4683	20.08.2015	Державна служба геології та надр України	20.08.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи на аміак рідкий технічний	№05.03.02-04/56494	22.12.2015	Державна санітарно-епідеміологічна служба України	22.12.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи на обґрунтування зменшення розмірів СЗЗ НЗП «Кінцевий» НГВУ «Бориславнафтогаз»	№ 05.03.02-07/31743	16.07.2015	Державна санітарно-епідеміологічна служба	Необмежена

			України	
Опис	Термін дії даного висновку необмежений.			
Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи на обґрунтування зменшення розмірів СЗЗ НЗП «Улично-1» НГВУ «Бориславнафтогаз»	№ 05.03.02-07/31743	16.07.2015	Державна санітарно-епідеміологічна служба України	Необмежена
Опис	Термін дії даного висновку необмежений.			
Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи на нафту	№ 05.03.02-04/24633	09.06.2015	Державна санітарно-епідеміологічна служба України	31.05.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Висновок державної санітарно-епідеміологічної експертизи на метанол технічний	№ 05.03.02-03/10244	16.03.2015	Державна санітарно-епідеміологічна служба України	10.03.2018
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами Качанівського ГПЗ (товарний парк під скраплений газ Глинсько-Розбишівського ЦПГ)	№ 5322685301-1	24.12.2015	Міністерство екології та природних ресурсів України	24.02.2023
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107688	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107680	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу	AP-26-0107681	18.08.2015	Український	31.12.2019

радіоподвжувачі телефонних ліній			державний центр радіочастот (УДЦР)	
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107682	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107683	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107684	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107685	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107686	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107687	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019

Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107689	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107690	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107691	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107692	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107693	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107694	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу	AP-26-0107695	18.08.2015	Український	31.12.2019

радіоподвжувачі телефонних ліній			державний центр радіочастот (УДЦР)	
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107696	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107697	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107698	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107699	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107700	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107701	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019

Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107702	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107703	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107704	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107705	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107706	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107707	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу	AP-26-0107708	18.08.2015	Український	31.12.2019

радіоподвжувачі телефонних ліній			державний центр радіочастот (УДЦР)	
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107709	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107710	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107711	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107711	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-26-0107712	18.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108362	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020

Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108363	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108364	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108365	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108366	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108367	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108368	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу	AP-74-0108369	31.08.2015	Український	01.01.2020

радіоподвжувачі телефонних ліній			державний центр радіочастот (УДЦР)	
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108371	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108370	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108372	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108373	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108374	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108375	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020

Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108376	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108377	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108378	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108379	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108380	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108381	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу	AP-74-0108382	31.08.2015	Український	01.01.2020

радіоподвжувачі телефонних ліній			державний центр радіочастот (УДЦР)	
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108383	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108384	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108385	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108386	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108387	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108388	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020

Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108389	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-74-0108390	31.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-59-0109166	21.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-59-0109167	21.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-59-0109168	21.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-59-0109169	21.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу	AP-59-0109170	21.08.2015	Український	31.12.2019

радіоподвжувачі телефонних ліній			державний центр радіочастот (УДЦР)	
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-59-0109171	21.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107667	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107668	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107669	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107670	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107671	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020

Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107672	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107673	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107674	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107675	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-53-0107676	25.08.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу широкосмугового радіодоступу	СРТ-26-0208266	23.10.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	30.09.2020
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу	AP-59-0125932	23.12.2015	Український	31.12.2019

радіоподвжувачі телефонних ліній			державний центр радіочастот (УДЦР)	
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	AP-59-0125933	23.12.2015	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	31.12.2019
Опис	У разі наявності потреби по закінченню терміну дії дозволу його дія буде подовжена.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000042	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000043	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000044	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000045	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000046	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015

Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000047	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000038	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000039	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000040	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			
Дозвіл на експлуатацію радіоелектронного засобу радіоподвжувачі телефонних ліній	59-05-000041	04.09.2013	Український державний центр радіочастот (УДЦР)	01.01.2015
Опис	Дозвіл був анульований у зв'язку з відсутністю технологічної потреби.			

13. Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб

1) найменування

СПІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "БОРИСЛАВСЬКА НАФТОВА КОМПАНІЯ" В ФОРМІ ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

22402928

4) місцезнаходження

Львівська обл., м. Борислав

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 25,10 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

СПІЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО "КАШТАН ПЕТРОЛЕУМ ЛТД"

2) організаційно-правова форма

995

3) код за ЄДРПОУ

23703371

4) місцезнаходження

м. Київ

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 55,00 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

СПІЛЬНЕ УКРАЇНСЬКО-АМЕРИКАНСЬКЕ ПІДПРИЄМСТВО "УКРКАРПАТОЙЛ ЛТД" (ЯК ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ)

2) організаційно-правова форма

995

3) код за ЄДРПОУ

23152126

4) місцезнаходження

м. Київ

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 100 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ЗАКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ФОНД-СЕРВІС"

2) організаційно-правова форма

232

3) код за ЄДРПОУ

25200208

4) місцезнаходження

м. Київ

5) опис

Форма участі - акціонер.

Належить емітенту 74,00 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ ТРАНСПОРТНО-ВИРОБНИЧА ФІРМА "НАФТОТРАНССЕРВІС"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

25653832

4) місцезнаходження

Івано-Франківська обл., Надвірнянський р-н, м. Надвірна

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 49,90 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АГРОФІРМА МИКОЛАЇВКА"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

31141997

4) місцезнаходження

Чернігівська обл., Прилуцький район, село Миколаївка

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,96 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ВОСКРЕСЕНСЬКЕ-АГРО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32415151

4) місцезнаходження

Чернігівська обл., Варвинський р-н, с. Воскресенське

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,92 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ " КАЧАНОВЕ-АГРО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32387266

4) місцезнаходження

Полтавська обл., Гадяцький р-н, с. Качанове

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,97 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ПОЛИВ'ЯНЕ-АГРО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32468774

4) місцезнаходження

Полтавська обл., Миргородський р-н, с. Полив'яне

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,98 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ" ОХТИРКА - АГРО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32364689

4) місцезнаходження

Сумська обл., Охтирський р-н, с. Куземин

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,98 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

1) найменування

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "АГРОФІРМА "ДЖЕРЕЛО"

2) організаційно-правова форма

240

3) код за ЄДРПОУ

32166189

4) місцезнаходження

Полтавська обл., Полтавський р-н, с. Супрунівка

5) опис

Форма участі - учасник.

Належить емітенту 99,99 % в юридичній особі.

Внесок здійснений в грошовій формі.

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

Марк Роллінс (Mark Rollins)

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1964

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

26

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

Старший віце-президент (напрямок розвідка та видобування) BG Group, UK.

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

22.07.2015 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року був обраний новий Голова Правління ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років.

Попередня посада: Старший віце-президент BG Group, UK.

Загальний стаж роботи - 26 років.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління ПАТ "Укрнафта", Головний фінансовий директор

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

Євець Ірина Володимирівна

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1968

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

22

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

Фінансовий директор ПрАТ "МТС УКРАЇНА".

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

08.12.2015 5 років

9) Опис

Наглядова Рада рішенням від 08.12.2015 року, протокол № 5/15, затвердила умови трудового контракту Члена правління ПАТ "Укрнафта", Головного фінансового директора Євець Ірини

Володимирівни, терміном на 5 років відповідно до статуту ПАТ "Укрнафта".

Протягом 5 останніх років перебувала на посадах: Генеральний директор ПрАТ "КИЇВСЬКИЙ ЗАВОД БЕЗАЛКОГОЛЬНИХ НАПОЇВ "РОСИНКА"; Фінансовий директор ПрАТ "МТС УКРАЇНА".

Загальний стаж роботи - 22 років.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління ПАТ "Укрнафта", Виконавчий віце - президент з питань корпоративної стратегії та р-ку

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

Поппер Джонатан Барнетт Альберт (Popper Jonathan Barnett Albert)

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1954

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

41

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

Віце-президент PETROFAC INTEGRATED ENERGY SERVICES, Лондон, Велика Британія.

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

08.12.2015 5 років

9) Опис

Наглядова Рада рішенням від 08.12.2015 року, протокол № 5/15, затвердила умови трудового контракту Члена правління ПАТ "Укрнафта", Виконавчого віце - президента з питань корпоративної стратегії та розвитку Поппера Джонатана Барнетта Альберта (Popper Jonathan Barnett Albert), терміном на 5 років відповідно до статуту ПАТ "Укрнафта".

Протягом 5 останніх років перебував на посадах: віце-президент (Розвиток бізнесу) THE ENERGY CONTRACT COMPANY, Лондон, Велика Британія; віце-президент PETROFAC INTEGRATED ENERGY SERVICES, Лондон, Велика Британія.

Загальний стаж роботи - 41 рік.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член правління ПАТ "Укрнафта", Виконавчий Віце - Президент з видобутку та переробки

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

Крістофер Кокс (Christopher Cox)

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1961

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

34

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

Виконавчий віце-президент BG Advance, BG GROUP, Великобританія.

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

08.12.2015 5 років

9) Опис

Наглядова Рада рішенням від 08.12.2015 року, протокол № 5/15, затвердила умови трудового контракту Члена правління ПАТ "Укрнафта", Виконавчого віце - президента з видобутку та переробки Крістофера Кокса (Christopher Cox), терміном на 5 років відповідно до статуту ПАТ "Укрнафта".

Протягом 5 останніх років перебував на посадах: Старший віце-президент (Розробка, Проектування та Буріння свердловин) , Виконавчий віце-президент BG Advance, BG GROUP, Великобританія.

Загальний стаж роботи - 34 роки.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

Коболєв Андрій Володимирович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1978

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Голови Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Голова Правління ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

Перелома Сергій Віталійович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1972

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Перший Заступник Голови Правління ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* Ззначається 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

Коновець Сергій Олександрович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1974

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Заступник Голови Правління ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* Ззначається 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

Теклюк Ярослав Володимирович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1976

5) освіта**

Вища

б) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Директор з правових питань та взаємодії з органами влади ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

Загнітко Поліна Михайлівна

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1977

5) освіта**

Вища

б) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) була обрана на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Директор Департаменту майнових та корпоративних відносин ПАТ "НАК

"Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

Столяр Петро Дмитрович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1966

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Заступник директора Департаменту економічної, промислової, інформаційної безпеки та управління ризиками ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1963

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебував на посаді Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", м.Київ.

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

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1962

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітнього періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебував на посаді Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", м.Київ.

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

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* Ззначається 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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1970

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітнього періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебував на посаді Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", м.Київ.

Посади в інших підприємствах: Член Наглядової ради ПАТ "Укртатнафта", м. Кременчук.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* Ззначається 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

Палиця Ігор Петрович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1972

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1971

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

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

22.07.2015 3 роки

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", терміном на 3 роки.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Протягом п'яти останніх років перебував на посаді Члена Наглядової ради ПАТ "Укрнафта", м.Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

Свірін Вадим Володимирович

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1973

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Голови Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Директор департаменту внутрішнього аудиту ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1975

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

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

22.07.2015 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) був обраний на посаду Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Начальник відділу Департаменту внутрішнього аудиту ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

Дубенко Ніла Василівна

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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1976

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

н/д

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

22.07.2015 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) була обрана на посаду Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Поточна посада: Заступник начальника управління - начальник відділу фінансових планів підприємств Компанії Департаменту економічного планування та бюджетних розрахунків ПАТ "НАК "Нафтогаз України", м. Київ.

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

н/д н/д н/ж

4) рік народження**

1968

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

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

22.07.2015 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) була обрана на посаду Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебувала на посаді Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

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

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

* 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

н/д н/д н/д

4) рік народження**

1964

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

0

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

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

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

22.07.2015 5 років

9) Опис

Відповідно до рішення загальних зборів акціонерів від 22.07.2015 року (протокол № 23 від 22.07.2015 року) була обрана на посаду Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта", терміном на 5 років.

Винагорода протягом звітного періоду не виплачувалась.

Протягом 5 останніх років перебувала на посаді Члена Ревізійної комісії ПАТ "Укрнафта".

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає.

Посадова особа не надала згоди на розкриття паспортних даних.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи або повне найменування юридичної особи	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Член Наглядової ради	Коломойський Ігор Валерійович	н/д н/д н/д	50	0.00009220	50	0	0	0
Член Наглядової ради	Боголюбов Геннадій Борисович	н/д н/д н/д	50	0.00009220	50	0	0	0
Член Наглядової ради	Кіперман Михайло Юрійович	н/д н/д н/д	50	0.00009220	50	0	0	0
Член Наглядової ради	Уріел Цві Лейбер (Uriel Tzvi Laber)	н/д н/д н/д	20	0.00003688	20	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Рубіс Сергій Миколайович	н/д н/д н/д	475	0.00087592	475	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Андріяшина Ольга Вікторівна	н/д н/д н/д	38	0.00007007	38	0	0	0
Член Ревізійної комісії	Парахоняк Наталія Богданівна	н/д н/д н/д	25	0.00004610	25	0	0	0
Усього			708	0.00130559	708	0	0	0

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

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

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "НАФТОГАЗ УКРАЇНИ"	20077720	01001 Україна м. Київ Шевченківський м.Київ вул. Б.Хмельницького, 6	27114256	50.000001	27114256	0	0	0
ЛІТТОП ЕНТЕРПРАЙЗЕС ЛІМІТЕД (LITTOP ENTERPRISES LIMITED)	165193	3076 Кіпр Наафі Лімасол Тімокреонтес,12	7377784	13.604991	7377784	0	0	0
БРІДЖМОНТ ВЕНЧЕРЗ ЛІМІТЕД (BRIDGEMONT VENTURES LIMITED)	165169	4180 Кіпр Юпсонас Лімасол Агамемнонос, 7	7377784	13.604991	7377784	0	0	0
БОРДО МЕНЕДЖМЕНТ ЛІМІТЕД (BORDO MANAGEMENT LIMITED)	165172	3076 Кіпр Наафі Лімасол Петру Ціру 71, Свепко Курт 8, офіс М2	6990549	12.890911	6990549	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій				
				прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника	
Усього		48860373	90.1008953	48860373	0	0	0	

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

** Заповнювати необов'язково.

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	22.07.2015	
Кворум зборів**	96.8	
Опис	<p>Перелік питань, що виносяться на голосування (порядок денний загальних зборів акціонерів):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Обрання Лічильної комісії Загальних зборів Товариства. 2. Обрання Голови та секретаря Загальних зборів Товариства. 3. Затвердження порядку (регламенту) проведення Загальних зборів Товариства. 4. Звіт Правління Товариства за 2014 рік. 5. Звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік. 6. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2014 рік. 7. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Правління, звіту Наглядової ради та звіту Ревізійної комісії Товариства. 8. Затвердження річного звіту та балансу Товариства за 2014 рік. 9. Розподіл прибутку Товариства (порядок покриття збитків) за підсумками 2014 року. Затвердження розміру, порядку та строків виплати дивідендів. 10. Про затвердження основних напрямів діяльності Товариства на 2015 рік. 11. Про внесення змін та доповнень до Статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції. 12. Припинення повноважень Голови Правління Товариства. 13. Обрання Голови Правління Товариства. 14. Затвердження структури Правління Товариства за напрямками діяльності Товариства. 15. Припинення повноважень члена Правління Товариства. 16. Обрання члена Правління - Заступника Голови Правління - фінансового директора. 17. Припинення повноважень голови та членів Наглядової ради Товариства. 18. Обрання членів Наглядової ради Товариства, встановлення строку їх повноважень. 19. Обрання голови Наглядової ради Товариства. 20. Припинення повноважень голови та членів Ревізійної комісії Товариства. 21. Обрання членів Ревізійної комісії Товариства. 22. Обрання голови Ревізійної комісії Товариства. <p>Всі питання порядку денного загальних зборів акціонерів були розглянуті.</p>	

9. Інформація про дивіденди

	За результатами звітнього періоду		За результатами періоду, що передував звітньому	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	1264608853.20	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	0	0	23.32	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	0	0	0	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів			03.08.2015	
Дата виплати дивідендів			03.08.2015	
Опис	<p>Рішення про виплату дивідендів за результатами діяльності Товариства за період, що передував звітньому, було прийнято на загальних зборах акціонерів 22 липня 2015 року.</p> <p>Було встановлено дату складання переліку осіб, що мають право на отримання дивідендів, 03 серпня 2015 року.</p> <p>Розмір дивідендів, що припадає на одну акцію, становить 23,32 грн.</p> <p>Виплату дивідендів здійснити у строк з 03 серпня 2015 року по 03 жовтня 2015 року.</p> <p>Виплату дивідендів акціонеру Товариства - Національній акціонерній компанії "Нафтогаз України" здійснити шляхом перерахування відповідної суми дивідендів до Державного бюджету України.</p> <p>Перерахування дивідендів іншим акціонерам Товариства здійснюється відповідно до частини 5 статті 30 Закону України "Про акціонерні товариства".*</p> <p>* частина 5 ст. 30 Закону України "Про акціонерні товариства"</p> <p>"5. Для виплати дивідендів товариство в порядку, встановленому законодавством про депозитарну систему України, перераховує дивіденди Центральному депозитарію цінних паперів на рахунок, відкритий у Розрахунковому центрі з обслуговування договорів на фінансових ринках для зарахування на рахунки депозитарних установ та депозитаріїв-кореспондентів для їх подальшого переказу депозитарними установами на рахунки депонентів або сплати депонентам іншим способом, передбаченим договором, а також для їх подальшого переказу депозитаріями-кореспондентами особам, які мають права на отримання доходів та інших виплат відповідно до законодавства іншої країни."</p>			

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	Приватне 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	АЕ 263248
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	03.09.2013
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	Депозитарні послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Райффайзен Банк Аваль"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	14305909
Місцезнаходження	01011 Україна м. Київ Печерський м. Київ Лескова 9
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ № 263201
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	13.08.2013
Міжміський код та телефон	(044) 490-87-42
Факс	(044) 498-79-34
Вид діяльності	Юридична особа, яка здійснює професійну депозитарну діяльність на фондовому ринку
Опис	Депозитарні послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ТОВ 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	Юридична особа, яка надає аудиторські послуги
Опис	Аудиторські послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПАТ "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
Опис	Депозитарні послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю Аудиторська фірма "ПрайсвогтерхаусКуперс (Аудит)"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	21603903
Місцезнаходження	01032 Україна Київська Солом'янський Київ вул. Жилинська, 75
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№ 0152
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	26.01.2001
Міжміський код та телефон	(044) 354-04-04
Факс	(044) 354-07-90
Вид діяльності	Юридична особа, яка надає аудиторські послуги.
Опис	Аудиторські послуги. Термін чинності Свідоцтва продовжено від 30.07.2015 р. до 30.07.2020 р. Аудиторською палатою України.

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". Обіг цінних паперів Емітента здійснюється як на внутрішньому ринку України так і на зовнішньому ринку.</p> <p>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) ВАТ "Укрнафта" першого рівня. Банк ING Barings Ukraine (нині ING Ukraine) виступив зберігачем (банк-кастоді), у звітного періоді банком-кастоді виступав ПАТ "Райффайзен Банк Аваль".</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".

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" - м. Полтава, вул. Монастирська, 12;
- 4) НГВУ "Долинанфтогаз" - Івано-Франківська обл., м. Долина, вул. Промислова, 7;
- 5) НГВУ "Бориславнафтогаз" - Львівська обл., м. Борислав, вул. 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) Гнідицинівський газопереробний завод - Чернігівська обл., 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, 164 а;
- 11) Прилуцьке управління бурових робіт - Чернігівська обл., м. Прилуки, вул. Київська, 200;
- 12) Прикарпатське управління бурових робіт - Івано-Франківська обл., м. Долина, вул. Степана Бандери, 1;
- 13) Полтавське тампонажне управління - 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 - м. Івано-Франківськ, вул. Пушкіна, 2;
- 19) Центр Нормативно-економічних досліджень - м. Івано-Франківськ , вул. Незалежності, 93;
- 20) Центр геолого-тематичних досліджень – м. Київ, Кудрявський узвіз, 5;
- 21) Управління автоматизованих систем – м. Київ, пров.Несторівський, 3-5;

22) Полтавська воєнізована частина по попередженню і лівідації відкритих нафтових і газових фонтанів - 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 2015 р. склала 25 968 осіб. У порівнянні з 2014 р. середньооблікова кількість штатних працівників Товариства зменшилася на 424 особи, або на 1,6%. Переважну більшість працівників було звільнено за власним бажанням, в тому числі у зв'язку з виходом на пенсію.

Фонд оплати праці працівників ПАТ «Укрнафта» за 2015 р. склав 1 979,9 млн. грн., збільшившись на 17,3% у порівнянні з 2014 р.

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

В 2015 р. 3999 працівників ПАТ «Укрнафта» пройшли програми підвищення кваліфікації, 1345 працівників було навчено новим професіям.

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 простого товариства про спільну виробничу (інвестиційну) діяльність з освоєння та розробки родовищ вуглеводнів (без створення юридичної особи) від 24 грудня 1997 року.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 247 536,82 тис. грн. Мета договору: забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, будівництва, реконструкції та модернізації Об'єктів робіт Ділянки надр для оптимізації процесу видобування (експлуатації) Вуглеводнів, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і закордонного 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: 2 293 635,00 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 договору: 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: 1 373,30 тис. грн.

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

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 9,30 тис. грн. Мета договору: 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 3,00 тис. грн.

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

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 289 938,961 тис. грн. Мета договору: 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: 468 604,00 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» – 9,30 тис. грн. Мета договору: 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: 8 080,00 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» – 17 635,50 тис. грн. Мета договору: 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: 21 118,00 тис. грн.

7. Договір №35/176 про спільну виробничу та інвестиційну діяльність без створення юридичної особи від 11.11.1999 р.

Внесок ПАТ «Укрнафта» – 184,80 тис. грн. Мета договору: забезпечення організаційно-економічних умов для спільного інвестування, будівництва, реконструкції та модернізації Об'єктів робіт Ділянки надр для оптимізації процесу видобування (експлуатації) вуглеводнів, використання передових технологічних та технічних засобів вітчизняного і закордонного 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; Забезпечення виконання Компанією комплексу робіт, які проводяться на Ділянці надр, відповідно до угоди про умови користування ділянкою надр на площі Качанівського родовища від 07.08.2012 р. №1562, укладеної між Компанією та Державною службою геології та надр України; Отримання прибутку Учасниками.
Фінансовий результат за звітний період: 4 732,20 тис. грн.

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

В 2015 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 2015 році для ведення бухгалтерського обліку використовувалась комп'ютерна техніка з програмним забезпеченням "Парус". Для ведення бухгалтерського обліку створена бухгалтерська служба, яка складається із бухгалтерів 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 2015 рік відображається склад майна ПАТ "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 2015 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 нафтогазових активів здійснюється виробничим методом, а решти основних засобів - прямолінійним методом. Згідно з п. 9 МСБО 2 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 МСБО 28 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. 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 непрямим 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 13 270 735,8 тис.грн. (включаючи ПДВ), середньореалізаційна ціна 8 653,1 грн./т (включаючи ПДВ);

- нафтопродукти: обсяг реалізації 5 921 214,4 тис. грн. (включаючи ПДВ).

Виробництво основних видів продукції залишається перспективним. 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:

У Товаристві був та залишається гострий дефіцит обігових коштів, спричинений державним регулюванням цін і тарифів на природний газ власного видобутку (рівень яких не забезпечує інвестиційну складову для фінансування виробничих програм), необґрунтовано завищеним податковим навантаженням, невирішенням до цих пір проблеми заборгованості між Товариством та державною компанією - Національною акціонерною компанією «Нафтогаз України», а також падінням цін на нафту.

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.

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

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

Ризики забруднення атмосферного повітря, водних ресурсів та ґрунтів на ділянках видобутку та транспортування вуглеводнів Товариство оцінює як помірні.

Екологічна політика Товариства спрямована на збереження безпечного 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 капіталоємних проектів Товариства.

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

Товариство при здійсненні збуту керується чинним законодавством України. Відповідно до статті 4(1) Закону України «Про нафту і газ», ПАТ «Укрнафта» протягом 2015 р. здійснювала реалізацію всіх обсягів нафти власного видобутку та всіх обсягів скрапленого газу власного виробництва виключно через аукціонні торги, порядок проведення яких регламентувався Постановою КМУ № 570 від 16.10.2014 р.

Відповідно до вищевказаної Постанови КМУ, покупцями нафти (газового конденсату) та скрапленого газу на аукціонних торгах можуть бути тільки резиденти України, а покупцями скрапленого газу на спеціалізованих аукціонах - спеціалізовані суб'єкти господарювання, що реалізують 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" та "Азері", що надійшли на митну територію України у кількості не менш як 50 000 тонн протягом 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на участь в аукціоні за даними ДФС. У разі ненадходження у зазначений період на митну територію України нафти сортів "Юралс" та "Азері" стартова ціна на аукціонах для нафти сирової визначається за даними видання "Crude Oil Marketwire" агентства "Platts" щодо середнього значення ціни фактичних угод з продажу нафти сорту "Юралс" (котирування UralsMediterranean та UralsRotterdam) за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на проведення аукціону.

Продаж нафти сирової та газового конденсату на аукціонах за ціною, нижчою стартової ціни, не допускається.

Рівень стартової ціни (без урахування податку на додану вартість, транспортних витрат, діючої ставки акцизного податку, установленної Податковим кодексом України, інших обов'язкових платежів) на комерційних аукціонах з продажу скрапленого газу, крім ціни на скраплений газ, що реалізується на спеціалізованих аукціонах, визначається на підставі митної вартості імпортованого скрапленого газу за даними ДФС за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на проведення аукціону.

У разі, коли у визначений строк скраплений газ на митну територію України не імпортувався і дані ДФС для визначення митної вартості скрапленого газу відсутні, рівень стартової ціни на комерційних аукціонах з продажу скрапленого газу визначається згідно з даними видання "Argus International LPG" компанії "Argus Media Ltd" як середнє значення ціни фактичних угод на умовах поставки FOB Black Sea propane-butane mix за 15 днів, що передують даті реєстрації заявок на проведення аукціону.

Ціна реалізації скрапленого газу на комерційних аукціонах формується покупцями безпосередньо в ході торгів, та може збільшуватись або зменшуватись відносно стартової ціни.

Базис поставки нафти за умовами продажу – EXW – резервуари нафтогазовидобувних управлінь ПАТ «Укрнафта», скрапленого газу – EXW – резервуари газопереробних заводів (ГПЗ) ПАТ «Укрнафта».

У 2015 році сировину ПАТ «Укрнафта» закуповувало виключно для технологічних потреб структурних одиниць, з метою виготовлення власними силами та подальшого використання ізоляційних матеріалів, гумотехнічних виробів, пластикових виробів, залізобетонних виробів. Сировина є доступною. Динаміка зміни цін на сировину відповідала індексу цін виробників промислової продукції по категоріях товарів відповідних періодів.

Серед постачальників основних видів матеріалів для ПАТ «Укрнафта» у 2015 р. ПАТ «Укртатнафта» займає більше 10 відсотків у загальному вартісному обсязі поставлених матеріалів. 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.

Публічне Акціонерне товариство «Національна Акціонерна Компанія «Нафтогаз України», додаткові угоди до 3-х договорів (транспортування природного газу трубопроводами для населення, бюджетним організаціям, промисловим підприємствам); зміна тарифів на транспортування природного газу на підставі постанови НКРЕ, сума визначається по тарифам

НКРЕ.

Товариство з обмеженою відповідальністю «Футбольний клуб «Нафтовик-Укрнафта», 3 договори (оренда транспортних засобів, оренда приміщення), на суму 244 387,0 грн., (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

Спільне підприємство приватне акціонерне товариство «Ромгаз», 1 договір та 1 додаткова угода (перевезення небезпечних вантажів оренда приміщення), на суму 3 413 275 ,0 грн., (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

Спільне підприємство «Каштан Петролеум Лтд», 12 договорів (операційні послуги, підготовка нафти, будівництво НПО, буріння бічного стовбура свердловини, надання технічних послуг, навчання), на суму 93 459 396,92 грн., (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

Спільне підприємство товариство з обмеженою відповідальністю «УкрКарпатОйл Лтд», 6 договорів (оренда автомобілів, купівля-продаж цементу, надання технічних послуг, авторський нагляд, поліпшення свердловин, тощо), на суму 3 673 770,0 грн., (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

Спільне підприємство «Бориславська нафтова компанія» у формі товариства з обмеженою відповідальністю, 39 договорів (капітальний, поточний ремонт свердловин, газопроводів, нафтопроводів, обслуговування вузлів обліку, гідродинамічні дослідження свердловин і тощо), на суму 14 949 446,0 грн., (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

Товариство з обмеженою відповідальністю «Нафтотранссервіс», 14 договорів (перевезення вантажів та оренда транспортних засобів, тощо), на суму 28 219 023,0 грн., (ціни сформовані відповідно до домовленості та відповідають ринковим).

Товариство з обмеженою відповідальністю «СекьюрАйТі», 8 договорів та 1 додаткова угода (послуги з охорони об'єктів, оренда приміщення, оренда транспортних засобів), на суму 173 399 415,0 грн., (ціни сформовані відповідно до домовленості та 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 - 13 861 290,0 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 – 89%;
- по основному обладнанню разом із допоміжним – 85%.

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 та його структурних підрозділах. Екологічні питання не позначаються на використанні активів емітента. ПАТ «Укрнафта» приділяє значну увагу питанням промислової безпеки, охорони праці та навколишнього середовища.

З метою мінімізації негативного впливу на стан навколишнього природного середовища, запобігання забрудненню атмосферного повітря, водних ресурсів, ґрунтів та попередження виникнення ситуацій, що пов'язані з забрудненням довкілля, ПАТ «Укрнафта» постійно

впроваджує відповідні організаційно-технічні заходи, до числа яких входять:

- Ремонт і заміна аварійних ділянок трубопроводів;
- Обстеження переходів трубопроводів через водні переходи і автодороги;
- Ревізія і заміна засувки на водоводах, лічильників обліку води;
- Пофарбування резервуарів, ємностей, обладнання світловідбиваючими фарбами;
- Заміна, ревізія, ремонт запобіжних дихальних клапанів резервуарів;
- Демонтаж недіючих трубопроводів;
- Ліквідація недіючих, ремонт та рекультивация технологічних об'єктів (резервуари, амбари, шламонакопичувачі тощо).

Витрати в сфері охорони навколишнього природного середовища в 2015 році становили 45,00 млн.грн., в т.ч. на реалізацію заходів щодо ліквідації наслідків довготривалого видобування нафти і газу та зменшення загазованості навколишнього середовища м. Борислав становили 14,10 млн.грн.

Також, з метою зменшення впливу виробничої діяльності на навколишнє середовище, проводиться постійний контроль за станом готовності до можливих аварійних ситуацій, пов'язаних з витоками нафтопродуктів. Структурні одиниці постійно забезпечуються аварійним запасом сорбентів – біодеструкторів та матеріалів по знешкодженню нафтових забруднень.

Виробнича діяльність Товариства постійно супроводжується реалізацією природоохоронних заходів та відповідних програм.

Плани капітальних вкладень орієнтуються на використання власних коштів. Сума капіталовкладень за звітний період становить 496 035,9 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, зростання рентної плати, 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 капіталоемних проектів Товариства.

Протягом звітнього 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 01.01.2016 року є чинними 48 патентів України на винаходи та корисні моделі.

За 2015 рік в Державне підприємство "Український інститут промислової власності" (Укрпатент) отримано 5 патентів України на корисні моделі та подано 4 заявки для отримання патентів на корисні моделі.

У ПАТ "Укрнафта" на 01.01.2016 року 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 2015 рік в структурних підрозділах ПАТ "Укрнафта" було подано 60 раціоналізаторських пропозицій та використано у виробництві 44 раціоналізаторських пропозиції.

Згідно Тематичного плану НДПІ за 2015 рік фактично виконано проектні роботи з будівництва свердловин та облаштування родовищ, проектно-тематичні роботи з геології та розробки родовищ, надано наукові та науково-технічні роботи за 546 наряд-замовленнями на суму 79578,9 тис. грн.

В 2015 році доведено до виконання структурними одиницями 23 заходи по "Плану впровадження у виробництво заходів науково-технічного прогресу ПАТ "Укрнафта", із них: інтенсифікація видобутку нафти і газу – 9, техніка і технологія видобутку нафти і газу – 1, підготовка нафти і газу та переробка газу – 6, механізація і автоматизація виробничих процесів – 4, будівництво свердловин – 2, захист від корозії – 1. Всі заходи виконані в повному обсязі.

В результаті впровадження заходів НТП орієнтовний додатковий видобуток за 2015 рік становить: нафти з конденсатом - валовий – 86,48 тис. т; товарний – 85,83 тис. т; газу - валовий – 33,52 млн.м3, товарний – 26,91 млн. м3; економія електроенергії складає 318,33 тис. кВт год., економія теплоенергії 292 Гкал.

Судові справи, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі на суму 10 або більше відсотків активів емітента або дочірнього підприємства станом на початок року, стороною в яких виступає емітент, його дочірні підприємства, або судові справи, стороною яких виступають посадові особи емітента, 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:	13512059	13861290	0	0	13512059	13861290
будівлі та споруди	11414385	12562982	0	0	11414385	12562982
машини та обладнання	1849565	1097500	0	0	1849565	1097500
транспортні засоби	82895	25700	0	0	82895	25700
земельні ділянки	2428	62819	0	0	2428	62819
інші	162786	112289	0	0	162786	112289
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	0	0	0	0	0
Усього	13512059	13861290	0	0	13512059	13861290
Опис	<p>Термін та умови корисного використання основних засобів за основними групами визначається керівництвом структурних підрозділів з урахуванням економічної доцільності.</p> <p>Первісна вартість основних засобів на кінець звітної періоду становить 15 037 852,0 тис.грн.; ступінь зносу основних засобів 7,8 %; рівень використання основних засобів за звітний період склав 85 %; сума нарахованого зносу становить 1 254 042,8 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.</p>					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	9657274	14817706
Статутний капітал (тис. грн.)	13557	13557
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 виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за 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	10085193	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	896048	X	X
Усього зобов'язань	X	10981241	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	1533.644	13270735.8	46.1
2	Нафтопродукти	-	0	0	-	5921214.4	20.6
3	Аміак	-	0	0	484.238	3598366.2	12.5

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Собівартість нафти	22.9
2	Собівартість нафтопродуктів	50.2
3	Собівартість аміаку	15.3

* 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
22.07.2015	24.07.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
26.11.2015	30.11.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
08.12.2015	10.12.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

XV. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "АФ "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21603903
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	м.Київ, вул. Жилянська, 75
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 0152 26.01.2001
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	н/д н/д н/д н/д
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2015
Думка аудитора***	умовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "АФ "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21603903
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	м.Київ, вул. Жилянська, 75
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	№ 0152 26.01.2001
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	н/д н/д н/д н/д
Текст аудиторського висновку (звіту)	
<p>Звіт незалежного аудитора Акціонерам ПАТ "Укрнафта"</p> <p>Ми провели аудит поданої нижче окремої фінансової звітності ПАТ "Укрнафта" (далі – "Компанія") (код ЄДРПОУ: 00135390; дата державної реєстрації: 31 березня 1994; місцезнаходження: 04053, м. Київ, пров. Несторівський, буд. 3-5), яка включає баланс (звіт про фінансовий стан, форма №1) станом на 31 грудня 2015 року та звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід, форма №2) звіт про рух грошових коштів (форма №3), звіт про власний капітал (форма №4) за 2015 фінансовий рік, а також примітки, що складаються з опису основних принципів облікової політики та іншої пояснювальної інформації.</p> <p>Відповідальність управлінського персоналу за окрему фінансову звітність</p>	

Управлінський персонал Компанії несе відповідальність за складання і достовірне подання цієї окремої фінансової звітності відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності, а також за такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання окремої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

Відповідальність аудитора

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо цієї окремої фінансової звітності на основі результатів проведеного нами аудиту. Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту. Ці стандарти вимагають від нас дотримання відповідних етичних вимог, а також планування і проведення аудиту для отримання достатньої впевненості у тому, що окрема фінансова звітність не містить суттєвих викривлень.

Аудит передбачає виконання аудиторських процедур для отримання аудиторських доказів щодо сум і розкриття інформації в окремій фінансовій звітності. Вибір процедур залежить від судження аудитора, включаючи оцінку ризиків суттєвих викривлень окремої фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки. Виконуючи оцінку цих ризиків, аудитор розглядає заходи внутрішнього контролю, що стосуються складання та достовірного подання суб'єктом господарювання окремої фінансової звітності, 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 використаних облікових політик, прийнятності облікових оцінок, виконаних управлінським персоналом, та оцінку загального подання окремої фінансової звітності.

Ми вважаємо, що ми отримали достатні та прийнятні аудиторські докази для висловлення нашої умовно-позитивної думки.

Підстави для висловлення умовно-позитивної думки

Передоплати та дебіторська заборгованість

У 2015 році Компанія видала передоплати у сумі 6 569 696 тисячі гривень для придбання нафтопродуктів із договірним строком поставки у грудні 2018 року. Крім того, протягом 2015 року Компанія реалізувала сиру нафту на суму 7 140 236 тисяч гривень з очікуваним строком оплати у грудні 2016 року.

За цими операціями Компанія визнала виручку в сумі 7 140 236 тисяч гривень, фінансові витрати в сумі 4 764 316 тисяч гривень, які являють собою ефект дисконтування при початковому визнанні передоплат і дебіторської заборгованості, фінансові доходи в сумі 712 592 тисяч гривень, які являють собою амортизацію дисконту, та операційні витрати в сумі 1 522 895 тисячі гривень, які являють собою збиток від знецінення за 2015 фінансовий рік. Станом на 31 грудня 2015 року, балансова вартість зазначених передоплат і дебіторської заборгованості становила 3 393 943 тисяч гривень та 5 640 155 тисяч гривень, відповідно, внаслідок їх часткового погашення протягом 2015 року. З огляду на невизначеність результатів поточних переговорів та очікуваної форми відшкодування цих сум, ми не мали можливості отримати достатні та прийнятні аудиторські докази для обґрунтування визнання та подальшого обліку цих передоплат і дебіторської заборгованості станом на 31 грудня 2015 року, включаючи інші складові окремої фінансової звітності Компанії. Відповідно, у нас не було можливості визначити потенційну необхідність коригувань у цій окремій фінансовій звітності.

Операції та залишки з пов'язаними особами

Компанія розкрила у Примітці 27 до цієї окремої фінансової звітності залишки та операції з пов'язаними особами. Станом на дату цього звіту ми не одержали повного переліку пов'язаних осіб, отже, у нас не було можливості отримати достатні та прийнятні аудиторські докази щодо повноти розкриття цієї інформації станом на 31 грудня 2014 року і 31 грудня 2015 року та за 2014 і 2015 фінансові роки. Відповідно, ми не мали можливості визначити потенційну необхідність коригувань у розкриттях залишків та операцій з пов'язаними особами.

Неможливість спостереження за інвентаризацією запасів

Ми не мали змоги спостерігати за проведенням інвентаризації фізичних запасів, які знаходились у власності спільних операцій і утримувались третьою особою наприкінці року. У нас не було можливості переконатись у достовірності зазначених запасів у сумі 1 190 855 тисяч гривень станом на 31 грудня 2015 року за допомогою альтернативних процедур. У результаті, ми не мали можливості визначити потенційну необхідність коригувань балансової вартості запасів станом на 31 грудня 2015 року, включаючи інші складові окремої фінансової звітності Компанії.

Витрати спільних операцій на дослідження і розробку

У 2014 році спільні операції Компанії понесли витрати у сумі 357 000 тисяч гривень на послуги з дослідження і розробки, які були обліковані у складі інших операційних витрат. У нас не було можливості отримати достатні та прийнятні аудиторські докази щодо сутності цих витрат. У результаті, ми не мали можливості визначити потенційну необхідність коригувань інших операційних витрат за 2014 фінансовий рік, включаючи інші відповідні складові окремої фінансової звітності Компанії.

Умовно-позитивна думка

На нашу думку, за винятком можливого впливу питань, описаних вище у розділі «Підстави для висловлення умовно-позитивної думки», наведена нижче окрема фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2015 року та її фінансові результати і рух грошових коштів за 2015 фінансовий рік відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності.

Пояснювальні параграфи

Безперервність діяльності

Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 4 до цієї окремої фінансової звітності, в якій зазначено, що Компанія понесла чистий збиток у сумі 5 440 729 тисяч гривень за 2015 фінансовий рік, і станом на 31 грудня 2015 року поточні зобов'язання Компанії перевищували її поточні активи на 7 399 228 тисячі гривень. Цей факт разом з іншими

питаннями, описаними у Примітці 4, свідчить про наявність суттєвої невизначеності, яка може викликати значні сумніви у спроможності Компанії продовжувати безперервну діяльність.

Політично-економічна ситуація в Україні

Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 2 до цієї окремої фінансової звітності, в якій зазначено, що діяльність Компанії, як і діяльність інших суб'єктів господарювання в Україні, зазнає та продовжуватиме зазнавати у найближчому майбутньому впливу політичної та економічної невизначеності, що спостерігається в Україні.

Інші необоротні активи

Ми звертаємо вашу увагу на параграф “Інші необоротні активи” у Примітці 4 до цієї окремої фінансової звітності, в якому описана невизначеність щодо строків і характеру врегулювання прав Компанії на отримання оплати від ПАТ “Національна акціонерна компанія “Нафтогаз України” за природний газ, вироблений Компанією і фізично закачаний у Національну газотранспортну систему України.

Ми не вносимо додаткових застережень до нашої умовно-позитивної думки щодо цих аспектів.

20 травня 2016 року

м. Київ, Україна

Олена Волкова

Сертифікат аудитора №0095

Виданий 31 січня 2013 року

Продовжений до 31 січня 2018

Директор - член Дирекції

ТОВ АФ “ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС (АУДИТ)”

Свідоцтво про внесення в Реєстр суб'єктів аудиторської діяльності № 0152

Видане 26 січня 2001 р.

Подовжене до 30 липня 2020 року

Свідоцтво про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів № 156

Видане 20 серпня 2013 року

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	2015	1	0
2	2014	1	1
3	2013	0	0

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

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть): Реєстрацію акціонерів здійснювала мандатна (реєстраційна) комісія за допомогою Депозитарної установи 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): н/д	Ні	

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

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради	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

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	н/д	

н/д

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

3

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
-----------------	-----

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	Так	Так	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	Так	Так	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	Так	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) Так**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): Товариство планує залучення інвестицій.		

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

Так, уже ведемо переговори з потенційним інвестором	
Так, плануємо розпочати переговори	X
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) Ні

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

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

У разі наявності у акціонерного товариства кодексу (принципів, правил) корпоративного управління вкажіть дату його прийняття: ; яким органом управління прийнятий: 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)	2016 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	06.10
Середня кількість працівників	26120		
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 31.12.2015 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	42080	37214	0
первісна вартість	1001	101704	105135	0
накопичена амортизація	1002	-59624	-67921	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	725693	654356	0
Основні засоби:	1010	13512059	13861290	0
первісна вартість	1011	16764645	15037852	0
знос	1012	-3252586	-1176562	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	10433	9417	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	3084	2754	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	3933527	3900752	0
Усього за розділом I	1095	18226876	18465783	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	3302761	2057601	0
Виробничі запаси	1101	567472	688978	0
Незавершене виробництво	1102	36443	66864	0
Готова продукція	1103	127525	189469	0
Товари	1104	2571321	1112290	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	7312466	9234754	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	3658845	4469780	0
з бюджетом	1135	49878	49146	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	10134	0	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	382790	458275	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	188006	289177	0
Готівка	1166	15986	14823	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0	0

Інші оборотні активи	1190	85897	157918	0
Усього за розділом II	1195	14980643	16716651	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	33207519	35182434	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	13529187	15095624	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	277547	-6449322	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	14817706	9657274	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	1215107	50937	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	0	0	0
Довгострокові забезпечення	1520	1252735	1358344	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	653029	698907	0
Цільове фінансування	1525	0	0	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0
Призовий фонд	1540	0	0	0

Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	2467842	1409281	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	350000	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	26185	0	0
за товари, роботи, послуги	1615	6985459	2420866	0
за розрахунками з бюджетом	1620	2822048	10085193	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	512807	897393	0
за розрахунками зі страхування	1625	27395	30015	0
за розрахунками з оплати праці	1630	62129	74083	0
за одержаними авансами	1635	160478	387148	0
за розрахунками з учасниками	1640	3984848	2804079	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	1060923	7418447	0
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	442506	896048	0
Усього за розділом III	1695	15921971	24115879	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	33207519	35182434	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Роллінс М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00135390

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2015 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	28761995	27891932
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	(11670171)	(14123321)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	17091824	13768611
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	223109	2718845
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	(586476)	(526131)
Витрати на збут	2150	(950909)	(1016937)
Інші операційні витрати	2180	(19291239)	(11953100)
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	0	2991288
збиток	2195	(3513691)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	48897	64635
Інші фінансові доходи	2220	1377164	451631
Інші доходи	2240	1544156	0
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(5604780)	(833746)
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	0	2673808
збиток	2295	(6148254)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	707525	-1409182
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	1264626
збиток	2355	(5440729)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	1930131	-241291
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	115128	-232920
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	2045259	-474211
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-368147	85358
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	1677112	-388853
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	-3763617	875773

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	2054606	1227902
Витрати на оплату праці	2505	1957917	1516577
Відрахування на соціальні заходи	2510	640631	515898
Амортизація	2515	1306651	1569490

Інші операційні витрати	2520	20843405	12043290
Разом	2550	26803210	16873157

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	-100.33	23.32
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	-100.33	23.32
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Роллінс М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00135390

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2015 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
Роллінс М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство
"Укрнафта"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00135390

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2015 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	6148254	2673808	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	1288272	X	1569490	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	6417860	0	0	897091
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	5029	0	12911	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	0	1424957	0	187721
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	48897	0	64635	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	438581
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	913484	0	59025	0
Фінансові витрати	3540	X	5604780	X	833746
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	5288676	0	5984478
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	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	2011891	0	2974470	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	3427312	0	680214	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	464381	X	83354
Сплачені відсотки	3585	X	27471	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	2936474	0	596860	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	648	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	X	0	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	0	X	0	X
Витрачання на придбання:	3255	X	0	X	(0)

фінансових інвестицій					
необоротних активів	3260	X	544652	X	768688
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	31999	X	3
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	576651	0	768043
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	562911	X	350000	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	376185	X	44298
Сплату дивідендів	3355	X	2445378	X	93162
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	2258652	212540	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	101171	0	41357	0
Залишок коштів на початок року	3405	188006	X	146649	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	289177	0	188006	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Роллінс М.
Доліна Н.О.

Підприємство

Публічне акціонерне товариство "Укрнафта"
(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

00135390

**Звіт про власний капітал
за 12 місяців 2015 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	13529187	0	0	277547	0	0	14817706
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	13529187	0	0	277547	0	0	14817706
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-5440729	0	0	-5440729
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	1679630	0	0	-2518	0	0	1677112

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	-113193	0	0	-19013	0	0	-132206
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	1566437	0	0	-6726869	0	0	-5160432
Залишок на кінець року	4300	1010972	15095624	0	0	-6449322	0	0	9657274

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

н/д
Роллінс 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 заправних станцій та надання відповідних нафтопромислових сервісних послуг на території України. Станом на 31 грудня 2015 року Компанія складалася з шести видобувних підрозділів, трьох розвідувальних і бурильних підрозділів, трьох газопереробних заводів, ряду дослідницьких та допоміжних підрозділів і 537 діючих заправних станцій. Основна діяльність Компанії докладно описана у Примітці 2. Крім того, Компанія бере участь у спільних підприємствах та спільних операціях з розробки та видобування нафти і газу (Примітка 3).

Основна діяльність та виробничі потужності Компанії сконцентровані в Україні.

У липні 2015 року акціонери призначили нового Голову Правління. Крім того, протягом періоду з вересня 2015 року по лютий 2016 року в складі Правління відбулися зміни.

Акції Компанії належать українським та іноземним юридичним і фізичним особам. 50% плюс 1 акція належить Національній акціонерній компанії "Нафтогаз" (далі – "Нафтогаз" або НАК "Нафтогаз"). Уряд України в особі Кабінету Міністрів України здійснює державний контроль над НАК «Нафтогаз».

Компанія зареєстрована на українській фондовій біржі.

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

2. Умови, в яких працює Компанія

Нестабільність політичної та економічної ситуації, що спостерігалася в Україні останнім часом, тривала у 2015 році та призвела до погіршення стану державних фінансів, волатильності фінансових ринків, неліквідності ринків капіталу, підвищення темпів інфляції та девальвації національної валюти по відношенню до основних іноземних валют.

Різні події у Криму в березні 2014 року призвели до приєднання Республіки Крим до Російської Федерації. Крім того, у 2014 році озброєні угруповання сепаратистів отримали контроль над окремими територіями Донецької і Луганської областей на сході України. Відносини між Україною та Російською Федерацією погіршилися і залишалися напруженими. 1 січня 2016 року набула чинності угода про зону вільної торгівлі між Україною та ЄС. Російська влада відреагувала на це введенням торговельного ембарго на велику кількість ключових українських експортних товарів. У відповідь уряд України запровадив аналогічні заходи проти російських товарів.

Станом на дату цього звіту офіційний обмінний курс гривні до долара США становив 25,26 гривні за 1 долар США порівняно з 24,00 гривні за 1 долар США станом на 31 грудня 2015 року (на 31 грудня 2014 року - 15,77 гривні за 1 долар США). З метою запобігання подальшій девальвації гривні Національний банк України ввів ряд обмежень на операції з іноземною валютою, у тому числі тимчасову заборону виплати дивідендів в іноземній валюті, тимчасову заборону дострокового погашення заборгованості перед нерезидентами, обов'язковий продаж 75% валютної виручки, а також інші обмеження готівкових і безготівкових операцій. НБУ подовжував дію цих обмежень декілька разів протягом 2015 року. Поточні обмеження залишаються в силі до 8 червня 2016 року.

Девальвація національної валюти призвела до тиску на індекс споживчих цін. Офіційний темп інфляції в Україні за 2015 рік сягнув 43,3%.

11 березня 2015 року Виконавча рада МВФ схвалила 4-річну Програму розширеного фінансування України на суму понад 17 мільярдів доларів США. Протягом 2015 року Україна отримала перший та другий транші за Програмою розширеного фінансування на суму 5 мільярдів доларів США та 1,7 мільярда доларів США, відповідно. У жовтні 2015 року Україна досягла угоди з більшістю

кредиторів щодо реструктуризації частини зовнішнього національного боргу у сумі 15 мільярдів доларів США. Строки погашення реструктуризованого боргу були перенесені на 2019-2027 роки, а процентна ставка зафіксована на рівні 7,75% річних. Крім того, реструктуризація передбачає списання 20% боргу в розмірі 2,9 мільярда доларів США в обмін на інструменти відновлення вартості, виплати за якими здійснюються за умови досягнення певних показників зростання ВВП. Реструктуризація значної частини боргу залишається неузгодженою.

Досягнення описаної вище угоди про реструктуризацію зовнішнього боргу з більшістю кредиторів призвело до покращення кредитного рейтингу України.

Подальше надання траншів МВФ залежить від проведення урядом України реформ та інших факторів економічного, правового і політичного характеру.

Банківська система залишається вразливою через її недостатню капіталізацію, погіршення якості активів, викликане економічною ситуацією, знеціненням національної валюти та іншими факторами.

Остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший негативний вплив на економіку України та бізнес Компанії.

Крім того, у 2015 році відбулося зниження ринкових цін на нафту і природний газ та скорочення обсягів видобутку на родовищах Компанії порівняно з 2014 та попередніми роками. Ситуація в Україні та на товарних ринках спричинює зростання невизначеності, включаючи здійснювану Компанією оцінку справедливої вартості основних засобів і вартості відшкодування нафтогазових активів та інших основних засобів за результатами тестування знецінення активів, розташованих в Україні (Примітки 16 та 18).

3. Основні принципи облікової політики

1) Основа підготовки

Компанія підготувала цю окрему фінансову звітність (надалі – «фінансова звітність») для її подання у Національну комісію з цінних паперів та фондового ринку України відповідно до законодавства України.

Компанія також підготувала консолідовану фінансову звітність відповідно до МСФЗ для Компанії та її дочірніх підприємств (далі – «Група»). Дочірні підприємства були повністю консолідовані у консолідованій фінансовій звітності, яка була оприлюднена.

Користувачі цієї окремої фінансової звітності повинні читати її разом із консолідованою фінансовою звітністю Групи станом на 31 грудня 2015 року та за 2015 фінансовий рік для отримання повної інформації про фінансовий стан, результати діяльності та зміни у фінансовому стані Групи в цілому.

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

Компанія веде бухгалтерський облік відповідно до МСФЗ.

Ця фінансова звітність підготовлена згідно з принципом історичної вартості, за винятком нафтогазових активів та інших основних засобів, що обліковуються за справедливою вартістю (крім транспортних засобів та інших основних засобів, які оцінюються за первісною вартістю за вирахуванням знецінення). Ця фінансова звітність представлена в українських гривнях. Усі суми наведені з округленням до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Фінансова звітність за 2015 фінансовий рік затверджена до випуску 20 травня 2016 року.

2) Переоцінка іноземної валюти

Статті, включені до фінансової звітності Компанії, оцінюються із використанням валюти первинного економічного середовища, в якому Компанія здійснює свою діяльність. Валютою подання цієї фінансової звітності є українська гривня, яка є функціональною валютою Компанії та її спільних операцій, а також валютою подання 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.

3) Доліцензійні витрати

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

4) 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 активи 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 топографічні, 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 історичною вартістю за вирахуванням збитків від зменшення корисності.

5) Витрати на розробку

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

6) 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, виснаження та збитків від зменшення корисності, що нараховуються після дати переоцінки. Транспортні засоби та інші основні засоби оцінюються за первісною вартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та 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, визначена з використанням витратного підходу з коригуванням на суму економічного зменшення корисності. Справедлива вартість неспеціалізованих активів визначена на основі ринкового підходу. Така переоцінка була здійснена станом на 31 грудня 2015 року.

Якщо об'єкти нафтогазовидобувних активів та інших основних засобів переоцінюються, накопичений 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.

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 амортизації активів аналізуються наприкінці кожного звітного року і коригуються в разі необхідності.

Розрахункові витрати на демонтаж нафтогазових виробничих потужностей, включаючи витрати на закриття об'єктів та рекультивацію видобувних площ, включаються як компонент нафтогазових активів, які виснажуються виробничим методом.

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 нарахovanі, і витрати на поточне обслуговування активів відносяться на витрати відповідного періоду.

Амортизація, виснаження та знос

Амортизація нематеріальних активів та знос основних засобів, за виключенням нафтогазових активів, розраховується прямолінійним методом протягом корисного строку використання активу.

Виснаження нафтогазових активів розраховується із використанням методу нарахування пропорційного 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

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

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. Витрати, понесені на заміну компоненту об'єкта основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються зі списанням балансової вартості заміненого компоненту. Подальші витрати включаються до балансової вартості активу або визнаються окремим активом, залежно від ситуації, лише в разі, коли ймовірно, що Компанія отримає від цього активу майбутні економічні вигоди, пов'язані з цими витратами, а його вартість можна достовірно оцінити. 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.

7) 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.

8) Інші необоротні активи

До складу інших необоротних активів включені нематеріальні активи, які являють собою права на платежі від 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 аналізуються на предмет знецінення принаймні щороку.

9) 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 справедливої вартості за вирахуванням витрат на вибуття 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 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 чи 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 раніше визнаного резерву переоцінки.

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. Збільшення балансової вартості, що виникає внаслідок переоцінки, відноситься за кредитом на інші резерви у капіталі через інший сукупний дохід. Зменшення балансової вартості

активу, яке компенсує попереднє збільшення балансової вартості того самого активу, відноситься на інші резерви у капіталі через інший сукупний дохід. Всі інші випадки зменшення балансової вартості відносяться на фінансовий результат. Однак якщо збиток від знецінення того самого переоціненого активу раніше був визнаний у складі фінансового результату, сторно цього збитку від знецінення також визнається у складі фінансового результату.

10) 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.

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 організацією. 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.

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, не відображаються окремо, а включаються до балансової вартості відповідних статей звіту про фінансовий стан як поточні або довгострокові зобов'язання, залежно від строку погашення.

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.

11) Фінансові активи

Фінансові активи Компанії включають лише кредити та дебіторську заборгованість.

Первісне визнання

Основні фінансові інструменти Компанії включають кредити, дебіторську заборгованість, передоплати за фінансові інструменти, грошові кошти та їх еквіваленти і короткострокові депозити. Фінансові інструменти спочатку визнаються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов'язані з угодою. Найкращим підтвердженням справедливої вартості при первісному визнанні є ціна угоди. Прибуток або збиток при початковому визнанні визнається лише у тому випадку, якщо існує різниця між справедливою вартістю та ціною угоди, підтвердженням якої можуть бути інші поточні угоди з тим самим фінансовим інструментом, що спостерігаються на ринку, або методики оцінки, які у якості базових даних використовують лише дані з відкритих ринків.

Всі звичайні операції з придбання і продажу фінансових активів та передоплати за фінансові активи відображаються на дату операції, тобто на дату, коли Компанія бере на себе зобов'язання з придбання активу, або на дату, коли здійснюється передоплата за актив. 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 2015 року та на 31 грудня 2014 року жоден з фінансових активів Компанії не був віднесений до категорій "фінансові активи, оцінені за справедливою вартістю з відображенням переоцінки у фінансових результатах", "фінансові активи, наявні для продажу" та "інвестиції, утримувані до погашення".

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

Дебіторська заборгованість та аванси за фінансові інструменти визнаються за справедливою вартістю, а в подальшому переоцінюється 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, дебіторська заборгованість по основній діяльності 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 загальних та адміністративних витрат. Якщо дебіторська заборгованість за основною діяльністю є такою, що не може бути повернута, вона списується за рахунок відповідного резерву. Повернення раніше списаних сум кредитується за рахунок інших операційних витрат.

Прибутки та збитки визнаються у складі прибутку чи збитку при списанні активу та під час амортизації активу 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 доходів та фінансових витрат у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи.

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.

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 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.

12) Зменшення корисності фінансових активів

На кожну 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.

Балансова вартість активу зменшується через рахунок резерву і сума збитку визнається у прибутках чи 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.

13) Фінансові зобов'язання

Компанія класифікує свої фінансові зобов'язання як кредити, позикові кошти, кредиторська заборгованість. Компанія визначає класифікацію своїх фінансових зобов'язань при первісному визнанні. Компанія не має фінансових зобов'язань, облікованих за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на прибуток чи збиток.

При первісному визнанні всі фінансові зобов'язання визнаються за справедливою вартістю та, у випадку кредитів і позикових коштів, кредиторської заборгованості 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 інший сукупний дохід.

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.

14) 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.

Собівартість складається з таких компонентів:

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

Сира нафта, газ, газовий конденсат та продукти переробки • знос та виснаження, 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.

15) 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 включається до складу прибутку чи збитку 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.

16) 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 прибутку або збитку 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 активів з 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.

17) Частки участі у спільних підприємствах та спільних операціях

Компанія має частки у спільних операціях.

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.

18) Інвестиції у дочірні та асоційовані компанії і спільні підприємства

Дочірні компанії – це підприємства, в яких Компанія має, безпосередньо або опосередковано, понад половину прав голосу або іншим чином може здійснювати контроль їхньої фінансової та операційної діяльності для отримання економічних вигод. Наявність та вплив потенційних прав голосу, які наразі реалізуються або можуть бути трансформовані, враховуються під час визначення можливостей Компанії контролювати інше підприємство. Дохід від дивідендів визнається у складі прибутку чи збитку в момент встановлення права акціонерів на отримання виплати.

Інвестиції у дочірні та асоційовані компанії і спільні підприємства оцінюються за первісною вартістю за вирахуванням збитку від знецінення. Витрати на здійснення операції капіталізуються у первісній вартості інвестиції. Витрати на здійснення операції – це витрати, безпосередньо пов'язані з придбанням інвестиції, наприклад, винагорода за професійні юридичні послуги, податки, що стягуються при перереєстрації права власності, та інші витрати, пов'язані із придбанням.

Первісна вартість інвестицій також включає умовну винагороду. Інвестиції аналізуються на предмет знецінення в усіх випадках, коли існують ознаки того, що балансову вартість інвестиції неможливо відшкодувати. Якщо вартість відшкодування інвестиції (її справедлива вартість за вирахуванням витрат на продаж або вартість використання, залежно від того, яка з них більше) є меншою за її балансову вартість, балансова вартість зменшується до вартості відшкодування інвестиції. Збиток від знецінення визнається через прибуток чи збиток у сумі, на яку балансова вартість активу перевищує його вартість відшкодування.

Інвестиція списується з балансу після її вибуття. Різниця між справедливою вартістю надходжень від продажу та часткою балансової вартості інвестиції, що вибула, визнається у складі прибутку чи збитку як прибуток чи збиток від вибуття. Цей самий принцип застосовується у разі, якщо вибуття інвестиції призводить до того, що інвестиція у дочірню компанію стає інвестицією у спільне підприємство або асоційовану компанію, яка оцінюється за первісною вартістю.

19) 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 у зв'язку з пенсійним планом із встановленими виплатами, являє собою поточну 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.

Вартість теперішніх та минулих послуг визнається відразу у звіті про фінансові результати.

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 у визначенні ставки дисконту, майбутнього зростання розміру заробітної плати, рівня смертності та майбутнього зростання розміру пенсій. 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 кожну звітну дату (Примітка 23).

20) 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 вирахуванням знижок, податків або митних зборів.

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, трубопроводним 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), де Компанія не несе значні ризики та винагороди за

правом власності на продані товари, та що не підлягали використанню у власній виробничій діяльності.

Доходи за такими договорами представлені згорнуто:

- Комісійні доходи за угодами експорту, в яких Компанія виступає агентом, визнаються після вирахування з доходів від реалізації усіх відповідних витрат на збут та інших витрат на виконання функцій агента;
- комісійний дохід від роздрібною торгівлі нафтопродуктами представлений фіксованою маржою від обороту.

Реалізація послуг

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

21) 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

У грудні 2014 року Верховна Рада України ухвалила зміни до Податкового кодексу України, які набули чинності з 1 січня 2015 року. Подальші зміни були внесені до Податкового кодексу з 1 січня 2016 року (Примітка 26). Ці зміни вважались такими, що фактично були введені в дію стосовно розрахунку відстрочених податків станом на 31 грудня 2014 року та 31 грудня 2015 року, відповідно.

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.

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

- 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 неоподатковувани 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 Компанією 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 погашенні 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. Відповідно до нового Податкового кодексу (із наступними змінами), ставка податку на прибуток у розмірі 18%, яка застосовується з 1 січня 2014 року, застосовувалась, починаючи з 1 січня 2015 року. У ході оцінки відстрочених податків, Компанія використала ці ставки податку та інші положення нового Податкового кодексу, який вступив в дію з 31 грудня 2014 року (Примітка 26).

Відстрочений податок, що стосується статей, визнаних безпосередньо у капіталі, визнається у складі інших сукупних доходів.

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 рентною платою (2014: плата за користування надрами). Податки на видобуток розраховуються виходячи з обсягів видобутої продукції та відносяться на операційні витрати в тому періоді, коли продукція була видобута.

22) Умовні зобов'язання

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, крім випадків, коли існує імовірність відтоку ресурсів, які передбачають економічні вигоди для того, щоб розрахуватися за зобов'язаннями, і їх суму можна розрахувати з достатнім рівнем точності (Примітка 26).

Інформація про умовні зобов'язання розкривається у фінансовій звітності, крім випадків, коли ймовірність відтоку ресурсів, які передбачають економічні вигоди, є незначною.

23) Аванси та передоплати видані

Аванси та передоплати видані обліковуються за первісною вартістю мінус резерв на знецінення.

Аванси та передоплати, видані з метою придбання активу, включаються до складу його балансової вартості 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.

24) 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.

25) 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

26) Зміна інвестицій у спільні операції

Компанія має інвестиції у спільні операції. Відповідно до договірних угод, частка в активах та зобов'язаннях цих спільних операцій є меншою за частку в чистому прибутку за період, що підлягає розподілу між учасниками. Відповідна різниця між частками у чистих активах та результаті за період визнається як зміна інвестицій у спільні операції безпосередньо у складі капіталу.

27) Дивіденди

Дивіденди обліковуються у складі зобов'язань та вираховуються з капіталу в тому періоді, в якому вони були оголошені та ухвалені. Відповідно до Закону України № 185-V від 21 вересня 2006 року (з подальшими змінами від 12 грудня 2015 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, підлягають розподілу в якості

дивідендів за державним пакетом акцій, які виплачуються безпосередньо державі до 1 липня року, наступного за звітним роком. (Примітку 22). Інформація про будь-які дивіденди, оголошені після закінчення звітного періоду, але до ухвалення фінансової звітності до випуску, розкривається у фінансовій звітності.

28) Податок на додану вартість

ПДВ стягується за трьома 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; 7% застосовується при постачанні фармацевтичних препаратів і медичного обладнання з місцем постачання в Україні та імпорту цих товарів в Україну. 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.

29) 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 та резерви під судові процеси. Всі процентні та інші витрати за позиковими коштами відносяться на витрати із використанням методу ефективної процентної ставки.

30) Фінансові доходи

Фінансові доходи включають процентні доходи за банківськими депозитами, умовний процентний дохід від фінансових активів, облікованих за амортизованою вартістю та доходи від первісного визнання фінансових зобов'язань за справедливою вартістю.

31) Позикові кошти

Позикові кошти спочатку визнаються за справедливою вартістю за вирахуванням витрат, понесених на здійснення операції, а в подальшому обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки. Будь-яка різниця між сумою надходжень (за вирахуванням витрат на проведення операції) та вартістю погашення визнається у складі прибутку чи збитку протягом періоду, на який були залучені позикові кошти, з 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.

4. Суттєві облікові судження та оцінки

Суттєві облікові судження та оцінки. Під час застосування облікової політики, визначеної у Примітці 3, 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:

Безперервність діяльності

З огляду на істотне зниження цін на нафту до кінця року та їх збереження на низькому рівні на початку 2016 року, накопичену податкову заборгованість з 2014 року, неспроможність досягнути домовленості щодо ціни на природний газ, який закачується до державного газосховища України з 2006 року, і стягнути дебіторську заборгованість за реалізовану сиру нафту у 2015 році та отримати нафтопродукти, за які було здійснено передоплату, у 2015 році, Компанія мала недостатньо коштів для фінансування її потреб в оборотному капіталі та здійснення платежів для врегулювання податкових зобов'язань при настанні їх строку. У результаті, станом на 31 грудня 2015 року поточні зобов'язання Групи перевищили оборотні активи на 7 399 228 тисяч гривень (на 31 грудня 2014 року – 749 219 тисяч гривень) і зазнала чистого збитку у сумі 5 440 729 тисячі гривень за 2015 фінансовий рік (на 31 грудня 2014 року – чистий прибуток у сумі 1 264 626 тисяч гривень).

Внаслідок суттєвих не врегульованих зобов'язань з рентної плати та податку на прибуток, у лютому 2016 року Державна фіскальна служба України ініціювала призупинення дії декількох ліцензій на видобуток нафти і газу і наклала арешт на активи Компанії, набувши на них право податкової застави за цими не врегульованими зобов'язаннями. Податковий арешт майна не дозволив Компанії продати чи повторно заставити ці активи, проте цей арешт не вплинув на спроможність Компанії продовжувати виробництво і реалізовувати її власну нафтогазову продукцію.

Як описано у Примітці 30, у березні 2016 року Компанія оголосила про свій намір розпочати досудову процедуру фінансового оздоровлення (еквівалент процесу відповідно до “Глави 11” Кодексу Сполучених Штатів про банкрутство), що створює правове середовище, в якому кредитори не можуть вживати юридичних заходів для стягнення заборгованості за зобов'язаннями і встановлює термін у дванадцять місяців для Компанії для узгодження з контрагентами реструктуризації зобов'язань (Державна фіскальна служба виступає основним кредитором) і активів, а саме: дебіторської заборгованості та передоплат за нафтопродукти, а також узгодження порядку врегулювання прав на оплату за природний газ, вироблений та переданий з 2006 року, і реструктуризації комерційних та операційних процесів. Початок процедури фінансового оздоровлення залежить від попереднього затвердження цього процесу Наглядовою радою, ухвалення плану фінансового оздоровлення Загальними зборами акціонерів, Комітетом кредиторів та успішного затвердження українським судом. Жодного із зазначених затверджень не було отримано на момент випуску цієї фінансової звітності.

Якщо план фінансового оздоровлення не буде затверджений однією з цих сторін чи успішно реалізований протягом 12 місяців з дати його затвердження судом або якщо Компанія не зможе провести реструктуризацію чи забезпечити погашення простроченої дебіторської заборгованості або інші заходи для зменшення суми чистих зобов'язань, Компанія не очікує наявності достатніх коштів для погашення накопиченої податкової заборгованості і потребуватиме інших заходів для продовження подальшої безперервної діяльності.

Наразі Компанія продовжує виробляти та продавати газ, сиру нафту та скраплений природний газ, відновлює експлуатацію своєї мережі бензозаправних станцій та отримує позитивні грошові потоки від основної діяльності, які задовольняють її поточні потреби в оборотному капіталі.

Керівництво провело ретельну оцінку подальшої безперервної діяльності та ліквідності Компанії з урахуванням прогнозованих грошових потоків від основної діяльності на період до червня 2017 року. При підготовці прогнозів грошових потоків використовувалися професійні судження щодо прогнозованих цін на газ, сиру нафту та скраплений природний газ, обсягів виробництва, результатів судових процесів, які наразі тривають і в яких Компанія виступає як позивачем, так і відповідачем, готовності основних кредиторів та боржників досягти угоди щодо врегулювання оплати, успішного затвердження плану фінансового оздоровлення та його очікуваних результатів. Керівництво визнає той факт, що до успішного виконання плану фінансового оздоровлення існує істотна невизначеність, яка може викликати значні сумніви у спроможності Компанії продовжувати безперервну діяльність, отже, Компанія може виявитися нездатною реалізовувати свої активи та виконувати зобов'язання у ході звичайної діяльності. Попри суттєву невизначеність описаних вище факторів, керівництво вживає заходів щодо затвердження плану фінансового оздоровлення усіма сторонами та його виконання у необхідний строк, у зв'язку з чим впевнене, що

підготовка цієї фінансової звітності за принципом подальшої безперервної діяльності є обґрунтованою.

Ризики, 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 26.

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.

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. З огляду на несуттєві обсяги буріння у 2014 та 2015 роках керівництво вважає, що цей звіт з оцінки нафтогазових запасів являє собою найбільш точну оцінку запасів Компанії, і використовує його в якості основи аналізу знецінення.

Комерційні запаси – це підтверджені та прогнозні ("2П") нафтогазові запаси, що визначені як очікувана кількість сирової 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.

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. Переоцінка основних засобів та нафтогазових активів

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, які обліковуються за первісною вартістю) суттєво відрізняється від їх справедливої вартості станом на кінець звітного періоду. Цей аналіз ґрунтується на цінових індексах, технологічних тенденціях, вартості будівництва, 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.

У грудні 2015 року керівництво залучило незалежного оцінювача для проведення оцінки справедливої вартості нафтогазових активів та інших основних засобів Компанії. У випадках наявності об'єктивних ознак економічного старіння одиниці, яка генерує грошові кошти, оцінювач проводив оцінку на предмет знецінення; в інших випадках оцінювач проводив комплексну оцінку одиниць, які генерують грошові кошти. Одиниця, що генерує грошові кошти, являє собою родовище.

Оскільки нафтогазові активи та більшість об'єктів основних засобів Компанії, що стосуються видобутку і переробки нафти і газу (будівлі, виробниче та інше обладнання, трубопроводи, нафтогазопереробне обладнання), мають вузькоспеціалізований характер, їх справедлива вартість визначається із використанням амортизованої вартості заміщення (Рівень 3 ієрархії справедливої вартості). 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, свердловин 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.

Справедлива вартість, розрахована на основі амортизованої вартості заміщення, підтверджується результатами застосування моделей дисконтованих грошових потоків (доходним підходом, Рівень 3) і коригується у разі, якщо значення, обчислені за результатами застосування доходного підходу, є нижчими за значення, обчислені із використанням амортизованої вартості заміщення або за результатами індексації балансової вартості (тобто у разі наявності економічного старіння).

Справедлива вартість заправних станцій і відповідного обладнання розрахована на основі ринкової вартості, скоригованої на якісні (торгові знижки, умови) та кількісні (пропускну спроможність) характеристики заправних станцій (Рівень 2).

У ході проведення оцінки із використанням цих методів оцінювачем були застосовані такі основні припущення та розрахунки:

- вартість буріння нових нафтових і газових свердловин залежно від географічного розташування та геологічних умов;
- майбутні прогнози цін на сиру нафту та природний газ;
- вибір джерел інформації для аналізу витрат на спорудження (фактичні витрати, нещодавно понесені Компанією, спеціалізовані довідники, оцінки витрат на спорудження різного обладнання тощо);
- вибір порівняльних ринкових 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.

Результати переоцінки основних засобів докладно розкриті у Примітці 16 та Примітці 18.

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

Ознаки зменшення корисності

Вартість відшкодування одиниць, що генерують грошові кошти, та окремих об'єктів нафтогазових активів та інших основних засобів (крім заправних станцій, оцінених із використанням ринкового підходу) визначалась на основі справедливої вартості за вирахуванням витрат на вибуття із застосуванням методу дисконтованих грошових потоків.

Розрахунок справедливої вартості за вирахуванням витрат на вибуття є найбільш чутливим до наступних припущень:

- прогнозні ціни на сиру нафту, природний газ та газовий конденсат;
- майбутні обсяги виробництва;
- ставки дисконту;
- прогнозний курс обміну гривні до долара США; та
- прогнозні темпи інфляції та зростання заробітної плати.

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 після 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. Результати тестування основних засобів на предмет знецінення докладно розкриті у Примітці 15.

Виснаження 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.

Інші необоротні активи

До складу інших необоротних активів включений нематеріальний актив у сумі 3 900 752 тисяч гривень (у 2014 році – 3 933 527 тисяч гривень), який являє собою права на стягнення платежів з НАК «Нафтогаз» за природний газ, вироблений Компанією в Україні та фізично переданий до газотранспортної системи України протягом 2006-2015 років. Компанія не визнала жодних доходів від такої передачі природного газу, оскільки між Компанією та НАК «Нафтогаз» не було укладено відповідних договорів купівлі-продажу. Цей нематеріальний актив визнається за первісною вартістю фізично переданих, але юридично не реалізованих товарно-матеріальних запасів.

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 аналізуються на предмет знецінення принаймні щороку.

У 2015 та попередніх роках згідно з чинним законодавством України Компанія була зобов'язана продати НАК «Нафтогаз» природний газ власного видобутку. Згідно зі змінами Закону України "Про принципи функціонування ринку природного газу", які вступили в силу з липня 2011 року, Компанія має право залишати природний газ власного видобутку для подальшого використання у

власних цілях, у зв'язку з чим певний обсяг видобутого після 2011 року газу було використано для виробництва аміаку та скрапленого газу. Решта природного газу підлягає продажу НАК "Нафтогаз".

У жовтні 2015 року набув чинності новий Закон України "Про ринок природного газу", який дозволяє компаніям, що здійснюють діяльність на нафтогазовому ринку, продавати газ за ринковими цінами, які більше не регулюються державою.

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 «Нафтогазом» 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 2015 році та включно до дати цієї фінансової звітності.

На думку Правління, є достатні підстави вважати, що Компанія може узгодити з НАК «Нафтогаз» прийнятні для себе ціни на переданий йому газ; в іншому випадку газ буде повернутий Компанії і у подальшому може бути реалізований третім сторонам. 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 2015 року.

Правління 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 невизначеними.

У 2015 році Вищий господарський суд України виніс рішення на користь ПАТ "Укрнафта" у спорі між Компанією та НАК "Нафтогаз", підтвердивши право Компанії на повернення природного газу з державного газосховища в обсязі 2 061 мільйон кубічних метрів із загального обсягу 10 536 мільйонів кубічних метрів, які є предметом спору. Станом на 31 грудня 2015 року Компанія не отримала цей обсяг газу з газосховищ. З огляду на сприятливе судове рішення у цій справі стосовно 2 061 мільйона кубічних метрів, що були предметом спору, Правління вважає, що в нього є всі підстави для відстоювання позиції Компанії у судах стосовно решти обсягу природного газу, і очікує відшкодувати цей актив у грошовій або натуральній формі. Однак строки врегулювання та результат поточних правових спорів між Компанією та НАК "Нафтогаз" є фактором суттєвої невизначеності.

Представлення доходів від реалізації розгорнуто або за чистою сумою

Коли Компанія виступає принципалом, доходи від реалізації та собівартість реалізованої продукції представляються у звітності розгорнуто. Як описано у Примітці 9, Компанія також здійснює експортний продаж нафтопродуктів, добрив, феросплавів та різної сільськогосподарської продукції на експорт та, починаючи з травня 2015 року, роздрібну торгівлю бензином на українському ринку, в яких вона виступає агентом. Якщо Компанія реалізовує товари чи послуги в якості агента, дохід від реалізації відображається за чистою сумою, яка являє собою суму заробленої маржі/комісії. Керівництво визначає, чи вважається Компанія принципалом або агентом у тій чи іншій операції, на підставі аналізу юридичної форми та сутності договору між Компанією та її бізнес-партнерами. Це професійне судження впливає на суму розкритих у звітності доходів від реалізації та собівартості реалізованої продукції, але не впливає на чистий дохід або грошові потоки. Ознаки, які вказують на те, що Компанія виступає агентом, включають: незначний ризик володіння товарно-матеріальними запасами або його відсутність, відсутність значних ризиків та винагород, пов'язаних із реалізацією товарів або послуг, встановлена сума доходу Компанії, яка являє собою фіксовану комісію за кожну операцію, відсутність у Компанії можливості вибору постачальників та права вільно встановлювати ціну реалізації.

5. Нові положення бухгалтерського обліку

Наступні змінені стандарти вступили в силу для Компанії з 1 січня 2015 року, проте не мали на неї суттєвого впливу.

- Зміни МСБО 19 «Пенсійні плани із встановленими виплатами: внески працівників» (випущені у листопаді 2013 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 липня 2014 року).

- Щорічні удосконалення МСФЗ 2012 року (опубліковані у грудні 2013 року та вступають в силу для річних періодів, які починаються з 1 липня 2014 року або після цієї дати).
- Щорічні удосконалення МСФЗ 2013 року (опубліковані у грудні 2013 року та вступають в силу для річних періодів, які починаються з 1 липня 2014 року або після цієї дати).

Були опубліковані окремі нові стандарти та інтерпретації, що будуть обов'язковими для застосування у річних періодах, починаючи з 1 січня 2016 року чи після цієї дати, або у пізніших періодах. Компанія не застосовувала ці стандарти та інтерпретації до початку їх обов'язкового застосування.

МСФЗ 9 «Фінансові інструменти: класифікація та оцінка» (змінений у липні 2014 року і вступає в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати). Нижче описані основні особливості нового стандарту:

- Фінансові активи вимагається відносити до трьох категорій оцінки: фінансові активи, які у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю, фінансові активи, які у подальшому оцінюються за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на інший сукупний дохід, та фінансові активи, які у подальшому оцінюються за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на фінансовий результат.
- Класифікація боргових інструментів залежить від бізнес-моделі організації, що використовується для управління фінансовими активами, і результатів аналізу того факту, чи договірні грошові потоки є виключно виплатами основної суми боргу та процентів. Якщо борговий інструмент утримується для отримання грошових потоків, він може обліковуватись за амортизованою вартістю, якщо він також відповідає критерію виключно виплат основної суми боргу та процентів. Боргові інструменти, які відповідають критерію виключно виплат основної суми боргу та процентів і утримуються в портфелі, який організація як утримує для отримання грошових потоків від активів, так і для продажу, можуть відноситись у категорію за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на інший сукупний дохід. Фінансові активи, що не містять грошових потоків, які є виключно виплатами основної суми боргу та процентів, слід оцінювати за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на фінансовий результат (наприклад, похідні фінансові інструменти). Вбудовані похідні фінансові інструменти більше не відокремлюються від фінансових активів, а враховуються при оцінці відповідності критерію виключно виплат основної суми боргу та процентів.
- Інвестиції в інструменти капіталу завжди оцінюються за справедливою вартістю. Проте керівництво може зробити остаточний вибір представляти зміни справедливої вартості в іншому сукупному доході за умови, що інструмент не утримується для торгівлі. Якщо інструмент капіталу утримується для торгівлі, зміни справедливої вартості відображаються у складі прибутку чи збитку. ?
- Більшість вимог МСБО 39 стосовно класифікації та оцінки фінансових зобов'язань були перенесені до МСФЗ 9 без змін. Основна відмінність полягає у тому, що організація буде зобов'язана показувати у складі інших сукупних доходів вплив змін у власному кредитному ризику фінансових зобов'язань, віднесених до категорії за справедливою вартістю, зміни якої відносяться на фінансовий результат.
- МСФЗ 9 вводить нову модель для визнання збитків від знецінення – модель очікуваних кредитних збитків. В основі цієї моделі лежить триетапний підхід, в межах якого аналізується зміна кредитної якості фінансових активів після їх початкового визнання. На практиці нові правила означають, що організації будуть зобов'язані негайно обліковувати збиток у сумі очікуваного кредитного збитку за 12 місяців при початковому визнанні фінансових активів, які не мають кредитного знецінення (чи для дебіторської заборгованості за основною діяльністю – у сумі очікуваного кредитного збитку за весь строк дії такої заборгованості). У разі суттєвого зростання кредитного ризику, знецінення оцінюється із використанням очікуваного кредитного збитку за весь строк дії фінансового активу, а не очікуваного кредитного збитку за 12 місяців. Ця модель передбачає спрощені методи для дебіторської заборгованості за орендою та дебіторської заборгованості за основною діяльністю.
- Вимоги до обліку хеджування були змінені для досягнення більшої відповідності між бухгалтерським обліком та стратегією управління ризиками. Цей стандарт надає організаціям

можливість вибору облікової політики: вони можуть застосовувати облік хеджування відповідно до МСФЗ 9 або продовжити застосовувати до всіх відносин хеджування МСБО 39, оскільки у стандарті не розглядається облік при макрохеджуванні.

МСФЗ 16 "Оренда" (опублікований у січні 2016 року і вступає в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2019 року або після цієї дати). Новий стандарт визначає принципи визнання, оцінки та розкриття інформації у звітності щодо операцій оренди. Всі договори оренди призводять до отримання орендарем права користування активом з моменту початку дії договору оренди, а також до отримання фінансування, якщо орендні платежі здійснюються протягом певного періоду часу. Відповідно, МСФЗ 16 скасовує класифікацію оренди як операційної чи фінансової, як це передбачено МСБО 17, натомість, вводить єдину модель обліку операцій оренди для орендарів. Орендарі повинні будуть визнавати: (а) активи і зобов'язання щодо всіх договорів оренди з терміном дії понад 12 місяців, за винятком випадків, коли вартість об'єкта оренди є незначною; і (б) амортизацію об'єктів оренди окремо від процентів за орендними зобов'язаннями у звіті про фінансові результати. Щодо обліку оренди в орендодавця, МСФЗ 16, по суті, зберігає вимоги до обліку, передбачені МСБО 17. Таким чином, орендодавець продовжує класифікувати договори оренди в якості операційної чи фінансової оренди і, відповідно, по-різному відображати їх у звітності.

Компанія наразі оцінює вплив МСФЗ 9 та МСФЗ 16 на її фінансову звітність.

МСФЗ 15 «Виручка по договорах із клієнтами» (випущений 28 травня 2014 року і вступає в силу для періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати). Цей новий стандарт вводить основний принцип визнання виручки за ціною операції у випадку передачі товарів чи послуг замовнику. Окремі партії товарів чи пакети послуг, які чітко ідентифіковані, повинні визнаватись окремо, а будь-які знижки та ретроспективні знижки з ціни контракту, як правило, мають відноситись на окремі елементи. Якщо сума винагороди з будь-яких причин змінюється, слід визнавати мінімальні суми за умови відсутності значного ризику перегляду. Витрати, понесені у зв'язку з гарантіями за контрактами із клієнтами, необхідно капіталізувати та амортизувати протягом періоду надходження вигод від контракту.

Визнання відстрочених податкових активів за нереалізованими збитками – зміни МСБО 12 (опубліковані у січні 2016 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2017 року або після цієї дати). Зміна роз'яснює вимоги до визнання відстрочених податкових активів за нереалізованими збитками по боргових інструментах. Організація повинна буде визнавати податковий актив за нереалізованими збитками, які виникають у результаті дисконтування грошових потоків по боргових інструментах, із застосуванням ринкових процентних ставок, навіть якщо вона передбачає утримувати цей інструмент до погашення, і після отримання основної суми сплата податків не передбачається. Економічні вигоди, пов'язані з відстроченим податковим активом, виникають у зв'язку з можливістю власника боргового інструменту отримати у майбутньому прибуток (з урахуванням ефекту дисконтування) без сплати податків з цього прибутку.

Ініціатива з покращення якості розкриття інформації ? зміни МСБО 7 (опубліковані 29 січня 2016 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2017 року або після цієї дати). Зміни, внесені в МСБО 7, вимагають розкриття інформації про зміни у зобов'язаннях, що виникають у результаті фінансової діяльності.

Очікується, що наступні нові положення бухгалтерського обліку не матимуть суттєвого впливу на Компанію після їх запровадження:

- МСФЗ 14 «Відстрочені платежі за діяльністю, яка здійснюється за регульованими тарифами» (опублікований у січні 2014 року і вступає в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).
- Облік придбання часток участі у спільних операціях – зміни МСФЗ 11 (опубліковані 6 травня 2014 року і вступають у силу для періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).
- Роз'яснення методів нарахування амортизації основних засобів та нематеріальних активів – зміни МСБО 16 та МСБО 38 (опубліковані 12 травня 2014 року і вступають у силу для періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).

- Метод дольової участі в окремій фінансовій звітності – зміни МСБО 27 (опубліковані 12 серпня 2014 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року).
- Щорічні удосконалення МСФЗ 2014 року (опубліковані 25 вересня 2014 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).
- Розкриття інформації – зміни МСБО 1 (опубліковані у грудні 2014 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати).

Якщо інше не вказано вище, не очікується суттєвого впливу цих нових стандартів та інтерпретацій на фінансову звітність Компанії.

6. 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 2015 року Компанія володіє мережею з 537 бензозаправних станцій (у 2014 році - 536 бензозаправних станцій); а також
- 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 являє собою різний напрямок діяльності в межах нафтогазової галузі.

Керівництво визначило операційні сегменти на підставі звітів, які регулярно аналізує Правління для цілей оцінки результатів діяльності.

(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, не відрізняється суттєво 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 сегментного 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.

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

Сегментну інформацію за звітними сегментами станом на 31 грудня 2015 року подано далі:
2015 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Виручка від зовнішніх клієнтів 5 114 940 23 137 548 28 252 488

Комісійні доходи 355 540 153 967 509 507

Прибуток/(збиток) сегментів (440 646) 3 175 508 2 734 862

Забезпечення штрафів та пені (6 336 250)

Процентні доходи 18 979
Процентні витрати (14 666)
Чисті курсові різниці 1 544 156
Інші фінансові витрати, чиста сума (4 183 032)
Інші нерозподілені витрати (150 191)
Збиток до оподаткування (6 148 254)
Податок на прибуток 707 525
Збиток за рік (5 440 729)
Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього
Суттєві негрошові статті
Чиста зміна суми резерву під знецінення дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості (2 033 222) (2 033 222)
Амортизація, виснаження та знос (138 573) (1 149 699) (1 288 272)
Знецінення необоротних активів, чиста сума (74 452) (839 032) (913 484)
Заборгованість за рентною платою (у 2014 році - за платою за користування надрами) (9 559 422) (9 559 422)
У 2015 та 2014 роках доходів від реалізації між сегментами не було.
Нижче подано вивірення активів та зобов'язань звітних сегментів:
31 грудня 2015 р. Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього
Активи сегментів 5 608 352 29 226 342 34 834 694
Інші фінансові інвестиції 9 417
Передоплати з податків 49 146
Грошові кошти та їх еквіваленти 289 177
Всього активів 35 182 434

6. Інформація за сегментами (продовження)

31 грудня 2015 р. Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього
Зобов'язання сегментів 106 303 22 102 498 22 208 809
Відстрочене податкове зобов'язання 50 937
Нараховані дивіденди 2 804 079
Отримані безпроцентні позики 461 343
Всього зобов'язань 25 525 160
Сегментну інформацію за звітними сегментами станом на 31 грудня 2014 року подано далі:
2014 рік Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки Всього

Виручка від зовнішніх клієнтів 9 893 347 17 998 585 27 891 932
Прибуток/(збиток) сегментів (1 111 744) 2 771 999 1 660 255

Процентні доходи 13 050
Процентні витрати (6 071)
Чисті курсові різниці 1 463 525
Інші фінансові витрати, чиста сума (324 459)
Інші нерозподілені операційні витрати (132 492)
Прибуток до оподаткування 2 673 808
Податок на прибуток (1 409 182)
Прибуток за рік 1 264 626

Суттєві негрошові статті
Чиста зміна суми резерву під знецінення дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості - (2 299 170) (2 299 170)
Амортизація, виснаження та знос (311 236) (1 258 254) (1 569 490)

Знецінення необоротних активів, чиста сума (48 269) (10 756) (59 025)

Заборгованість за рентною платою (у 2014 році - за платою за користування надрами) (1 920 639) (1 920 639)

Нижче подано вивірення активів та зобов'язань звітних сегментів:

31 грудня 2014 р. Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки
Всього

Активи сегментів 2 500 988 30 458 214 32 959 202

Інші фінансові активи 10 433

Передоплата з податку на прибуток 49 878

Грошові кошти та їх еквіваленти та грошові кошти з обмеженим правом використання 188 006

Всього активів 33 207 519

31 грудня 2014 р. Роздрібна торгівля нафтопродуктами Нафта, газ та інші продукти переробки
Всього

Зобов'язання сегментів 53 326 12 786 532 12 839 858

Відстрочене податкове зобов'язання 1 215 107

Процентні кредити та позикові кошти 350 000

Нараховані дивіденди 3 984 848

Всього зобов'язань 18 389 813

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

Аналіз доходів від реалізації Компанії за видами продукції та послуг подано у Примітці 8.

(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.

(є) Концентрація доходів за клієнтами

Далі показані основні клієнти Компанії, на яких припадає понад 10% її доходів:

2015 рік 2014 рік

Сегмент Нафта, газ та інші продукти переробки Нафта, газ та інші продукти переробки

Клієнт А 4 645 113 378 043

Клієнт Б 3 601 733 2 047 716

Клієнт В 2 531 925 -

Клієнт Г 2 309 048 -

Клієнт Д 1 600 318 8 971 190

Клієнт Е - 3 120 942

Всього 14 688 137 14 517 891

7. Частки 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:

Назва підприємства Метод обліку Частка участі, %

35/809 Спільна операція 93%

35/78/141 Спільна операція 79%

999/97 Спільна операція 49,90%

35/4 Спільна операція 49,90%

35/4 Додаткова угода №4 Спільна операція 49,90%

410/95 Спільна операція 83,40%

5/56 Спільна операція 80%

35/176 Спільна операція 20%

8. Доходи від реалізації та собівартість реалізованої продукції

Доходи від реалізації

2015 рік 2014 рік

Оптова торгівля

Сира нафта та газовий конденсат 14 037 051 12 740 665

Аміак 3 598 366 2 044 285
Природний газ 2 895 026 1 336 182
Скраплений газ 1 282 290 1 279 904
Нафтопродукти 868 516 180 642
Послуги та інші доходи від реалізації 456 297 361 448

Роздрібна торгівля
Роздрібна торгівля нафтопродуктами 5 027 834 9 893 347
Комісійні доходи від роздрібно торгівлі 355 540 -
Інші доходи 87 106 55 459

Реалізація іншої продукції
Агентські комісійні 153 969 -
28 761 995 27 891 932

Сира нафта та газовий конденсат

Компанія реалізує сирину нафту на біржових аукціонах відповідно до Закону України № 2665-III "Про нафту і газ" від 12 липня 2001 року (останні зміни внесені 12 липня 2015 року), який вимагає від підприємств державної форми власності, частка держави у статутному капіталі яких 50% і більше, обов'язкового продажу сирової нафти виключно на біржових аукціонах. Організація та проведення біржових аукціонів з продажу нафти сирової, газового конденсату власного видобутку та скрапленого газу регулюється Постановою Кабінету міністрів України від 16 жовтня 2014 року (остання редакція від 1 вересня 2015 року).

У 2015 році Компанія продала на біржових аукціонах 1 543 тисячі тонн сирової нафти на суму 13 407 167 тисяч гривень (у 2014 році – 1 730 тисяч тонн на суму 12 092 132 тисячі гривень).

Аміак

За договором оренди Компанія має у своєму розпорядженні устаткування та засоби для виробництва аміаку. У 2015 році Компанія продала 484 тисячі тонн аміаку (у 2014 році – 489 тисяч тонн).

Природний газ

Продаж природного газу здійснювався виключно спільною діяльністю Компанії (Договір № 999/97). 1 жовтня 2015 року був прийнятий Закон України "Про ринок природного газу". За цим Законом ціни на газ більше не регулюються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Закон передбачає формування оптового та роздрібного ринку природного газу, який буде функціонувати за принципом вільного ціноутворення.

Скраплений газ

У 2015 році Компанія продала 153 тисячі тонн скрапленого газу (у 2014 році – 162 тонни).

Роздрібна торгівля нафтопродуктами

До травня 2015 року в експлуатації Компанії знаходились 537 бензозаправних станцій. З травня 2015 року Компанія уклала договір комісії з нафтопереробним заводом.

Комісійні доходи від роздрібно торгівлі

Компанія реалізує через мережу своїх заправних станцій бензин, що належить комітенту. Комітент компенсує змінні та постійні витрати плюс фіксована маржа, розмір якої узгоджується щомісяця. Такі продажі здійснювались Компанією протягом 2015 року на загальну суму 6 036 635 тисяч гривень.

Агентські комісійні

Дохід від надання агентських послуг включає чистий результат від експорту певних нафтопродуктів, добрив, феросплавів та різних видів сільськогосподарської продукції загальною вартістю 6 868 197 тисяч гривень (у 2014 році – комісійний збиток у сумі 8 371 тисяча гривень, розкритий у складі інших операційних витрат; загальна вартість 11 730 212 тисяч гривень), коли Компанія виступала агентом у відповідних торгових угодах. Чистий результат показаний після вирахування відповідних витрат на збут та інших витрат на виконання функцій агента.

Собівартість реалізованої продукції

2015 рік 2014 рік

Вартість придбаних нафтопродуктів (роздрібна торгівля) 5 695 585 10 048 423
Сировина та матеріали 2 054 606 1 231 529
Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 12) 1 539 011 1 179 152
Знос та виснаження (Примітка 12) 1 129 382 1 395 826
Витрати на електроенергію, енергетичні ресурси та паливні матеріали 736 712 420 799
Транспортування нафти та газу 326 767 196 856
Збиток/(прибуток) від зміни резерву щодо витрат на рекультивацію видобувних площ у майбутньому (Примітка 23) 45 751 (438 877)
Інші операційні витрати 142 357 89 613
11 670 171 14 123 321
Інформація про операції з пов'язаними особами наведена у Примітці 27.
9. Витрати на реалізацію та збут
2015 рік 2014 рік

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 12) 357 655 289 926
Витрати на зберігання 183 720 348 242
Знос (Примітка 12) 145 830 158 683
Витрати на маркетинг та комісійні агентів 68 817 55 704
Витрати на інкасацію 40 865 36 646
Податки, крім податку на прибуток 29 221 25 361
Витрати на електроенергію, енергетичні ресурси та паливні матеріали 29 097 24 039
Витрати на операційну оренду 15 660 12 517
Витрати на транспортування та страхування 10 421 17 211
Інші витрати на збут 69 623 48 608
950 909 1 016 937
10. Загальні та адміністративні витрати
2015 рік 2014 рік

Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 12) 408 597 348 904
Вартість професійних послуг 26 410 19 891
Вартість юридичних послуг 24 612 25 035
Комунальні послуги 17 099 13 355
Амортизація та знос (Примітка 12) 13 060 14 981
Банківські комісії 9 729 7 938
Інші витрати 86 969 96 027
586 476 526 131
11. Інші операційні та неопераційні доходи та витрати
Інші операційні витрати
2015 рік 2014 рік

Рентна плата (у 2014 році - плата за користування надрами) 9 573 908 8 201 831
Витрати на забезпечення штрафів та пені (Примітка 23) 6 336 250 744 315
Зміни резерву під дебіторську заборгованість та передоплати (Примітки 20 та 21) 2 033 222 2 299 170
Знецінення нафтогазових активів, активів розвідки та оцінки, інших основних засобів 913 484 59 025
Витрати на добродійність, утримання активів соціального призначення та інші соціальні витрати 89 959 54 314
Заробітна плата та податки на заробітну плату (Примітка 12) 78 897 42 019
Витрати на науково-дослідні розробки 29 735 403 805
Збиток від вибуття основних засобів 4 039 29 414

Збиток від знецінення інших фінансових активів - 26 598

Збиток від реалізації придбаних товарів за угодами, в яких Компанія виступає агентом - 8 371

Інші витрати 231 745 84 238

19 291 239 11 953 100

Рентна плата

Базою нарахування рентної плати (у 2014 році - плати за користування надрами) є кількість видобутої нафти, газового конденсату чи природного газу в комерційних цілях. У 2015 році ставка рентної плати для сирової нафти та газового конденсату становила від 3 303 гривні до 4 248 гривень за тону залежно від глибини залягання покладів. Після змін законодавства, прийнятих у 2015 році, ставки рентної плати для природного газу становили від 3 125 гривень до 5 040 гривень за тисячу кубічних метрів газу, що видобувається зі свердловин, які експлуатує Компанія (у 2014 році - від 2 403 гривні до 4 518 гривень за тону), та від 3 540 гривень до 5 340 гривень за тисячу кубічних метрів газу, що видобувається зі свердловин, які експлуатують спільні операції Компанії, залежно від глибини залягання покладів (у 2014 році - від 651 гривні до 3 245 гривень за тону).

Інші операційні доходи

У 2014 році Компанія розформувала резерв на суму 1 148 246 тисяч гривень, що був раніше нарахований під судові процеси по договору спільної діяльності, на підставі рішень Вищого спеціалізованого суду України на користь Компанії (Примітка 23). Також, в 2014 році інші операційні доходи включають чисті курсові доходи в розмірі 1 463 525 тисяч гривень.

Інші доходи

Інші доходи представлені чистими курсовими доходами на суму 1 544 156 тисяч гривень, що виникли переважно в результаті девальвації гривні по відношенню до долара США у зв'язку з різною датою визнання та погашення дебіторської заборгованості за основною діяльністю за угодами експорту певних нафтопродуктів, добрив, феросплавів та різної сільськогосподарської продукції, в яких Компанія виступає агентом.

12. Витрати на заробітну плату та амортизацію, знос та виснаження

Крім представлення витрат за напрямками, для звірки загальних витрат з витратами, віднесеними на звіт про фінансовий результат 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

2015 рік 2014 рік

Всього витрат на заробітну плату 1 957 917 1 430 061

Внески до фондів соціального страхування та інші відповідні внески 640 631 602 414

2 598 548 2 032 475

Мінус: власні роботи, капіталізовані у складі основних засобів (214 388) (162 490)

Мінус: суми, включені до вартості запасів газу - (9 984)

2 384 160 1 860 001

Показані у звітності як:

2015 рік 2014 рік

Собівартість реалізованої продукції (Примітка 8) 1 539 011 1 179 152

Загальні та адміністративні витрати (Примітка 10) 408 597 348 904

Витрати на реалізацію та збут (Примітка 9) 357 655 289 926

Інші операційні витрати (Примітка 11) 78 897 42 019

2 384 160 1 860 001

Амортизація, знос та виснаження

2015 рік 2014 рік

Виснаження нафтогазових активів (Примітка 16) 694 284 825 823

Знос основних засобів (Примітка 18) 603 677 823 003

Амортизація нематеріальних активів 8 690 11 694

Знецінення та зменшення справедливої вартості:

нафтогазових активів (Примітка 16) 549 648 2 133 026 67 331 104 778

активів розвідки та оцінки (Примітка 17) 54 065 - 38 309 -

незавершеного будівництва 6 866 - - -

інших основних засобів 426 051 1 016 362 64 735 136 513

Сторно збитків від знецінення:

активів розвідки та оцінки (67) - - -

незавершеного будівництва - - (92 288) -

нафтогазових активів (66 494) - - -

інших основних засобів (56 585) - (19 062) -

913 484 3 149 388 59 025 241 291

У 2015 році зменшення справедливої вартості окремих основних засобів, що класифікуються як нафтогазові активи, у сумі 2 682 674 тисячі гривень (у 2014 році - знецінення у сумі 172 109 тисяч гривень) було визнано в результаті падіння цін на нафту та газ і скорочення видобутку на певних родовищах (Примітка 16). Ця сума була визнана у звіті про фінансовий результат та інші сукупні доходи як зменшення справедливої вартості нафтогазових активів. Крім того, зменшення справедливої вартості основних засобів, класифікованих як будівлі, машини, обладнання та трубопроводи, нафтогазопереробне обладнання, у сумі 1 376 477 тисячі гривень (у 2014 році - 201 248 тисяч гривень) було визнано у звіті про фінансовий результат та інші сукупні доходи як зменшення справедливої вартості, а фізичне та економічне знецінення транспортних засобів та інших основних засобів, облікованих за первісною вартістю у сумі 65 936 тисяч гривень, було визнано у звіті про фінансовий результат (Примітка 18).

15. Податок на прибуток

2015 рік 2014 рік

Поточні витрати з податку на прибуток 824 792 1 076 003

Відстрочений податок/(Кредит з відстроченого податку, пов'язаний з виникненням та сторнуванням тимчасових різниць) (1 532 317) 333 179

Витрати з податку на прибуток, відображені у складі прибутку та збитку (707 525) 1 409 182

Звірка між фактичними витратами з податку на прибуток та результатом множення бухгалтерського прибутку на нормативну ставку податку представлена нижче:

2015 рік 2014 рік

Бухгалтерський (збиток)/прибуток до оподаткування (6 148 254) 2 673 808

(Кредит)/витрати з податку на прибуток, при застосуванні нормативної ставки податку на прибуток 18% (у 2014 році – 18%) (1 106 686) 481 285

Вплив змін у ставках податку - 167 133

Ефект від витрат, що не відносяться до валових витрат, чиста сума 399 161 760 764

(Кредит)/ витрати з податку на прибуток (707 525) 1 409 182

Відстрочений податок, що відноситься до об'єктів визнаних в іншому сукупному доході:

2015 2014

Збільшення справедливої вартості нафтогазових активів та бензозаправних станцій (914,314) -

Зменшення справедливої вартості нафтогазових активів та інших основних засобів 466,890 43,432

Зміна в оцінці зобов'язання щодо виведення активів з експлуатації (21,276) 42,719

Переоцінка пенсійних зобов'язань 553 (793)

Податок на прибуток визнаний в Капіталі (368,147) 85,358

Звіт про фінансовий стан (Нараховані)/ кредитовані у прибутки та збитки (Нараховані)/ кредитовані до іншого сукупного доходу

2015 рік 2014 рік 2015 рік 2014 рік 2015 рік 2014 рік

Відстрочені податкові активи/ (зобов'язання)

Аванси та інші зобов'язання - 11 861 (11 861) (19 559) --

Забезпечення 1 560 974 282 629 1 299 068 (250 139) (20 723) 41 926

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість 3 297

16 976 (13 679) 116 426 --

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість - - - (87 463) --

Інші фінансові активи - - - 1 878 --

Товарно-матеріальні запаси - 27 950 (27 950) 31 125 --

Інші необоротні активи (214 471) (214 471) - 34 223 --

Передоплати та інші оборотні активи - 59 455 (59 455) (81 060) --

Нафтогазові активи та інші основні засоби (1 400 738) (1 399 509) 346 194 (78 610) (347 423) 43 432 (50 938) (1 215 109) 1 532 317 (333 179) (368 147) 85 358

За оцінкою керівництва, відстрочені податкові активи у сумі 244 452 тисячі гривень (у 2014 році - 225 492 тисячі гривень) і відстрочені податкові зобов'язання у сумі 1 615 209 тисяч гривень (у 2014 році - 1 495 668 тисяч гривень) будуть реалізовані не раніше, ніж дванадцять місяців після закінчення звітного періоду.

1 січня 2015 року набули чинності зміни до Податкового кодексу України (Примітка 26), внаслідок чого відбулося суттєве реформування податкової системи України. Згідно зі змінами до Податкового кодексу України, базою для розрахунку податку на прибуток підприємств є скоригований на податкові різниці чистий прибуток до оподаткування, визначений у бухгалтерському обліку підприємства відповідно до НП(С)БО або МСФЗ, що призвело до суттєвих змін у порядку визначення тимчасових та постійних податкових різниць. Витрати, які не відносяться на валові витрати для цілей оподаткування, в основному представлені витратами на формування резервів під сумнівну дебіторську заборгованість та аванси (Примітки 20, 21) і зменшенням справедливої вартості необоротних активів.

16. Нафтогазові активи

Переоцінена вартість на 1 січня 2014 р. 7 911 524

Надходження 436 136

Вибуття (35 178)

Переоцінена вартість на 31 грудня 2014 р. 8 312 482

Надходження 410 783

Вибуття (67)

Збільшення справедливої вартості 1 549 970

Зменшення справедливої вартості (2 616 180)

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості (1 893 084)

Переоцінена вартість на 31 грудня 2015 р. 5 763 904

Виснаження та знецінення станом на 1 січня 2014 р. (206 288)

Нарахування виснаження за рік (825 823)

Вибуття 5 420

Знецінення (172 109)

Виснаження та знецінення станом на 31 грудня 2014 р. (1 198 800)

Нарахування виснаження за рік (694 284)

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості 1 893 084

Виснаження та знецінення станом на 31 грудня 2015 р. -

Залишкова вартість на 31 грудня 2014 р. 7 113 682

Залишкова вартість на 31 грудня 2015 р. 5 763 904

Компанія залучила незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості її нафтогазових активів станом на 31 грудня 2015 року, як описано у Примітці 4.

У 2015 та 2014 роках свердловини, комерційна експлуатація яких у майбутньому не очікується, були списані.

17. Активи розвідки та оцінки

Первісна вартість на 1 січня 2014 р. 347 974

Надходження 152 137

Сторнування визнання витрат невдалої розвідки (107 863)

Первісна вартість на 31 грудня 2014 р. 392 248

Надходження 51 548

Первісна вартість на 31 грудня 2015 р. 443 796

Накопичене знецінення на 1 січня 2014 р. (186 262)

Нарахування знецінення за рік (38 309)

Сторнування знецінення внаслідок списання (126)

Накопичене знецінення на 31 грудня 2014 р. (224 697)

(54 065)

Нарахування знецінення за рік (Примітка 14)

Сторнування попередньо створеного резерву внаслідок списання 67

Накопичене знецінення на 31 грудня 2015 р. (278 695)

Залишкова вартість на 31 грудня 2014 р. 167 551

Залишкова вартість на 31 грудня 2015 р. 165 101

У 2015 році Компанія не припиняла визнання свердловин (у 2014 році – Компанія припинила визнання однієї свердловини) з огляду на неможливість використання свердловин у майбутньому.

18. Інші основні засоби

Станом на 31 грудня кожного року інші основні засоби включали:

Бензозаправ-ні станції та обладнання Будівлі Машина, обладнання та трубо-проводи Нафтогазо-переробне обладнання Транс-портні засоби Інші основні засоби Всього

Переоцінена або первісна вартість

На 1 січня 2014 р. 2 397 522 2 055 971 1 974 617 292 331 385 310 675 131 7 780 882

Надходження 15 614 148 800 117 235 39 938 9 246 14 567 345 400

Вибуття (631) (1 927) (49 834) (266) (3 388) (10 321) (66 367)

Рекласифікація - 20 363 20 485 2 015 64 747 (107 610) -

На 31 грудня 2014 р. 2 412 505 2 223 207 2 062 503 334 018 455 915 571 767 8 059 915

Надходження 16 509 51 792 72 005 10 418 3 865 15 243 169 832

Вибуття (216) (2 442) (18 206) (156) (4 427) (6 507) (31 954)

Збільшення справедливої вартості 3 529 549 - - - - 3 529 549

Зменшення справедливої вартості (17 867) (686 191) (540 509) (75 325) - - (1 319 892)

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості (465 486) (304 564) (668 650) (138 598) - - (1 577 298)

На 31 грудня 2015 р. 5 474 994 1 281 802 907 143 130 357 455 353 580 503 8 830 152

Знос та знецінення

На 1 січня 2014 р. (4 435) (3 854) (7 781) (3 104) (326 014) (513 029) (858 217)

Нарахування зносу за рік (152 554) (151 258) (414 724) (71 779) (10 057) (22 631) (823 003)

Вибуття 12 062 250 9 391 101 3 373 9 139 34 316

Знецінення (182 186) - - - - (182 186)

Рекласифікація - (18 157) (51 801) (7 259) (40 322) 117 539 -

На 31 грудня 2014 р. (327 113) (173 019) (464 915) (82 041) (373 020) (408 982) (1 829 090)

Нарахування зносу за рік (138 573) (132 108) (219 978) (56 712) (12 830) (43 476) (603 677)

Вибуття 200 563 16 243 155 4 260 2 117 23 538

Вирахування накопиченого зносу з валової балансової вартості 465 486 304 564 668 650 138 598 - - 1 577 298

Знецінення - - - - (48 063) (17 873) (65 936)

На 31 грудня 2015 р. - - - - (429 653) (468 214) (897 867)

Залишкова вартість

На 31 грудня 2014 р. 2 085 392 2 050 188 1 597 588 251 977 82 895 162 786 6 230 826

Незавершене будівництво 476 740

Незавершене будівництво активів розробки 242 411

Передоплати за основні засоби 6 542

6 956 519

На 31 грудня 2015 р. 5 474 994 1 281 802 907 143 130 357 25 700 112 289 7 932 285

Незавершене будівництво 390 265

Незавершене будівництво активів розробки 216 098

Передоплати за основні засоби 47 993

8 586 641

Компанія залучила незалежних оцінювачів для проведення оцінки справедливої вартості її основних засобів (крім транспортних засобів та інших основних засобів) станом на 31 грудня 2015 року, як описано у Примітці 4.

Основні засоби Компанії надані у заставу як забезпечення її боргового фінансування. Сума боргових зобов'язань станом на 31 грудня 2015 року дорівнює нулю (на 31 грудня 2014 року - нуль).

19. Товарно-матеріальні запаси

31 грудня

2015 р. 31 грудня

2014 р.

Природний газ, сира нафта та продукти нафтопереробки 1 287 178 2 678 653

Матеріали для буріння та видобування 131 580 78 333

Інші товари, сировина та матеріали 638 843 545 775

2 057 601 3 302 761

Товарно-матеріальні запаси у сумі 1 190 855 тисяч гривень (у 2014 році - 2 168 087 тисяч гривень) оцінені за чистою вартістю реалізації на 31 грудня 2015.

Протягом 2015 року 125 264 тисячі гривень (у 2014 році - 49 248 тисяч гривень) вартості товарно-матеріальних запасів, які обліковуються за чистою вартістю реалізації було віднесено на витрати та відображено у складі собівартості реалізованої продукції.

20. Дебіторська заборгованість

31 грудня

2015 р. 31 грудня

2014 р.

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю 9 702 051 3 973 782

Дебіторська заборгованість за експортними угодами 921 772 3 626 922

Інша дебіторська заборгованість 939 688 904 304

Резерв під сумнівну дебіторську заборгованість (1 870 482) (809 752)

Всього дебіторської заборгованості та заборгованості за векселями 9 693 029 7 695 256

Фінансова дебіторська заборгованість Компанії деномінована у таких валютах:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Фінансова дебіторська заборгованість, деномінована в:

гривнях 8 771 257 4 517 512

доларах США 732 066 1 722 486

євро 189 706 1 455 258

Всього фінансової дебіторської заборгованості 9 693 029 7 695 256

Компанія обліковує дебіторську заборгованість при початковому визнанні за справедливою вартістю та у подальшому оцінює її за амортизованою вартістю з використанням початкової ефективної процентної ставки за вирахуванням знецінення. Керівництво очікує, що більшість дебіторської заборгованості Компанії будо стягнуто до 31 грудня 2016 року.

У сумі резерву під сумнівну дебіторську заборгованість відбулися такі зміни:

2015 рік 2014 рік

На 1 січня 809 752 685 586

Нарахування резерву за рік (Примітка 11) 1 371 211 188 745
Сторно резерву, нарахованого у попередні роки (236 436) -
Суми, списані як такі, що не можуть бути повернуті (74 045) (64 579)
На 31 грудня 1 870 482 809 752

Нарахування резерву під знецінення протягом року було визнано через фінансові труднощі нових клієнтів. Частина резерву у сумі 236 436 тисяч гривень, визнана у попередніх періодах, була сторнована у 2015 році у зв'язку з отриманням оплати від клієнтів, заборгованість яких вважалася сумнівною.

Нарахування резерву за 2014 рік відрізняється від суми, показаної у звіті про прибутки та збитки та інші сукупні доходи, внаслідок отримання заборгованості у загальній сумі 37 971 тисяча гривень, яка раніше була списана як така, що не підлягає поверненню.

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

Прострочена та не знецінена

Всього Не прострочена та не знецінена До 90 днів 90-180

днів Більше 180 днів Прострочена та знецінена

2015 рік 9 693 029 2 049 208 1 593 586 45 250 367 140 5 637 845

Прострочена та не знецінена

Всього Не прострочена та не знецінена До 90 днів 90-180

днів Більше 180 днів Прострочена та знецінена

2014 рік 7 695 256 2 870 044 1,279,217 768 782 995 737 1 781 476

Не прострочена та не знецінена дебіторська заборгованість - це заборгованість українських клієнтів, які не мають кредитної історії.

Інформація про залишки за операціями з пов'язаними особами наведена у Примітці 27.

21. Аванси видані

31 грудня

2015 р. 31 грудня

2014 р.

Аванси постачальникам (в т.ч. передоплати за фінансові інструменти) 5 618 422 3 082 715
Передоплати за торговими угодами 1 868 011 2 694 337

Резерв під сумнівні аванси (3 016 653) (2 118 207)

4 469 780 3 658 845

Усі аванси деноміновані в гривнях та видані новим постачальникам Компанії.

Компанія обліковувала передоплати за фінансові інструменти при первісному визнанні за справедливою вартістю, а у подальшому оцінювала їх амортизованою вартістю з використанням початкової ефективної процентної ставки за вирахуванням знецінення. Очікувана дата врегулювання більшості авансів постачальникам Компанії (у тому числі передоплат за фінансові інструменти) - 31 грудня 2018 року.

У сумі резерву під сумнівні аванси відбулися такі зміни:

2015 рік 2014 рік

На 1 січня 2 118 207 7 782

Нарахування за рік 1 100 741 2 110 425

Сторно раніше нарахованих резервів (202 295) -

На 31 грудня 3 016 653 2 118 207

У 2015 році Компанія нарахувала резерв сумнівних авансів постачальникам у загальній сумі 1 100 741 тисяч гривень (станом на 31 грудня 2014 року – 2 110 426 тисячі гривень), сума резерву

включена до складу інших операційних витрат (Примітка 11).

22. Акціонерний капітал

Станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2014 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 зареєстрований 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 за НП(С)БОУ за період чи нерозподілений прибуток станом на звітну дату або віднести його до резервів, передбачених 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 зазвичай розподіляються лише із прибутку за поточний період або нерозподіленого прибутку, відображеного у фінансовій звітності за НП(С)БОУ і не розподіляються із сум, перенесених раніше до резервів. Сума резервів, що підлягають розподілу згідно з законодавством - це сума, показана в окремій фінансовій звітності, підготовленій у відповідності до МСФЗ.

Дивіденди, оголошені та виплачені протягом року, були такими:

2015 рік 2014 рік

Дивіденди до виплати на 1 січня 3 984 848 398 761

Дивіденди, оголошені протягом року 1 264 609 3 679 249

Дивіденди, виплачені протягом року (2 445 378) (93 162)

Дивіденди до виплати на 31 грудня 2 804 079 3 984 848

Дивіденди на акцію, оголошені протягом року, у гривнях 23,32 67,85

На 22 липня 2015 року зборами акціонерів були затверджені результати Компанії за 2014 рік та оголошені дивіденди за 2014 рік у сумі 1 264 609 тисяч гривень (23,32 гривні на акцію).

10 жовтня 2014 року зборами акціонерів були затверджені результати за 2011, 2012 та 2013 роки та розподілені дивіденди: у сумі 2 061 613 тисяч гривень за 2011 рік (40,23 гривні на акцію), дивіденди у сумі 1 427 837 тисяч гривень за 2012 рік (26,33 гривні на акцію) та дивіденди у сумі 189 780 тисяч гривень за 2013 рік (3,5 гривні на акцію).

Відповідно до податкового законодавства України, Компанія була зобов'язана здійснити передоплату податку на прибуток за ставкою 18% (у 2014 році – 18%) від суми дивідендів, що підлягали виплаті. У 2015 році до дати виплати дивідендів Компанія здійснила передоплату податку на прибуток у сумі 83 560 тисяч гривень (у 2014 році – передоплата не здійснювалася). У наступних періодах Компанія може здійснювати взаємозалік передоплати з податку на прибуток з зобов'язанням з податку на прибуток.

Сума базисного та розбавленого 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 базисного та розбавленого прибутку на акцію в 2014 році дорівнювала 23,32 гривні (у 2013 році - 5,69 гривні).

У 2015 році податок на прибуток, відображений у зв'язку з переведенням резерву переоцінки нафтогазових активів та інших основних засобів, що вибули та виведені з експлуатації, становив 28 330 тисяч гривень (у 2014 році - 25 135 тисяч гривень).

23. Забезпечення

Зобов'язання з ліквідації активів Державний пенсійний план із встановленими виплатами

Пенсійний план із встановленими виплатами Резерв під судові процеси Забезпечення штрафів та

пені Всього

На 1 січня 2014 р. 967 855 465 097 252 743 1 148 246 - 2 833 941

Зміни за рік 3 552 20 870 11 502 (1 148 246) 744 315 (368 007)

Ефект дисконтування 49 028 61 538 33 322 - - 143 888

Ефект від зміни інших припущень/переоцінка (205 103) 8 063 (12 471) - - (209 511)

Використані суми (6 124) (51 075) (29 454) - - (86 653)

На 31 грудня 2014 р. 809 208 504 493 255 642 - 744 315 2 313 658

Зміни за рік (6 931) 19 571 11 209 - 6 336 250 6 360 099

Прибуток від раніше наданих послуг - (16 022) (10 449) - - (26 471)

Ефект дисконтування 53 128 71 510 35 763 - - 160 401

Ефект від зміни інших припущень/переоцінка (65 233) 25 930 (22 859) - - (62 162)

Використані суми (1 346) (54 227) (25 243) - - (80 816)

На 31 грудня 2015 р. 788 826 551 255 244 063 - 7 080 565 8 664 709

Поточна частина у 2015 році 129 665 43 968 52 443 - 7 080 289 7 306 365

Довгострокова частина у 2015 році 659 161 507 287 191 620 - 276 1 358 344

Поточна частина у 2014 році 209 502 41 664 65 442 - 744 315 1 060 923

Довгострокова частина у 2014 році 599 706 462 829 190 200 - - 1 252 735

Крім того, Компанія визнала забезпечення невикористаних відпусток у сумі 112 082 тисячі гривень станом на 31 грудня 2015 року.

Зобов'язання з ліквідації активів

Очікується, що зобов'язання з ліквідації активів буде використано приблизно протягом 8-20 років.

Ключові припущення, сформовані керівництвом, - це ставка дисконту, яка переважно зумовлена доходністю до погашення довгострокових державних облігацій України, деномінованих в українських гривнях, а також середня вартість ліквідації 1 свертловини на кожному родовищі та середній строк до ліквідації родовища. Основні припущення, використані керівництвом, наведені далі у таблиці:

2015 рік 2014 рік

Реальна ставка дисконту, % 7,10 6,48

Середня вартість ліквідації 1 свертловини у гривнях 346 339

Середній строк до ліквідації (років) 8 8

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 п.п. Збільшення на 40 351 тисячу гривень/
зменшення на 45 314 тисячі гривень

Зміна середньої вартості ліквідації однієї свертловини на 10% Збільшення на 78 882 тисячі
гривень/
зменшення на 78 882 тисячі гривень

Зміна середнього строку до ліквідації на 1 рік Збільшення на 52 284 тисячі гривень/
зменшення на 55 994 тисячі 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.

У 2015 році учасниками пенсійного плану зі встановленими виплатами є 29 620 чоловік, у тому числі 4 676 колишніх працівників (у 2014 році - 29 845 та 4 505 чоловік, відповідно).?

Зазначені далі пенсійні плани є нефінансованими.

У таблицях нижче підсумовуються компоненти чистих витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про фінансовий стан та інший сукупний дохід за планом.

2015 рік 2014 рік

Витрати з пенсійного забезпечення

Вартість поточних послуг 19 571 20 870

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 71 510 61 538

Прибуток від минулих послуг (16 022) -

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у прибутку та збитку 75 059 82 408

Переоцінка, визнана в інших сукупних доходах 25 930 8 063

Всього витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про фінансовий стан та інший сукупний дохід 100 989 90 471

2015 рік 2014 рік

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

Теперішня вартість на початок року 504 493 465 097

Вартість поточних послуг 19 571 20 870

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 71 510 61 538

Прибуток від минулих послуг (16 022) -

Переоцінка, визнана в інших сукупних доходах 25 930 8 063

Пенсії виплачені (54 227) (51 075)

Теперішня вартість на кінець року 551 255 504 493

2015 2014

Зобов'язання з пенсійного забезпечення

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання 551 255 504 493

Зобов'язання з пенсійного забезпечення, визнане у звіті про фінансовий стан 551 255 504 493

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 фінансовий стан та інший сукупний дохід за планом.

2015 рік 2014 рік

Витрати з пенсійного забезпечення

Вартість поточних послуг 11 209 13 502

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 35 763 33 322

Прибуток від минулих послуг (10 449) -

Витрати з пенсійного забезпечення, визнані у прибутку та збитку 36 523 46 824

Переоцінка, визнана в інших сукупних доходах (22 859) (12 471)

Всього витрат з пенсійного забезпечення, визнаних у звіті про фінансовий стан та інший сукупний дохід 13 664 34 353

2015 2014

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

Теперішня вартість на початок року 255 642 250 743

Прибуток від минулих послуг (10 449)

Вартість поточних послуг 11 209 13 502

Процентні витрати по зобов'язаннях з пенсійного забезпечення 35 763 33 322

Переоцінка, визнана в інших сукупних доходах (22 859) (12 471)

Пенсії виплачені (25 243) (29 454)

Теперішня вартість на кінець року 244 063 255 642

2015 рік 2014 рік

Зобов'язання з пенсійного забезпечення

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання 244 063 255 642

Зобов'язання з пенсійного забезпечення, визнане у звіті про фінансовий стан 244 063 255 642

Внаслідок прийняття декількох змін до пенсійного законодавства вік дострокового виходу на пенсію був подовжений на 5 років. Відповідно, у зв'язку з подовженням пенсійного віку Компанія визнала прибуток від раніше наданих послуг за 2015 рік у сумі 26 471 тисяча гривень.

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

2015 рік 2014 рік

Ставка дисконту, % 15,90 15,50

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

Коефіцієнт плинності персоналу, % 5,37 5,55

При визначенні зобов'язання Компанії за пенсійними планами із встановленими виплатами за 2015 рік пенсії індексовані з використанням коефіцієнта 7%.

Оскільки в Україні відсутні довгострокові високоякісні корпоративні облігації, Компанія використовує для дисконтування пенсійних зобов'язань ринкові ставки українських державних облігацій.

2015 рік 2014 рік 2013 рік 2012 рік 2011 рік

Теперішня вартість нефінансованого зобов'язання за планом із встановленими виплатами 795 318 760 135 717 840 640 538 641 426

Коригування зобов'язань за планом (26 557) (65 085) (96 746) (17 400) (42 475)

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

2015 рік 2014 рік

(Збільшення)/зменшення номінальної ставки дисконту на 1% (6,65%)/7,56% (6,72%)/7,66%

Збільшення/(зменшення) номінальної заробітної плати на 1% 5,15%/(4,66%) 5,17%/(4,69%)

Станом на 31 грудня 2015 року середньозважений строк розрахунку за зобов'язаннями Компанії за планом зі встановленими виплатами становить 7 років (на 31 грудня 2014 року - 7 років).

Очікувані платежі за зобов'язаннями за планом зі встановленими виплатами протягом 2016 року становлять 106 331 тисяча гривень (2014 років - 116 650 тисяч гривень).

Забезпечення штрафів та пені

У зв'язку з несплатою та несвоєчасною сплатою рентної плати (у 2014 році - плати за користування надрами), податку на прибуток, ПДВ та дивідендів, Компанія нарахувала забезпечення можливих штрафів, санкцій та пені за несвоєчасну сплату. Інформація про зміни забезпечення штрафів та пені наведена у Примітці 11.

24. Кредиторська заборгованість

31 грудня

2015 р. 31 грудня

2014 р.

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю 1 216 483 3 708 247

Кредиторська заборгованість за торговими угодами 1 204 383 3 277 212

2 420 866 6 985 459

Усі кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість станом на 31 грудня 2015 року була деномінована у гривнях (у 2014 році - 30 097 тисяч гривень у доларах США та 2 278 тисяч гривень у євро).

Інформація про залишки за операціями з пов'язаними особами наведена у Примітці 27.?

25. Процентні та безпроцентні кредити та позики

Станом на 31 грудня 2015 року Компанія не мала процентних позик (на 31 грудня 2014 року - 350 000 тисяч гривень).

Станом на 31 грудня 2015 року Компанія мала безпроцентні позики у гривнях балансовою вартістю 461 343 тисячі гривень зі строком погашення у 2016 році. Номінальна вартість

безпроцентних позикових коштів складає 562 911 тисяч гривень. Ці позики є незабезпеченими та обліковувалися за ефективною процентною ставкою 23,4%, що являла собою ринкову ставку на дату визнання. Ефект дисконтування у сумі 101 568 тисяч гривень визнаний у складі фінансових доходів та витрат (Примітка 13).

26. 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. Компанія здійснює інвестиції у певні нафтогазові родовища в межах мінімально необхідних лімітів для розробки цих родовищ.

Дотримання вимог податкового законодавства

Існує 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 2 468 мільйонів гривень (у 2014 році – 39 мільйонів гривень).

Податкове, валютне та митне законодавство України може тлумачитися по-різному й часто змінюється. 1 січня 2015 року набули чинності зміни до Податкового кодексу України, внаслідок чого відбулося суттєве реформування податкової системи України. Діючі податки включають податок на додану вартість, податок на прибуток підприємств, митні збори та інші податки. У результаті може існувати значна невизначеність щодо застосування та тлумачення нового податкового законодавства водночас із незрозумілими або неіснуючими правилами практичного дотримання нормативних актів. Відповідні місцеві та державні податкові органи можуть не погодитися з тлумаченням цього законодавства керівництвом у зв'язку з діяльністю Компанії та операціями в рамках цієї діяльності. Останні події в Україні свідчать про те, що податкові органи можуть займати більш агресивну позицію у своєму тлумаченні законодавства та податкових розрахунків, тому існує можливість, що операції та діяльність Компанії, які раніше не заперечувались, можуть бути оскаржені. У результаті можуть бути нараховані значні додаткові суми податків, штрафів та пені. Податкові органи можуть перевіряти податкові питання у фінансових періодах протягом трьох календарних років після їх закінчення. За певних обставин перевірка може стосуватися довших періодів.

Керівництво вважає, що цінова політика Компанії ґрунтується на загальних умовах, та запровадило процедури внутрішнього контролю для забезпечення відповідності вимогам нового законодавства щодо трансфертного ціноутворення. Керівництво Компанії подало звіт з трансфертного ціноутворення та наразі розробляє необхідні внутрішні положення щодо трансфертного ціноутворення.

Нижче перелічені основні зміни, запроваджені до правил оподаткування податком на прибуток підприємств:

- У 2015 році базова ставка податку залишається незмінною – 18%;
- Починаючи з 2015 року, базою для розрахунку податку на прибуток підприємств за рік є скоригований на податкові різниці чистий прибуток до оподаткування, визначений у бухгалтерському обліку підприємства відповідно до НП(С)БО або МСФЗ;
- Податкові органи набули право перевіряти бухгалтерські облікові записи платників податків, правильність та повноту розрахунку чистого прибутку до оподаткування відповідно до НП(С)БОУ та МСФЗ;
- Штрафні санкції за податкові правопорушення щодо зобов'язань з податку на прибуток підприємств за 2015 рік (тобто помилки в розрахунку податку, податковій звітності та повноті сплати суми) не передбачені.

Ці зміни вплинули на розрахунок відстрочених податкових активів та зобов'язань, як описано у Примітці 3.

Нижче також перелічені зміни, запроваджені до правил оподаткування інших податків та зборів:

- З дивідендів, отриманих від резидента-платника податку на прибуток підприємств (крім дивідендів по акціях, інвестиційних сертифікатах, які виплачуються інститутами спільного інвестування) стягується 5% податку на доходи фізичних осіб;
- Починаючи з 1 січня 2015 року практично усі об'єкти житлової та нежитлової нерухомості

фізичних та юридичних осіб підлягають оподаткуванню податком на нерухоме майно (з урахуванням певних пільг);

- З 1 січня 2015 року підвищено розмір збору до Пенсійного фонду України за операціями з купівлі іноземної валюти з 0,5% до 2%.

За операціями з купівлі іноземної валюти юридичними особами та за операціями з купівлі іноземної валюти фізичними з метою погашення кредитів в іноземній валюті цей збір не передбачено.

Зміни податкового законодавства, що набули чинності з 1 січня 2016 року. У грудні 2015 року Верховна Рада прийняла Закон про внесення деяких змін до податкового законодавства України з 1 січня 2016 року. Найбільш значними змінами, які можуть мати вплив на Компанію, є такі:

- Податок на прибуток: ведення щоквартальної звітності та сплати податку на прибуток. Звітний період для річної податкової декларації за 2015 рік визначається за загальним правилом. Таким чином, декларації з податку на прибуток за 2015 рік підлягали подачі не пізніше 29 лютого 2016 року. Крім того, були скасовані авансові платежі з податку на прибуток, але авансові платежі з податку при виплаті дивідендів залишилися без змін;

- ПДВ: оголошено, що платники ПДВ не мають права нараховувати вхідний ПДВ при придбанні звільнених від ПДВ товарів та послуг, за якими постачальник відобразив податкові зобов'язання у зареєстрованій податковій накладній;

- Рентна плата: у 2016 році ставки рентної плати для нафти та газового конденсату залишені на рівні 45% аналогічно 2015 року, а для природного газу - зменшені з 55% до 29%. Рентна плата для видобутку газу спільними операціями залишилася незмінною на рівні 70%;

- Соціальний внесок: зниження єдиного соціального внеску від діапазону 36,76% - 49,72% до 22%. Ця зміна призведе до зменшення витрат на персонал Компанії.

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 значний вплив на діяльність Компанії через мажоритарного акціонера НАК "Нафтогаз" до 27 травня 2015 року (Примітка 1).

19 березня 2015 року були прийняті зміни до Закону України "Про акціонерні товариства", які набули чинності 27 травня 2015 року. Згідно з новою редакцією закону, кворум на Загальних зборах акціонерів вважається наявним у разі реєстрації акціонерів, які спільно володіють більше 50% акцій з правом голосу (до 27 травня 2015 року - більше 60% акцій з правом голосу). 22 липня Компанія провела Загальні збори акціонерів. Відповідно, з 22 липня 2015 року контроль над Компанією отримали НАК "Нафтогаз", який є власником 50%+1 акції та уряд як власник НАК "Нафтогаз".

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.

27. Розкриття інформації про пов'язані особи

Особи 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 особи. При розгляді кожного можливого випадку відносин з пов'язаними особами до уваги береться сутність цих відносин, а не лише юридична форма.

Залишки за операціями з пов'язаними особами були такими:

НАК "Нафтогаз" Компанії під спільним контролем НАК "Нафтогаз" Інші пов'язані особи Дочірні підприємства Спільні підприємства

На 31 грудня 2015 р.

Дебіторська заборгованість 1 975 51 080 1 032 579 393 447 213 419

Кредиторська заборгованість 5 241 1 675 522 438 9 -

Аванси, нараховані витрати та інші зобов'язання -

- 46 701 385

На 31 грудня 2014 р.

Дебіторська заборгованість 2 540 29 790 72 020 117 327 263 964

Передоплати та інші оборотні активи - - 1 081 690 - -

Кредиторська заборгованість 10 399 10 206 523 504 - -

Процентні кредити та позикові кошти - - 350 000 - -

Аванси, нараховані витрати та інші зобов'язання - - 31 675 - -

Статті доходів та витрат за операціями з пов'язаними особами за 2015 та 2014 роки були такими:
НАК "Нафтогаз" Компанії під спільним контролем НАК "Нафтогаз" Інші пов'язані особи Дочірні підприємства Спільні підприємства

2015 рік

Реалізація товарів та послуг 5 282 47 869 2 687 056 62 898 46 251

Закупівлі нафтопродуктів, сировини та витратних матеріалів - 336 962 9 393 639 48 17 864

2014 рік

Реалізація товарів та послуг 4 218 24 650 9 403 338 33 683 112 546

Закупівлі сировини та витратних матеріалів - 19 637 9 200 246 3 382 14

В 2015 та 2014 роках Компанія не мала значних операцій та залишків з компаніями, акціонером яких є органи державної влади за виключенням операцій з НАК «Нафтогаз» (акціонер) та його дочірніми і асоційованими компаніями, інформація про які розкрита вище.

Інші пов'язані особи включають компанії під значним впливом НАК "Нафтогаз" та міноритарних акціонерів.

Інформація щодо виплачених дивідендів та заборгованості по дивідендах розкрита у Примітці 22.

Умови операцій з пов'язаними особами

Балансові залишки за операціями з пов'язаними особами станом на кожну звітну дату є незабезпеченими, безпроцентними (крім процентних кредитів та позикових коштів) та підлягають оплаті грошовими коштами. За дебіторською заборгованістю від пов'язаних осіб або кредиторською заборгованістю перед пов'язаними особами не було надано або отримано жодних гарантій.

Станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2014 року дебіторська заборгованість за операціями з пов'язаними особами показана за вирахуванням резерву, який складав нуль та 81 703 тисячі гривень, відповідно, та складався з таких компонентів:

Інші пов'язані особи Дочірні підприємства Спільні підприємства Всього

На 1 січня 2014 р. 83 551 171 252 14 612 269 415

Нарахування за рік - 3 141 - 3 141

Сторно невикористаних сум (16 460) - - (16 460)

На 31 грудня 2014 р. 67 091 174 393 14 612 256 096

Нарахування за рік - 3 673 21 079 24 752

Сторно невикористаних сум (67 091) - - (67 091)

На 31 грудня 2015 р. - 178 067 35 691 213 758

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

Грошові кошти та їх еквіваленти та грошові кошти з обмеженим правом використання

Станом на 31 грудня 2015 року Компанія мала грошові кошти та їх еквіваленти на суму 289 176 тисяч гривень, та грошові кошти з обмеженим правом використання в сумі 117 806 тисяч гривень на рахунках, відкритих у банку, який є пов'язаною особою (станом на 31 грудня 2014 року – 189 647 тисяч гривень та 69 268 тисяч гривень, відповідно).

Грошові кошти, їх еквіваленти та грошові кошти обмеженого використання станом на 31 грудня

2015 року розміщуються у фінансовій установі, якій на звітну дату було присвоєно довгостроковий рейтинг «Саа3» міжнародною рейтинговою агенцією.

Виплати основному управлінському персоналу

У 2015 році загальна сума винагороди основному управлінському персоналу склала 20 422 тисячі гривень (у 2014 році – 3 858 тисяч гривень).

28. Цілі та політика управління фінансовими ризиками

Основними фінансовими зобов'язаннями Компанії є торгова та інша кредиторська заборгованість і безпроцентні кредити (2014: 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 та інші фінансові активи.

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 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Долар США 24,00 15,77

Євро 26,22 19,23

Російський рубль 0,33 0,30

Торгова дебіторська та кредиторська заборгованість, деномінована у валютах, відмінних від функціональної валюти Компанії, призводить до виникнення валютного ризику. Компанія не здійснювала операцій з метою хеджування цих валютних ризиків.

Максимальна сума валютного ризику Компанії дорівнює її чистим фінансовим активам та складає 921 772 тисячі гривень (у 2014 році - 3 177 744 тисячі гривень).

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

На 31 грудня 2015 р. Збільшення/(зменшення) обмінного курсу Вплив на прибуток/ (збиток) до оподаткування

Гривня/долар США 20%/-20% 146 405/(146 405)

Гривня/євро 20%/-20% 37 941/(37 941)

На 31 грудня 2014 р. Збільшення/(зменшення) обмінного курсу Вплив на прибуток/ (збиток) до оподаткування

Гривня/долар США 50%/-50% (1 030 117)/1 030 117

Гривня/євро 50%/-50% 726 490/(726 490)

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 2015 р. До 6 місяців 6-12 місяців Всього

Поточні зобов'язання

Кредиторська заборгованість 2 420 866 2 420 868

Безпроцентні кредити та позикові кошти 562 911 562 911

Нараховані дивіденди 2 804 079 2 804 079

2 420 866 3 366 990 5 787 856

31 грудня 2014 р. До 6 місяців 6-12 місяців Всього

Поточні зобов'язання

Процентні кредити та позикові кошти 39 375 389 375 428 750

Кредиторська заборгованість 6 985 459 6 985 459

Нараховані дивіденди 442 506 442 506

7 467 340 389 375 7 856 715

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 передоплати за фінансові інструменти. Нове керівництво наразі переглядає політику управління ризиками Компанії. Передоплати видані приватним українським компаніям, які не мають кредитного рейтингу. Дебіторська заборгованість за експортними угодами - це заборгованість приватних іноземних компаній, які не мають кредитного рейтингу. Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість - це заборгованість публічних та приватних українських компаній, більшість з яких не має кредитного рейтингу. В 2015 році середній рівень оборотності дебіторської заборгованості Компанії розраховувався як середній залишок дебіторської заборгованості на 31 грудня 2014 року та 31 грудня 2015 року, поділений на доходи від реалізації за 2015 рік, та становив менше 110 днів (у 2014 році: менше 100 днів).

Грошові кошти, їх еквіваленти та грошові кошти обмеженого використання станом на 31 грудня 2015 року розміщуються у фінансовій установі, якій на звітну дату було присвоєно довгостроковий рейтинг «Саа3» 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 здійснюється Компанією новим клієнтам, з якими вона не працювала раніше. 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.

Станом на 31 грудня 2015 року загальна сукупна сума дебіторської заборгованості від 5 найбільших клієнтів Компанії, що здійснюють діяльність в Україні, становила 5 440 589 тисяч гривень, а сума передоплат 4 найбільшим постачальникам становила 5 585 266 тисяч гривень (на 31 грудня 2014 року - 5 577 442 тисячі гривень та 4 997 215 тисяч гривень, відповідно), або 48% від загальної суми дебіторської заборгованості та 75% від загальної суми передоплат постачальникам (31 грудня 2014 року - 66% та 86%, відповідно). Резерв під цю дебіторську заборгованість та передоплати складає 1 197 178 тисяч гривень (31 грудня 2014 року - 172 905 тисяч гривень) та 2 348 517 тисяч гривень (на 31 грудня 2014 року - 1 565 678 тисяч гривень), відповідно.

Управління ризиком капіталу

Основною метою Компанії стосовно управління капіталом є забезпечення стабільної кредитоспроможності та адекватного рівня капіталу для забезпечення подальшої безперервної діяльності, фінансування ведення діяльності Компанії і максимізації прибутку акціонерів. Наразі встановлені обмеження на виплату дивідендів в іноземній валюті (Примітка 2).

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 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Безпроцентні кредити та позики 461 343 -

Процентні кредити та позики - 350 000

Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти (289 177) (188 006)

Чистий борг 172 166 161 994

Власний капітал 9 657 274 14 817 706

Власний капітал та чистий борг 9 829 440 14 979 700

Коефіцієнт фінансового левериджу 1,75% 1,08%

Керівництво постійно контролює рівень капіталу, використовуючи коефіцієнт фінансового левериджу, 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. Компанії ще належить визначити оптимальний рівень коефіцієнту фінансового левериджу.

29. Фінансові інструменти та справедлива вартість

а) Оцінки справедливої вартості, що застосовуються на повторюваній основі

Нафтогазові активи та основні засоби, обліковані за справедливою вартістю. Основні засоби відображені у звіті про фінансовий стан за переоціненою вартістю.

Усі нафтогазові активи та основні засоби Компанії відносяться до рівня 3 ієрархії справедливої вартості. Протягом року Компанія не переводила активи на інший рівень ієрархії справедливої вартості.

Бензозаправні станції та будівлі оцінювалися за ринковим методом, при застосуванні якого справедлива вартість визначалася на підставі наявних ринкових цін, скоригованих на надані знижки та інші особливі умови (Рівень 2). Нафтогазові активи та інші основні засоби оцінюються з використанням амортизованої вартості заміни. В ході оцінки нафтогазових активів були застосовані наступні основні припущення. Вартість буріння свердловин приймалися на основі вартості бурильних робіт, скоригованої за потреби на інфляцію будівництва, а ціни на інші активи, за якими відсутня ринкова інформація, оцінювалися як первісна вартість, скоригована на відповідні коефіцієнти інфляції. У подальшому економічно обґрунтоване максимальне значення амортизованої вартості заміни аналізується з використанням дисконтованих грошових потоків, прогнозованих та п'ятирічний період (Рівень 3). Основні припущення включають прогнози цін на сиру нафту у діапазоні від 258 доларів США у 2016 році до 372 доларів США за тону у 2019 році, ставка дисконтування після оподаткування у розмірі 23,56% та прогнозовані зміни обсягів видобутку.

б) Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань, облікованих за амортизованою вартістю.

Фінансові інструменти за категоріями

У відповідності до МСБО 39 "Фінансові інструменти: визнання та оцінка", Компанія класифікує фінансові інструменти як кредити, дебіторську заборгованість та передоплати за фінансові інструменти.

Станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2014 року усі фінансові активи та зобов'язання Компанії були обліковані за амортизованою вартістю. Балансова вартість цих інструментів приблизно дорівнює їхній справедливій вартості.

Справедлива вартість фінансових інструментів

Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань відображена за сумою, на яку може бути обмінаний 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 2015 року та 31 грудня 2014 року балансова вартість цих кредитів не відрізнялась суттєво від їх розрахованої справедливої вартості.

Справедлива вартість короткострокової та довгострокової дебіторської заборгованості за основною діяльністю, безпроцентних 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 залишились. Станом на 31 грудня 2015 року балансова вартість цих фінансових інструментів приблизно дорівнює їх справедливій вартості.

30. Події після закінчення звітного періоду

Зміни Податкового кодексу. Як зазначено у Примітці 27, наприкінці грудня 2015 року Уряд України ухвалив новий Податковий кодекс, який набуває чинності з 1 січня 2016 року. Найбільш значною зміною, що має вплив на діяльність Компанії, є зниження ставок рентної плати.

Керівництво очікує, що зниження ставок плати за користування надрами призведе до значного зменшення платежів рентної плати Компанії у 2016 році.

Спори з податковими органами. Компанія продовжує спори з податковими органами щодо несплати податків. У лютому 2016 року через несплату рентної плати було призупинено дію декількох ліцензій Компанії та накладено арешт на усі її активи для забезпечення податкових зобов'язань. Керівництво впевнене, що Компанія зможе домовитися про реструктуризацію податкових зобов'язань.

Продовження тексту приміток

Продовження тексту приміток

Продовження тексту приміток