

**Акціонерне товариство
„Національна акціонерна
компанія „НАФТОГАЗ
УКРАЇНИ”**

**Окрема фінансова звітність
станом на та за рік, що закінчився
31 грудня 2018 року**

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ
„НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

ЗМІСТ

	Стор.
ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА	1-6
ОКРЕМА ФІНАНСОВА ЗВІТНІСТЬ	
Баланс (Звіт про фінансовий стан)	7-8
Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)	9-10
Звіт про рух грошових коштів	11-12
Звіт про зміни у власному капіталі	13-14
Примітки до окремої фінансової звітності	
1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ	15
2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ.....	18
3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ	25
4. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ’ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ.....	30
5. ДОВГОСТРОКОВІ ФІНАНСОВІ ІНВЕСТИЦІЇ	32
6. ДОВГОСТРОКОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ	33
7. ЗАПАСИ	34
8. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ.....	34
9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ, РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ, ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ	36
10. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ	37
11. ПОЗИКИ	38
12. ДОВГОСТРОКОВІ ТА ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ	40
13. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ ТА ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ’ЯЗАННЯ	41
14. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ).....	42
15. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ.....	42
16. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ	42
17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ	43
18. ІНШІ ВИТРАТИ.....	43
19. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ.....	43
20. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК.....	43
21. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ’ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ.....	45
22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ	49
23. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ	54
24. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ.....	55
25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ	55
26. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ.....	66
27. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ	68

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Акціонеру Публічного акціонерного товариства „Національна акціонерна компанія „Нафтогаз України”:

Звіт щодо аудиту окремої фінансової звітності

Думка із застереженням

Ми провели аудит окремої фінансової звітності Публічного акціонерного товариства „Національна акціонерна компанія „Нафтогаз України” („Компанія”), що складається з балансу (звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2018 року, та звіту про фінансові результати (звіту про сукупний дохід), звіту про зміни у власному капіталі та звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до окремої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик („окрема фінансова звітність”).

На нашу думку, за винятком можливого впливу питань, описаних в параграфах 1 та 3а розділу „Основа для думки із застереженням” нашого звіту, і за виключенням впливу питань, описаних в параграфах 2 та 3б розділу „Основа для думки із застереженням” нашого звіту, окрема фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Компанії на 31 грудня 2018 року, та її фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності („МСФЗ”) та відповідно до Закону України „Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні” щодо складання фінансової звітності („Закон про бухгалтерський облік та фінансову звітність”).

Основа для думки із застереженням

Питання, які впливають на показники поточного року та порівняльні дані

1) Інвестиції в дочірні підприємства

Як викладено у Примітці 25 в окремій фінансовій звітності, Компанія обліковує свої інвестиції за методом участі в капіталі. Нам не вдалось отримати достатні та належні аудиторські докази щодо визнання та оцінки активів та зобов'язань станом на 31 грудня 2018 року, що виникають внаслідок розірвання договору про спільну діяльність між дочірнім підприємством АТ „Укргазвидобування”, Місен Ентерпрайзес АБ та ТОВ „Карпатигаз”. Як наслідок, ми не змогли оцінити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях балансової вартості інвестицій у дочірні підприємства та непокритого збитку станом на 31 грудня 2018 року, фінансового результату після оподаткування та іншого сукупного доходу дочірніх підприємств за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року.

2) Класифікація природного газу

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років Компанія обліковувала в складі запасів природний газ, який знаходився на зберіганні в підземних газосховищах та обсяг якого протягом останніх років ніколи не зменшувався нижче, ніж приблизно 4,7 мільярдів кубічних метрів. У Компанії відсутні наміри використання цього об'єму природного газу протягом наступного року після звітної дати. На нашу думку, зважаючи на наведену вище інформацію, природний газ з балансовою вартістю 34 500 846 тисяч гривень та 27 948 741 тисяча гривень станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, відповідно, має бути відображено як необоротні активи Компанії і, як наслідок, станом на 31 грудня 2018 та 2017 років запаси мають бути зменшені, а інші необоротні активи збільшені на 34 500 846 тисяч гривень та 27 948 741 тисяча гривень, відповідно.

Питання, які стосуються попередніх періодів і впливають на порівнянність даних поточного року та попереднього року

3) Інвестиції в асоційовані підприємства та спільну діяльність

а) Нам не вдалось отримати достатні та належні аудиторські докази щодо частки Компанії в фінансових результатах після оподаткування спільних операцій АТ „Укргазвидобування” в сумі 79 013 тисяч гривень збитку за 2017 рік, оскільки ми не отримали доступу до перевіреної незалежним аудитом фінансової звітності та фінансової інформації спільних операцій, підготовленої відповідно до МСФЗ.

б) Нам не вдалось визначити вплив незастосування за договорами спільної діяльності між дочірнім підприємством АТ „Укргазвидобування”, Місен Ентерпрайзес АБ та ТОВ „Карпатигаз” єдиної з Компанією облікової політики, як вимагається МСФЗ, щодо використання моделі переоцінки для обліку своїх основних засобів станом на 31 грудня 2017 року, та за рік, що закінчився зазначеною датою.

Наша аудиторська думка щодо окремої фінансової звітності за рік, який закінчився 31 грудня 2017 року, була відповідним чином модифікована. Наша думка щодо окремої фінансової звітності за рік, який закінчився 31 грудня 2018 року, також модифікована внаслідок можливого впливу цього питання на порівнянність даних поточного періоду та порівняльних даних.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі „Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності” нашого звіту. Ми є незалежними по відношенню до Компанії згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту окремої фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки із застереженням.

Пояснювальні параграфи

Операційне середовище

Ми звертаємо вашу увагу на Примітку 2 до цієї окремої фінансової звітності, у якій йдеться про те, що вплив економічної кризи та політичної нестабільності, які тривають в Україні, а також їхнє остаточне врегулювання, неможливо передбачити з достатньою вірогідністю, і вони можуть негативно вплинути на економіку України та операційну діяльність Компанії. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Ми також звертаємо вашу увагу на Примітку 21 до окремої фінансової звітності, у якій йдеться про суттєву невизначеність щодо остаточного врегулювання Арбітражного процесу між Компанією та АТ „Газпром”. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту – це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту окремої фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядались у контексті нашого аудиту окремої фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо цієї окремої фінансової звітності. Ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Додатково до питань, описаних в розділі „Основа для думки із застереженням” нашого звіту, ми визначили, що нижче описані питання є ключовими питаннями аудиту, інформацію щодо яких слід відобразити в нашому звіті.

Ключове питання аудиту

Як відповідне ключове питання було розглянуто під час нашого аудиту

Торгова дебіторська заборгованість

Починаючи з 1 січня 2019 року Компанія вперше прийняла до застосування МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” („МСФЗ 9”). МСФЗ 9 має значний вплив на оцінку очікуваних кредитних збитків за торговою дебіторською заборгованістю.

Оцінка резерву очікуваних кредитних збитків за торговою дебіторською заборгованістю вимагає застосування складної методології та передбачає застосування суджень та різноманітних припущень керівництва.

Враховуючи суттєвість суми торгової дебіторської заборгованості та високий рівень суб’єктивності суджень та припущень, ми вважаємо оцінку очікуваних кредитних збитків за торговою дебіторською заборгованістю ключовим питанням аудиту.

Детальна інформація зазначена в Примітці 8 „Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги” та Примітці 27 „Прийняття до застосування нових або переглянутих стандартів та тлумачень” окремої фінансової звітності.

Ми отримали розуміння стосовно політики, процесів та контрольних процедур Компанії щодо оцінки очікуваних кредитних збитків за торговою дебіторською заборгованістю.

Ми оцінили методологію Компанії щодо розрахунку очікуваних кредитних збитків на портфельній основі згідно з вимогами МСФЗ 9.

Ми провели тестування історичних даних Компанії на основі вибірки торгової дебіторської заборгованості та виконали альтернативний перерахунок очікуваних кредитних збитків, які оцінюються на портфельній основі.

Ми також провели оцінку доречності суджень керівництва стосовно оцінки ризику настання дефолту, історичного періоду статистичних даних для розрахунку ймовірності дефолту та рівня збитку у випадку настання дефолту щодо очікуваних кредитних збитків, які оцінюються на портфельній основі.

Ми перевірили повноту і правильність відповідних приміток до окремої фінансової звітності.

За результатами нашого тестування не було виявлено суттєвих проблемних питань.

Інша інформація

Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію. Інша інформація складається з річної інформації емітента, яка також включає звіт про корпоративне управління, але не є окремою фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї.

Наша думка щодо окремої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновку з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації.

У зв'язку з нашим аудитом окремої фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і окремою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи стосовно іншої інформації, отриманої до дати звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт. Ми не виявили таких фактів, які б необхідно було включити до звіту.

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

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

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

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

Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що окрема фінансова звітність у цілому не містить суттєвого викривлення внаслідок шахрайства або помилки, та випуск звіту аудитора, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, проте не гарантує, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявить суттєве викривлення, коли воно існує. Викривлення можуть бути результатом шахрайства або помилки; вони вважаються суттєвими, якщо окремо або в сукупності, як обґрунтовано очікується, вони можуть впливати на економічні рішення користувачів, що приймаються на основі цієї окремої фінансової звітності.

Виконуючи аудит відповідно до вимог МСА, ми використовуємо професійне судження та професійний скептицизм протягом усього завдання з аудиту. Крім того, ми:

- Ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення окремої фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо й виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю.
- Отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю.
- Оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом.
- Доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та на основі отриманих аудиторських доказів робимо висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, що може поставити під значний сумнів здатність Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в нашому звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у окремій фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім майбутні події або умови можуть примусити Компанію припинити свою діяльність на безперервній основі.
- Оцінюємо загальне подання, структуру та зміст окремої фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує окрема фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного подання.
- Отримуємо прийнятні аудиторські докази в достатньому обсязі щодо фінансової інформації суб'єктів господарювання або господарської діяльності Компанії для висловлення думки щодо окремої фінансової звітності. Ми несемо відповідальність за керування, нагляд та виконання аудиту Компанії. Ми несемо відповідальність за висловлення нами аудиторської думки.

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

Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їм про всі стосунки й інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась тим, кого наділено найвищими повноваженнями, ми визначили ті, що були найбільш значущими під час аудиту окремої фінансової звітності поточного періоду, тобто ті, які є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання в нашому звіті аудитора крім випадків, якщо законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або коли за край виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

22 грудня 2017 року на засіданні Наглядової Ради нас призначили аудиторами Компанії. З урахуванням продовження та поновлення призначень, ми виконували аудиторське завдання з 26 лютого 2015 року по дату цього звіту.

Ми підтверджуємо, що звіт незалежного аудитора узгоджено з додатковим звітом для аудиторського комітету.

Ми підтверджуємо, що ми не надавали послуг, що заборонені МСА чи статтею 6, пунктом 4 Закону України „Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність”, та що ключовий партнер з аудиту та аудиторська фірма були незалежними по відношенню до Компанії при проведенні аудиту.

Основні відомості про аудиторську фірму

Повне найменування: ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „ДЕЛОЙТ ЕНД ТУШ ЮКРЕЙНІАН СЕРВІСІЗ КОМПАНІ”.

Місцезнаходження та фактичне місце розташування аудиторської фірми: Україна, 01033, м. Київ, вул. Жилянська, 48,50а.

„Приватне акціонерне товариство „Делойт енд Туш Юкрейніан Сервісез Компані” внесене до розділів „Суб’єкти аудиторської діяльності”, „Суб’єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов’язковий аудит фінансової звітності” та „Суб’єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов’язковий аудит фінансової звітності, що становлять суспільний інтерес” Реєстру аудиторів та суб’єктів аудиторської діяльності АПУ за №1973.”

Оригінал підписано:

Сертифікований аудитор

Сергій Кулик

Сертифікат аудитора Серія А № 007492

Аудиторської палати України, виданий 21 грудня 2017 року
згідно з рішенням Аудиторської палати України № 353/2,
дійсний до 21 грудня 2022 року

19 квітня 2019 року

БАЛАНС (ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН) НА 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

Баланс (Звіт про фінансовий стан) на 31 грудня 2018 року

Примітки, які додаються, є невід’ємною частиною цієї окремої фінансової звітності.

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ
„НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

БАЛАНС (ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН) НА 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)

ПАСИВ	Код рядка	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року	При- мітки
1	2	3	4	5
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	190 150 481	190 150 481	10
Капітал у дооцінках	1405	256 739 107	296 420 839	
Додатковий капітал	1410	2 656 977	2 660 010	
Резервний капітал	1415	4 717 181	2 750 674	
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(55 579 410)	(60 453 980)	
Неоплачений капітал	1425	-	-	
Вилучений капітал	1430	-	-	
Усього за розділом I	1495	398 684 336	431 528 024	
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-	
Довгострокові кредити банків	1510	10 707 317	14 117 317	11
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-	
Довгострокові забезпечення	1520	186 125	135 283	12
Цільове фінансування	1525	-	-	
Усього за розділом II	1595	10 893 442	14 252 600	
III. Поточні зобов'язання та забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	19 806 962	25 484 601	11
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610	18 208 220	17 101 897	11
товари, роботи, послуги	1615	22 181 826	47 694 343	
розрахунками з бюджетом	1620	2 631 691	8 794 699	
у тому числі з податку на прибуток	1621	2 530 011	6 798 494	
розрахунками зі страхування	1625	338	356	
розрахунками з оплати праці	1630	4 336	3 780	
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	1 071 576	1 443 500	13
Поточні забезпечення	1660	17 268 762	31 622 849	12
Доходи майбутніх періодів	1665	211 401	217 835	
Інші поточні зобов'язання	1690	4 062 784	60 826 207	13
у тому числі зобов'язання по Арбітражному провадженню щодо купівлі-продажу газу	1690 (a)	-	57 125 342	13, 21
Усього за розділом III	1695	85 447 896	193 190 067	
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	-	-	
Баланс	1900	495 025 674	638 970 691	

Оригінал підписано:

Керівник _____ Коновець С.О.

В.о. головного бухгалтера _____ Гучек А.В.

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї окремої фінансової звітності.

ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД) ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

Складено (зробити позначку „v” у відповідній клітинці):
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку
за міжнародними стандартами фінансової звітності

1801003

Примітки, які додаються, є невід’ємною частиною цієї окремої фінансової звітності.

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ
„НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД)
ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)**

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Найменування показника	Код рядка	За 2018 рік	За 2017 рік	При- мітки
1	2	3	4	5
Дооцінка (уцінка) необоротних активів*	2400	-	(45 078)	
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів*	2405	-	-	
Накопичені курсові різниці**	2410	534 395	301 972	
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств*	2415	(39 900 111)	(25 137 951)	
Інший сукупний дохід*	2445	(40 611)	(92 848)	
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	(39 406 327)	(24 973 905)	
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	7 310	16 713	20
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	(39 399 017)	(24 957 192)	
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	(25 785 759)	13 187 591	

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Найменування показника	Код рядка	За 2018 рік	За 2017 рік	При- мітки
1	2	3	4	5
Матеріальні затрати	2500	121 731 279	108 752 499	
Витрати на оплату праці	2505	2 177 067	724 469	
Відрахування на соціальні заходи	2510	90 180	67 483	
Амортизація	2515	78 551	67 806	
Інші операційні витрати	2520	60 423 165	85 120 997	
Разом	2550	184 500 242	194 733 254	

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За 2018 рік	За 2017 рік	При- мітки
1	2	3	4	5
Середньорічна кількість простих акцій	2600	190 150 481	190 150 481	10
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	190 150 481	190 150 481	10
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	71,59	200,60	
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	71,59	200,60	
Дивіденди на одну просту акцію	2650	21,48	155,13	

* Статі, які не можна рекласифікувати в подальшому на прибуток або збиток

** Статі, які можна рекласифікувати в подальшому на прибуток або збиток

Оригінал підписано:

Керівник _____ Коновець С.О.

В.о. головного бухгалтера _____ Гучек А.В.

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї окремої фінансової звітності.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

		КОДИ		
		2018	12	31
Підприємство	НАК „Нафтогаз України” з філіями	за ЄДРПОУ		
Територія	Україна	за КОАТУУ		
Організаційно-правова форма господарювання:	Акціонерне товариство	за КОПФГ		
Вид економічної діяльності	Діяльність головних управлінь	за КВЕД		
Середня кількість працівників	876			
Адреса, телефон	м. Київ, вул. Б. Хмельницького, 6			
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака				
Складено (зробити позначку „v” у відповідній клітинці):				
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку				
за міжнародними стандартами фінансової звітності				
v				

Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)

за 2018 рік

Форма №3

Код за ДКУД

1801006

Стаття	Код	За 2018 рік		За 2017 рік	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток від звичайної діяльності до оподаткування	3500	18 211 020	-	50 101 077	-
Коригування на:					
амортизацію необоротних активів	3505	78 551	X	67 806	X
(зменшення) збільшення забезпечень	3510	11 051 202	-	-	(5 929 470)
збиток від нереалізованих курсових різниць	3515	490 498	-	1 179 484	-
(Прибуток) збиток від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	7 447 751	-	-	(11 331 248)
(Прибуток) збиток від участі в капіталі	3521	175 396	-	-	(1 281 795)
Фінансові витрати	3540	3 290 114	-	6 275 062	-
Збільшення (зменшення) оборотних активів	3550	-	(9 374 194)	-	(10 724 561)
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	-	(10 493 987)	19 560 421	-
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	20 876 351	-	47 916 776	-
Сплачений податок на прибуток	3580	X	(11 127 530)	X	(2 387 609)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	9 748 821	-	45 529 167	-
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації:					
фінансових інвестицій	3200	148 599	X	13 033	X
необоротних активів	3205	-	X	-	X
Надходження від отриманих:					
Відсотків	3215	1 486 698	X	977 440	X
Дивідендів	3220	40 995 306	X	10 226 087	X
Надходження від деривативів	3225	-	X	-	X
Інші надходження	3250	-	X	-	X
Витрачання на придбання:					
фінансових інвестицій	3255	X	(140 985)	X	(429 496)
необоротних активів	3260	X	(4 664)	X	(32 108)
Виплати за деривативами	3270	X	-	X	-
Інші платежі	3290	X	-	X	-
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	42 484 954	-	10 754 956	-

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї окремої фінансової звітності.

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ
„НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

**ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ
(ПРОДОВЖЕННЯ)**

Стаття	Код	За 2018 рік		За 2017 рік	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від:					
Власного капіталу	3300	-	X	-	X
Отримання позик	3305	7 290 000	X	12 181 430	X
Інші надходження	3340	-	X	-	X
Витрачання на:					
Викуп власних акцій	3345	X	-	X	-
Погашення позик	3350	X	(32 708 334)	X	(47 553 315)
Сплату дивідендів (Примітка 10)	3355	X	(29 497 614)	X	(13 264 495)
Сплату відсотків	3360	X	(4 577 637)	X	(7 233 853)
Інші платежі	3390	X	(230 969)	X	(596 526)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-	(59 724 554)	-	(56 466 759)
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-	(7 490 779)	-	(182 636)
Залишок коштів на початок звітного періоду	3405	18 485 661	X	17 660 966	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	(150 679)	1 007 331	-
Залишок коштів на кінець звітного періоду	3415	10 844 203	X	18 485 661	X

Оригінал підписано:

Керівник _____ Коновець С.О.

В.о. головного бухгалтера _____ Гучек А.В.

Істотні негрошові операції

У тисячах гривень	При- мітки	За 2018 рік	За 2017 рік
Сплата за придбаний природний газ постачальникам банками-кредиторами	11	17 698 858	21 850 305

Примітки, які додаються, є невід'ємною частиною цієї окремої фінансової звітності.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

Підприємство НАК „Нафтогаз України” з філіями

Територія Україна

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака

Складено (зробити позначку „v” у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

Дата (рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

за КОАТУУ

КОДИ		
2018	12	31
20077720		
8039100000		

V

Звіт про зміни у власному капіталі за 2018 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) 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 31 грудня 2017 року	4000	190 150 481	296 420 839	2 660 010	2 750 674	(60 453 980)	-	-	431 528 024
Чистий прибуток за звітний період	4100	-	-	-	-	13 613 258	-	-	13 613 258
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	(39 680 091)	(3 033)	-	284 107	-	-	(39 399 017)
Розподіл прибутку:									
Відрахування до резервного капіталу (Примітка 10)	4210	-	-	-	1 966 507	(1 966 507)	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до Державного бюджету України (Примітки 10 та 12)	4215	-	-	-	-	(4 083 977)	-	-	(4 083 977)
Інші зміни в капіталі	4290	-	(1 641)	-	-	1 641	-	-	-
Інші зміни в капіталі: Застосування МСФЗ 9 (Примітка 27)	4290 (a)	-	-	-	-	(2 973 952)	-	-	(2 973 952)
Разом змін в капіталі	4295	-	(39 681 732)	(3 033)	1 966 507	4 874 570	-	-	(32 843 688)
Залишок на 31 грудня 2018 року	4300	190 150 481	256 739 107	2 656 977	4 717 181	(55 579 410)	-	-	398 684 336

Оригінал підписано:

Керівник _____ Коновець С.О.

В.о. головного бухгалтера _____ Гучек А.В.

Примітки, які додаються, є невід’ємною частиною цієї окремої фінансової звітності.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ ЗА РІК, ЩО ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)

Звіт про зміни у власному капіталі за 2017 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрова- ний (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неопла- чений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на 31 грудня 2016 року	4000	190 150 481	322 676 150	2 690 237	1 424 224	(69 103 045)	-	-	447 838 047
Чистий прибуток за звітний період	4100	-	-	-	-	38 144 783	-	-	38 144 783
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	(26 254 973)	325	-	1 297 456	-	-	(24 957 192)
Розподіл прибутку:									
Відрахування до резервного капіталу (Примітка 10)	4210				1 326 450	(1 326 450)			-
Сума чистого прибутку, належна до Державного бюджету України (Примітки 10 та 12)	4215	-	-	-	-	(29 497 614)	-	-	(29 497 614)
Інші зміни в капіталі	4290	-	(338)	(30 552)	-	30 890	-	-	-
Разом змін в капіталі	4295	-	(26 255 311)	(30 227)	1 326 450	8 649 065	-	-	(16 310 023)
Залишок на 31 грудня 2017 року	4300	190 150 481	296 420 839	2 660 010	2 750 674	(60 453 980)	-	-	431 528 024

Оригінал підписано:

Керівник _____ Коновець С.О.

В.о. головного бухгалтера _____ Гучек А.В.

Примітки, які додаються, є невід’ємною частиною цієї окремої фінансової звітності.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Акціонерне товариство „Національна акціонерна компанія „Нафтогаз України” (надалі – „Нафтогаз України” або „Компанія”) було засновано у 1998 році згідно з постановою Кабінету Міністрів України № 747 від 25 травня 1998 року. Постановою Кабінету Міністрів України 6 березня 2019 року було змінено тип акціонерного товариства з публічного на приватне.

Засновником та єдиним акціонером Нафтогазу України є держава. Кабінет Міністрів України здійснює функції управління корпоративними правами держави та здійснює повноваження загальних зборів акціонерів та призначає незалежну Наглядову раду, яка контролює і регулює діяльність Правління.

Станом на 31 грудня 2018 року та на дату затвердження цієї окремої фінансової звітності до складу Правління Компанії входили:

<u>Посада</u>	<u>Прізвище, ім'я та по батькові</u>	<u>Документи про призначення/обрання</u>
Голова Правління	Коболєв Андрій Володимирович	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 25.03.14 № 262-р; Наказ від 26.03.14 № 48-К;
Перший заступник голови Правління	Перелома Сергій Віталійович	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 08.08.14 № 713-р; Наказ від 12.08.14 № 195-К;
Заступник голови Правління	Коновець Сергій Олександрович	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 30.04.14 № 439-р; Наказ від 05.05.14 № 82-К;
Член Правління	Колбушкін Юрій Петрович	Постанова Кабінету Міністрів України від 25.02.99 № 268; Наказ від 25.02.99 № 60-К;
Член Правління Голова Правління АТ „Укргазвидобування”	Прохоренко Олег Васильович	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 24.05.17 № 355-р;
Член Правління Генеральний директор АТ „Укртранснафта”	Гавриленко Микола Миколайович	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 24.05.17 № 355-р

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ (Продовження)

Станом на 31 грудня 2018 року та на дату затвердження цієї окремої фінансової звітності до складу Наглядової ради Компанії входили:

<u>Назва</u>	<u>Прізвище, ім'я та по батькові, представник Держави/незалежний директор</u>	<u>Документи про призначення/обрання</u>
Голова Наглядової ради	Споттсвуд Клер Мері Джоан, Незалежний директор	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 13.12.17 № 892-р Протокол засідання наглядової ради
Заступник голови Наглядової ради	Демчишин Володимир Васильович, Представник Держави	Наказ Міністерства економічного розвитку і торгівлі України від 21.04.16 № 725
Члени Наглядової ради	Лескуа Бруно, Жан, Гастон, Незалежний директор	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 13.12.17 № 892-р
	Хохштайн Амос, Незалежний директор	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 13.12.17 № 892-р
	Хейсом Стівен Джон, Незалежний директор	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 13.12.17 № 892-р
	Попик Сергій Дмитрович, Представник Держави	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 13.12.17 № 892-р
	Кудрицький Володимир Дмитрович, Представник Держави	Розпорядження Кабінету Міністрів України від 13.12.17 № 892-р

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ (Продовження)

Присутність членів на засіданнях Наглядової ради та її Комітетів (чергові, позачергові), що відбувалися протягом 2018 року, представлена таким чином:

Прізвище, ім'я та по батькові	Наглядова рада	Комітет з питань аудиту та ризиків	Комітет з питань етики та відокремлення діяльності з транспортування природного газу	Комітет з призначень та винагород	Комітет з питань охорони праці, довкілля, безпеки та запасів ¹
Споттсвуд Клер Мері Джоан	17/17	13/13	6/6	11/11	1/3
Демчишин Володимир Васильович	17/17	13/13	6/6	10/11	3/3
Лескуа Бруно, Жан, Гастон	17/17	13/13	6/6	11/11	3/3
Хохштайн Амос	13/17	4/13	2/6	8/11	1/3
Хейсом Стівен Джон	0/17	0/13	0/6	0/11	0/3
	15/17 (частково присутній під час засідань 16-18 квітня 2018 року та 21-22 травня 2018 року)				
Попик Сергій Дмитрович		9/13	3/6	10/11	1/3
Кудрицький Володимир Дмитрович	16/17	13/13	6/6	11/11	2/3

¹ До загальної кількості засідань включене одне засідання Комітету з питань охорони праці, довкілля, безпеки та запасів від 20 грудня 2018 року, яке не було правоможним через відсутність кворуму

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ (Продовження)

Нафтогаз України разом з дочірніми підприємствами є вертикально інтегрованою нафтогазовою компанією, яка здійснює повний цикл операцій із розвідки та розробки нафтогазових родовищ, експлуатаційного та розвідувального буріння, транспортування та зберігання нафти і газу, постачання природного і скрапленого газу споживачам.

Компанія утримує частки у різних підприємствах, які формують національну систему із виробництва, переробки, постачання, розподілу, оптової та роздрібної торгівлі, транспортування і зберігання природного газу, газового конденсату та нафти.

Компанія провадить свою господарську діяльність та володіє виробничими потужностями, в основному, в Україні.

Компанія зареєстрована за адресою: вул. Б. Хмельницького, 6, Київ, Україна.

Цю окрему фінансову звітність було затверджено Правлінням 10 квітня 2019 року.

Звіт про управління до окремої фінансової звітності подається у складі консолідованого звіту про управління Групи Нафтогаз.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

У 2018 році економіка України почала демонструвати ознаки стабілізації після тривалого періоду політичної та економічної напруженості. У 2018 році темп інфляції в Україні у річному обчисленні уповільнився до 9,8% порівняно з 13,7% у 2017 році, а ВВП показав подальше зростання на 3,4% після зростання на 2% у 2017 році. Національний банк України („НБУ”) продовжив реалізацію політики цільового регулювання інфляції і періодично підвищував свою основну облікову ставку з 12,5% у травні 2017 року до 18,0% у вересні 2018 року. Такий підхід дозволив стримувати інфляцію на рівні нижче 10%, хоча вартість внутрішнього фінансування значно зросла. НБУ дотримувався політики плаваючого валютного курсу гривні, який станом на кінець 2018 року становив 27,69 гривні за 1 долар США порівняно з 28,07 гривні за 1 долар США станом на 31 грудня 2017 року. Серед головних факторів зміцнення гривні – успішне розблокування фінансування за програмою МВФ, стабільні доходи агроекспортерів, обмежена гривнева ліквідність та збільшення грошових переказів у країну від трудових мігрантів.

Щодо валютного регулювання, НБУ продовжив політику зменшення валютних обмежень, і, починаючи з березня 2019 року зменшив обов’язкову частку продажу валютних надходжень від 50% до 30%, а також збільшив період розрахунків за експортно-імпортними операціями від 180 до 365 днів і підвищив ліміт по виплатах дивідендів за 2018 рік з 2 мільйонів доларів США до 7 мільйонів Євро.

У грудні 2018 року Рада МВФ ухвалила 14-місячну програму кредитування для України Stand-by („SBA”) у загальній сумі 3,9 мільярда доларів США. У грудні 2018 року Україна вже отримала від МВФ та ЄС 2 мільярди доларів США, а також кредитні гарантії від Світового банку на суму 750 мільйонів доларів США. Затвердження програми МВФ істотно підвищує здатність України виконати її валютні зобов’язання у 2019 році, що зрештою сприятиме фінансовій та макроекономічній стабільності в країні.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

МВФ прийме рішення про надання наступних траншів у травні та листопаді 2019 року, яке залежатиме від успіху України у виконанні умов Меморандуму про економічну і фінансову політику, якого Україна планує дотримуватись у ході реалізації програми SBA.

У 2019-2020 роках Україна зобов’язана погасити значну суму державного боргу, що вимагатиме мобілізації суттєвого внутрішнього і зовнішнього фінансування у дедалі складніших умовах кредитування країн, економіка яких розвивається. Крім того, у квітні 2019 року в Україні відбудуться вибори президента, а в жовтні 2019 року – парламентські вибори. У контексті подвійних виборів ступінь непевності у 2019 році залишається вкрай високим.

Незважаючи на певні покращення у 2018 році, остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший суттєвий вплив на економіку України та діяльність Компанії. Подальша стабілізація економічної та політичної ситуації залежить, великою мірою, від успіху українського Уряду, при цьому подальший розвиток економічної та політичної ситуації на разі складно передбачити.

Уряд та Компанія здійснюють суттєві кроки з метою створення відкритого європейського ринку газу на виконання Меморандуму про економічну та фінансову політику, укладеного в рамках співпраці з МВФ, положень Коаліційної угоди, Стратегії сталого розвитку „Україна – 2020”, Плану дій з корпоративного управління, а також Плану заходів щодо реформування газового сектору. Реалізація зазначених заходів реформування ринку природного газу України концептуально змінює правові засади та механізм функціонування ринку природного газу, а також окремі аспекти фінансово-господарської діяльності Компанії, а також матиме значний вплив на показники діяльності Компанії та її дочірніх підприємств.

Державне регулювання ринку природного газу в Україні.

Закон України „Про ринок природного газу” від 09.04.15 № 329-VIII, що вступив в силу з 1 жовтня 2015 року, визначає роботу товарного ринку природного газу за принципами вільної добросовісної конкуренції та невтручання держави у функціонування ринку природного газу, крім випадків, коли це необхідно для усунення вад ринку або забезпечення інших загальносуспільних інтересів, за умови що таке втручання здійснюється у мінімально достатній спосіб.

Частиною другою статті 12 цього Закону встановлено, що постачання природного газу здійснюється за цінами, що вільно встановлюються між постачальником та споживачем, крім випадків, передбачених цим Законом. Таким випадком є, зокрема, покладення Кабінетом Міністрів України (далі – КМУ) спеціальних обов’язків на Компанію для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (далі – спеціальні обов’язки або ПСО) відповідно до статті 11 Закону.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Спеціальні обов'язки були покладені на Компанію згідно з наступними постановами КМУ:

- постановою КМУ від 01.10.2015 № 758 „Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу”, що діяла з 1 жовтня 2015 по 31 березня 2017 років (далі – Постанова №758),
- постановою КМУ від 22.03.2017 № 187 „Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу”, що діяла з 1 квітня 2017 по 31 жовтня 2018 років (далі – Постанова №187),
- постановою КМУ від 19.10.2018 № 867 „Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу”, що діятиме з 1 листопада 2018 року до 1 травня 2020 року (далі – Постанова №867).

Постановами №187 та №867 передбачено, зокрема:

- умови здійснення закупівлі природного газу Компанією у АТ „Укргазвидобування” та АТ „ДАТ „Чорноморнафтогаз” для формування ресурсу газу в рамках виконання Компанією покладених на неї спеціальних обов'язків,
- умови здійснення продажу/постачання природного газу Компанією у рамках виконання спеціальних обов'язків, в тому числі ціну на природний газ.

Постанова №867 містить, крім іншого, ряд суттєвих відмінностей від Постанови №187, а саме:

- в Постанові №867 передбачено формулу визначення ціни продажу/постачання природного газу Компанією як добутку середньої арифметичної ціни продажу природного газу Компанією для промислових споживачів за умови попередньої оплати, що діяла протягом липня-вересня 2018 року, та коефіцієнту (дисконту), розмір якого з 1 листопада 2018 року становитиме 0,6943, з 1 травня 2019 року – 0,8.
- в Постанові №867 передбачено, що з 1 січня 2020 року Компанія здійснюватиме продаж/постачання природного газу в рамках виконання спеціальних обов'язків за цінами, що будуть вільно встановлюватися між продавцем і покупцем, але не вище середньоарифметичної ціни природного газу, за якою Компанія пропонуватиме газ промисловим споживачам за умови попередньої оплати.

Для споживачів, що не підпадають під дію Положення про ПСО, реалізується імпортований природний газ за цінами, які визначаються учасниками ринку природного газу, що здійснюють реалізацію газу таким споживачам, в тому числі і Компанією, самостійно. Такі ціни на природний газ диференційовані в залежності від місячних обсягів споживання газу та умов його оплати споживачем.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Такі тарифи і ціни були встановлені станом на:

	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Ціна на газ для продажу регіональним газопостачальним підприємствам для потреб населення, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу та торговельної надбавки.	6 235,51 гривень за тисячу кубічних метрів	4 942 гривень за тисячу кубічних метрів²
Ціна на газ для постачання теплогенеруючим підприємствам для потреб населення, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу.	6 235,51 гривень за тисячу кубічних метрів	4 942 гривень за тисячу кубічних метрів²
Ціна на газ для продажу регіональним газопостачальним підприємствам для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності), без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу та торговельної надбавки	6 235,51 гривень за тисячу кубічних метрів	2 471 гривень за тисячу кубічних метрів²
Ціна на газ для постачання теплогенеруючим підприємствам для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності), без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу.	6 235,51 гривень за тисячу кубічних метрів	2 471 гривень за тисячу кубічних метрів²
Ціна на газ для постачання теплогенеруючим підприємствам для потреб інших категорій, крім населення та релігійних організацій, в тому числі для виробництва електричної енергії, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу природного газу.	6 235,51 гривень за тисячу кубічних метрів	7 907,2 гривень за тисячу кубічних метрів³
Ціни реалізації природного газу для промислових споживачів постачальникам для потреб, установ та організацій, що фінансуються з державного та місцевих бюджетів, без ПДВ, тарифів на послуги з транспортування та розподілу. Зазначені ціни щомісячно визначаються Компанією самостійно і диференційовані в залежності від місячних обсягів споживання газу та умов його оплати споживачем.	9 294 – 10 150 гривень за тисячу кубічних метрів	7 516 – 8 265 гривень за тисячу кубічних метрів
Тариф на транспортування природного газу магістральними трубопроводами для точок входу, розташованих на державному кордоні України, без ПДВ.	12,47 доларів США за тисячу кубічних метрів на добу	12,47 доларів США за тисячу кубічних метрів на добу
Загальний тариф на транспортування газу магістральними та розподільними газопроводами по території України, без ПДВ.	732,7 гривень за тисячу кубічних метрів	732,7 гривень за тисячу кубічних метрів
Загальний тариф на зберігання, без ПДВ.	0,172 гривень за тисячу кубічних метрів на добу³	46,20 гривень за тисячу кубічних метрів
Загальний тариф на закачування, без ПДВ	64,40 гривень за тисячу кубічних метрів на добу⁴	32,90 гривень за тисячу кубічних метрів
Загальний тариф на відбір, без ПДВ	67,10 гривень за тисячу кубічних метрів на добу⁴	32,90 гривень за тисячу кубічних метрів

² Діє з 1 травня 2016 року

³ Діє з 1 квітня 2017 року

⁴ Діє з 1 серпня 2018 року

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Побутові споживачі (населення) здійснюють оплату за спожитий природний газ через рахунки із спеціальним режимом використання у банках, перелік яких затверджує Кабінет Міністрів України. Згідно з поточною процедурою постачальники природного газу для потреб побутових споживачів (населення) відкривають спеціальні банківські рахунки для отримання платежів за використаний природний газ. Суми, накопичені на спеціальних банківських рахунках, розподіляються на поточні рахунки оператора газотранспортної системи (відповідно до Кодексу газотранспортної системи), операторів газорозподільних систем (відповідно до Кодексу газорозподільних систем), постачальника природного газу із спеціальними обов'язками та Компанії у відповідності до коефіцієнтів, розрахованих постачальниками із спеціальними обов'язками і затверджених Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – „НКРЕКП”). Залишки на спеціальних рахунках не можна арештувати або заблокувати.

Підприємства, що виробляють теплову енергію, також відкривають банківські рахунки із спеціальним режимом використання для розрахунків за поставлену теплову енергію з аналогічним алгоритмом розподілу у відповідності до коефіцієнтів, що затверджуються НКРЕКП щомісяця. Спеціальні банківські рахунки компаній, що виробляють теплову енергію, також не можуть бути заблоковані або арештовані.

У листопаді 2016 року було прийнято Закон України „Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії” №1730. Цей Закон визначає порядок врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії. Так, серед іншого, Закон передбачає списання зобов'язань підприємств та організацій зі штрафів, пені, неустойок за несвоєчасну сплату боргів за спожитий газ, а також реструктуризацію заборгованості за спожитий природний газ перед Компанією. Коло організацій та підприємств, що мають право участі у процедурі врегулювання заборгованості, затверджується центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері житлово-комунального господарства, та фіксується у окремому реєстрі.

Станом на 31 грудня 2018 року Компанія підписала договори на реструктуризацію заборгованості за спожитий природний газ згідно цього Закону на загальну суму 1 655 162 тисячі гривень (31 грудня 2017 року: 432 169 тисяч гривень). Виконання умов договорів про реструктуризацію заборгованості за спожитий природний газ гарантується органом місцевого самоврядування, який представляє відповідну територіальну громаду, що фіксується у окремих договорах про надання гарантії. Згідно умов договорів про реструктуризацію заборгованості за спожитий природний газ, Компанія має право розірвати їх у разі невиконання графіку платежів з боку дебіторів. До дати випуску цієї окремої фінансової звітності жодного договору розірвано не було.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Компенсація за виконання спеціальних обов'язків

Відповідно до частини 7 статті 11 Закону України „Про ринок природного газу”, суб'єкт ринку природного газу, на якого покладаються спеціальні обов'язки, має право на отримання компенсації економічно обґрунтованих витрат, здійснених таким суб'єктом, зменшених на доходи, отримані у процесі виконання покладених на нього спеціальних обов'язків, та з урахуванням допустимого рівня прибутку відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України.

В липні 2017 року Окружний адміністративний суд міста Києва виніс постанову за позовом Компанії проти Кабінету Міністрів України, визнавши протиправною бездіяльність Кабінету Міністрів України, яка полягає у невизначенні джерел фінансування та порядку визначення компенсації, що надається суб'єктам ринку природного газу, на яких покладаються спеціальні обов'язки, при прийнятті Постанови про ПСО та зобов'язав Кабінет Міністрів України визначити джерела фінансування та порядок визначення компенсації, шляхом внесення змін до відповідної постанови. Вказана постанова суду першої інстанції набрала законної сили у жовтні 2017 року. Кабінет Міністрів України оскаржив цю постанову у апеляційній інстанції, але у жовтні 2017 року Апеляційний суд міста Києва відхилив оскарження. Наразі Кабінет Міністрів України звернувся з касаційною скаргою, розгляд якої не відбувся станом на дату затвердження цієї окремої фінансової звітності.

У жовтні 2018 року Компанія подала позов до господарського суду міста Києва щодо компенсації збитків, понесених у результаті виконання спеціальних обов'язків впродовж четвертого кварталу 2015 року у сумі 6,6 мільярдів гривень. У березні 2019 року Рішенням Господарського суду міста Києва у задоволенні позову Нафтогазу України відмовлено. Компанія готує скаргу до апеляційної інстанції суду.

Беручи до уваги суттєву невизначеність щодо отримання компенсації за виконання спеціальних обов'язків Компанією станом на дату затвердження цієї окремої фінансової звітності, Компанія не визнавала доходів, пов'язаних з отриманням такої компенсації протягом 2017 та 2018 років, та фактично не отримувала компенсацію як суб'єкт, на якого покладаються спеціальні обов'язки.

За розрахунками Компанії, очікувана вартість компенсації за весь період виконання спеціальних обов'язків і до 31 грудня 2018 року складає приблизно 27,1 мільярда гривень (не перевірено аудитом) (31 грудня 2017 року: 36,2 мільярда гривень (не перевірено аудитом), не враховуючи компенсації, яку має право отримати АТ „Укргазвидобування”, на якого були покладені спеціальні обов'язки.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Відокремлення діяльності з транспортування та зберігання газу.

Станом на 31 грудня 2017 та 2018 років Компанія здійснює контроль над оператором газотранспортної системи АТ „Укртрансгаз”.

9 листопада 2016 року Кабінет Міністрів України прийняв постанову № 801 „Про утворення публічного акціонерного товариства „Магістральні газопроводи України”. Рішення прийнято в рамках реалізації плану реструктуризації Компанії з метою відокремлення діяльності з транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 1 липня 2016 року № 496.

Уряд також затвердив План корпоративного управління компанії „Магістральні газопроводи України”, в якому враховані пропозиції ЄБРР і Енергоспівтовариства, та зміни до плану реструктуризації Компанії, які враховують дії щодо відокремлення діяльності з транспортування та зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Активи на тимчасово окупованих територіях

На початку 2014 року Україна постраждала від збройної агресії Російської Федерації в результаті якої відбулася окупація Автономної Республіки Крим (далі – „Крим”) та незаконна військова окупація частин Луганської та Донецької областей озброєними терористичними угрупованнями, які контролюються, спрямовуються і фінансуються Російською Федерацією, а також в результаті відкритого вторгнення регулярних збройних сил Російської Федерації.

Як наслідок, до 1 січня 2016 року Компанія провела знецінення інвестицій у частки підприємств, що знаходяться на територіях проведення антитерористичної операції (далі – „АТО”), визначених Законом України „Про тимчасові заходи на період проведення АТО” № 1669 від 02.09.14.

Керівництво Компанії продовжує вживати всі можливі юридичні та дипломатичні заходи для відшкодування збитків та відновлення контролю над активами Компанії у Криму.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ

Правління є основним органом, який приймає операційні рішення Компанії. Керівництво визначило операційні сегменти, які Компанія використовує для розкриття інформації, на основі звітів, які розглядаються Правлінням для оцінки фінансових показників діяльності.

Станом на 31 грудня 2018 року Компанія змінила презентацію інформації за сегментами у відповідності до того, як вона здійснює управління ефективністю своєї діяльності. Порівняльну інформацію станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, було змінено відповідно до нової презентації.

Звітні сегменти, визначені керівництвом згідно із видами діяльності, є такими:

- *Транзит природного газу.* Магістральні газопроводи в Україні експлуатує АТ „Укртрансгаз”, що є 100% дочірнім підприємством Компанії. Компанія в основному здійснює транзит природного газу територією України з Російської Федерації за контрактом з ПАТ „Газпром” (далі – „Газпром”).
- *Продаж природного газу регіональним газопостачальним підприємствам (“ГПП”) для потреб населення.* Ресурс для задоволення потреб цієї категорії формується з видобутку АТ „Укргазвидобування” та АТ „ДАТ „Чорноморнафтогаз”. У разі недостатності цього ресурсу, Компанія імпортує відповідні обсяги природного газу. Ціни реалізації у цій категорії встановлюються у рамках діючого Положення про ПСО (Примітка 2).
- *Постачання природного газу теплогенеруючим підприємствам (“ТПП”) для потреб населення.* Ресурс для задоволення потреб цієї категорії формується аналогічно попередньому сегменту. Ціни реалізації у цій категорії встановлюються у рамках діючого Положення про ПСО (Примітка 2).
- *Постачання природного газу іншим споживачам у рамках ПСО.* До цієї категорії віднесено постачання природного газу релігійним та бюджетним організаціям. Ресурс для задоволення потреб цієї категорії формується аналогічно попередньому сегменту. Ціни реалізації у цій категорії встановлюються у рамках діючого Положення про ПСО (Примітка 2).
- *Постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО.* Попит на природний газ у рамках цієї категорії задовольняється з імпортного ресурсу газу. Ціни реалізації у цій категорії встановлюються Компанією самостійно (Примітка 2).
- *Інше.* Доходи від цього сегменту включають, головним чином, доходи від спільної діяльності за концесійною угодою на розвідку і розробку вуглеводнів із Арабською Республікою Єгипет та Єгипетською генеральною нафтовою корпорацією.

Керівництво здійснює оцінку показників діяльності операційних сегментів на основі розміру скоригованого операційного результату. Скоригований операційний результат являє собою операційний прибуток/(збиток), до якого додається ефект операційних курсових різниць. Керівництво також використовує показники чистого оборотного капіталу як індикатор операційної ефективності сегментів та їх короткострокового фінансового стану. Керівництво також застосовує показник скоригованого операційного результату за вирахуванням податку на прибуток (NOPLAT) для вимірювання операційної ефективності сегменту. Для розрахунку NOPLAT скоригований операційний прибуток зменшується на суму податку на прибуток за номінальною ставкою. Скоригований операційний збиток не коригується на суму податку на прибуток.

Облікова політика звітних сегментів збігається з обліковою політикою Компанії, викладеною у Примітці 25.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація за звітними сегментами Компанії за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року, представлена таким чином:

	Транзит природного газу	Продаж природного газу ГПП для потреб населення	Постачання природного газу ТГП для потреб населення	Постачання природного газу іншим споживачам у рамках ПСО	Постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО	Інше	Всього
<i>У тисячах гривень</i>							
Дохід від реалізації зовнішнім споживачам	72 347 411	56 245 072	25 985 714	16 318 633	33 536 658	504 634	204 938 122
Реалізація іншим сегментам	-	-	-	-	-	-	-
Всього доходів	72 347 411	56 245 072	25 985 714	16 318 633	33 536 658	504 634	204 938 122
Результат сегменту	36 498 496	1 363 730	(4 933 550)	718 971	7 984 358	(2 564 482)	39 067 523
Фінансові витрати							(5 003 142)
Інші фінансові доходи							1 713 023
Нарахування забезпечень за судовими позовами (Примітка 17)							(10 109 429)
Втрати від участі в капіталі							(175 396)
Податок на додану вартість на компенсацію згідно Арбітражу щодо транзиту природного газу (Примітка 17)							(4 751 369)
Нерозподілені витрати, нетто							(2 530 190)
Прибуток до оподаткування							18 211 020
NOPLAT	29 928 767	1 118 259	(4 933 550)	589 556	6 547 174	(2 564 482)	30 685 724
Суттєві статті негрошового характеру, включені до результатів сегменту:							
Операційні курсові різниці	(73 348)	(20 140)	(16)	(40 093)	(68 910)	(8 052)	(210 559)
Чистий рух у резерві на знецінення торгової та іншої дебіторської заборгованості і передплат виданих та інших оборотних активів (Примітка 17)	-	1 047 654	(3 255 263)	(1 320 177)	1 229 302	(3 037 055)	(5 335 539)
Коригування запасів до чистої вартості реалізації (Примітка 7)	-	(1 253 070)	(2 071 404)	(9 902)	-	-	(3 334 376)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

<i>У тисячах гривень</i>	Транзит природного газу	Продаж природного газу ГПП для потреб населення	Постачання природного газу ТГП для потреб населення	Постачання природного газу іншим споживачам у рамках ПСО	Постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО	Інше	Всього
Активи сегменту							
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги (Примітка 8)	6 098 330	29 474 700	11 697 294	3 066 322	5 643 460	290 575	56 270 681
Інші активи сегменту	759 088	14 383 392	13 318 107	12 888 352	43 441 679	3 783 542	88 574 160
Довгострокові фінансові інвестиції (Примітка 5)							333 463 479
Відстрочений податковий актив (Примітка 20)							2 994 141
Гроші та їх еквіваленти							10 844 203
Нерозподілені активи							2 879 010
Всього активів							495 025 674
Зобов'язання сегменту	105 463	12 360 542	4 067 482	1 316 803	364 276	443 983	18 658 549
Позики (Примітка 11)							48 722 499
Забезпечення під судови позови (Примітка 12)							10 854 868
Дивіденди, що підлягають сплаті до Державного бюджету (Примітки 10 та 12)							4 083 977
Нерозподілені зобов'язання							14 021 445
Всього зобов'язань							96 341 338

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація за звітними сегментами Компанії за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, представлена таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	Транзит природного газу	Продаж природного газу ГПП для потреб населення	Постачання природного газу ТГП для потреб населення	Постачання природного газу іншим споживачам у рамках ПСО	Постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО	Інше	Всього
Дохід від реалізації зовнішнім споживачам	73 940 136	55 506 057	22 765 948	6 402 861	28 853 903	458 528	187 927 433
Реалізація іншим сегментам	-	-	-	-	-	-	-
Всього доходів	73 940 136	55 506 057	22 765 948	6 402 861	28 853 903	458 528	187 927 433
Результат сегменту	36 717 668	(1 075 739)	(2 900 043)	641 311	5 392 725	607 571	39 383 493
Фінансові витрати							(7 364 134)
Інші фінансові доходи							1 089 072
Дохід від участі в капіталі							1 281 795
Доходи, нараховані по Арбітражному провадженню щодо транзиту газу (Примітка 15)							57 125 342
Витрати, нараховані по Арбітражному провадженню щодо купівлі-продажу газу (Примітка 17)							(44 528 046)
Чистий рух забезпечень (Примітка 12)							5 954 243
Нерозподілені витрати, нетто							(2 840 688)
Прибуток до оподаткування							50 101 077
NOPLAT	30 108 487	(1 075 739)	(2 900 043)	525 875	4 422 035	498 208	31 758 823
Суттєві статті негрошового характеру, включені до результатів сегменту:							
Операційні курсові різниці	1 239	12 492	18 707	7 876	33 371	220 059	293 744
Чистий рух у резерві на знецінення торгової та іншої дебіторської заборгованості і передплат виданих та інших оборотних активів (Примітка 17)	-	(1 058 594)	(719 478)	(11 208)	249 334	31 933	(1 508 013)
Коригування запасів до чистої вартості реалізації (Примітка 7)	-	(5 581)	(1 185 374)	-	-	-	(1 190 955)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

<i>У тисячах гривень</i>	Транзит природного газу	Продаж природного газу ГПП для потреб населення	Постачання природного газу ТПП для потреб населення	Постачання природного газу іншим споживачам у рамках ПСО	Постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО	Інше	Всього
Активи сегменту							
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	6 588 858	28 702 212	9 881 461	3 391 251	8 510 107	400 331	57 474 220
Інші активи сегменту	132 845	16 741 840	11 413 933	4 229 796	44 506 529	8 045 945	85 070 888
Довгострокові фінансові інвестиції (Примітка 5)							414 107 478
Заборгованість по Арбітражному провадженню щодо транзиту газу (Примітка 9)							57 125 342
Відстрочений податковий актив (Примітка 20)							725 546
Гроші та їх еквіваленти							18 485 661
Нерозподілені активи							5 981 556
Всього активів							638 970 691
Зобов'язання сегменту	4 617 179	27 938 507	7 410 778	748 075	2 469 453	850 250	44 034 242
Позики (Примітка 11)							56 703 815
Дивіденди, що підлягають сплаті до Державного бюджету (Примітка 12)							29 497 614
Зобов'язання по Арбітражному провадженню щодо купівлі-продажу газу (Примітка 13)							57 125 342
Нерозподілені зобов'язання							20 081 654
Всього зобов'язань							207 442 667

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

3. ІНФОРМАЦІЯ ЗА СЕГМЕНТАМИ (Продовження)

Інформація про концентрацію зовнішніх клієнтів, доходи від реалізації яким перевищують 10% від суми загальних доходів від реалізації

Протягом років, що закінчилися 31 грудня 2018 та 2017 років, клієнтами, доходи від операцій з якими перевищують 10% від загальної суми доходів, були Газпром та АТ „Укртрансгаз”.

Сума доходів, отриманих від Газпром, що відноситься до сегменту транзиту природного газу, за ці періоди становила 72 344 111 тисяч гривень та 73 937 144 тисячі гривень відповідно.

Сума доходів, отриманих від АТ „Укртрансгаз”, що відноситься до сегменту „Постачання природного газу іншим споживачам поза межами ПСО”, за ці періоди становила відповідно 23 078 887 тисяч гривень та 24 542 275 тисяч гривень.

4. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ’ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ

Сторони зазвичай вважаються пов’язаними, якщо одна сторона має здатність контролювати іншу сторону, знаходиться під спільним контролем або може здійснювати істотний вплив або спільний контроль над іншою стороною під час прийняття фінансових та операційних рішень. Під час розгляду взаємовідносин із кожною можливо пов’язаною стороною звертають увагу на суть відносин, а не тільки на їхню юридичну форму.

Як зазначено у Примітці 1, Компанія знаходиться під безпосереднім контролем Уряду України і, відповідно, усі підприємства, що контролюються державою або знаходяться під значним впливом держави, вважаються пов’язаними сторонами, що перебувають під спільним з Компанією контролем.

Операції із пов’язаними сторонами можуть здійснюватися на умовах, які не обов’язково можуть бути доступними для непов’язаних сторін.

Операції із підприємствами, які знаходяться під контролем держави. Компанія провадить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать фінансові установи Державний ощадний банк України, „Укрексімбанк”, „Укргазбанк”, підприємства, що виробляють тепло, та частина регіональних газорозподільних підприємств.

За 2018 рік близько 41% доходів Компанії (2017: 36%) були отримані від операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. непогашена дебіторська заборгованість, пов’язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2018 та 2017 років становила 43 % та 52%, відповідно, від загального залишку дебіторської заборгованості.

За 2018 рік близько 50% витрат Компанії (2017: 49%) були понесені від операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. непогашена кредиторська заборгованість, пов’язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2018 та 2017 років становила 90% та 43%, відповідно, від загального залишку кредиторської заборгованості. Закупівлі власного природного газу у дочірньої компанії АТ „Укргазвидобування” у 2018 році склали близько 55% вартості всього придбаного природного газу (2017: 57%).

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

4. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ’ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ (Продовження)

Забезпечення під судові позови та інші забезпечення з підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, станом на 31 грудня 2018 та 2017 років складають 9% і 4%, відповідно, від загальної суми забезпечень. Крім того, станом на 31 грудня 2018 та 2017 років Компанія створила забезпечення з суми чистого прибутку, належної до Державного бюджету України (Примітки 10 та 12).

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років 99% грошових коштів та залишків на банківських рахунках були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України. Близько 84% фінансових доходів за 2018 рік були отримані від операцій із цими банками (2017: 91%).

Станом на 31 грудня 2018 приблизно 74% позик були надані банками, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України (31 грудня 2017: 66%). Близько 91% фінансових витрат за 2018 рік стосуються позик, отриманих від цих банків (2017: 78%).

В 2018 році Компанія уклала додаткові угоди з банками, що передбачають зміну відсоткових ставок, зміну графіків погашення заборгованостей із перенесенням остаточних термінів їх погашення до 2019 року. Компанія проаналізувала вплив зазначених змін на фінансові зобов’язання та дійшла висновку, що вони не є значними змінами умов фінансових зобов’язань.

Застави. Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років позики від пов’язаних сторін (державних банків) були забезпечені запасами та надходженнями від майбутніх продажів. Зобов’язання для забезпечення позики АТ "Укргазвидобування" перед АТ "Укрексімбанк" забезпечено запасами Компанії (Примітка 7).

Гарантії. Сума гарантій, наданих Урядом України станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, становила 14 503 636 тисяч гривень та 20 981 549 тисяч гривень, відповідно (Примітка 11).

Компенсація провідному управлінському персоналу. Протягом 2018 року середня кількість провідного управлінського персоналу складала 6 членів Правління та 9 директорів напрямків (2017: 6 членів Правління та 9 директорів напрямків). У 2018 році сума компенсації, що включена до складу адміністративних витрат, включала заробітну плату і поточні премії і становила 681 736 тисяч гривень (2017: 179 521 тисяча гривень).

Також, в 2018 році Компанія здійснила виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 53 178 тисяч гривень (2017: 25 547 тисяч гривень), що включає оплату послуг членів Наглядової ради у сумі 46 222 тисячі гривень (2017: 20 253 тисячі гривень), а також 6 956 тисяч гривень (2017: 5 294 тисячі гривень) у вигляді відшкодування витрат, пов’язаних з виконанням ними обов’язків членів Наглядової ради, які включають витрати понесені Компанією для забезпечення страхування відповідальності цих посадових осіб після їх призначення, як це вимагається умовами укладених цивільно-правових договорів.

Членам Наглядової ради встановлена фіксована винагорода, яка виплачується відповідно до умов індивідуальних цивільно-правових договорів, укладених Компанією з членами Наглядової ради. Компанія відшкодовує членам Наглядової ради обґрунтовані і документально підтверджені витрати, понесені ними у зв’язку з виконанням наглядових функцій (проїзд, проживання, телефонний зв’язок, тощо), базуючись на принципах обачності, адекватності та своєчасності. Такі витрати компенсуються після утримання відповідних обов’язкових податків і зборів на підставі підтверджуючих документів, які відповідають вимогам законодавства України та умовам укладених договорів.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

5. ДОВГОСТРОКОВІ ФІНАНСОВІ ІНВЕСТИЦІЇ

Довгострокові фінансові інвестиції Компанії були представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Інвестиції у дочірні підприємства	332 123 894	412 649 842
Інвестиції у асоційовані підприємства	1 236 328	1 354 379
Інші інвестиції	103 257	103 257
Всього	333 463 479	414 107 478

Інвестиції у дочірні підприємства були представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>		31 грудня 2018 року		31 грудня 2017 року	
Назва об'єкта інвестування/ Основна діяльність	Країна реєстрації та діяльності	Доля володіння , %	Балансова вартість	Доля володіння, , %	Балансова вартість
Виробництво газу, нафти та продуктів їх переробки					
Укргазвидобування, АТ	Україна	100,00% 50,0%+1	104 664 150	100,00% 50,0%+1	116 249 929
Укрнафта, ПАТ	Україна	акція	3 321 588	акція	368 541
Закордоннафтогаз, ДП	Україна	100,00%	966 637	100,00%	997 749
Транспортування нафти та газу					
Укртрансгаз, АТ	Україна	100,00%	208 990 076	100,00%	276 484 989
Укртранснафта, АТ	Україна	100,00%	11 989 786	100,00%	16 609 314
Укрспецтрансгаз, АТ	Україна	100,00%	177 872	100,00%	172 873
Оптова та роздрібна торгівля нафтою, газом та продуктами їх переробки					
Укравтогаз, ДП	Україна	100,00%	1 057 795	100,00%	1 166 356
Інші інвестиції у дочірні підприємства	Різні	49,00%- 100,00%	955 990	49,00%- 100,00%	600 091
Всього			332 123 894		412 649 842

Інвестиції у асоційовані підприємства були представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>		31 грудня 2018 року		31 грудня 2017 року	
Назва об'єкта інвестування/ Основна діяльність	Країна реєстрації та діяльності	Доля володіння, %	Балансова вартість	Доля володіння, %	Балансова вартість
Виробництво газу, нафти та продуктів їх переробки					
Укртатнафта, ПАТ	Україна	43,05%	341 312	43,05%	449 427
Інші					
Газтранзит, ПрАТ	Україна	40,22%	895 016	40,22%	904 952
Всього			1 236 328		1 354 379

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

6. ДОВГОСТРОКОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ НЕОБОРОТНІ АКТИВИ

Довгострокова дебіторська заборгованість та інші необоротні активи Компанії представлені таким чином:

У тисячах гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Заборгованість за угодою про розподіл продукції	4 792 732	4 865 530
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	704 831	363 894
Інші необоротні активи	1 584 868	1 477 497
За вирахуванням: резерву на знецінення	(3 225 685)	(211 570)
Всього	3 856 746	6 495 351

Дебіторська заборгованість за угодою про розподіл продукції. Компанія уклала концесійну угоду на розвідку і розробку вуглеводнів із Арабською Республікою Єгипет та Єгипетською генеральною нафтовою корпорацією („ЄГНК”) 13 грудня 2006 року. За умовами цієї концесійної угоди Компанія має право відшкодовувати усі витрати на розвідку та розробку, понесені у зв’язку із цією концесійною угодою рівними частинами протягом п’яти років, починаючи від дати першого постачання нафти або газу (Примітка 25). До складу інших необоротних активів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років було включено витрати на дослідження та розробку, у сумах 1 276 941 тисяч гривень та 1 170 709 тисяч гривень, відповідно, що були понесені Компанією у зв’язку з концесійною угодою на розвідку та розробку нафти, але ще не надані до відшкодування згідно з умовами угоди.

Станом на 31 грудня 2018 року Компанія визнала збиток від знецінення щодо дебіторської заборгованості за угодою про розподіл продукції у складі інших операційних витрат у сумі 3 069 453 тисячі гривень (Примітка 17).

Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу. У травні 2011 року було прийнято Закон України № 3319-VI „Про деякі питання заборгованості за спожитий природний газ та електричну енергію”. Згідно з цим законом дебіторська заборгованість підприємств, які постачають природний газ за тарифом, яка виникла до 2010 року, була реструктуризована на період від 1 до 20 років та оцінена за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки, яка на дату реструктуризації коливалася від 14% до 15%.

За наявності обставин, що ускладнюють виконання рішення або роблять його неможливим, за заявою підприємства-боржника господарський суд може відстрочити або розстрочити виконання рішення, ухвали, постанови. Заборгованість споживачів газу, щодо якої суд виніс рішення про розстрочення, обліковується за амортизованою вартістю із застосуванням ефективної відсоткової ставки, яка дорівнює середньозваженій ставці депозитів за місяць, що передує місяцю прийняття рішення про розстрочку. Ефективні відсоткові ставки коливаються від 14% до 19%.

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

У тисячах гривень	2018	2017
Залишок станом на 1 січня	211 570	-
Нарахування (сторнування) резерву	3 069 453	(9 815)
Інші зміни (переміщення резерву між поточною та довгостроковою дебіторською заборгованістю) (Примітка 8)	(55 338)	221 385
Залишок станом на 31 грудня	3 225 685	211 570

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

7. ЗАПАСИ

Запаси Компанії представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Природний газ	81 926 763	74 292 971
Інші запаси	65 672	60 304
Всього	81 992 435	74 353 275

Станом на 31 грудня 2018 коригування запасів природного газу до його чистої вартості реалізації становило 3 334 376 тисяч гривень (31 грудня 2017: 1 190 955 тисяч гривень) та було включено до собівартості реалізації.

Станом на 31 грудня 2018 року запаси балансовою вартістю 35 944 630 тисяч гривень (31 грудня 2017 року: 37 061 723 тисячі гривень) були передані як застава для забезпечення позик Компанії та запаси балансовою вартістю 1 850 110 тисяч гривень були передані як застава для забезпечення позики АТ "Укргазвидобування" перед АТ "Укрексімбанк" (Примітка 11).

8. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги Компанії представлена таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Торгова дебіторська заборгованість за газ	86 151 113	81 402 241
Дебіторська заборгованість за послуги транзиту	6 098 330	6 588 858
Інша торгова дебіторська заборгованість	914 728	1 024 637
За вирахуванням: резерву на знецінення	(36 893 490)	(31 541 364)
Всього	56 270 681	57 474 372

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

8. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ (Продовження)

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

<i>У тисячах гривень</i>	2018	2017
Залишок станом на 1 січня	31 541 364	30 224 224
Ефект від застосування нового стандарту (Примітка 27)	2 973 952	-
Резерв на знецінення, створений протягом року	24 004 604	3 300 257
Сторнування резерву	(21 686 901)	(1 761 732)
Інші зміни (переміщення резерву між поточною та довгостроковою дебіторською заборгованістю) (Примітки 6 та 9)	60 471	(221 385)
Залишок станом на 31 грудня	36 893 490	31 541 364

Аналіз кредитної якості торгової дебіторської заборгованості представлений таким чином:

31 грудня 2018 року

<i>У тисячах гривень</i>	Не прострочена	Прострочена від 1 до 90 днів	Прострочена від 91 до 180 днів	Прострочена від 181 до 270 днів	Прострочена від 271 до 365 днів	Прострочена понад 365 днів	Всього
Номінальна вартість	30 337 478	16 549 609	2 585 244	8 812 339	3 636 620	31 242 281	93 164 171
Резерв на знецінення	(935 457)	(873 070)	(253 476)	(2 948 139)	(3 179 905)	(28 703 443)	(36 893 490)
Очікувана ставка кредитних втрат, %	3%	5%	10%	33%	87%	92%	

31 грудня 2017 року

<i>У тисячах гривень</i>	Не прострочена	Прострочена від 1 до 90 днів	Прострочена від 91 до 180 днів	Прострочена від 181 до 270 днів	Прострочена від 271 до 365 днів	Прострочена понад 365 днів	Всього
Номінальна вартість	28 697 818	17 297 363	3 604 674	7 314 266	2 795 015	29 306 600	89 015 736
Резерв на знецінення							(31 541 364)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ, РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ, ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами, розрахунками з бюджетом, інша поточна дебіторська заборгованість та інші оборотні активи Компанії були представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Поворотна фінансова допомога дочірнім підприємствам	12 078 717	12 079 067
Передплати постачальникам за товари, роботи та послуги	2 855 862	2 529 958
Дебіторська заборгованість за угодами переуступки прав вимоги за договорами реалізації природного газу	1 546 695	1 569 405
Розрахунки за короткостроковими векселями отриманими	1 381 604	1 413 229
Грошове забезпечення для участі у державних тендерних процедурах (Примітка 22)	882 401	1 489 567
Передплата з ПДВ за митне оформлення імпортованого газу	163 686	1 980 547
Залишок грошових коштів на електронному рахунку з податку на додану вартість	83 542	2 969 330
Заборгованість по Арбітражному провадженню щодо транзиту газу	-	57 125 342
Інше	3 173 181	2 623 006
За вирахуванням: резерву на знецінення	(18 037 821)	(18 094 571)
Всього	4 127 867	65 684 880

28 лютого 2018 року Компанія отримала фінальне рішення Стокгольмського Арбітражу у Арбітражному провадженні щодо транзиту газу (Примітка 21), яким, крім іншого, задоволено вимоги Нафтогазу України про порушення Газпромом зобов'язань щодо мінімальних обсягів транзиту газу в 2009-2017 роках. В результаті Трибунал присудив стягнути з Газпрому на користь Нафтогазу України 4 674 мільйони доларів США як компенсацію за заподіяні збитки за незабезпечення мінімальних контрактних обсягів транзиту газу. Як далі зазначено у Примітці 21, Трибунал здійснив залік зустрічних вимог сторін, задоволених у рамках Арбітражного провадження щодо купівлі-продажу газу та Арбітражного провадження щодо транзиту газу, підтримавши відповідну вимогу Нафтогазу України. Сума такого взаємозаліку станом на 31 грудня 2017 року складає 57 125 342 тисячі гривень, і визнана у складі інших оборотних активів.

Станом на 31 грудня 2018 року у складі інших оборотних активів обліковується природний газ балансовою вартістю 991 176 тисяч гривень (31 грудня 2017: 6 327 тисяч гривень), на який накладено арешт відповідно до рішення суду, щодо якого Компанією створено забезпечення (Примітка 12).

Резерв на знецінення станом на 31 грудня 2018 та 2017 років включає резерв знецінення поворотної фінансової допомоги, виданої АТ „Чорноморнафтогаз” в сумі 12 022 196 тисяч гривень.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ, РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ, ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ (Продовження)

Інформація про рух резерву на знецінення передплат виданих та інших оборотних активів була представлена таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	2018	2017
Залишок станом на 1 січня	18 094 571	18 157 404
Резерв на знецінення, створений протягом року	2 625	26 998
Сторнування резерву	(54 242)	(47 695)
Інші зміни (переміщення резерву між поточною та довгостроковою дебіторською заборгованістю) (Примітка 8)	(5 133)	(42 136)
Залишок станом на 31 грудня	18 037 821	18 094 571

10. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років зареєстрований, випущений і повністю сплачений акціонерний капітал Компанії становив 190 150 481 тисячу гривень, і складався із 190 150 481 простих акцій, номінальною вартістю 1 000 гривень за акцію.

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років додатковий капітал Компанії був скоригований для відображення впливу гіперінфляції у відповідності до вимог МСБО 29 „Фінансова звітність в умовах гіперінфляції” на суму 4 156 259 тисяч гривень.

Розподіл прибутку

Прибуток кожного звітного періоду, що доступний для розподілу акціонерам, визначається на основі даних окремої фінансової звітності, підготовленої за Міжнародними стандартами фінансової звітності. Відповідно до українського законодавства, розмір дивідендів обмежується розміром чистого прибутку звітного періоду або розміром інших резервів, що підлягають розподілу, але не перевищуючи розміру нерозподіленого прибутку, розрахованого за даними окремої фінансової звітності, підготовленої за Міжнародними стандартами фінансової звітності.

Відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України №384-р від 25.04.2018 року та №535-р від 26.07.2018 року, частина чистого прибутку Компанії за 2017 рік у розмірі 29 497 614 тисяч гривень була спрямована на виплату дивідендів, та 1 966 507 тисяч гривень – до резервного капіталу. Компанія здійснила виплату дивідендів декількома платежами відповідно до зазначених Постанов до 31 грудня 2018 року.

Відповідно до Закону України від 21 вересня 2006 року № 185-V „Про управління об'єктами державної власності” господарські товариства, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, до 1 травня року, що настає за звітним, приймають рішення про відрахування не менше 30 % чистого прибутку на виплату дивідендів. Компанія створила відповідне забезпечення у сумі 4 083 977 тисяч гривень щодо майбутнього перерахування частки прибутку до Державного бюджету України у складі поточних забезпечень (Примітка 12). Згідно чинного законодавства Компанія зобов'язана прийняти рішення щодо розподілу частки прибутку до 30 квітня, та сплатити кошти до Державного бюджету України до 30 червня року.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

11. ПОЗИКИ

Позики Компанії були представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Довгострокові		
Банківські позики	10 707 317	14 117 317
<i>Всього довгострокова частина</i>	<i>10 707 317</i>	<i>14 117 317</i>
Короткострокові		
Банківські позики	19 331 879	25 009 792
Поточна заборгованість за довгостроковими позиками	18 208 220	17 101 897
Нараховані відсотки	475 083	474 809
<i>Всього короткострокова частина</i>	<i>38 015 182</i>	<i>42 586 498</i>
Всього	48 722 499	56 703 815

В 2018 році Компанія уклала додаткові угоди з банками, що передбачають зміну відсоткових ставок, зміну графіків погашення заборгованостей із перенесенням остаточних термінів їх погашення до 2019 року. Міжнародним банком реконструкції та розвитку погоджено здійснення Компанією проведення платежу за грудень 2018 року у розмірі 79 291 тисяча Євро 31 березня 2019 року. Компанія проаналізувала вплив зазначених змін на фінансові зобов'язання та дійшла висновку, що вони не є значними змінами умов фінансових зобов'язань.

Ефективні відсоткові ставки і валюта позик представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2018 року		31 грудня 2017 року	
	Балансова вартість	% річних	Балансова вартість	% річних
Гривні	21 775 023	19,7	20 551 422	17,6
Долари США	14 409 662	8,7	25 559 046	6,4
Євро	12 537 814	2,1	10 593 347	1,9
Всього	48 722 499		56 703 815	

Застави

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років всі залишки за позиками Компанії були забезпечені наступними активами:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Надходження від майбутніх продажів	24 928 032	34 574 649
Запаси (Примітка 7)	35 944 630	37 061 723

Запаси балансовою вартістю 1 850 110 тисяч гривень були передані як застава для забезпечення позики АТ "Укргазвидобування" перед АТ "Укркрексімбанк" (Примітка 7).

Гарантії. Станом на 31 грудня 2018 року зобов'язання за позиками Компанії в сумі 14 503 636 тисяч гривень були гарантовані державою (31 грудня 2017 року: 20 981 549 тисяч гривень).

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ
„НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

11. ПОЗИКИ (Продовження)

Узгодження зобов’язань, що пов’язані з фінансовою діяльністю

2018 рік

<i>У тисячах гривень</i>	1 січня 2018 року	Рух коштів у результаті фінансової діяльності	Негрошові операції	Витрати по відсотках (Примітка 19)	31 грудня 2018 року
Банківські позики	56 703 815	(29 995 971)	17 433 090	4 581 565	48 722 499
Всього	56 703 815	(29 995 971)	17 433 090	4 581 565	48 722 499

2017 рік

<i>У тисячах гривень</i>	1 січня 2017 року	Рух коштів у результаті фінансової діяльності	Негрошові операції	Витрати по відсотках (Примітка 19)	31 грудня 2017 року
Банківські позики	63 071 871	(37 327 066)	24 352 888	6 606 122	56 703 815
Облігації	4 800 000	(5 278 672)	-	478 672	-
Всього	67 871 871	(42 605 738)	24 352 888	7 084 794	56 703 815

Негрошові операції включають сплату банками-кредиторами постачальникам за придбаний природний газ, а також курсові різниці за кредитами у валюті.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

12. ДОВГОСТРОКОВІ ТА ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Інформація про забезпечення представлена таким чином:

У тисячах гривень	Забезпечення під судові позови	Забезпечення за виплатами працівникам	Забезпечення з суми чистого прибутку, належної до Державного бюджету України (Примітка 10)	Інші забезпечення	Всього
Залишок станом на 1 січня 2017 року	7 931 186	172 502	13 264 495	-	21 368 183
<i>Довгострокова частина</i>	7 300 148	45 276	-	-	7 345 424
<i>Короткострокова частина</i>	631 038	127 226	13 264 495	-	14 022 759
Нараховано за рік	125 614	120 555	29 497 614	1 220 290	30 964 073
Амортизація дисконту (Примітка 19)	-	5 762	-	-	5 762
Використано або сплачено протягом року	-	(108 091)	(13 264 495)	-	(13 372 586)
Сторнування забезпечень	(7 300 148)	-	-	-	(7 300 148)
Зміни в оцінках	-	92 848	-	-	92 848
Залишок станом на 31 грудня 2017 року	756 652	283 576	29 497 614	1 220 290	31 758 132
<i>Довгострокова частина</i>	-	135 283	-	-	135 283
<i>Короткострокова частина</i>	756 652	148 293	29 497 614	1 220 290	31 622 849
Нараховано за рік	10 109 429	872 822	4 083 977	285 183	15 351 411
Амортизація дисконту (Примітка 19)	-	18 579	-	-	18 579
Використано або сплачено протягом року	(11 213)	(205 019)	(29 497 614)	-	(29 713 846)
Зміни в оцінках	-	40 611	-	-	40 611
Залишок станом на 31 грудня 2018 року	10 854 868	1 010 569	4 083 977	1 505 473	17 454 887
<i>Довгострокова частина</i>	-	186 125	-	-	186 125
<i>Короткострокова частина</i>	10 854 868	824 444	4 083 977	1 505 473	17 268 762

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

12. ДОВГОСТРОКОВІ ТА ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ (Продовження)

Забезпечення під судові позови

Компанія бере участь у низці судових розглядів як позивач або відповідач. Резерв на судові позови являє собою оцінку керівництвом вірогідного відтоку ресурсів Компанії, який виникає у разі негативного (несприятливого) рішення суду та арбітражних процедур.

У 2017 році забезпечення під судовий позов в сумі 7 300 148 тисяч гривень було сторновано у зв'язку з отриманням рішення суду на користь Компанії.

Забезпечення за виплатами працівникам

Компанія має певні зобов'язання перед своїми працівниками, визначені умовами колективного договору. Ці виплати включають разові виплати на момент виходу працівників на пенсію та програми із виплат після виходу на пенсію. Ці плани із виплат працівникам не мають фінансового фонду та відповідних активів.

Короткострокові забезпечення за виплатами працівникам являють собою забезпечення на виплату винагороди за результатами роботи за звітний рік та резерв невикористаних відпусток.

Інші забезпечення

До складу інших забезпечень входить забезпечення під витрати по зберіганню природного газу.

13. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ ТА ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами та інші поточні зобов'язання Компанії представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Розрахунки з дочірніми підприємствами за внесками в статутний фонд	3 334 091	3 035 075
Аванси за природний газ	845 202	1 185 856
Аванси отримані на проведення геофізичних досліджень	205 439	236 706
Кредиторська заборгованість за рішенням суду	40 151	43 746
Зобов'язання по Арбітражному провадженню щодо купівлі-продажу газу	-	57 125 342
Інші одержані аванси та поточні зобов'язання	709 477	642 982
Всього	5 134 360	62 269 707

22 грудня 2017 року Компанія отримала фінальне рішення Стокгольмського Арбітражу у Арбітражному провадженні щодо купівлі-продажу газу. Станом на 31 грудня 2017 року Компанія визнала свою заборгованість щодо цього рішення у складі інших поточних зобов'язань. У лютому 2018 року Компанія отримала юридичне право на проведення взаємозаліку цих зобов'язань з частиною, присудженою Стокгольмським Арбітражем у Арбітражному провадженні щодо транзиту газу (Примітка 21).

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

14. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ)

Собівартість реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, представлена таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	2018	2017
Собівартість реалізованого природного газу	121 727 596	108 748 691
Витрати на транспортування природного газу	20 549 919	22 133 710
ПДВ на послуги з транспортування природного газу територією України у митному режимі транзиту	14 644 051	14 788 027
Інше	1 979 003	969 136
Всього	158 900 569	146 639 564

15. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ

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

<i>У тисячах гривень</i>	2018	2017
Одержані штрафи, пені, неустойки	1 219 456	177 750
Доходи, нараховані по Арбітражному провадженню щодо транзиту газу (Примітка 21)	-	57 125 342
Чистий рух забезпечень	-	5 954 244
Інші операційні доходи	74 623	66 213
Всього	1 294 079	63 323 549

16. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах гривень</i>	2018	2017
Витрати на персонал та відповідні соціальні нарахування	2 267 247	791 952
Витрати на юридичні та аудиторські послуги	936 419	454 531
Амортизація основних засобів та нематеріальних активів	78 551	67 806
Інше	383 825	246 922
Всього	3 666 042	1 561 211

До складу адміністративних витрат за 2018 рік входить винагорода аудитору за послуги, крім послуг з обов’язкового аудиту у сумі 10,339 тисячі гривень.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

17. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах гривень</i>	2018	2017
Нарахування забезпечень під судові позови (Примітка 12)	10 109 429	-
Чистий рух у резерві на знецінення довгострокової та поточної торгової дебіторської заборгованості і передплат зроблених та інших оборотних активів та прями списання (Примітки 6, 8 та 9)	5 335 539	1 508 013
ПДВ на компенсацію згідно Арбітражу щодо транзиту природного газу	4 751 369	-
Штрафи і пені	1 115 476	310 832
Чисті втрати від операційної курсової різниці	273 114	103 179
Витрати на дослідження, розробку та розвідку	18 069	45 302
Професійні послуги	7 745	21 047
Витрати, нараховані по Арбітражному провадженню щодо купівлі-продажу газу (Примітка 21)	-	44 528 046
Інше	322 890	16 060
Всього	21 933 631	46 532 479

18. ІНШІ ВИТРАТИ

У 2018 році до складу інших витрат включено чисті втрати від неопераційних курсових різниць у сумі 48 230 тисяч гривень (2017 рік: чисті втрати у сумі 1 291 851 тисяча гривень).

19. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ

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

<i>У тисячах гривень</i>	2018	2017
Відсотки по банківських позиках та облігаціях (Примітка 11)	4 581 565	7 084 794
Витрати на комісії банків	254 407	268 981
Збиток при первісному визнанні фінансових активів за амортизованою вартістю	145 152	-
Амортизація дисконту за зобов'язаннями за виплатами працівникам (Примітка 12)	18 579	5 762
Інші фінансові витрати	3 439	4 597
Всього	5 003 142	7 364 134

20. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК

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

<i>У тисячах гривень</i>	2018	2017
Поточний податок	6 859 047	10 035 127
Відстрочений податок /(вигода)	(2 261 285)	1 921 167
Витрати з податку на прибуток	4 597 762	11 956 294

Компанія сплачує податки в Україні. У 2018 та 2017 роках податок на прибуток підприємств в Україні стягувався із оподаткованого прибутку, за вирахуванням звільнених від оподаткування доходів та витрат, які не відносяться на витрати для цілей оподаткування, за ставкою у розмірі 18%. Відповідно до Податкового Кодексу України, виплата дивідендів Компанією своїм акціонерам має відповідні податкові наслідки щодо податку на прибуток.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

20. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (Продовження)

Як результат, у 2017 році Компанія сплатила авансовий внесок з податку на прибуток у сумі 2 387 609 тисяч гривень, що складає 18% від суми сплачених дивідендів. Компанія зарахувала таку переплату у рахунок платежів з поточного податку на прибуток протягом 2018 року.

Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлено таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	2018	2017
Прибуток до оподаткування	18 211 020	50 101 077
Витрати з податку на прибуток за номінальною ставкою 18%	3 277 984	9 018 194
Податковий вплив статей, звільнених від оподаткування:		
- Постійні різниці, нетто	1 319 778	149 373
- Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	-	2 788 727
Витрати з податку на прибуток	4 597 762	11 956 294

Чистий відстрочений податковий актив станом на 31 грудня 2018 року представлений таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2017 року	Визнано у складі прибутку або збитку	Визнано у складі інших сукупних доходів	31 грудня 2018 року
Забезпечення	380 201	1 870 854	7 310	2 258 365
Запаси	263 682	380 188	-	643 870
Торгова кредиторська заборгованість	56 638	2 731	-	59 369
Основні засоби	25 025	7 512	-	32 537
Чистий відстрочений податковий актив	725 546	2 261 285	7 310	2 994 141

Чистий відстрочений податковий актив станом на 31 грудня 2017 року представлений таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2016 року	Визнано у складі прибутку або збитку	Визнано у складі інших сукупних доходів	31 грудня 2017 року
Забезпечення	-	363 488	16 713	380 201
Запаси	-	263 682	-	263 682
Торгова кредиторська заборгованість	-	56 638	-	56 638
Основні засоби	-	25 025	-	25 025
Невикористані податкові збитки	2 630 000	(2 630 000)	-	-
Чистий відстрочений податковий актив	2 630 000	(1 921 167)	16 713	725 546

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років невизнані тимчасові різниці, які зменшують об'єкт оподаткування представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Забезпечення	45 529 008	45 529 008
Запаси	9 326 698	9 326 698
Всього	54 855 706	54 855 706

Компанія визнала відстрочені податкові активи, базуючись на судженнях, що існує ймовірність того, що Компанія буде здатна реалізувати ці різниці у майбутньому.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

21. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ

Податкове законодавство. Для податкового середовища в Україні характерні складність податкового адміністрування, суперечливі тлумачення податковими органами податкового законодавства та нормативних актів, які, окрім іншого, можуть збільшити фінансовий тиск на платників податків. Непослідовність у застосуванні, тлумаченні і впровадженні податкового законодавства може призвести до судових розглядів, які, у кінцевому рахунку, можуть стати причиною нарахування додаткових податків, штрафів і пені, і ці суми можуть бути суттєвими. На думку керівництва, Компанія виконала усі вимоги чинного податкового законодавства.

Під час звичайної господарської діяльності Компанія здійснює операції, тлумачення яких можуть бути різними у Компанії та податкових органів. У тих випадках, коли вірогідність відтоку фінансових ресурсів, що пов'язані з такими операціями, є високою та сума може бути достовірно визначена, Компанія нараховує резерв під такі зобов'язання. Коли керівництво Компанії оцінює вірогідність відтоку фінансових ресурсів як ймовірну, Компанія робить розкриття умовних зобов'язань.

Станом на 31 грудня 2018 року керівництво Компанії оцінює потенційний вплив операцій, тлумачення яких можуть бути різними у Компанії та податкових органів, в загальній сумі 178 918 тисяч гривень з урахуванням штрафних санкцій (31 грудня 2017 року: 147 715 тисяч гривень). Крім того, Компанія залучена у адміністративний процес з Державною фіскальною службою України щодо штрафних санкцій з ПДВ на загальну суму 2 375 646 тисяч гривень.

Арбітраж з Газпромом. 28 лютого 2018 року Стокгольмський Арбітраж виніс Остаточне Рішення у Арбітражному провадженні щодо транзиту газу, яким, крім іншого, задовольнив вимоги Компанії про відшкодування збитків, завданих порушенням Газпромом зобов'язань щодо мінімальних обсягів транзиту газу в 2009-2017 роках. В результаті Трибунал присудив стягнути з Газпрому на користь Компанії 4 674 мільйони доларів США як компенсацію за заподіяні збитки. Також Трибунал здійснив залік зустрічних вимог сторін, задоволених у рамках Арбітражного провадження щодо купівлі-продажу газу та Арбітражного провадження щодо транзиту газу, підтримавши відповідну вимогу Компанії. Як наслідок, Трибунал призначив нетто суму, яку Газпром має сплатити на користь Нафтогазу України у розмірі 2 560 мільйонів доларів США. На цю суму також нараховується пеня за прострочку платежу. Станом на 31 грудня 2018 року, нетто сума, яку Газпром має сплатити на користь Компанії після проведення взаємозаліку, складає 2 721 мільйон доларів США.

Станом на дату затвердження цієї окремої фінансової звітності цю суму не було погашено. Беручи до уваги подання Газпромом апеляційної скарги на Остаточне Рішення у Арбітражному провадженні щодо транзиту газу, а також той факт, що зобов'язання згідно цього рішення не було погашено станом на дату затвердження цієї окремої фінансової звітності, керівництво вважає, що застосування принципу обачності є доречним до цієї суми, і не визнає її як дебіторську заборгованість станом на 31 грудня 2018 та 2017 року.

Незважаючи на той факт, що Трибуналом було відмовлено Нафтогазу України у відшкодуванні ПДВ, що має бути сплачено на суму компенсації збитків, заподіяних після 1 січня 2016 року, Нафтогаз України розглядає суму такої компенсації як зміну договірної (контрактної) вартості наданих послуг, що є об'єктом оподаткування згідно Податкового Кодексу України. Як результат, Нафтогаз України визнав відповідні зобов'язання з ПДВ у сумі 4 751 369 тисяч гривень у березні 2018 року, що були погашені до 30 квітня 2018 року.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

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

Крім того згідно Остаточного Рішення Арбітражного Трибуналу у Арбітражному провадженні щодо купівлі-продажу природного газу від 22 грудня 2017 року, Газпром зобов'язаний відновити поставку газу Нафтогазу України, відповідно до чинного Контракту № КП купівлі-продажу природного газу в 2009-2019 роках. На виконання умов цього Остаточного рішення у лютому 2018 року Компанія зробила авансовий платіж за поставки газу в березні 2018 року у сумі 128 мільйонів доларів США. Проте Газпром повернув цей авансовий платіж та відмовився від поставок газу у березні 2018 року. Не було жодних поставок природного газу протягом 2018 року з боку Газпрому станом на дату складання цієї окремої фінансової звітності. Такі дії з боку Газпрому наразі унеможливають виконання Компанією вимог Остаточного Рішення щодо закупівлі мінімальних річних обсягів газу в 2018 році.

Як було зазначено вище, після винесення обох Остаточних Рішень представники Газпрому офіційно заявили, що Газпром відмовляється відновлювати поставки газу до України попри рішення Трибуналу в рамках Арбітражного провадження щодо купівлі-продажу газу. Газпром також не підтвердив, що здійснить оплату компенсації відповідно до рішення Трибуналу у транзитній справі. Натомість 20 квітня 2018 року Газпром подав Прохання про арбітраж до Арбітражного інституту Торгової палати м. Стокгольма, вимагаючи перегляду або відміни окремих умов Контракту № КП купівлі-продажу природного газу в 2009-2019 роках та Контракту № ТКГУ про обсяги та умови транзиту природного газу через територію України на період з 2009 по 2019 роки через нібито дисбаланс між зобов'язаннями сторін за цими контрактами, який виник внаслідок винесення Остаточних рішень у обох Арбітражних провадженнях.

Нафтогаз України заперечив позовні вимоги Газпрому та висунув зустрічні вимоги, грошова оцінка яких буде визначена згодом. Нафтогаз України також вживає заходів для примусового виконання Остаточного рішення у Арбітражному провадженні щодо транзиту газу.

Газпром також оскаржує Окреме та Остаточне рішення у Арбітражному провадженні щодо купівлі-продажу природного газу та Остаточне рішення у Арбітражному провадженні щодо транзиту природного газу.

На підставі Остаточних рішень та з огляду на невиконання їх Газпром, Нафтогаз України розпочав арешт активів Газпрому у низці юрисдикцій, включаючи акції Газпрому у Nord Stream AG та Nord Stream 2 AG у Швейцарії.

Також, 6 липня 2018 року Нафтогаз України подав Прохання про арбітраж до Арбітражного інституту Торгової палати м. Стокгольма щодо перегляду тарифу у Контракті № ТКГУ про обсяги та умови транзиту природного газу через територію України на період з 2009 по 2019 роки. Попередня оцінка грошової вимоги складає 11 580 мільйонів доларів США. Газпром подав свою відповідь 14 серпня 2018 року, заперечуючи вимоги Нафтогазу України. За клопотанням Газпрому, 6 вересня 2018 року Правління Торгової палати м. Стокгольма прийняло рішення про консолідацію обох арбітражних справ. Відповідно до погодженого процедурного графіку остаточне рішення у консолідованому провадженні має бути винесене до 1 листопада 2021 року.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

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

Позов до Російської Федерації щодо активів в Криму. У жовтні 2016 року Нафтогаз України та його дочірні компанії ініціювали арбітражне провадження проти Російської Федерації про відшкодування збитків, завданих незаконним захопленням Російською Федерацією активів Групи в Криму. Це арбітражне провадження було ініційоване на підставі Угоди між Кабінетом Міністрів України і Урядом Російської Федерації про заохочення та взаємний захист інвестицій.

15 вересня 2017 року Нафтогаз України разом з його дочірніми компаніями подали позовну заяву до Трибуналу, сформованого при Постійній палаті Третейського Суду в Гаазі. Розмір грошової вимоги буде визначено після винесення Трибуналом часткового остаточного рішення у справі.

22 лютого 2019 року, Трибунал виніс Часткове Остаточне Рішення стосовно юрисдикції та відповідальності на користь Групи Нафтогаз. Трибунал визнав свою юрисдикцію стосовно позовних вимог та встановив, що Російська Федерація є відповідальною за порушення низки статей Угоди між Кабінетом Міністрів України і Урядом Російської Федерації про заохочення та взаємний захист інвестицій, включаючи статтю про заборону експропріації.

Позови до КМУ щодо компенсації за виконання спеціальних обов'язків. У травні 2017 року Компанія подала позов проти Кабінету Міністрів України щодо бездіяльності останнього, яка полягає у невизначенні джерел фінансування та порядку визначення компенсації Компанії як суб'єкту ринку, на якого покладено спеціальні обов'язки. Станом на дату затвердження цієї окремої фінансової звітності, сторони очікують рішення касаційної інстанції за відповідним зверненням Кабінету Міністрів України (Примітка 2).

Крім того, у жовтні 2018 року Компанія подала позов до господарського суду міста Києва щодо компенсації збитків, понесених у результаті виконання спеціальних обов'язків впродовж четвертого кварталу 2015 року у сумі 6,6 мільярда гривень (Примітка 2). У березні 2019 року Рішенням Господарського суду міста Києва у задоволенні позову Нафтогазу України відмовлено. Компанія готує скаргу до апеляційної інстанції суду.

Подання позову проти АТ „Укртрансгаз” щодо стягнення заборгованості. У лютому 2018 року Компанія подала позов про стягнення з АТ „Укртрансгаз” боргу у сумі 5 431 066 тисяч гривень за договором постачання природного газу у січні-квітні 2017 року для технологічних потреб газотранспортної системи. У січні 2019 року Рішенням Господарського суду міста Києва позов Нафтогазу України було задоволено частково, і Компанія оскаржує його в апеляційній інстанції суду.

Судові позови. Час від часу та у процесі звичайної господарської діяльності до Компанії висувуються певні претензії. У випадку, якщо ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями вважається вірогідним, у складі резерву на судові позови визнається відповідне зобов'язання. Якщо, за оцінками керівництва, ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, є ймовірним, або суму витрат неможливо достовірно оцінити, резерв не визнається, а відповідна сума розкривається у окремій фінансовій звітності. Керівництво вважає, що воно сформулоало резерви стосовно усіх суттєвих збитків у цій окремій фінансовій звітності.

Між Компанією і деякими постачальниками природного газу існують позови щодо обсягів та/або цін на природний газ, який постачався Компанії у минулих роках, та інші позови. Керівництво оцінює свої потенційні зобов'язання щодо таких позовів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років на рівні 3 757 157 тисяч гривень. Керівництво не може достовірно оцінити суму потенційних збитків за цими зобов'язаннями, якщо такі є.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

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

Можлива передача частки володіння Компанії у дочірніх підприємствах державі.

У 1998 році, після створення Компанії, Уряд України зробив внесок до акціонерного капіталу Компанії у вигляді акцій акціонерних товариств, зокрема, акцій ДАТ „Магістральні нафтопроводи „Дружба” і ДАТ „Придніпровські магістральні нафтопроводи” (які були згодом внесені до акціонерного капіталу ВАТ „Укртранснафта”), ДАТ „Укрспецтрансгаз”, ДАТ „Чорноморнафтогаз”, ВАТ „Укрнафта”, та п'ятдесяти чотирьох регіональних газорозподільчих підприємств. Уряд України може прийняти рішення про відчуження акцій (часток) або передачу контролю над усією або частиною володіння Компанії у цих акціонерних товариствах та/або інших підприємствах, і ці дії можуть завдати суттєвого негативного впливу на операційну діяльність Компанії.

Державне майно, яке не підлягає приватизації. У 1998 році Компанія уклала угоду „Про використання державного майна, яке не підлягає приватизації” (надалі – „Угода”) із Фондом державного майна України і отримала нафтогазову транспортну систему у свій операційний контроль. Угода була підписана на один рік, і строк її дії подовжується автоматично на один рік, якщо її не буде розірвано шляхом направлення повідомлення з боку однієї зі сторін, і вона є обов'язковою для виконання правонаступниками кожної зі сторін. Історично дія Угоди подовжувалась автоматично, оскільки жодна зі сторін не ініціювала її розірвання. Оскільки державне майно, яке не підлягає приватизації, формує основну частину господарської діяльності Компанії, то майбутні операції та фінансові результати діяльності Компанії залежать від подовження дії Угоди. На думку керівництва, Компанія продовжуватиме свою діяльність із цим майном у найближчому майбутньому. Згідно з вимогами Угоди від Компанії вимагається, окрім іншого, управляти магістральними та розподільчими нафто- та газопроводами, які знаходяться у власності держави Україна, підтримувати державне майно у належному робочому стані та передавати 50% частку прибутків, отриманих від використання цих активів, державі. Суму таких перерахунків можна зменшити на суму капітальних інвестицій у ці активи.

В Угоді не передбачено механізму таких розрахунків і, історично, Компанією не здійснювалось жодних виплат державі стосовно використання таких активів. Компанія вважає, що якби механізм розрахунку державної частки у прибутках від використання цих активів був визначений державою, то капітальні інвестиції, здійснені Компанією, були б більшими, і жодних виплат на користь держави не потрібно було б робити. Відповідно, жодних зобов'язань стосовно таких виплат не було визнано у цій окремій фінансовій звітності.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

22.УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ

Для діяльності Компанії характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик (у тому числі валютний ризик та ризик відсоткових ставок), ризик концентрації, кредитний ризик та ризик ліквідності. Компанія переглядає та узгоджує свою політику управління ризиками для мінімізації негативного впливу цих ризиків на фінансові показники діяльності Компанії.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

<i>У тисячах гривень</i>	При- мітка	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	8	56 270 681	57 474 372
Інша поточна дебіторська заборгованість	9	959 792	1 241 886
Інші оборотні активи	9	882 401	1 489 567
Гроші та їх еквіваленти		10 844 203	18 485 661
Довгострокова дебіторська заборгованість та інші необоротні активи	6	3 856 746	6 495 351
Всього фінансових активів		72 813 823	85 186 837
Позики	11	(48 722 499)	(56 703 815)
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги		(18 428 394)	(43 940 911)
Інші поточні зобов'язання	13	(4 022 633)	(3 657 119)
Всього фінансових зобов'язань		(71 173 526)	(104 301 845)

Ринковий ризик. Для Компанії характерний вплив ринкових ризиків. Ринкові ризики виникають із відкритих позицій в (а) іноземних валютах, (б) активах та зобов'язаннях, за якими нараховуються відсотки, та (в) інвестиціях у власний капітал, усі з яких зазнають впливу від загальних та специфічних ринкових змін.

Валютний ризик. Компанія здійснює свою операційну діяльність на території України і її залежність від валютного ризику визначається, головним чином, необхідністю придбання природного газу у іноземних постачальників, що деномінується у доларах США та Євро. Компанія також отримує позики в іноземних валютах. Компанія не здійснює хеджування своїх валютних позицій.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

Залежність Компанії від валютного ризику представлена на основі балансової вартості відповідних активів та зобов'язань у валюті таким чином:

У тисячах гривень	31 грудня 2018 року			31 грудня 2017 року		
	Долари США	Євро	Інші валюти	Долари США	Євро	Інші валюти
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	6 388 731	-	-	6 989 190	-	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	733 631	-	-	982 949	-	-
Інші оборотні активи	828 487	53 914	-	538 857	950 710	-
Гроші та їх еквіваленти	4 028 039	3 131 293	3 821	16 805 531	1 199 940	48 721
Довгострокова дебіторська заборгованість та інші необоротні активи	3 000 220	307 928	-	6 036 239	306 788	-
Позики	(14 409 662)	(12 537 814)	-	(25 559 046)	(10 593 347)	-
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	(3 425)	(157 109)	(3 776)	(3 377)	(3 549 325)	(3 776)
Інші поточні зобов'язання	(104 243)	(104 143)	-	(136 526)	(67 492)	-
Чиста (коротка) довга валютна позиція	461 778	(9 305 931)	45	5 653 817	(11 752 726)	44 945

У таблиці нижче розкривається інформація про чутливість фінансового результату та власного капіталу до оподаткування до достатньо можливих змін у курсах обміну валют, які застосовувались на звітну дату, за умови, що всі інші змінні величини залишались незмінними.

Ризик розраховувався лише для монетарних залишків, деномінованих у іноземних валютах, а не у функціональній валюті компаній Компанії. Оскільки, найбільш суттєвий вплив на діяльність Компанії має зміна курсів обміну долара США та Євро відносно української гривні, то ризик розраховувався лише для залишків, деномінованих у даних валютах.

У тисячах гривень	31 грудня 2018 року	
	Вплив на фінансовий результат	Вплив на власний капітал
Зміцнення долару США на 20%	92 356	92 356
Послаблення долару США на 10%	(46 178)	(46 178)
Зміцнення Євро на 20%	(1 861 186)	(1 861 186)
Послаблення Євро на 10%	930 593	930 593

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

У тисячах гривень	31 грудня 2017 року	
	Вплив на фінансовий результат	Вплив на власний капітал
Зміцнення долару США на 20%	1 130 763	1 130 763
Послаблення долару США на 10%	(565 382)	(565 382)
Зміцнення Євро на 20%	(2 350 545)	(2 350 545)
Послаблення Євро на 10%	1 175 273	1 175 273

Ризик зміни відсоткових ставок. Компанія не має істотних активів, за якими нараховуються відсотки, та її доходи та рух грошових коштів від операційної діяльності, в основному, не залежать від змін ринкових відсоткових ставок. Ризик Компанії щодо зміни відсоткових ставок виникає від позик, отриманих за плаваючими відсотковими ставками. Позики за фіксованими ставками створюють для Компанії ризик зміни справедливої вартості відсоткових ставок.

Компанія залучає позики як за фіксованими так і за плаваючими відсотковими ставками. Станом на 31 грудня 2018 року майже 26% позик Компанії було надано Компанії за плаваючими ставками (31 грудня 2017 року: 34%). Ризик негативних коливань відсоткових ставок на ринку контролюється Казначейським департаментом Компанії. Основною метою управління відсотковим ризиком є отримання фінансування за мінімальною вартістю та співставлення ліквідності з графіком надходження кредитних коштів.

Діяльність із запозичень переглядається під час складання бюджету на 12 місяців. Довгострокова інвестиційна діяльність і пов'язане з нею фінансування розглядаються окремо, і для них необхідно отримати узгодження від Уряду України.

Інформація про терміни погашення фінансових інструментів розкривається далі у цій примітці.

Якщо плаваючі відсоткові ставки за позиками в доларах США і Євро були б на 100 базових пунктів вище, коли всі інші змінні залишилися постійними, чистий прибуток за 2018 рік був би на 117 722 тисяч гривень нижче (2017: на 149 450 тисяч гривень нижче).

Ризик концентрації. Протягом років, що закінчилися 31 грудня 2018 та 2017 років, клієнтами, доходи від операцій з якими перевищують 10% від загальної суми доходів, були Газпром та АТ „Укртрансгаз”. Суми доходів, отриманих від цих клієнтів протягом 2018 та 2017 років, наведено у Примітці 3.

Кредитний ризик. Компанія приймає на себе кредитний ризик, який являє собою ризик того, що одна сторона за фінансовим інструментом стане причиною фінансового збитку для іншої сторони у результаті невиконання своїх зобов'язань. Кредитний ризик виникає у результаті продажу Компанією продукції на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, у результаті яких виникають фінансові активи. Політика Компанії полягає у тому, що клієнти, які бажають здійснювати оплату на кредитних умовах, мають пройти перевірку на платоспроможність. Істотні непогашені залишки також переглядаються на постійній основі. Водночас, Компанія повинна дотримуватись державних нормативних вимог як надійний постачальник природного газу населенню та державним підприємствам незалежно від того, виконують вони свої зобов'язання чи ні.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

Станом на 31 грудня 2018 року гроші та їх еквіваленти включали грошові кошти на поточних рахунках у банках у сумі 10 706 928 тисяч гривень (31 грудня 2017 року: 18 457 594 тисячі гривень), та грошові кошти в дорозі у сумі 137 275 тисяч гривень (31 грудня 2017 року: 28 067 тисяч гривень).

У таблиці нижче наведено аналіз кредитної якості грошей та їх еквівалентів, а також грошових забезпечень для участі у державних тендерних процедурах станом на 31 грудня на основі рейтингів Fitch:

У тисячах гривень	2018 рік			2017 рік		
	Поточні рахунки у банках	Грошові кошти в дорозі	Грошове забезпечення для участі у державних тендерних процедурах (Примітка 9)	Поточні рахунки у банках	Грошові кошти в дорозі	Грошове забезпечення для участі у державних тендерних процедурах (Примітка 9)
Рейтинг В	29 108	-	-	32 289	28 067	-
Рейтинг В-	7 169 701	137 275	53 914	11 525 789	-	595 799
Без рейтингу	3 508 119	-	828 487	6 899 516	-	893 768
Всього	10 706 928	137 275	882 401	18 457 594	28 067	1 489 567

Компанія не утримує жодної застави для покриття своїх кредитних ризиків, пов'язаних із фінансовими активами, крім гарантій, отриманих щодо реструктуризованої заборгованості за природний газ в рамках Закон України „Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії” №1730 (Примітка 2).

Ризик ліквідності. Зважене управління ліквідністю передбачає наявність достатніх грошових коштів та достатність фінансування для виконання чинних зобов'язань по мірі їх настання. Метою Компанії є підтримання балансу між безперебійним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками та банками. Передплати зазвичай використовуються для управління як ризиком ліквідності, так і кредитним ризиком. Компанія здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує наявність ліквідності у залежності від їх очікуваного погашення.

У таблиці нижче наведено аналіз фінансових зобов'язань Компанії, розподілених за відповідними термінами погашення, на основі залишкового періоду на звітну дату до терміну погашення за договорами. Суми, які розкриваються у таблиці, є недисконтованими потоками грошових коштів за основною сумою боргу та відсотків.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

22. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ (Продовження)

Аналіз фінансових зобов'язань за термінами погашення станом на 31 грудня 2018 та 2017 років був представлений таким чином:

31 грудня 2018 року

У тисячах гривень	До 6 місяців	6-12 місяців	1-2 роки	2-5 років	Більше 5 років	Всього
Позики	26 859 375	17 548 574	8 617 325	-	-	53 025 274
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	18 428 394	-	-	-	-	18 428 394
Інші поточні зобов'язання	4 022 633	-	-	-	-	4 022 633
Всього	49 310 402	17 548 574	8 617 325	-	-	75 476 301

31 грудня 2017 року

У тисячах гривень	До 6 місяців	6-12 місяців	1-2 роки	2-5 років	Більше 5 років	Всього
Позики	24 631 600	22 124 853	6 015 292	10 937 442	-	63 709 187
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	43 940 911	-	-	-	-	43 940 911
Інші поточні зобов'язання	3 657 119	-	-	-	-	3 657 119
Всього	72 229 630	22 124 853	6 015 292	10 937 442	-	111 307 217

Коефіцієнт фінансового важелю. Так само як і інші підприємства галузі, Компанія здійснює моніторинг капіталу на основі коефіцієнта фінансового важелю. Цей коефіцієнт розраховується як відношення чистого боргу до капіталу. Чистий борг розраховується як сума позик (короткострокових і довгострокових, які відображено у звіті про фінансовий стан), за вирахуванням грошей та їх еквівалентів. Капітал розраховується як сума власного капіталу, як відображено у звіті про фінансовий стан.

Коефіцієнт фінансового важелю на кінець звітної періоду був представлений таким чином:

У тисячах гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Позики (Примітка 11)	48 722 499	56 703 815
За вирахуванням: Грошей та їх еквівалентів	(10 844 203)	(18 485 661)
Всього чистий борг	37 878 296	38 218 154
Всього власний капітал	398 684 336	431 528 024
Коефіцієнт фінансового важелю	0,10	0,09

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

23. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ

Міжнародні стандарти фінансової звітності визначають справедливу вартість як ціну, яка була б отримана за продаж активу або сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки.

Очікувана справедлива вартість визначалась Компанією із використанням доступної ринкової інформації, коли вона існує, а також відповідних методик оцінки. Однак, для визначення очікуваної справедливої вартості обов'язково необхідне використання професійних суджень для тлумачення ринкової інформації. Керівництво використало усю доступну ринкову інформацію для оцінки справедливої вартості. Оцінки, подані у цій окремій фінансовій звітності, не обов'язково вказують на суми, які Компанія могла б реалізувати у ринковому обміні від операції продажу своєї повної частки у конкретному інструменті або сплатити під час передачі зобов'язань.

Справедлива вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, які не оцінюються за справедливою вартістю на постійній основі (але розкриття інформації про справедливу вартість є обов'язковим)

Найбільш суттєвими фінансовими активами та зобов'язаннями у цій категорії є реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу (Примітка 6) та позики (Примітка 11). На думку керівництва, станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, балансова вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, визнана у фінансовій звітності, суттєво не відрізняється від їх справедливої вартості.

У нижченаведеній таблиці подається інформація про способи визначення справедливої вартості реструктуризованої дебіторської заборгованості споживачів газу та позик (зокрема, методики оцінки та використані вихідні дані):

Фінансові активи/ зобов'язання	Ієрархія справедливої вартості	Методики оцінки та основні вихідні дані
Реструктуризована дебіторська заборгованість споживачів газу	2	Дисконтовані потоки грошових коштів. Майбутні потоки грошових коштів оцінюються на основі вихідних даних, які піддаються спостереженню, прямо або опосередковано. Для оцінки використовують одну або більше котируваних цін, які піддаються спостереженню, у звичайних операціях на ринках, які вважаються активними. Справедлива вартість реструктуризованої дебіторської заборгованості була визначена із застосуванням діапазону відсоткових ставок для депозитів, деномінованих у гривні, 13,9% річних (31 грудня 2017 року: 11,5%).
Позики	2	Дисконтовані потоки грошових коштів. Майбутні потоки грошових коштів оцінюються на основі вихідних даних, які піддаються спостереженню, прямо або опосередковано. Для оцінки використовують одну або більше котируваних цін, які піддаються спостереженню, у звичайних операціях на ринках, які вважаються активними. Справедлива вартість позик була визначена із застосуванням діапазону відсоткових ставок для позик, деномінованих у гривні, 18,5%-22,5% річних (31 грудня 2017 року: 15,0%-19,7% річних) та для позик, деномінованих у валюті, 4,7%-5,4% річних (31 грудня 2017 року: 4,9%-5,9% річних).

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

24. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ

Рішення Постійної палати Третейського суду в Гаазі щодо позову до Російської Федерації щодо активів в Криму. У лютому 2019 року Постійна палата Третейського Суду в Гаазі ухвалила рішення на користь Нафтогазу України, і постановила, що Російська Федерація, відповідно до двосторонньої угоди про взаємний захист інвестицій між Україною та Росією, є відповідальною за незаконне захоплення активів Нафтогазу України та його дочірніх підприємств в Криму (Примітка 21).

Погашення кредитів. З початку 2019 року та до дати випуску звітності Компанія погасила кредити на загальну суму 16 635 640 тисяч гривень.

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Заява про відповідність. Ця фінансова звітність – є окремою фінансовою звітністю Компанії, яка підготовлена у відповідності до Міжнародних стандартів фінансової звітності („МСФЗ”) щодо підготовки та подання окремої фінансової звітності підприємств як того вимагає законодавство. Як наслідок, ця окрема фінансова звітність відрізняється від консолідованої фінансової звітності, яку також готує Компанія, та в якій фінансова звітність Компанії та її дочірніх підприємства подається як фінансова звітність єдиного суб’єкта господарювання шляхом об’єднання подібних статей активів, зобов’язань, доходів та витрат та грошових потоків Компанії з аналогічними статтями її дочірніх підприємств. У цій окремій фінансовій звітності інвестиції у дочірні підприємства обліковуються за методом участі у капіталі.

Основа підготовки окремої фінансової звітності. Ця окрема фінансова звітність підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням основних засобів, які оцінюються за переоціненою вартістю, як пояснюється у положеннях облікової політики нижче. Історична вартість зазвичай визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на товари та послуги.

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

Ця політика послідовно застосовувалась до всіх поданих періодів, якщо не зазначено інше.

Функціональна валюта і валюта подання. Статті, включені до окремої фінансової звітності Компанії, оцінюються із використанням валюти основного економічного середовища, у якому здійснює свою операційну діяльність Компанія („функціональної валюти”). Ця окрема фінансова звітність подається у гривні, яка є функціональною валютою Компанії. Усі суми, відображені у окремій фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Операції, деноміновані у валюті, яка відрізняється від відповідної функціональної валюти, перераховуються у функціональну валюту із використанням курсу обміну валют, який переважав на дату відповідної операції. Прибутки та збитки від курсових різниць, які виникають у результаті врегулювання таких операцій та перерахунку монетарних активів та зобов’язань, деномінованих в іноземній валюті на кінець року, визнаються у звіті про фінансові результати. Перерахунок на кінець року не застосовується до немонетарних статей, включно з інвестиціями у власний капітал. Вплив змін курсів обміну валют на справедливую вартість акцій відображається як частина прибутку або збитку за справедливою вартістю.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Станом на 31 грудня курси обміну валют, використані для перерахунку залишків в іноземній валюті, були представлені таким чином:

У гривнях	2018	2017
1,00 долар США	27,69	28,07
1,00 Євро	31,71	33,50

Середні курси обміну валют за рік, що закінчився 31 грудня, були представлені таким чином:

У гривнях	2018	2017
1,00 долар США	27,20	26,60
1,00 євро	32,14	30,00

Протягом 2018 та 2017 років в Україні діяли валютні обмеження затверджені Національним Банком України (Примітка 2). Іноземну валюту можна вільно конвертувати за курсом, наближеним до курсу обміну, встановленого Національним банком України. У теперішній час гривня не є вільно конвертованою валютою за межами України.

Інвестиції в дочірні та асоційовані підприємства. Інвестиції в дочірні та асоційовані підприємства включають в себе:

- дочірні компанії та компанії, частка власності в яких становить 50% і більше, та на які Компанія має значний вплив в управлінні господарською діяльністю;
- асоційованим називається підприємство, на яке Компанія має істотний вплив, а не контроль.

Компанія обліковує зазначені вище інвестиції за методом участі у капіталі з відображенням відповідної частки Компанії у чистому прибутку чи збитку дочірніх та асоційованих компаній у звіті про фінансові результати, а також відповідної частки Компанії у іншому сукупному доході таких підприємств у звіті про сукупний дохід.

Зміни вартості довгострокових інвестицій, що обліковуються за методом участі в капіталі. В порівняльну інформацію станом на 31 грудня 2017 року та за рік, який закінчився на зазначену дату, були внесені певні зміни, які стосувались зміни вартості довгострокових фінансових інвестицій, що обліковуються за методом участі в капіталі, доходів від участі в капіталі та іншого сукупного доходу. Ці зміни пов'язані з тим, що деякі дочірні та асоційовані підприємства Компанії переглянули свої окремі звітності за 2017 рік. Компанія отримала оновлені дані та, відповідно, збільшила вартість довгострокових фінансових інвестицій, які обліковуються за методом участі в капіталі, на суму 24 049 тисяч гривень, зменшила доходи від участі в капіталі на суму 1 185 369 тисяч гривень, а також збільшила інший сукупний дохід на суму 1 209 418 тисяч гривень.

Частка у спільних операціях. Спільною операцією називається угода про спільну діяльність, за якою сторони, які володіють спільним контролем у такій спільній діяльності, мають права на активи, а також на зобов'язання, які стосуються відповідної угоди. Спільний контроль являє собою узгоджений на основі договору розподіл контролю над спільною діяльністю, який існує лише тоді, коли рішення стосовно значущої діяльності вимагають одногосної згоди сторін, які спільно володіють контролем.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Коли Компанія провадить свою діяльність у рамках спільних операцій, Компанія як спільний оператор визнає стосовно своєї частки у спільній операції:

- свої активи, включно із часткою у будь-яких спільно утримуваних активах;
- свої зобов'язання, включно із часткою у будь-яких спільно понесених зобов'язаннях;
- свої доходи від реалізації своєї частки продукції, яка виникає у результаті спільної операції;
- свою частку доходів від реалізації продукції спільної операції; та
- свої витрати, включно із часткою будь-яких понесених спільно витрат.

Компанія обліковує активи, зобов'язання, доходи і витрати, які стосуються її частки у спільній операції, у відповідності до вимог МСФЗ, які застосовуються до конкретних активів, зобов'язань, доходів і витрат.

У випадку коли підприємство Компанії взаємодіє зі спільною операцією, у якій таке підприємство Компанії є спільним оператором (наприклад, в операції продажу або внесення активів), вважається, що Компанія здійснює операції з іншими сторонами спільної операції, і прибутки та збитки, які виникають у результаті цих операцій, визнаються у окремій фінансовій звітності Компанії лише у розмірі часток цих інших сторін у спільній операції.

Концесійна угода (угода про розподіл продукції). Компанія уклала концесійну угоду на розвідку і розробку вуглеводнів (надалі – „Концесійна угода”) із Арабською Республікою Єгипет та Єгипетською генеральною нафтовою корпорацією („ЄГНК”) 13 грудня 2006 року.

Концесійна угода містить такі умови:

- В порядку, передбаченому Концесійною угодою, Компанія відшкодуватиме для себе щокварталу усі витрати на розвідку і розробку у межах 25% усіх нафтопродуктів, добытих і накопичених з усіх виробничих ділянок та не використаних у нафтових операціях („Відшкодування витрат”). Нафтопродукти за Концесійною угодою включають сиру нафту або газ та зріджений нафтовий газ („ЗНГ”).
- Решта 75% вироблених нафтопродуктів розподіляються між Компанією та ЄГНК у залежності від обсягів виробництва та виду продукту (сирої нафти або газу та ЗНГ). Частка Компанії знаходиться у межах від 15% до 19%.
- ЄГНК стає власником усіх активів Компанії, придбаних і належних їй у рамках Концесійної угоди, які були включені Компанією до статті Відшкодування витрат у зв'язку із операціями, які виконала Компанія: земля стає майном ЄГНК одразу після її придбання; право власності на рухомі і нерухомі активи буде передаватися автоматично і поступово від Компанії до ЄГНК, як тільки вони включатимуться до статті Відшкодування витрат.

Період розробки за Концесійною угодою, обмежений максимальним строком у 25 років від дати відкриття комерційних запасів нафти або від дати перших поставок газу, розпочався у 2010 році.

Облік усіх витрат на розвідку та оцінку, а також інших витрат та доходів, пов'язаних із угодою про розподіл продукції, здійснюється аналогічно до обліку процесів звичайного виробництва, як описано у цій Примітці.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Звітність за сегментами. Операційні сегменти відображаються у порядку, який відповідає внутрішній звітності, яка подається керівній особі Компанії, відповідальній за прийняття операційних рішень. Сегменти, доходи яких, результати діяльності або активи становлять десять відсотків або більше від результатів усіх сегментів, відображаються окремо. Сегменти, результати діяльності яких не перевищують цього порогу, можуть відображатися окремо за рішенням керівництва.

Основні засоби. Компанія використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів. Справедлива вартість базувалась на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються. Остання незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Компанії була виконана станом на 31 грудня 2015 року.

Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів. Первісна вартість активів, створених власними силами, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частку виробничих накладних витрат. Первісна вартість придбаних та створених власними силами кваліфікованих активів включає витрати на позики.

Будь-яке збільшення балансової вартості, яке виникає у результаті переоцінок, відображається в складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи. Зменшення, які взаємно зараховують раніше визнані збільшення того самого активу, відображаються у складі резерву переоцінки у складі власного капіталу через інші сукупні доходи, а всі інші зменшення включаються до звіту про фінансові результати.

У тій мірі, в якій збиток від зменшення корисності того самого знеціненого активу був визнаний раніше у складі звіту про фінансові результати, сторнування цього збитку від зменшення корисності також визнається у звіті про фінансові результати.

Витрати, понесені для заміни компонента об'єкту основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються за балансовою вартістю заміненого компонента, який списується. Подальші витрати включаються у балансову вартість активу або визнаються як окремий актив, у залежності від обставин, лише тоді, коли існує вірогідність отримання Компанією майбутніх економічних вигід, пов'язаних із об'єктом, і вартість об'єкту можна визначити достовірно. Балансова вартість заміненої частини припиняє визнаватися. Усі інші витрати на ремонт і обслуговування включаються до звіту про фінансові результати протягом того фінансового періоду, у якому вони були понесені. Основні засоби припиняють визнаватися після вибуття або коли більше не очікується отримання майбутніх економічних вигід від продовження використання активу. Прибутки та збитки від вибуття, які визначаються шляхом порівняння надходжень із балансовою вартістю основних засобів, визнаються у звіті про фінансові результати. Після продажу переоцінених активів суми, включені до складу інших резервів, переводяться до складу нерозподіленого прибутку. Незавершене будівництво включає також суми передплат за основні засоби.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Витрати на розвідку. Витрати на розвідку включають витрати, пов’язані із непідтвердженими запасами. До них належать геологічні та геофізичні витрати на виявлення і дослідження районів можливого залягання нафтогазових запасів, а також адміністративні, юридичні та консультаційні витрати, понесені у зв’язку із розвідкою.

Витрати на дослідження та розробку. Витрати на дослідження і розробку включають усі прямі і непрямі витрати на матеріали, оплату праці та зовнішні послуги, понесені у зв’язку зі спеціалізованим пошуком нових методик розробки та істотного вдосконалення продуктів, послуг та процесів і у зв’язку із дослідницькою діяльністю. Витрати, пов’язані із дослідницькою діяльністю, відображаються у складі витрат на дослідження і розробку того періоду, у якому вони були понесені. Витрати на розробку капіталізуються у випадку виконання критеріїв до визнання згідно з вимогами МСБО 38 „Нематеріальні активи” та МСФО 16 „Основні засоби”.

Амортизація. Амортизація нараховується у звітах про фінансові результати на прямолінійній основі для розподілу витрат окремих активів на їхню ліквідаційну вартість протягом їх очікуваних строків корисного використання. Нарахування амортизації починається із моменту придбання або, у випадку зі створеними власними силами активами, із моменту, коли актив завершений і готовий до використання. Інші основні засоби амортизуються на прямолінійній основі протягом очікуваних строків їх корисного використання. Звичайні строки корисного використання інших основних засобів Компанії представлені таким чином:

	Строк корисного використання у роках
Машини і обладнання	5-12
Будівлі	20-40
Інші основні засоби	3-6

Незавершене будівництво не амортизується.

Нематеріальні активи. Нематеріальні активи мають визначені строки корисного використання і включають, головним чином, капіталізоване програмне забезпечення. Придбане програмне забезпечення капіталізується на основі витрат, понесених для придбання та доведення їх до стану, необхідного для їх використання. Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від зменшення корисності, якщо такі є. У випадку зменшення корисності балансова вартість нематеріальних активів списується до більшої з величин: вартості під час використання та справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж.

Оренда. Оренда, за умовами якої істотна частка ризиків і винагород залишається у орендодавця, класифікується як операційна. Виплати, зроблені за договорами операційної оренди (за вирахуванням будь-яких заохочень, отриманих від орендодавця), включаються до звітів про фінансові результати на прямолінійній основі протягом строку дії оренди. Договори фінансової оренди капіталізуються на момент початку строку оренди за меншою з величин: справедливої вартості орендованого майна та теперішньої вартості мінімальних орендних платежів.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Зменшення корисності нефінансових активів. Активи переглядаються на предмет зменшення корисності тоді, коли події і зміни в обставинах вказують на те, що балансову вартість може виявитися неможливо відшкодувати. Збиток від зменшення корисності визнається для суми, на яку балансова вартість активів перевищує їх вартість відшкодування. Вартість відшкодування є більшою з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості під час використання. Для цілей оцінки зменшення корисності активи групуються за найменшими рівнями, для яких існують окремі потоки грошових коштів, які можна визначити (одиниці, які генерують грошові кошти). Нефінансові активи, які зазнали зменшення корисності, переглядаються на предмет можливого сторнування зменшення корисності на кожну звітну дату.

Фінансові інструменти. Компанія застосувала МСФЗ 9 з 1 січня 2018 року. Відповідно до перехідних положень МСФЗ 9, Компанія не здійснювала перерахунок порівняльної інформації.

Первісне визнання фінансових інструментів. Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю.

Основні фінансові інструменти Компанії включають позики, гроші та їх еквіваленти, дебіторську та кредиторську заборгованість.

Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом часового проміжку, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку („звичайні” операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, тобто датою, на яку Компанія приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків.

Класифікація і подальша оцінка фінансових активів. Фінансові активи у подальшому оцінюються за амортизованою або справедливою вартістю. При цьому інвестиції у боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, метою якої є збір потоків грошових коштів за договорами і які мають потоки грошових коштів за договорами, які складаються виключно із виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, звичайно оцінюються за амортизованою вартістю на кінець подальших звітних періодів. Боргові інструменти, які утримуються у рамках бізнес моделі, мета якої досягається за рахунок збору потоків грошових коштів за договорами, так і продажу активів, і які мають контрактні умови фінансових активів, які на визначені дати генерують потоки грошових коштів, які являють собою виключно виплати основної суми та відсотків за основною сумою заборгованості, оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі інших сукупних доходів. Усі інші інвестиції у боргові інструменти та інструменти капіталу оцінюються за їхньою справедливою вартістю на кінець подальших звітних періодів.

Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та визначається за вирахуванням будь-яких збитків від зменшення корисності. Премії і дисконти, включно із первісними витратами на проведення операцій, включаються до балансової вартості відповідного інструменту та амортизуються на основі ефективної відсоткової ставки для відповідного інструменту.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Компанія використовує практичний прийом згідно якого амортизована вартість фінансових активів із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних збитків, дорівнює їхній номінальній вартості.

Інструменти власного капіталу. Інструмент власного капіталу являє собою будь-який договір, який свідчить про залишкову частку в активах підприємства після вирахування усіх його зобов'язань.

Дивіденди за інструментами власного капіталу визнаються у звіті про прибутки або збитки, коли встановлене право Компанії на отримання платежів та існує вірогідність надходження економічних вигід. Збитки від зменшення корисності визнаються у окремому звіті про прибутки або збитки того періоду, у якому вони були понесені у результаті однієї або більше подій, які відбулися після первісного визнання інвестицій. Істотне або тривале зменшення справедливої вартості інструменту менше його первісної вартості є показником того, що він знецінився. Сукупний збиток від зменшення корисності, який визначається як різниця між вартістю придбання та поточною справедливою вартістю, за вирахуванням будь-якого збитку від зменшення корисності цього активу, раніше визнаного у складі звіту про прибутки або збитки, вилучається із власного капіталу та визнається у складі звіту про прибутки або збитки.

Збитки від зменшення корисності інструментів власного капіталу не сторнуються у складі звіту про прибутки або збитки.

Зменшення корисності фінансових активів. Компанія застосовує спрощений підхід до визнання очікуваних кредитних збитків на увесь строк дії фінансових активів, як дозволено в МСФЗ 9. Компанія відображає очікувані кредитні збитки та зміни очікуваних кредитних втрат на кожну звітну дату, щоб відобразити зміни в кредитному ризику після первісного визнання.

Очікувані кредитні збитки розраховуються використовуючи матриці міграції на основі історичного досвіду дефолту дебіторів та аналізі поточного стану дебітора. Для цілей використання даного методу контрагенти Компанії були згруповані за однорідним рівнем кредитного ризику, щодо яких Компанія розраховувала очікувані кредитні збитки. Компанія нараховує 100% резерв зменшення корисності на дебіторську заборгованість, яка прострочена на термін більше 365 днів, на дебіторську заборгованість контрагента, який розпочав процедуру банкрутства, ліквідації або фінансової реорганізації, та на дебіторську заборгованість контрагентів, які перебувають на тимчасово окупованих територіях України. Відповідно до історичного досвіду, ймовірність повернення відповідної дебіторської заборгованості є вкрай малою.

Балансова вартість активу зменшується за рахунок резерву, а сума збитку визнається у звіті про прибутки або збитки. У випадку якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про прибутки або збитки.

Класифікація і подальша оцінка фінансових зобов'язань. Фінансові зобов'язання у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю або за справедливою вартістю через прибутки та збитки.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Фінансові зобов'язання які не є (i) умовною виплатою покупця при об'єднанні бізнесів, (ii) утримуваних для торгівлі, або (iii) визначених по справедливій вартості через прибутки або збитки, в подальшому оцінюються за амортизованою вартістю використовуючи метод ефективної ставки відсотка. Ефективна відсоткова ставка – це ставка яка приводить майбутні грошові виплати (включаючи всі гонорари та додаткові збори сплачені або отримані, витрати на транзакції та інші премії або знижки) протягом очікуваного строку дії фінансового зобов'язання або (де доречно) більш коротшого періоду, до амортизованої вартості фінансового зобов'язання.

Припинення визнання фінансових інструментів. Компанія припиняє визнавати фінансові активи, коли (i) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або (ii) Компанія передала усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або (iii) Компанія не передала і не зберегла усі істотні права та винагороди від володіння, але втратила контроль. Контроль зберігається, якщо контрагент не має практичної здатності продати актив повністю непов'язаній третій стороні без потреби накладання додаткових обмежень на операцію продажу.

Фінансові зобов'язання припиняють визнаватись Компанією тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Компанії виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, яке припинило визнаватись, та виплаченою компенсацією визнається у складі звіту про прибутки або збитки.

Податок на прибуток. Податок на прибуток нараховується у фінансовій звітності у відповідності до українського законодавства, яке діяло або, в основному, діяло на звітну дату. Податок на прибуток включає нарахування поточного податку та відстроченого податку і визнається у звіті про фінансові результати, якщо він не стосується операцій, які вже були визнані у тому самому періоді у складі інших сукупних доходів.

Поточний податок є сумою, яку передбачається сплатити або відшкодувати у податкових органів стосовно оподатковуваних прибутків або збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, крім податку на прибуток, відображаються у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань по перенесених на майбутні періоди податкових збитках і тимчасові різниці, які виникають між податковими базами активів та зобов'язань і їх балансовою вартістю для цілей фінансової звітності.

Згідно із виключенням щодо первісного визнання відстрочені податки не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка не є об'єднанням підприємств, якщо операція на момент первісного відображення не впливає ні на обліковий, ні на оподатковуваний прибуток. Відстрочені податкові зобов'язання не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання гудвілу, який не відноситься на валові витрати в цілях оподаткування. Залишки відстроченого податку оцінюються за ставками оподаткування, які діяли або фактично діяли на звітну дату, які, як очікується, будуть застосовуватись до періоду, в якому передбачається сторнування тимчасових різниць або реалізація перенесених на майбутні періоди податкових збитків. Відстрочені податкові активи щодо тимчасових різниць, які відносяться на витрати, та перенесених на майбутні періоди податкових збитків відображаються лише у тій мірі, в якій існує вірогідність отримання достатніх майбутніх оподатковуваних прибутків, за рахунок яких передбачається реалізувати ці вирахування.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Запаси. Запаси Компанії відображаються за меншою з двох величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Первісна вартість запасів включає витрати, понесені на придбання запасів, виробничі або конверсійні та інші витрати, понесені на доведення до їх чинного місця розташування та стану.

Вартість запасів визначається на основі методів: середньозваженої вартості для природного газу та „перше надходження – перше вибуття” для інших запасів. Чиста вартість реалізації являє собою очікувану ціну реалізації під час звичайної господарської діяльності, за вирахуванням вартості завершення та витрат на продаж.

Торгова дебіторська заборгованість. Торгова та інша дебіторська заборгованість первісно визнається за справедливою вартістю і у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням резерву на знецінення.

Передплати видані та інші оборотні активи. Передплати відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням ПДВ та резерву на знецінення. Передплата класифікується як необоротний актив, коли товари або послуги, які стосуються цієї передплати, передбачається отримати після одного року або коли передплата стосується активу, який сам класифікується як необоротний після первісного визнання.

Інші передплати включаються до звіту про фінансові результати тоді, коли товари або послуги, які стосуються передплат, отримані. Якщо існує ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передплати, не будуть отримані, то балансова вартість передплати відповідно списується і визнається відповідний резерв на знецінення у звіті про фінансові результати.

Векселі. Деякі операції придбання можуть погашатися простими або переказними векселями, які є ринковими борговими інструментами. Операції придбання, які врегульовуються векселями, визнаються на основі оцінки керівництвом справедливої вартості, яка буде присвоєна під час таких погашень. Справедлива вартість визначається з урахуванням ринкової інформації, яка піддається спостереженню.

Гроші та їх еквіваленти. Гроші та їх еквіваленти включають грошові кошти у касі, депозити на вимогу у банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції із первісними термінами погашення три місяці або менше. Гроші та їх еквіваленти відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Обмежені до використання залишки виключаються зі складу грошей та їх еквівалентів для цілей звіту про рух грошових коштів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов’язання протягом, як мінімум, дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших необоротних активів.

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

Дивіденди і обов’язковий внесок частки прибутку до державного бюджету. Дивіденди і обов’язковий внесок частки прибутку до державного бюджету визнаються як зобов’язання і вираховуються із власного капіталу на звітну дату лише тоді, коли вони оголошуються до або на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається тоді, коли вони пропонуються до звітної дати або пропонуються чи оголошуються після звітної дати, але до затвердження фінансової звітності.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Податок на додану вартість („ПДВ”). В Україні ПДВ стягується, зокрема за ставками: 20% за операціями продажу та імпорту товарів у межах країни, а також робіт і послуг та 0% за операціями експорту товарів і надання робіт або послуг, які використовуються поза межами України. Зобов’язання платника податків з ПДВ виникає на першу з двох дат: отримання коштів з банківського рахунку або постачання товарів, робіт, послуг. Кредит з ПДВ складає собою суму, яку платник податків має право взаємно зарахувати за рахунок власного зобов’язання з ПДВ протягом звітного періоду. Права на кредит з ПДВ виникають після отримання податкової накладної, зареєстрованої в Єдиному реєстрі податкових накладних, яка видається на ранішу із двох дат: списання коштів з банківського рахунку або отримання товарів, робіт, послуг. Облік податку на додану вартість ведеться у системі електронного адміністрування в розрізі платників податку, в порядку який встановлений Кабінетом Міністрів України.

Позики. Позики включають банківські позики та облігації.

Позики первісно визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням витрат, понесених на здійснення операцій. Позики у подальшому відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Банківські овердрафти включаються до складу позик у звіті про фінансовий стан.

Торгова кредиторська заборгованість. Торгова кредиторська заборгованість визнається і первісно оцінюється згідно із вищезазначеною політикою щодо фінансових інструментів. У подальшому інструменти із фіксованими термінами погашення переоцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням будь-яких витрат на операції та будь-якого дисконту або премії на момент погашення.

Аванси отримані. Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Компанії.

Забезпечення. Забезпечення визнаються, коли Компанія має юридичне або фактичне зобов’язання, яке витікає із обставин, внаслідок минулої події та існує вірогідність, що для погашення зобов’язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов’язання.

У випадках, коли Компанія очікує відшкодувати деяку або усю суму забезпечення, наприклад, за договором страхування, то таке відшкодування визнається як окремий актив, але коли існує достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане.

Витрати на будь-яке забезпечення подаються у звіті про фінансові результати, за вирахуванням будь-якого відшкодування. Якщо вплив вартості грошей у часі є суттєвим, то забезпечення дисконтуються із використанням поточної ставки до оподаткування, яка відображає, у випадку необхідності, ризики, характерні для відповідного зобов’язання. Якщо використовується дисконтування, то збільшення забезпечення у результаті плину часу визнається як фінансові витрати.

Інші зобов’язання. Інші фінансові зобов’язання первісно визнаються за справедливою вартістю, за вирахуванням понесених витрат на здійснення операцій, і у подальшому відображаються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної відсоткової ставки. Інші нефінансові зобов’язання оцінюються за первісною вартістю.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Умовні активи та зобов'язання. Умовні активи не визнаються у фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, коли існує вірогідність набуття економічних вигід.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, окрім випадків, коли вірогідність вибуття економічних ресурсів для врегулювання зобов'язання і їх суму можна достовірно визначити. Інформація про умовні зобов'язання розкривається, якщо можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, є віддаленою.

Визнання доходів. Компанія застосовує МСФЗ 15 „Доходи від договорів з клієнтами“ з 1 січня 2018 року. Згідно з МСФЗ 15, доходи від реалізації визнаються для відображення передачі обіцяних товарів або послуг клієнтам у сумі, яка відображає суму компенсації, на яку підприємство, як передбачається, матиме право в обмін за ці товари та послуги. Компанія використовує п'яти етапну модель для визнання доходів:

- виявлення договору з клієнтом;
- виявлення зобов'язань щодо виконання у договорі;
- визначення ціни операції;
- розподіл ціни операції на зобов'язання щодо виконання у договорах;
- визнання доходів від реалізації тоді, коли (або як тільки) Компанія задовольняє зобов'язання щодо виконання.

Компанія визнає доходи від реалізації тоді, коли (або як тільки) задоволене виконання зобов'язань, тобто коли контроль над товарами або послугами, який супроводжує виконання конкретних зобов'язань, був переданий клієнту.

Подання доходів від реалізації валовою сумою чи на нетто-основі. Коли Компанія діє як принципал, доходи від реалізації та собівартість реалізації відображаються на валовій основі. Якщо Компанія продає товари або послуги як агент, доходи від реалізації відображаються на нетто-основі, яка являє собою зароблені маржу/комісії. Чи вважається Компанія принципалом або агентом в операції залежить від аналізу юридичної форми і сутності угоди, що укладається.

Визнання витрат. Витрати відображаються за методом нарахування. Первісна вартість реалізованих товарів включає ціну придбання, витрати на транспортування, комісії, які стосуються договорів постачання, та інші відповідні витрати.

Фінансові доходи та витрати. Фінансові доходи та витрати включають витрати на виплату відсотків за позиками, збитки від дострокового погашення кредитів, доходи з відсотків за інвестованими коштами, доходи або збитки від створення фінансових інструментів, використання відсотків за пенсійними зобов'язаннями та резервами, а також прибутки і збитки від курсових різниць.

Витрати на позики, які стосуються активів, для будівництва яких потрібен суттєвий період часу, капіталізуються як частина первісної вартості активу. Усі інші витрати на відсотки та інші витрати, понесені у зв'язку із позиками, відносяться на витрати із використанням методу ефективної відсоткової ставки.

Доходи з відсотків визнаються по мірі нарахування із посиланням на фактичну дохідність відповідного активу.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

25. ОСНОВА ПІДГОТОВКИ ТА ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними внесками. Компанія робить визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України стосовно своїх працівників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати і відносяться на витрати того періоду, у якому вони були понесені. Дискреційні пенсії та інші виплати після виходу на пенсію включаються до складу витрат на оплату праці у звіті про фінансові результати.

Протягом 2018 року Компанія визнала витрати щодо внесків сплачених до Державного пенсійного фонду України на суму 68 238 тисяч гривень (2017: 49 783 тисячі гривень).

Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними виплатами. Компанія здійснює виплати одноразових сум, виплати при досягненні певного віку та інші виплати, визначені у колективній угоді. Зобов'язання, визнане у звіті про фінансовий стан стосовно пенсійного плану із визначеними виплатами, є теперішньою вартістю зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами на звітну дату. Зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами розраховується щороку із використанням методу прогновної кредитної одиниці.

Теперішня вартість зобов'язання за пенсійним планом із визначеними виплатами визначається шляхом дисконтування очікуваного майбутнього вибуття грошових коштів із використанням відсоткових ставок за високоліквідними корпоративними облігаціями, деномінованими у валюті, у якій здійснюються виплати, і які мають терміни погашення, які приблизно відповідають умовам відповідного пенсійного зобов'язання.

Актuarні прибутки та збитки, які виникають у результаті досвіду внесення коригувань та змін в актуарні припущення, відносяться до інших сукупних доходів того періоду, у якому вони виникають. Витрати на вартість минулих послуг визнаються негайно у складі звіту про фінансові результати.

26. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ

Застосування облікової політики Компанії вимагає від керівництва використання професійних суджень, оцінок та припущень стосовно балансової вартості активів та зобов'язань, інформація про які не є такою очевидною у інших джерелах. Оцінки та пов'язані з ними припущення базуються на історичному досвіді та інших факторах, які, на думку керівництва, вважаються доцільними у цих обставинах. Фактичні результати можуть відрізнятися від таких оцінок.

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

Істотні професійні судження під час застосування облікової політики. Нижче наведені істотні судження, крім тих, для яких вимагається здійснення оцінок, які зробило керівництво у процесі застосування облікової політики Компанії і які мають найістотніший вплив на суми, визнані у фінансовій звітності.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

26. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

Переоцінка основних засобів. Як зазначено у Примітці 25, Компанія застосовує модель переоцінки до своїх основних засобів. На кожну звітну дату Компанія проводить перевірку балансової вартості цих активів із тим, щоб визначити, чи не відрізняється вона суттєво від справедливої вартості. За результатами такої перевірки керівництво прийшло до висновку, що балансова вартість основних засобів станом на 31 грудня 2018 року не відрізняється суттєво від їхньої справедливої вартості.

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

Реструктуризація дебіторської заборгованості за спожитий природний газ згідно Закону України „Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальних та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії” (Примітка 2). У разі сумлінного виконання боржником графіку погашення реструктуризованої заборгованості протягом 3 місяців з дати підписання договору про реструктуризацію заборгованості за спожитий газ, Компанія визнає дебіторську заборгованість довгостроковою та надалі обліковує її за амортизованою вартістю. Також здійснює сторнування резерву сумнівних боргів. До цього моменту така заборгованість обліковується у складі поточної торгової дебіторської заборгованості за товари (роботи, послуги).

Зменшення корисності торгової дебіторської та іншої заборгованості. Керівництво оцінює вірогідність повернення торгової дебіторської та іншої заборгованості на основі аналізу окремих рахунків. Фактори, які беруться до уваги, включають аналіз за термінами погашення торгової та іншої дебіторської заборгованості у порівнянні із платіжною історією та кредитними умовами, наданими клієнтам, та доступну ринкову інформацію щодо здатності контрагента здійснити оплату. У випадку якщо фактичні суми повернень виявляться меншими за оцінки керівництва, Компанія змушена буде відобразити додаткові витрати на покриття збитків від зменшення корисності.

Визнання відстроченого податкового активу. Відстрочені податкові активи відображаються у тій мірі, в якій вірогідна реалізація відповідної податкової вигоди. Під час визначення майбутнього оподатковуваного прибутку та суми податкових вигід, які вірогідно отримати у майбутньому, керівництво робить професійні судження та застосовує оцінки на основі історичного оподатковуваного прибутку та очікувань щодо майбутніх доходів, які, як передбачається, будуть достатніми за відповідних обставин.

Податкове законодавство. Українське податкове, валютне і митне законодавство продовжує розвиватися. Спірні нормативні акти стають причиною різних тлумачень. На думку керівництва, його тлумачення є належними і надійними, але немає гарантій того, що вони не стануть причиною претензій з боку податкових органів (Примітка 21).

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

27. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ

Прийняття до застосування нових і переглянутих Міжнародних стандартів фінансової звітності. Такі стандарти були вперше прийняті до застосування Компанією за фінансовий рік, який починається на або після 1 січня 2018 року:

- МСФЗ 9 „Фінансові інструменти”;
- МСФЗ 15 „Доходи від реалізації за договорами з клієнтами”, включно з поправками до МСФЗ 15 „Дата набуття чинності МСФЗ 15”. Роз’яснення до МСФЗ 15 „Доходи від реалізації за договорами з клієнтами”;
- Поправки до МСФЗ 2 „Платіж на основі акцій” – Класифікація та оцінка операцій платежів на основі акцій;
- Тлумачення КТ МСФЗ 22 „Операції в іноземних валютах та виплата авансу”;
- Поправки до МСФЗ 4 „Договори страхування” – Застосування МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” стосовно МСФЗ 4 „Договори страхування”;
- Поправки до МСБО 40 „Інвестиційна нерухомість” – Передача об’єктів інвестиційної нерухомості.
- Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2014-2016 років.

Окрім змін пов’язаних із застосуванням нових стандартів МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” („МСФЗ 9”) та МСФЗ 15 „Дохід від договорів з клієнтами” („МСФЗ 15”) як описано нижче, прийняття до застосування поправок до стандартів не завдало жодного впливу на фінансовий стан або показники діяльності, відображені у цій окремій фінансовій звітності, і не призвели до будь-яких змін в обліковій політиці Компанії та сумах, відображених за поточний або попередні роки.

Починаючи з 1 січня 2018 року, Компанія змінила облікову політику щодо визнання доходів від реалізації та класифікації і оцінки фінансових інструментів відповідно до МСФЗ 9 та МСФЗ 15, як описано в Примітці 26.

Компанія застосувала МСФЗ 9 ретроспективно. Відповідно до перехідних положень МСФЗ 9, перерахунок порівняльної інформації не здійснювався. Власний капітал Компанії було відкориговано на ефект від застосування нового стандарту, як описано нижче.

Узгодження статей звіту про фінансовий стан з МСБО 39 до МСФЗ 9 станом на 1 січня 2018 року:

Фінансові активи	МСБО 39 балансова вартість на 31 грудня 2017 року	Переоцінка	МСФЗ 9 балансова вартість на 1 січня 2018 року	Ефект на нерозподілений прибуток на 1 січня 2018 року
<i>У тисячах гривень</i>				
Амортизована вартість	85 186 837	(2 973 952)	82 212 885	(2 973 952)
Всього	85 186 837	(2 973 952)	82 212 885	(2 973 952)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ „НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

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

Нові і переглянуті МСФЗ випущені, але які іще не набули чинності. На дату затвердження цієї окремої фінансової звітності такі стандарти і тлумачення, а також поправки до стандартів, були випущені, але іще не набули чинності:

Стандарти/тлумачення	Набувають чинності для річних облікових періодів, які почи- наються на або після
Тлумачення КТ МСФЗ 23 „Невизначеність стосовно порядку стягнення податків на прибуток”	1 січня 2019 року
МСФЗ 16 „Оренда”	1 січня 2019 року
Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2015–2017 років	1 січня 2019 року
Поправки до МСФЗ 9 „Фінансові інструменти” – Характеристики передоплати із негативною компенсацією	1 січня 2019 року
Поправки до МСБО 28 „Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства” – Довгострокові частки в асоційованих та спільних підприємствах	1 січня 2019 року
Поправки до МСБО 19 „Виплати працівникам” – Поправки, скорочення або погашення пенсійних планів	1 січня 2019 року
Поправки до Посилань на Концептуальну основу фінансової звітності в стандартах МСФЗ	1 січня 2020 року
Поправки до МСФЗ 3 “Об’єднання бізнесу”: Визначення бізнесу	1 січня 2020 року
Поправки до МСБО 1 “Подання фінансової звітності” та МСБО 8 “Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки”: Визначення суттєвості	1 січня 2020 року
МСФЗ 17 „Договори страхування”	1 січня 2021 року

Наразі керівництво Компанії здійснює оцінку впливу від застосування МСФЗ 16 „Оренда“. Щодо інших стандартів та тлумачень, то керівництво очікує, що їхнє прийняття до застосування не матиме суттєвого впливу на окрему фінансову звітність Компанії у майбутніх періодах.

МСФЗ 16 „Оренда”

МСФЗ 16 визначає єдину комплексну модель ідентифікації договорів оренди та їх обліку в фінансовій звітності як для орендодавців, так і для орендарів. Після набуття чинності МСФЗ 16 замінить поточні рекомендації щодо обліку оренди, у тому числі МСБО 17 „Оренда” та відповідні тлумачення для звітних періодів, що починаються 1 січня 2019 року або після цієї дати. Датою першого застосування МСФЗ 16 для Компанії буде 1 січня 2019 року.

Компанія планує застосовувати визначення договору оренди та відповідні тлумачення, викладені в МСФЗ 16, до всіх договорів оренди, укладених або модифікованих 1 січня 2019 року або після цієї дати, незалежно від того, чи є воно орендодавцем або орендарем в договорі оренди.

МСФЗ 16 змінить порядок обліку Компанією оренди, яка раніше класифікувалась як операційна оренда відповідно до МСБО 17.

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО „НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ
„НАФТОГАЗ УКРАЇНИ”**

ПРИМІТКИ ДО ОКРЕМОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ – 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

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

При першому застосуванні МСФЗ 16 для всіх видів оренди Компанія буде:

- а) відображати активи у формі права користування та зобов'язання за орендою в звіті про фінансовий стан, які оцінюватимуться за теперішньою вартістю майбутніх орендних платежів;
- б) відображати амортизацію активів в формі права користування та відсотків за зобов'язаннями з оренди в звіті про фінансові результати;
- в) розподіляти загальну суму сплачених грошових коштів на основну суму (представлену в рамках фінансової діяльності) та відсотки (представлені в рамках операційної діяльності) в звіті про рух грошових коштів.

Відносно короткострокової оренди (термін оренди 12 місяців або менше) і оренди активів з низькою вартістю (таких як персональні комп'ютери і офісні меблі) Компанія планує відображати відповідні витрати з оренди на лінійній основі, відповідно до вимог МСФЗ 16.

Наразі, керівництво Компанії завершує оцінку впливу МСФЗ 16 на господарську діяльність Компанії, але керівництво не передбачає, що застосування МСФЗ 16 матиме істотний вплив на фінансовий стан та/або фінансові показники діяльності Компанії.