ПрАТ «Нафтогазвидобування»

Фінансова звітність відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності та звіт незалежного аудитора

31 грудня 2019 року

Ця версія фінансової звітності – це переклад оригіналу звітності, підготовленої англійською мовою. Попри той факт, що ми вжили необхідних заходів, які дозволяють забезпечити точність перекладу тексту з мови оригіналу, в усіх питаннях, пов'язаних з інтерпретацією інформації, версія фінансової звітності мовою оригіналу має переважну силу порівняно з цим перекладом.

ЗМІСТ

Звіт незалежного аудитора

Фінансова звітність

Звіт про фінансовий стан 3
Звіт про сукупний дохід 4
Звіт про власний капітал 5
Звіт про рух грошових коштів 6

Примітки до фінансової звітності

1 Компанія та її діяльність 7
2 Умови, в яких працює Компанія 7
3 Основні принципи облікової політики 9
4 Суттєві бухгалтерські оцінки та судження 15
5 Запровадження нових або переглянутих стандартів та інтерпретацій 17
6 Розрахунки та операції з пов'язаними сторонами 18
7 Основні засоби 19
8 Нематеріальні активи 20
9 Товарно-матеріальні запаси 20
10 Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість 20
11 Грошові кошти та їх еквіваленти 22
12 Акціонерний капітал 22
13 Інші резерви 22
14 Банківські позики 22
15 Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість 23
16 Інші податки до сплати 23
17 Виручка від реалізації 24
18 Собівартість реалізованої продукції 24
19 Загальні та адміністративні витрати 24
20 Інші операційні витрати 24
21 Витрати на збут 25
22 Фінансові доходи та фінансові витрати 25
23 Податки на прибуток 25
24 Умовні та інші зобов'язання та операційні ризики 27
25 Управління фінансовими ризиками 28
26 Управління капіталом 29
27 Справедлива вартість активів та зобов'язань 30
28 Вивірення категорій фінансових інструментів з категоріями оцінки 32
29 Події після закінчення звітного періоду 32

pwc

Звіт незалежного аудитора

Ця версія аудиторського звіту – це переклад оригіналу звіту, підготовленого англійською мовою. Попри той факт, що ми вжили необхідних заходів, які дозволяють забезпечити точність перекладу тексту з мови оригіналу, в усіх питаннях, пов'язаних з інтерпретацією інформації, версія аудиторського звіту мовою оригіналу має переважну силу порівняно з цим перекладом.

Акціонерам та Керівництву Приватного Акціонерного Товариства «Нафтогазвидобування»

Звіт про аудит фінансової звітності

Наша думка

На нашу думку, фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан Приватного Акціонерного Товариства «Нафтогазвидобування» (далі – «Компанія») станом на 31 грудня 2019 року та її фінансові результати і рух грошових коштів за рік, що закінчився на вказану дату, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) і відповідає, в усіх суттєвих аспектах, вимогам Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» щодо фінансової звітності.

Наш звіт аудитора відповідає нашому додатковому звіту для Наглядової ради.

Предмет аудиту

Фінансова звітність Компанії включає:

- звіт про фінансовий стан станом на 31 грудня 2019 року;
- звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за рік, що закінчився на вказану дату;
- звіт про власний капітал за рік, що закінчився на вказану дату;
- звіт про рух грошових коштів за рік, що закінчився на вказану дату; та
- примітки до фінансової звітності, які включають опис основних принципів облікової політики та іншу пояснювальну інформацію.

Основа для думки

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (МСА). Наша відповідальність відповідно до цих стандартів описана далі у розділі нашого звіту *"Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності"*.

Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки.

Товариство з обмеженою відповідальністю Аудиторська фірма "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)"
вул. Жилянська 75, Київ, 01032, Україна
Телефон: +380 44 354 0404
pwc.com/ua

Незалежність
Ми є незалежними по відношенню до Компанії відповідно до Кодексу етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) та етичних вимог Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність», які стосуються нашого аудиту фінансової звітності в Україні. Ми виконали наші інші етичні обов'язки відповідно до цих вимог і Кодексу РМСЕБ.

Відповідно до всієї наявної у нас інформації, ми заявляємо, що неаудиторські послуги, які ми надавали Компанії, відповідають застосовному законодавству і нормативно-правовим актам України, і що ми не надавали неаудиторських послуг, які заборонені частиною 4 статті 6 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність».

Наш підхід до аудиту

Короткий огляд

Суттєвість	Рівень суттєвості на рівні Компанії в цілому: 317 мільйонів гривень
Ключові питання аудиту	Оцінка дебіторської заборгованості

У процесі планування аудиту ми визначили суттєвість та оцінили ризики суттєвого викривлення фінансової звітності. Зокрема, ми проаналізували, в яких областях управлінський персонал сформував суб'єктивні судження, наприклад, щодо суттєвих бухгалтерських оцінок, що включало застосування припущень і розгляд майбутніх подій, з якими внаслідок їх характеру пов'язана невизначеність. Крім того, ми розглянули ризик обходу механізмів внутрішнього контролю управлінським персоналом, у тому числі, серед іншого, оцінку наявності ознак необ'єктивності управлінського персоналу, яка створює ризик суттєвого викривлення внаслідок шахрайства.

Ми визначили обсяг аудиту таким чином, щоб ми мали змогу виконати роботу у достатньому обсязі для отримання підстав для висловлення нашої думки про фінансову звітність у цілому з урахуванням структури Компанії, облікових процесів та механізмів контролю, які використовує Компанія, а також з урахуванням специфіки галузі, в якій Компанія здійснює свою діяльність.

pwc

Суттєвість

Визначення обсягу нашого аудиту зазнало впливу застосування нами суттєвості. Аудит призначений для отримання достатньої впевненості у тому, що фінансова звітність не містить суттєвих викривлень. Викривлення можуть виникати внаслідок шахрайства або помилки. Вони вважаються суттєвими, якщо можна обґрунтовано очікувати, що окремо чи в сукупності вони вплинуть на економічні рішення користувачів, які приймаються на основі цієї фінансової звітності.

Виходячи з нашого професійного судження, ми встановили певні кількісні порогові значення для суттєвості, у тому числі для суттєвості на рівні фінансової звітності в цілому, як показано нижче у таблиці. За допомогою цих значень і з урахуванням якісних факторів ми визначили обсяг нашого аудиту, а також характер, строки проведення та обсяг наших аудиторських процедур і оцінили вплив викривлень, за їх наявності (взятих окремо та в сукупності), на фінансову звітність у цілому.

Суттєвість на рівні Компанії в цілому	317 мільйонів гривень
Як ми її визначили	Ми визначили наведений вище рівень суттєвості як 10% від прибутку до оподаткування від неперервних операцій Компанії за поточний рік.
Обґрунтування застосованого рівня суттєвості	Ми прийняли рішення використати прибуток до оподаткування, який, на нашу думку, є базовим показником, на основі якого користувачі, як правило, оцінюють результати діяльності Компанії і який є загальноприйнятим базовим показником. Ми прийняли рішення використати 10%, які відповідають кількісним пороговим значенням суттєвості, що використовуються для прибуткових компаній у цій галузі.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту – це питання, які, на нашу професійну думку, мали найбільше значення для нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання були розглянуті у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та при формуванні нашої думки про цю звітність, і ми не висловлюємо окремої думки з цих питань.

Ключове питання аудиту	*Які аудиторські процедури були виконані стосовно ключового питання аудиту*
Оцінка дебіторської заборгованості Встановлені контрактами строки погашення дебіторської заборгованості за основною діяльністю Компанії у сумі 17 820 мільйони гривень прострочені станом на 31 грудня 2019 року. Виручка за цією дебіторською заборгованістю визнається за номінальною сумою на основі письмового контракту, а знецінення за відповідний період визнається у статті «Чисті збитки від знецінення дебіторської заборгованості за основною діяльністю» у звіті про сукупний дохід. Ми зосередили свою увагу на цій області у зв'язку з її значимістю для фінансової звітності, а також тому, що вона потребує низки управлінських суджень та оцінок щодо періоду	Серед іншого, ми виконали наступні процедури: - проаналізували відповідні контракти з клієнтами у контексті вимог МСФЗ 15 і оцінили належний характер облікової політики та формату представлення, застосованих управлінським персоналом; - провели ретроспективний аналіз та оцінили попередні розрахунки знецінення, здійснені управлінським персоналом; - перевірили методологію розрахунку резерву під знецінення на відповідність вимогам МСФЗ 9; - перевірили математичну точність розрахунків резерву під знецінення; - оцінили ключові вхідні параметри, використані управлінським персоналом у процесі розрахунку резерву під знецінення, на основі наявної статистичної інформації та фактичних стягнень грошових коштів у подальшому періоді;

розрахунків і використаних коефіцієнтів очікуваних кредитних збитків. У Примітці 10 «Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість» наведено детальну інформацію про оцінку знецінення.	- перевірили повноту та коректність відповідного розкриття інформації у фінансовій звітності.

Повідомлення про іншу інформацію, включаючи звіт про управління

Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію. Інша інформація включає звіт про управління (але не включає фінансову звітність та наш звіт аудитора щодо цієї фінансової звітності), які ми отримали до дати випуску цього звіту аудитора.

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію, включаючи звіт про управління.

У зв'язку з проведенням нами аудиту фінансової звітності наш обов'язок полягає в ознайомленні із зазначеною вище іншою інформацією та у розгляді питання про те, чи наявні суттєві невідповідності між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, одержаними в ході аудиту, та чи не містить інша інформація інших можливих суттєвих викривлень.

На нашу думку, за результатами проведеної нами роботи у ході аудиту інформація, наведена у звіті про управління за фінансовий рік, за який підготовлена фінансова звітність, відповідає фінансовій звітності.

Крім того, виходячи з нашого знання та розуміння суб'єкта господарювання та його середовища, отриманих у ході аудиту, ми зобов'язані повідомляти про факт виявлення суттєвих викривлень у звіті про управління та іншій інформації, які ми отримали до дати цього аудиторського звіту. Ми не маємо що повідомити у цьому зв'язку.

Відповідальність управлінського персоналу за фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до МСФЗ та Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», а також за такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

При підготовці фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Компанії продовжувати безперервну діяльність, за розкриття у відповідних випадках відомостей, що стосуються безперервної діяльності, та за складання звітності на основі припущення про подальшу безперервну діяльність, крім випадків, коли управлінський персонал має намір ліквідувати Компанію або припинити її діяльність, або коли в нього відсутня жодна реальна альтернатива, крім ліквідації або припинення діяльності. Наглядова рада несе відповідальність за нагляд за процесом підготовки фінансової звітності Компанії.

Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

Наша мета полягає в отриманні обґрунтованої впевненості у тому, що фінансова звітність у цілому не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки, та у випуску аудиторського звіту, що містить нашу думку. Обґрунтована впевненість є високим рівнем впевненості, але не є гарантією того, що аудит, проведений відповідно до МСА, завжди виявляє суттєві викривлення при їх наявності. Викривлення можуть виникати внаслідок шахрайства або помилки і вважаються суттєвими, якщо можна обґрунтовано очікувати, що окремо чи в сукупності вони вплинуть на економічні рішення користувачів, які приймаються на основі цієї фінансової звітності.

У ході аудиту, що проводиться відповідно до МСА, ми застосовуємо професійне судження та зберігаємо професійний скептицизм протягом всього аудиту. Крім того, ми виконуємо наступне:

- виявляємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилки; розробляємо та виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики; отримуємо аудиторські докази, які є належними та достатніми і надають підстави для висловлення нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення в результаті шахрайства є вищим, ніж ризик невиявлення суттєвого викривлення в результаті помилки, оскільки шахрайські дії можуть включати змову, підробку, навмисний пропуск, викривлене подання інформації та дії в обхід системи внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння системи внутрішнього контролю, що стосується аудиту, з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю ;
- оцінюємо належний характер застосованої облікової політики та обґрунтованість бухгалтерських оцінок і відповідного розкриття інформації, підготовленої управлінським персоналом;
- робимо висновок про правомірність застосування управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності та на основі отриманих аудиторських доказів – висновок про наявність суттєвої невизначеності у зв'язку з подіями або умовами, які можуть викликати значні сумніви у спроможності Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми дійшли висновку про наявність суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу у нашому аудиторському звіті до відповідного розкриття інформації у фінансовій звітності або, якщо таке розкриття є неналежним, модифікувати нашу думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого аудиторського звіту. Проте майбутні події або умови можуть призвести до того, що Компанія втратить здатність продовжувати свою діяльність на безперервній основі;
- проводимо оцінку подання фінансової звітності в цілому, її структури та змісту, включаючи розкриття інформації, а також того, чи розкриває фінансова звітність операції та події, покладені в її основу, так, щоб було забезпечено їхнє достовірне подання.

Ми здійснюємо інформаційну взаємодію з управлінським персоналом та Наглядовою радою, повідомляючи їм, серед іншого, про запланований обсяг та строки аудиту, а також про суттєві зауваження за результатами аудиту, у тому числі про значні недоліки системи внутрішнього контролю, які ми виявляємо у ході аудиту.

Крім того, ми надаємо управлінському персоналу та Наглядовій раді заяву про те, що ми дотримались усіх відповідних етичних вимог до незалежності, та поінформували цих осіб про всі взаємовідносини та інші питання, які можна обґрунтовано вважати такими, що мають вплив на незалежність аудитора, і, якщо потрібно, – про відповідні вжиті заходи.

Із тих питань, про які ми повідомили управлінський персонал та Наглядову раду, ми визначаємо питання, які були найбільш значущими для аудиту фінансової звітності за поточний період і, відповідно, є ключовими питаннями аудиту. Ми описуємо ці питання у нашому аудиторському звіті, крім випадків, коли оприлюднення інформації про ці питання заборонене законом чи нормативними актами, або коли у надзвичайно рідкісних випадках ми доходимо висновку про те, що інформація про будь-яке питання не повинна бути повідомлена у нашому звіті, оскільки можливо обґрунтовано передбачити, що негативні наслідки повідомлення такої інформації перевищать суспільно значиму користь від її повідомлення.

Звіт про інші правові та регуляторні вимоги

Призначення аудитора

Ми вперше були призначені аудиторами Компанії, як такої, що становить публічний інтерес 19 листопада 2018 року. Наше призначення поновлювалося щороку рішенням акціонерів протягом загального періоду безперервного призначення аудиторами, який складає 2 роки.

Партнер, відповідальний за завдання з аудиту, за результатами якого випущено цей звіт незалежного аудитора, - Вихованець Максим Володимирович.

ТОВ АФ "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)"
у Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності 0152

Максим Вихованець
Сертифікат аудитора № 101814

ТОВ АФ "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)"

м. Київ, Україна

29 квітня 2020

У мільйонах гривень	Прим.	31 грудня 2019 р.	31 грудня 2018 р.
АКТИВИ			
Необоротні активи			
Основні засоби	7	7 561	6 236
Нематеріальні активи	8	339	365
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість	10	11 327	6 880
Відстрочений актив з податку на прибуток	23	818	274
Всього необоротних активів		**20 045**	**13 755**
Оборотні активи			
Товарно-матеріальні запаси	9	184	139
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість	10	7 107	11 674
Грошові кошти та їх еквіваленти	11	76	11
Всього оборотних активів		**7 367**	**11 824**
ВСЬОГО АКТИВІВ		**27 412**	**25 579**
КАПІТАЛ			
Акціонерний капітал	12	17	17
Інші резерви	13	1 069	1 263
Нерозподілений прибуток		25 426	23 292
ВСЬОГО КАПІТАЛУ		**26 512**	**24 572**
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
Довгострокові зобов'язання			
Резерви під інші зобов'язання та відрахування		15	21
Інші фінансові зобов'язання		-	3
Всього довгострокових зобов'язань		**15**	**24**
Поточні зобов'язання			
Банківські позики	14	29	-
Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість	15	249	281
Заборгованість за дивідендами		250	-
Поточний податок на прибуток до сплати		239	424
Інші податки до сплати	16	115	278
Інші фінансові зобов'язання		3	-
Всього поточних зобов'язань		**885**	**983**
ВСЬОГО ЗОБОВ'ЯЗАНЬ		**900**	**1 007**
ВСЬОГО ЗОБОВ'ЯЗАНЬ ТА КАПІТАЛУ		**27 412**	**25 579**

Підписано керівництвом,
29 квітня 2020 року

Гребенюк Н. А., Директор

Нестерова І. Я., Головний бухгалтер

ПрАТ «Нафтогазвидобування»
Звіт про сукупний дохід

У мільйонах гривень	Прим.	2019 рік	2018 рік
Виручка від реалізації	17	8 596	13 445
Собівартість реалізованої продукції	18	(2 993)	(3 506)
Валовий прибуток		**5 603**	**9 939**
Інші операційні доходи		48	16
Загальні та адміністративні витрати	19	(108)	(67)
Витрати на збут	21	(156)	-
Інші операційні витрати	20	(319)	(352)
Чисті збитки від знецінення дебіторської заборгованості за основною діяльністю	10	(1 794)	(964)
Чистий збиток від курсової різниці за операційною діяльністю		(30)	-
Прибуток від основної діяльності		**3 244**	**8 572**
Фінансові доходи	22	43	1
Прибуток до оподаткування		**3 287**	**8 573**
Витрати з податку на прибуток	23	(599)	(1 584)
Прибуток за рік		**2 688**	**6 989**
Інший сукупний дохід:			
Статті, які не будуть рекласифіковані у прибуток чи збиток:			
Інший сукупний дохід за рік		**-**	**-**
Всього сукупного доходу за рік		**2 688**	**6 989**

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

У мільйонах гривень	Належать власникам акцій Компанії			
	Акціонерний капітал	**Інші резерви**	**Нерозподілений прибуток**	**Всього**
Залишок на 1 січня 2018 р.	**17**	**1 522**	**16 044**	**17 583**
Прибуток за 2018 рік	-	-	6 989	**6 989**
Інший сукупний дохід за 2018 рік	-	-	-	**-**
Всього сукупного доходу за 2018 рік	**-**	**-**	**6 989**	**6 989**
Основні засоби:				
- Реалізований резерв переоцінки	-	(316)	316	**-**
- Відстрочений податок, що відноситься до реалізованого резерву переоцінки	-	57	(57)	**-**
Залишок на 31 грудня 2018 р.	**17**	**1 263**	**23 292**	**24 572**
Прибуток за 2019 рік	-	-	2 688	**2 688**
Інший сукупний дохід за 2019 рік	-	-	-	**-**
Всього сукупного доходу за 2019 рік	**-**	**-**	**2 688**	**2 688**
Розподіл дивідендів*			(748)	**(748)**
Основні засоби:				
- Реалізований резерв переоцінки	-	(236)	236	**-**
- Відстрочений податок, що відноситься до реалізованого резерву переоцінки	-	42	(42)	**-**
Залишок на 31 грудня 2019 р.	**17**	**1 069**	**25 426**	**26 512**

* У 2019 році Компанія частково розподілила прибуток 2013 року як дивіденди в сумі 748 мільйонів гривень, тоді як 250 мільйонів гривень залишилися несплаченими станом на 31 грудня 2019 року.

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

У мільйонах гривень	Прим.	2019 рік	2018 рік
Грошові потоки від операційної діяльності			
Прибуток до оподаткування		3 287	8 573
Коригування на:			
Знос та знецінення основних засобів і амортизацію нематеріальних активів	7, 8	1 226	1 122
Фінансові доходи	22	(43)	(1)
Зміну суми резерву під дебіторську заборгованість за основною діяльністю та іншу дебіторську заборгованість	10	1 794	964
Збитки мінус прибутки від вибуття основних засобів та нематеріальних активів	7	50	9
Інші зміни		36	65
Резерв під знецінення товарно-матеріальних запасів	20	36	-
Грошові потоки від операційної діяльності до змін оборотного капіталу		**6 386**	**10 732**
Зменшення дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості		(1 654)	(7 149)
Зменшення товарно-матеріальних запасів		(80)	(24)
Зменшення авансів виданих		(21)	(21)
Збільшення/зменшення кредиторської заборгованості за основною діяльністю та іншої кредиторської заборгованості		(42)	29
(Збільшення/зменшення податків до сплати		(163)	15
Грошові кошти, отримані від основної діяльності		**4 426**	**3 582**
Податки на прибуток сплачені		(1 353)	(1 889)
Проценти отримані		1	1
Чисті грошові кошти, отримані від операційної діяльності		**3 074**	**1 694**
Грошові потоки від інвестиційної діяльності			
Придбання основних засобів та нематеріальних активів		(2 540)	(1 688)
Розміщення грошових коштів з обмеженим правом використання		(70)	-
Чисті грошові кошти, використані в інвестиційній діяльності		**(2 610)**	**(1 688)**
Виплата дивідендів		(498)	-
Надходження від позик		29	-
Чисті грошові кошти, використані у фінансовій діяльності		**(469)**	**-**
Чисте (зменшення)/збільшення грошових коштів та їх еквівалентів		**(5)**	**6**
Грошові кошти та їх еквіваленти на початок року	11	**11**	**5**
Грошові кошти та їх еквіваленти на кінець року	**11**	**6**	**11**

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

1 Компанія та її діяльність

ПрАТ «Нафтогазвидобування» (далі - «Компанія») було зареєстроване в Україні 25 квітня 2003 року як приватне акціонерне товариство відповідно до законодавства України.

Основною діяльністю Компанії є розвідка і розробка газових родовищ та видобування природного газу і газового конденсату на території України.

Станом на 31 грудня 2019 року Компанія розробляє два ліцензованих родовища природного газу і газового конденсату в Полтавській області та одне ліцензоване родовище природного газу і газового конденсату у Харківській області України.

Бенефіціарним власником Компанії є пан Рінат Ахметов, який здійснює контроль через різні компанії, що спільно іменуються «Систем Кепітал Менеджмент» («СКМ» або фактична материнська компанія). Пан Рінат Ахметов володіє частками у капіталі інших підприємств крім Компанії. Інформація про операції з пов'язаними сторонами наведена у Примітці 6.

У грудні 2013 року компанії Групи «DTEK B.V.» уклали договори купівлі-продажу з попередніми власниками, відповідно до яких Група «ДТЕК» погодилася придбати ефективну частку власності у розмірі 50% плюс одна акція в акціонерному капіталі ПрАТ «Нафтогазвидобування».

Станом на 31 грудня 2019 року Група володіє 72,9999% в акціонерному капіталі ПрАТ «Нафтогазвидобування».

Юридична адреса Компанії: вул. Магнітогорська 1, Київ, 02660, Україна.

2 Умови, в яких працює Компанія

У 2019 році економіка України демонструвала ознаки стабілізації після тривалого періоду політичної та економічної напруженості. Темп інфляції в Україні у річному обчисленні уповільнився до 4,1% у 2019 році (порівняно з 9,8% у 2018 році та 13,7% у 2017 році), а ВВП показав подальше зростання, за оцінками, на 3,5% (після зростання на 3,3% у 2018 році).

Після кількох років девальвації національна валюта України продовжила зміцнюватися і у 2019 році зміцнилася на 14% (станом на 31 грудня 2019 року встановлений НБУ офіційний курс обміну гривні по відношенню до долара США становив 23,69 гривні за 1 долар США порівняно з 27,69 гривні за 1 долар США станом на 31 грудня 2018 року). Серед головних факторів зміцнення гривні – стабільні доходи агроекспортерів, обмежена гривнева ліквідність, збільшення грошових переказів у країну від трудових мігрантів та високий попит на державні боргові інструменти.

Починаючи з квітня 2019 року, Національний банк України (НБУ) розпочав цикл пом'якшення кредитно-грошової політики з поступовим зменшенням облікової ставки вперше за останні два роки з 18% у квітні 2019 року до 11% у січні 2020 року, що обґрунтовано стійкою тенденцією до уповільнення інфляції.

Протягом 2018-2019 років відбувалося пом'якшення обмежень у сфері валютного контролю, введених у дію у 2014-2015 роках. Починаючи з липня 2019 року, НБУ дозволив українським компаніям виплачувати дивіденди нерезидентам без жодних обмежень незалежно від періоду, до якого вони відносяться.

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 мільярда 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 сприяло фінансовій та макроекономічній стабільності в країні. Продовження співробітництва з МВФ залежить від успішності реалізації Україною політики та реформ, покладених в основу нової програми підтримки з боку МВФ.

У 2020 році 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.

Події, що призвели до анексії Криму Російською Федерацією у лютому 2014 року, та конфлікт на сході України, який розпочався навесні 2014 року, дотепер залишаються неврегульованими. Відносини між Україною та Російською Федерацією залишаються напруженими. Ці події не мали безпосередніх суттєвих наслідків для Компанії.

У березні-квітні 2019 року в Україні відбулися вибори президента, а в липні 2019 року – дострокові парламентські вибори. У контексті подвійних виборів ступінь непевності, у тому числі щодо майбутнього напрямку реформ, у 2020 році залишається вкрай високим. Попри деякі покращення ситуації у 2019 році, остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її поточні наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший негативний вплив на економіку України та бізнес Компанії.

2 Умови, в яких працює Компанія (продовження)

Події на ринку газу.

Протягом 2019 року відбулося істотне падіння цін на газ в Україні, що відповідає динаміці європейського ринку газу. У зв'язку з цим середня ціна реалізації Компанії у 2019 році знизилася з 8,1 тисячі гривень до 5,2 тисячі гривень за тисячу кубічних метрів порівняно з 2018 роком, що становить зменшення на 35,9%. Це відповідно вплинуло на доходи Компанії за 2019 рік та продовжує мати вплив на перші місяці 2020 року. Ця обставина розглядалася як подія, яка могла спричинити знецінення, та враховувалася при проведенні тестування основних засобів на знецінення (Примітка 7).

У разі подальшого суттєвого падіння ціни на газ, це може вплинути на стратегічний план Компанії, зокрема, на обсяг та необхідність перенесення строків програми інвестицій.

Вплив пандемії COVID-19.

Наприкінці 2019 року з Китаю вперше з'явились новини про COVID-19 (коронавірус). У перші кілька місяців 2020 року вірус поширився по всьому світу, викликаючи дестабілізацію бізнесу та економічної діяльності. У березні 2020 року Всесвітня організація охорони здоров'я визнала коронавірус пандемією. Поширення вірусу мало істотний негативний вплив на економічну активність у світі, включаючи спад на ринках капіталу та різке зниження цін на товарно-сировинні ресурси. Внаслідок цього суверенні кредитно-дефолтні свопи України зросли понад удвічі у березні 2020 року порівняно з 31 грудня 2019 року та понад утричі від її п'ятирічного історичного мінімуму, досягнутого у лютому 2020 року. Аналогічно, станом на дату цього звіту українська гривня девальвувала до 27.05 гривні за 1 долар США.

У березні 2020 року Уряд України запровадив ряд обмежувальних заходів з метою запобігання поширенню вірусу в країні. Зокрема, були введені обмеження на роботу громадського транспорту (включаючи міжміський), авіасполучення між країнами, роботу державних установ та масові заходи. Уряд також рекомендував підприємствам перевести своїх співробітників на режим дистанційної роботи з дому. Крім того, 17 березня 2020 року Верховна Рада України прийняла нові закони, спрямовані на пом'якшення впливу нового коронавірусу. Їх нормами передбачене пом'якшення окремих податкових вимог заради фінансової підтримки підприємств, працівників та пенсіонерів, які постраждали від уповільнення економіки. Серед інших змін, Закон передбачає звільнення від штрафних санкцій за порушення податкового законодавства у період з 1 березня по 31 травня. Законом також забороняються податкові перевірки підприємств на цей період. У відповідь на пандемію COVID-19, 25 березня 2020 року Уряд України запровадив режим надзвичайної ситуації по всій території України та подовжив карантинні заходи до 11 травня 2020 року.

Компанія вважає цей спалах коронавірусної інфекції некоригуючою подією після закінчення звітного періоду. Обмежувальні заходи, застосовані Урядом України для боротьби з коронавірусом, із високою ймовірністю негативно вплинуть на економіку та державний бюджет України в цілому. Відповідно, це може мати непрямий негативний вплив на Компанію через подальші затримки у погашенні дебіторської заборгованності від пов'язаної сторони та потенційну необхідність збільшення резерву, скорочення попиту на природний газ, девальвації національної валюти тощо. Ситуація продовжує змінюватися, і її наслідки наразі є значною мірою фактором невизначеності.

Станом на дату цього звіту Компанія продовжує свою діяльність. Виробничі об'єкти працюють на рівні планової потужності та знаходяться під наглядом необхідної мінімальної чисельності персоналу, який уживає необхідних заходів безпеки. Управління адміністративною діяльністю здійснюється у дистанційному режимі, що забезпечує стабільність критично важливої діяльності Компанії, наприклад, звітної та казначейської функцій.
Керівництво вважає, що наслідки пандемії COVID-19 не мають суттєвого впливу на нафтогазову галузь та Компанію, оскільки:

- у Компанії відсутня невідкладна потреба у реалізації істотної програми капітальних інвестицій;
- ціна на газ в Україні непрямо прив'язана до цін в ЄС, де форвардні криві цін на газ станом на дату цієї фінансової звітності свідчать про нульову динаміку цін у наступні 6 місяців та зростання цін на 50% у 4 кварталі 2020 року;
- кінцевими споживачами, яким постачається видобутий газ, є група промислових споживачів, які станом на дату цієї фінансової звітності продовжують свою діяльність з повним завантаженням та постачають свої товари за кордон;
- виробничі об'єкти Компанії не потребують великої кількості експлуатаційного персоналу.

Оскільки ситуація нестабільна і швидко змінюється, керівництво не вважає практично доцільним надавати у звітності кількісну оцінку потенційного впливу цього поширення коронавірусної інфекції на Компанію. Керівництво продовжить ретельно відстежувати потенційний вплив обмежувальних заходів Уряду та вживатиме усіх можливих заходів для пом'якшення будь-яких можливих негативних наслідків.

Попри той факт, що події на ринку газу мають негативний вплив на прибутковість Компанії, а пандемія COVID-19 може вносити фактор невизначеності у прогнози майбутніх результатів, керівництво вважає, що відсутня суттєва невизначеність щодо здатності Компанії продовжувати подальшу безперервну діяльність, враховуючи її стійкий рівень ліквідності, значні обсяги наявних підтверджених розроблених рентабельних запасів та здатність реалізовувати видобутий газ споживачам.

3 Основні принципи облікової політики

Основа підготовки. Ця фінансова звітність підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) за принципом історичної вартості, з коригуваннями на переоцінку основних засобів (модель переоцінки відповідно до МСБО 16 *«Основні засоби»*) та певні фінансові інструменти, оцінені відповідно до вимог МСФЗ 9 *«Фінансові інструменти»*. Нижче наведено основні принципи облікової політики, що використовувалися під час підготовки цієї фінансової звітності. Ці принципи застосовувались послідовно відносно всіх представлених у цій звітності періодів, якщо не зазначено інше.

Нові стандарти МСФЗ. Компанія вперше застосувала МСФЗ 16 до річного звітного періоду, починаючи з 1 січня 2019 року. Компанії довелося змінити свою облікову політику в результаті застосування нового стандарту. Суттєвого впливу застосування цих стандартів не було.

Припущення про безперервність діяльності. Попри триваючу політичну та економічну невизначеність в Україні та поширення пандемії Covid-19, керівництво вважає, що застосування припущення про безперервність діяльності при підготовці цієї фінансової звітності є обґрунтованим, тому ця фінансова звітність за МСФЗ була підготовлена відповідно до принципу подальшої безперервної діяльності.

Станом на 31 грудня 2019 року Компанія мала чисті активи в сумі 26 512 мільйонів гривень (на 31 грудня 2018 року - чисті активи в сумі 24 572 мільйона гривень) та отримала чистий прибуток за 2019 рік у сумі 2 688 мільйонів гривень (на 31 грудня 2018 рік - чистий прибуток у сумі 6 989 мільйонів гривень). За 2019 фінансовий рік Компанія отримала позитивні грошові потоки від операційної діяльності у сумі 4 426 мільйонів гривень (за 2018 рік - 3 582 мільйона гривень).

Використання бухгалтерських оцінок. Підготовка фінансової звітності відповідно до МСФЗ вимагає застосування певних важливих бухгалтерських оцінок. Вона також вимагає, щоб при застосуванні облікової політики Компанії її керівництво застосовувало власні професійні судження. Області, де такі судження є особливо важливими, області, що характеризуються високим рівнем складності, та області, в яких припущення й розрахунки мають велике значення для підготовки фінансової звітності, описані у Примітці 4.

Функціональна валюта і валюта представлення. Статті, представлені у фінансовій звітності Компанії, оцінені з використанням валюти основного економічного середовища, в якому працює Компанія (функціональної валюти). Ця фінансова звітність представлена у гривні, яка є функціональною валютою і валютою представлення Компанії.

Операції, деноміновані у валютах, інших, ніж відповідна функціональна валюта, перераховуються у функціональну валюту за курсом обміну, який діє на дату операції. Прибутки та збитки від курсових різниць, що виникають у результаті розрахунку за такими операціями та перерахунку монетарних активів і зобов'язань, деномінованих в іноземній валюті, станом на кінець року, визнаються у звіті про прибуток чи збиток. Перерахунок на кінець року не застосовується до немонетарних статей, включаючи інвестиції в інструменти капіталу. Вплив змін обмінного курсу на справедливу вартість дольових цінних паперів обліковується у складі прибутків або збитків від зміни справедливої вартості.

Курсові різниці, пов'язані зі змінами амортизованої вартості фінансових активів і зобов'язань, визнаються у складі прибутку чи збитку.

Класифікація курсових різниць. Курсові різниці за дебіторською заборгованістю, кредиторською заборгованістю, грошовими коштами та їх еквівалентами і розміщеними депозитами класифіковані у фінансовому результаті у статтю «Чисті прибутки та збитки від курсової різниці за операційною діяльністю». Курсові різниці, визнані щодо інших монетарних активів та зобов'язань, класифіковані у фінансовому результаті у статтю «Збитки мінус прибутки від курсових різниць за фінансовою та інвестиційною діяльністю».

Станом на 31 грудня 2019 року курси обміну, що використовувалися для перерахунку сум в іноземній валюті, були такими: 1 долар США = 23,69 гривні (на 31 грудня 2018 року - 1 долар США = 27,69 гривні); 1 євро = 26,42 гривні (на 31 грудня 2018 року - 1 євро = 31,71 гривні); 10 російських рублів = 3,82 гривні (на 31 грудня 2018 року - 10 російських рублів = 3,98 гривні).

Основні засоби. Компанія використовує модель переоцінки для оцінки всіх категорій основних засобів. Справедлива вартість визначається за результатами оцінки, яку проводять незалежні оцінювачі.

Регулярність переоцінки залежить від змін справедливої вартості активів, що переоцінюються. Подальші надходження основних засобів обліковуються за первісною вартістю. Первісна вартість об'єкту основних засобів включає витрати, безпосередньо пов'язані з його придбанням. Первісна вартість активів, створених власними силами Групи, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частину виробничих накладних витрат.

Збільшення балансової вартості, що виникає внаслідок переоцінки, відноситься за кредитом на інші резерви у капіталі через інший сукупний дохід. Зменшення балансової вартості активу, яке компенсує попереднє збільшення балансової вартості того самого активу, відноситься на інші резерви у капіталі через інший сукупний дохід. Всі інші випадки зменшення балансової вартості відносяться на фінансовий результат. Однак якщо збиток від знецінення того самого переоціненого активу раніше був визнаний у складі фінансового результату, сторно цього збитку від знецінення також визнається у складі фінансового результату. Кожного року різниця між сумою амортизації, розрахованої на основі переоціненої балансової вартості активу, яку віднесено на фінансовий результат, та сумою амортизації, розрахованої на основі первісної вартості активу, переноситься з інших резервів до складу нерозподіленого прибутку.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Витрати, понесені на заміну компоненту об'єкта основних засобів, який обліковується окремо, капіталізуються зі списанням балансової вартості заміненого компоненту. Подальші витрати включаються до балансової вартості активу або визнаються окремим активом, залежно від ситуації, лише в разі, коли ймовірно, що Компанія отримає від цього активу майбутні економічні вигоди, пов'язані з цими витратами, а його вартість можна достовірно оцінити. Визнання балансової вартості заміненого компоненту припиняється. Всі інші витрати на ремонт та технічне обслуговування відносяться до звіту про фінансові результати протягом фінансового періоду, в якому вони виникли. Визнання основних засобів припиняється після їх вибуття або якщо тривале використання активу, як очікується, не принесе майбутніх економічних вигод.

Прибутки та збитки від вибуття активів визначаються шляхом порівняння суми надходжень з їхньою балансовою вартістю та визнаються у звіті про фінансові результати. У разі продажу переоцінених активів, суми, включені до інших резервів, переводяться до складу нерозподіленого прибутку.

Витрати на розвідку та оцінку родовищ нафти і природного газу обліковуються за методом успішних зусиль. Витрати акумулюються у розрізі родовищ. Витрати, безпосередньо пов'язані з розвідувальними свердловинами, і витрати на пошуково-розвідувальні роботи та на придбання орендованого майна капіталізуються до моменту завершення оцінки запасів. Якщо встановлено, що відкриття промислового родовища не досягнуто, ці видатки відносяться на витрати. Капіталізація включається до складу основних засобів.

З метою тестування на предмет знецінення активи розробки та видобування групуються в одиниці, які генерують грошові кошти, у розрізі родовищ. Крім того, якщо від експлуатації або вибуття окремих об'єктів нафтогазових активів (наприклад, свердловин) не очікується надходження майбутніх економічних вигод, такі об'єкти списуються з балансу та є знеціненими.

Витрати, понесені після визначення технічної доцільності та рентабельності видобування, а також витрати на заміну компонентів основних засобів капіталізуються, тільки якщо вони призводять до збільшення майбутніх економічних вигод від використання конкретного активу, з яким вони пов'язані. Всі інші витрати визнаються у складі прибутку чи збитку в тому періоді, в якому вони були понесені. Такі капіталізовані витрати, як правило, являють собою витрати, понесені на розробку підтверджених запасів та на ведення чи збільшення видобування від таких запасів, і акумулюються у розрізі родовищ. Визнання балансової вартості заміненого або проданого компоненту припиняється. Витрати на повсякденне обслуговування основних засобів визнаються у складі прибутку чи збитку в тому періоді, в якому вони понесені. Незавершене будівництво обліковується за первісною вартістю за вирахуванням збитків від знецінення.

Амортизація. Нафтогазові активи амортизуються з використанням виробничого методу на основі оціночних обсягів підтверджених розроблених комерційно рентабельних запасів вуглеводнів, існуючі геологічні, геофізичні та інженерні властивості яких свідчать про те, що такі запаси можуть бути видобуті з відомих покладів протягом майбутніх років.

Амортизація на активи, безпосередньо не пов'язані з видобуванням природного газу та газового конденсату, нараховується лінійним методом протягом розрахункового строку експлуатації окремих активів. Нарахування амортизації починається з дати придбання активу, а у випадку активів, створених Компанією, - з моменту їх завершення та придатності до експлуатації.

Розрахункові строки експлуатації активів є такими:

	Строки експлуатації у роках
Виробниче обладнання	від 2 до 30
Меблі, офісне та інше обладнання	від 2 до 15

Незавершене будівництво являє собою вартість основних засобів, будівництво яких ще не завершено, включаючи аванси постачальникам. Амортизація цих активів не нараховується до їх введення в експлуатацію.

Оренда. Компанія орендує землю в органів місцевої влади для своїх нафтогазовидобувних об'єктів. Договори оренди, як правило, укладаються на строк дії ліцензії на видобування, проте можуть мати опціони на подовження. Умови оренди переглядаються на індивідуальній основі та містять широкий діапазон різних положень. Договори оренди не встановлюють зобов'язань із дотримання показників, але орендовані активи не можуть використовуватися в якості забезпечення для отримання позик.

Орендні платежі є змінними і розраховуються як процент від «нормативної грошової оцінки землі». Нормативна грошова оцінка землі не є оцінкою справедливої вартості землі станом на звітну дату, оскільки в Україні діє мораторій на продаж землі. Крім того, зміни нормативної грошової оцінки землі не являють собою зміну ринкового індексу чи ставки. Загалом, нормативна грошова оцінка землі основана на спеціальних вимогах законодавства. Отже, керівництво дійшло висновку, що змінні орендні платежі на основі нормативної грошової оцінки землі не мають бути включені до розрахунку зобов'язання з оренди згідно з МСФЗ 16 і, відповідно, орендні активи та зобов'язання не мають бути обліковані для договорів оренди землі.

Інші договори оренди стосуються оренди офісних приміщень Компанії переважно у пов'язаної сторони та укладаються строком на 12 місяців або менше. Платежі за цією короткостроковою орендою визнаються лінійним методом як витрати у складі прибутку чи збитку.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Нематеріальні активи. Всі нематеріальні активи Компанії мають обмежений строк використання і включають переважно ліцензії на експлуатацію родовищ природного газу, а також капіталізоване програмне забезпечення та капіталізовані послуги сейсмічної розвідки. Придбане програмне забезпечення капіталізується на основі витрат, понесених на його придбання та впровадження у використання. Нематеріальні активи обліковуються за первісною вартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від знецінення, за наявності. У разі знецінення нематеріальних активів, їхня балансова вартість зменшується до вартості використання чи справедливої вартості, за мінусом витрат на продаж, залежно від того, яка з них більша. Нематеріальні активи амортизуються лінійним методом протягом розрахункового строку їх використання від 1 року до 20 років.

Витрати на розвідку та оцінку. Доліцензійні витрати визнаються у складі прибутку чи збитку в тому періоді, в якому вони були понесені. Витрати на розвідку та оцінку, включаючи витрати на отримання ліцензій, спочатку капіталізуються у вартості матеріальних або нематеріальних активів розвідки та оцінки залежно від характеру придбаних активів. Об'єкти, які використовуються для буріння (наприклад, бурові агрегати), капіталізуються як матеріальні активи розвідки та оцінки. Витрати на отримання цінної технічної та геологічної інформації, яка в подальшому може бути використана для прийняття рішення про технічну доцільність та рентабельність видобування копалин (наприклад, буріння розвідувальних свердловин, спеціальна техніко-геологічна експертиза), капіталізуються у вартості нематеріальних активів розвідки та оцінки. Витрати за позиковими коштами, що понесені на активи розвідки та оцінки, капіталізуються. Адміністративні та інші накладні витрати, пов'язані з діяльністю розвідки та оцінки, не капіталізуються. Витрати, які відповідають критеріям капіталізації, акумулюються у центрах витрат у розрізі родовищ (районів розвідувальних робіт), щодо яких очікується рішення про технічну доцільність та рентабельність видобування.

Вважається, що технічну доцільність та рентабельність видобування копалин можливо визначити на основі кількох факторів, включаючи передачу підтверджених запасів. Після визначення технічної доцільності та рентабельності видобування активи розвідки та оцінки, що стосуються цих запасів, спочатку тестуються на предмет знецінення, а потім переводяться з категорії активів розвідки та оцінки в окрему категорію у складі основних засобів, які стосуються нафтогазових активів.

Активи розвідки та оцінки оцінюються на предмет знецінення, якщо (і) для визначення технічної доцільності та рентабельності видобування наявні достатні дані, або (іі) факти та обставини свідчать про те, що їх балансова вартість перевищує суму відшкодування. З метою тестування на предмет знецінення активи розвідки та оцінки групуються у розрізі родовищ (районів розвідувальних робіт).

Нематеріальні активи розвідки та оцінки не амортизуються до моменту визначення технічної доцільності та рентабельності видобування і рекласифікації в нафтогазові активи. Матеріальні активи розвідки та оцінки амортизуються залежно від характеру придбаних активів.

Знецінення нефінансових активів. Активи, які амортизуються, аналізуються на предмет знецінення у випадку будь-яких подій або змін обставин, які свідчать про те, що відшкодування балансової вартості активу може стати неможливим. Збиток від знецінення визнається у сумі, на яку балансова вартість активу перевищує вартість його відшкодування. Вартість відшкодування активу – це його справедлива вартість за вирахуванням витрат на продаж або вартість використання активу, залежно від того, яка з них більша. Для оцінки знецінення активи групуються на найнижчому рівні, на якому існують грошові потоки, що можуть бути визначені окремо (на рівні одиниць, які генерують грошові кошти). Нефінансові активи, що зазнали знецінення, аналізуються на предмет можливого сторнування знецінення на кожну звітну дату.

Класифікація фінансових активів. Компанія класифікує свої фінансові активи у наступні категорії оцінки: за справедливою вартістю через прибуток чи збиток, за справедливою вартістю через інший сукупний дохід і за амортизованою вартістю. Класифікація та подальша оцінка боргових фінансових активів залежить від (і) бізнес-моделі Компанії для управління відповідним портфелем активів та (іі) характеристик грошових потоків за активом.

Бізнес-модель відображає спосіб, у який Компанія управляє активами з метою отримання грошових потоків: чи є метою Компанії (і) виключно отримання передбачених договором грошових потоків від активів («утримання активів для отримання передбачених договором грошових потоків»), або (іі) отримання передбачених договором грошових потоків і грошових потоків, які виникають у результаті продажу активів («утримання активів для отримання передбачених договором грошових потоків і продажу»), або якщо не застосовується ні пункт (і), ні пункт (іі), фінансові активи відносяться у категорію «інших» бізнес-моделей та оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток.

Бізнес-модель визначається для групи активів (на рівні портфеля) на основі всіх відповідних доказів діяльності, яку Компанія має намір здійснити для досягнення цілі, встановленої для портфеля, наявного на дату оцінки.

Якщо бізнес-модель передбачає утримання активів для отримання передбачених договором грошових потоків або для отримання передбачених договором грошових потоків і продажу, Компанія оцінює, чи являють собою грошові потоки виключно виплати основної суми боргу та процентів («тест на виплати основної суми боргу та процентів» або «SPPI-тест»). Фінансові активи із вбудованими похідними інструментами розглядаються у сукупності, щоб визначити, чи є грошові потоки по них виплатами виключно основної суми боргу та процентів.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

У ході такої оцінки Компанія аналізує, чи відповідають передбачені договором грошові потоки умовам базового кредитного договору, тобто проценти включають тільки відшкодування щодо кредитного ризику, вартості грошей у часі, інших ризиків базового кредитного договору та маржу прибутку.

Якщо умови договору передбачають схильність до ризику чи волатильності, які не відповідають умовам базового кредитного договору, відповідний фінансовий актив класифікується та оцінюється за справедливою вартістю через прибуток чи збиток. SPPI-тест виконується при первісному визнанні активу, а подальша переоцінка не проводиться.

Початкове визнання фінансових інструментів. Основні фінансові інструменти Компанії включають кредити та позикові кошти, грошові кошти та їх еквіваленти, а також короткострокові депозити і фінансові гарантії. Компанія має різні інші фінансові інструменти, такі як дебіторська заборгованість за основною діяльністю та кредиторська заборгованість за основною діяльністю, які виникають безпосередньо у процесі здійснення операційної діяльності.

Якщо придбання фінансових інструментів здійснюється у сторін під спільним контролем бенефіціарного акціонера і різниця між сумою, сплаченою за придбання інструменту, та його справедливою вартістю, по суті, є внеском у капітал або розподілом капіталу, така різниця відображається за дебітом або кредитом в інших резервах у складі капіталу.

Рекласифікація фінансових активів. Фінансові інструменти рекласифікуються тільки у випадку, якщо змінюється бізнес-модель для управління портфелем у цілому. Рекласифікація проводиться перспективно з початку першого звітного періоду після зміни бізнес-моделі.

Знецінення фінансових активів (оціночний резерв під очікувані кредитні збитки). На основі прогнозів Компанія оцінює очікувані кредитні збитки, пов'язані з борговими інструментами, які оцінюються за амортизованою вартістю та за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, та з ризиками, які виникають у зв'язку із зобов'язаннями щодо надання кредитів та договорами фінансової гарантії, для договірних активів. Компанія оцінює очікувані кредитні збитки і визнає чисті збитки від знецінення фінансових активів і договірних активів на кожну звітну дату. Оцінка очікуваних кредитних збитків відображає: (i) об'єктивну і зважену з урахуванням імовірності суму, визначену шляхом оцінки діапазону можливих результатів, (ii) вартість грошей у часі та (iii) всю обґрунтовану і підтверджувану інформацію про минулі події, поточні умови та прогнозовані майбутні економічні умови, доступну на звітну дату без надмірних витрат і зусиль.

Боргові інструменти, які оцінюються за амортизованою вартістю, та договірні активи відображаються у звіті про фінансовий стан за вирахуванням оціночного резерву під очікувані кредитні збитки. Щодо зобов'язань із надання кредитів та фінансових гарантій визнається окремий резерв під очікувані кредитні збитки у складі зобов'язань у звіті про фінансовий стан. Зміни в амортизованій вартості боргових інструментів, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід, за вирахуванням оціночного резерву під очікувані кредитні збитки, відображаються у складі прибутку чи збитку. Інші зміни у балансовій вартості відображаються у складі іншого сукупного доходу як прибутки мінус збитки від боргових інструментів, які оцінюються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід.

Компанія застосовує триетапну модель обліку знецінення на основі змін кредитної якості з моменту первісного визнання. Фінансовий інструмент, який не є кредитно-знеціненим при первісному визнанні, класифікується до Етапу 1. Для фінансових активів Етапу 1 очікувані кредитні збитки оцінюються за сумою, яка дорівнює частині очікуваних кредитних збитків за весь строк, що виникають внаслідок подій дефолту, які можуть відбутися протягом наступних 12 місяців чи до дати погашення відповідно до договору («12-місячні очікувані кредитні збитки»). Якщо Компанія визначає значне підвищення кредитного ризику з моменту первісного визнання, актив переводиться в Етап 2, а очікувані кредитні збитки за цим активом оцінюються на основі очікуваних кредитних збитків за весь строк, тобто до дати погашення відповідно до договору, але з урахуванням очікуваної передоплати («очікувані кредитні збитки за весь строк»). Якщо Компанія визначає, що фінансовий актив є знеціненим, актив переводиться в Етап 3, і очікувані по ньому кредитні збитки оцінюються як очікувані кредитні збитки за весь строк. Для придбаних чи створених кредитно-знецінених фінансових активів очікувані кредитні збитки завжди оцінюються як очікувані кредитні збитки за весь строк.

Модифікація фінансових активів. Компанія іноді переглядає або іншим чином модифікує договірні умови фінансових активів. Компанія оцінює, чи модифікація передбачених договором грошових потоків є суттєвою. Якщо модифіковані умови суттєво відрізняються, так що права на грошові потоки від первісного активу припиняються внаслідок закінчення строку, Компанія припиняє визнання первісного фінансового активу і визнає новий актив за справедливою вартістю. Датою перегляду умов вважається дата первісного визнання для цілей розрахунку подальшого знецінення, у тому числі для визначення факту значного підвищення кредитного ризику. Компанія також оцінює відповідність нового кредиту чи боргового інструмента критерію виплат виключно основної суми боргу та процентів. Будь-яка різниця між балансовою вартістю первісного активу, визнання якого припинене, та справедливою вартістю нового, суттєво модифікованого активу відображається у складі прибутку чи збитку, якщо різниця, по суті, не відноситься до операції з капіталом із власниками.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

У ситуації, коли перегляд умов був викликаний фінансовими труднощами контрагента чи його неспроможністю здійснити первинно узгоджені платежі, Компанія порівнює первісні та скориговані грошові потоки з активами на предмет істотної відмінності ризиків та вигод від активу внаслідок модифікації умов договору. Якщо ризики і вигоди не змінюються, істотна відмінність модифікованого активу від первісного активу відсутня, і його модифікація не призводить до припинення визнання. Компанія здійснює перерахунок валової балансової вартості шляхом дисконтування модифікованих грошових потоків за договором за первісною ефективною процентною ставкою (чи за ефективною процентною ставкою, скоригованою з урахуванням кредитного ризику для придбаних або створених кредитно-знецінених фінансових активів) і визнає прибуток чи збиток від модифікації у складі прибутку чи збитку.

Категорії оцінки фінансових зобов'язань. Фінансові зобов'язання класифікуються як у подальшому оцінювані за амортизованою вартістю, крім: (i) фінансових зобов'язань, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток чи збиток: ця класифікація застосовується до похідних фінансових інструментів, фінансових зобов'язань, утримуваним для торгівлі (наприклад, короткі позиції по цінних паперах), умовної винагороди, визнаної покупцем при об'єднанні бізнесу, та інших фінансових зобов'язань, визначених як такі при первісному визнанні; та (ii) договорів фінансової гарантії та зобов'язань із надання кредитів.

Припинення визнання фінансових активів. Компанія списує фінансові активи з балансу, коли (i) активи погашені або права на отримання грошових потоків від активів інакше втратили свою чинність або (ii) Компанія передала, в основному, всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням активами, або (iii) Компанія не передала та не залишила, в основному, всі ризики та вигоди володіння, але припинила здійснювати контроль. Контроль вважається збереженим, якщо контрагент не має практичної можливості повністю продати актив непов'язаній стороні без внесення додаткових обмежень на перепродаж.

Припинення визнання фінансових зобов'язань. Припинення визнання фінансового зобов'язання відбувається у випадку виконання, анулювання або закінчення терміну дії відповідного зобов'язання. Суттєва зміна умов існуючого фінансового зобов'язання або його частини обліковується як врегулювання первісного фінансового зобов'язання і визнання нового фінансового зобов'язання. У ході оцінки суттєвості зміни умов керівництво враховує кількісні та якісні фактори. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання (або частини фінансового зобов'язання), врегульованого або переданого іншій стороні, та сумою сплаченої винагороди, включаючи будь-які передані негрошові активи або прийняті зобов'язання, визнається у складі прибутку чи збитку. Якщо операція обміну або зміна умов фінансового зобов'язання не обліковується як врегулювання фінансового зобов'язання, будь-які понесені витрати або сплачені комісійні призводять до коригування балансової вартості зобов'язання та амортизуються протягом залишкового строку дії зобов'язання, умови якого були змінені.

Дивіденди. Дивіденди визнаються як зобов'язання та вираховуються з капіталу станом на звітну дату, тільки якщо вони оголошені до чи на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається у примітках до фінансової звітності, якщо вони запропоновані до звітної дати або запропоновані чи оголошені після звітної дати, але до ухвалення фінансової звітності до випуску.

Виплата дивідендів визнається у складі фінансової діяльності у звіті про рух грошових коштів.

Прибутки та збитки від виданих і отриманих кредитів. Прибутки та збитки від первісного визнання та дострокового погашення, а також ефекту дисконтування та курсових різниць за виданими і отриманими кредитами визнаються у фінансовому результаті в тому періоді, в якому вони виникли.

Податки на прибуток. Податок на прибуток був відображений у фінансовій звітності відповідно до положень податкового законодавства України, введених або практично введених у дію станом на дату балансу. Витрати з податку на прибуток включають поточні податкові відрахування та відстрочений податок і відображаються у складі прибутку чи збитку, якщо тільки вони не стосуються операцій, які відображені у цьому самому або іншому періоді безпосередньо у складі капіталу.

Поточний податок – це сума, що, як очікується, має бути сплачена податковим органам або ними відшкодована стосовно оподатковуваних прибутків чи збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, за винятком податку на прибуток, обліковуються у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток розраховується за методом балансових зобов'язань відносно податкових збитків та тимчасових різниць, що виникають між податковою базою активів та зобов'язань та їхньою балансовою вартістю для цілей фінансової звітності. Відповідно до виключення при початковому визнанні, відстрочений податок не визнається для тимчасових різниць, що виникають при початковому визнанні активу або зобов'язання у результаті операції, яка не є об'єднанням компаній і яка при початковому визнанні не впливає на бухгалтерський або оподатковуваний прибуток. Суми відстрочених податків визначаються із використанням ставок оподаткування, які діють або практично введені в дію станом на дату балансу і які, як очікується, застосовуватимуться у періоді, коли будуть сторновані тимчасові різниці або зараховані перенесені податкові збитки. Відстрочені податкові активи по тимчасових різницях, що зменшують оподатковувану базу, та перенесені податкові збитки відображаються лише тією мірою, в якій існує імовірність отримання оподатковуваного прибутку, відносно якого можна буде реалізувати тимчасові різниці.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Товарно-матеріальні запаси. Товарно-матеріальні запаси обліковуються за собівартістю або чистою вартістю реалізації, залежно від того, яка з цих сума менша. Вартість товарно-матеріальних запасів визначається за цінами перших закупівель (метод ФІФО) для природного газу та газового конденсату, сировини і запасних частин та за методом ідентифікованої вартості для товарів для перепродажу. Чиста вартість реалізації – це розрахункова ціна реалізації у ході нормального ведення бізнесу за вирахуванням витрат на доведення запасів до завершеного стану та витрат на збут.

Передоплати. Передоплати обліковуються за первісною вартістю мінус резерв на знецінення. Передоплати відносяться до категорії довгострокових, якщо товари чи послуги, за які було здійснено передоплату, будуть отримані через один рік або пізніше, або якщо передоплати стосуються активу, який при початковому визнанні буде віднесений до категорії необоротних активів. Передоплати, здійснені з метою придбання активу, включаються до балансової вартості активу після того, як Компанія отримала контроль над цим активом і якщо існує ймовірність того, що Компанія отримає майбутні економічні вигоди, пов'язані з таким активом.

Інші передоплати відносяться на прибуток чи збиток після отримання товарів або послуг, за які вони були здійснені. Якщо існує свідчення того, що активи, товари чи послуги, за які була здійснена передоплата, не будуть отримані, балансова вартість передоплати зменшується належним чином, і відповідний збиток від знецінення визнається у складі прибутку чи збитку.

Грошові кошти та їх еквіваленти. Грошові кошти та їх еквіваленти складаються з готівки в касі, депозитів до запитання в банках та інших короткострокових високоліквідних інвестицій з первісним строком не більше трьох місяців. Грошові кошти та їх еквіваленти обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки. Суми, використання яких обмежене, виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів при підготовці звіту про рух грошових коштів. Суми, обмеження щодо яких не дозволяють обміняти їх або використати для розрахунку по зобов'язаннях протягом, принаймні, дванадцяти місяців після звітної дати, включаються до складу інших необоротних активів.

Акціонерний капітал. Прості акції класифіковані як капітал. Витрати, безпосередньо пов'язані з емісією нових акцій, показуються у складі капіталу як зменшення суми надходжень за вирахуванням податків. Перевищення справедливої вартості внесених у капітал сум над номінальною вартістю випущених акцій показане у примітках як емісійний дохід.

Податок на додану вартість (ПДВ). В Україні ПДВ стягується за двома ставками: 20% з продажів та імпорту товарів, робіт і послуг усередині країни та 0% при експорті товарів та виконанні робіт чи наданні послуг, які будуть використовуватися за межами України. Зобов'язання з ПДВ платника податку дорівнює загальній сумі ПДВ, акумульованій за звітний період, і виникає не раніше дати відвантаження товарів клієнтові або на дату отримання оплати від замовника. Кредит із ПДВ – це сума, на яку платник податку має право зменшити свої зобов'язання з ПДВ у звітному періоді. Права на кредит із ПДВ виникають при отриманні накладної з ПДВ, яка видається на більш ранню з дати платежу постачальнику або дати отримання товару. ПДВ, що відноситься до операцій купівлі-продажу, визнається у звіті про фінансовий стан розгорнуто і розкривається окремо як актив і зобов'язання. У тих випадках, коли під знецінення дебіторської заборгованості був створений резерв, збиток від знецінення обліковується за валовою сумою заборгованості, включаючи ПДВ.

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість. Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість визнаються та спочатку оцінюються відповідно до політики обліку фінансових інструментів, описаної вище. У подальшому інструменти з фіксованим строком погашення переоцінюються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням витрат на проведення операції, а також усіх премій та дисконтів при розрахунку.

Аванси отримані. Аванси отримані обліковуються у розмірі початково одержаних сум. Очікується, що суми авансів отриманих будуть реалізовані за рахунок виручки, отриманої від звичайної комерційної діяльності Компанії.

Резерви зобов'язань та відрахувань. Резерви зобов'язань та відрахувань – це резерви на відновлення довкілля, витрати не реструктуризацію та юридичні позови, які визнаються, коли Компанія має теперішнє юридичне або передбачуване зобов'язання в результаті минулих подій, існує ймовірність, що для погашення такого зобов'язання потрібно буде вилучити ресурси, а суму цього зобов'язання можна розрахувати з достатнім рівнем точності.

У разі існування декількох аналогічних зобов'язань, імовірність вибуття ресурсів під час розрахунків визнається з урахуванням класу зобов'язань у цілому. Резерв визнається, навіть коли ймовірність відтоку грошових коштів щодо будь-якої позиції, включеної до одного й того ж класу зобов'язань, є незначною. Коли Компанія очікує, що резерв буде відшкодовано, наприклад, відповідно до договору страхування, сума відшкодування визнається окремим активом і лише у випадку, якщо відшкодування значною мірою гарантоване.

Резерв під зобов'язання з виведення активів з експлуатації. Виконана Компанією оцінка резерву під зобов'язання з виведення активів з експлуатації основана на розрахункових майбутніх витратах, що, як очікується, будуть понесені на демонтаж та рекультивацію території, скоригованих на вплив прогнозної інфляції у наступних періодах та дисконтованих із використанням процентних ставок, що застосовуються до резерву. Процентні витрати, пов'язані з резервом, включаються до фінансових витрат у складі прибутку чи збитку.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Зміни у резерві під зобов'язання з виведення активів з експлуатації внаслідок зміни розрахункових строків або суми відтоку ресурсів, які містять економічні вигоди, що необхідна для погашення зобов'язання, або зміни ставки дисконтування додаються до чи вираховуються з вартості відповідного нафтогазового активу в поточному періоді. Сума, яка вираховується з вартості активу, обмежується балансовою вартістю цього активу. Якщо сума, на яку зменшується зобов'язання, перевищує балансову вартість активу, сума перевищення визнається безпосередньо у складі прибутку чи збитку.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, крім випадків, коли існує ймовірність відтоку економічних ресурсів для того, щоб розрахуватися по зобов'язаннях, і їх суму можна розрахувати з достатнім рівнем точності. Інформація про умовні зобов'язання розкривається, крім випадків, коли ймовірність того, що для погашення такого зобов'язання потрібно буде вилучити ресурси, які передбачають економічні вигоди, є незначною.

Умовні активи та зобов'язання. Умовний актив не визнається у фінансовій звітності. Інформація про нього розкривається у випадку ймовірності притоку економічних вигод.

Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності, крім випадків, коли існує ймовірність відтоку економічних ресурсів для того, щоб розрахуватися по зобов'язаннях, і їх суму можна розрахувати з достатнім рівнем точності. Інформація про умовні зобов'язання розкривається, крім випадків, коли ймовірність того, що для погашення такого зобов'язання потрібно буде вилучити ресурси, які передбачають економічні вигоди, є незначною.

Визнання доходів. Доходи від реалізації природного газу та газового конденсату визнаються на дату переходу контролю над товарами у віртуальній точці входу газотранспортної системи за ціною угоди. Ціна угоди – це сума винагороди, право на яку Компанія очікує отримати в обмін на передачу контроля над природним газом і газовим конденсатом покупцю.

Ціна реалізації природного газу визначається на основі цін реалізації природного газу, затверджених (обмежених) Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг України. Ціни на газовий конденсат встановлюються на ринку на основі фактичної відповідності попиту та пропозиції у конкретний період часу. Доходи показані за вирахуванням податку на додану вартість та знижок.

Доходи від наданих послуг визнаються у складі прибутку чи збитку пропорційно етапу завершення операції на звітну дату.

Компоненти фінансування. Компанія має договори, в яких період між передачею природного газу та газового конденсату покупцю і оплатою їх покупцем перевищує один рік. У таких випадках Компанія коригує ціну угоди на вартість грошей у часі.

Визнання витрат. Витрати обліковуються за методом нарахування. Собівартість реалізованої продукції включає закупівельні ціни, транспортні витрати, комісійні, пов'язані з договорами поставки, та інші відповідні витрати.

Фінансові доходи та витрати. Фінансові доходи та витрати включають процентні витрати за позиковими коштами, збитки від дострокового погашення кредитів, процентні доходи на інвестовані кошти, дохід від виникнення фінансових інструментів, ефект дисконтування резерву під зобов'язання з виведення активів з експлуатації та прибутки і збитки від курсової різниці.

Витрати за позиковими коштами, що пов'язані з активами, будівництво яких займає значний період часу, капіталізуються у складі вартості цих активів. Всі інші процентні та інші витрати за позиковими коштами відносяться на витрати із використанням методу ефективної процентної ставки.

Процентні доходи визнаються по мірі нарахування з урахуванням ефективної доходності активу.

Виплати працівникам: План із встановленими внесками. Компанія здійснює на користь своїх працівників передбачений законодавством єдиний соціальний внесок до Пенсійного фонду України. Внесок розраховується як процент від поточної валової суми заробітної плати та відноситься на витрати по мірі його здійснення. Дискреційні пенсії та інші виплати по закінченні трудової діяльності включаються до складу витрат на оплату праці у прибутку чи збитку.

4 Суттєві бухгалтерські оцінки та судження

Компанія робить оцінки та припущення, які впливають на суми активів та зобов'язань, що відображаються у фінансовій звітності у наступному фінансовому році. Розрахунки та судження постійно оцінюються і базуються на попередньому досвіді керівництва та інших факторах, у тому числі на очікуваннях щодо майбутніх подій, які вважаються обґрунтованими за існуючих обставин. Крім суджень, які передбачають облікові оцінки, керівництво Компанії також використовує професійні судження при застосуванні облікової політики. Професійні судження, які чинять найбільш суттєвий вплив на суми, що відображаються у фінансовій звітності, та оцінки, результатом яких можуть бути значні коригування балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року, включають:

4 Суттєві бухгалтерські оцінки та судження (продовження)

Переоцінка основних засобів.

Щороку керівництво Компанії проводить аналіз, щоб оцінити, чи балансова вартість об'єктів основних засобів суттєво відрізняється від їх справедливої вартості станом на кінець звітного періоду. Аналіз оснований на індексах цін, змінах технологій, коливаннях валютних курсів після дати останньої переоцінки, рентабельності профільних напрямків діяльності та інших актуальних факторах. Якщо результати аналізу свідчать про те, що справедлива вартість об'єктів основних засобів суттєво відрізняється від їхньої балансової вартості, Компанія проводить додаткову переоцінку із залученням незалежних оцінювачів.

Оскільки більшість основних засобів Компанії мають вузькоспеціалізований характер, їх справедлива вартість визначається за методом амортизованої вартості заміщення (Рівень 3). Для активів, справедлива вартість яких була оцінена станом на попередню звітну дату, справедлива вартість станом на звітну дату була визначена шляхом індексації їх балансової вартості з урахуванням кумулятивних цінових індексів або змін валютних курсів (Рівень 3). Станом на 31 грудня 2017 року керівництво Компанії вирішило провести переоцінку основних засобів з урахуванням змін в економічних умовах бізнес-середовища та кумулятивного впливу інфляції. Справедлива вартість основних засобів та залишкові строки експлуатації були визначені незалежним оцінювачем.

Балансова вартість та амортизація основних засобів зазнають впливу оцінок амортизованої вартості заміщення та залишкових строків експлуатації. Зміни в цих припущеннях могли мати суттєвий вплив на справедливу вартість основних засобів.

У ході проведення оцінки із використанням цих методів незалежні оцінювачі застосовують наступні ключові оцінки та судження, які вони обговорюють та узгоджують зі спеціалістами з оцінки та технічними фахівцями Компанії:

- вибір джерел інформації для аналізу витрат на будівництво (наприклад, фактичні витрати, нещодавно понесені Компанією, спеціалізовані довідники та інструкції, оцінки витрат на спорудження різного обладнання тощо);
- вибір порівняльних даних для визначення вартості заміщення певних основних засобів, а також оцінка відповідних коригувань, необхідних для врахування відмінностей між технічними характеристиками і станом нового та існуючого обладнання;
- вибір ринкових даних для визначення ринкової вартості, за умови їх наявності; та
- визначення відповідних кумулятивних цінових індексів або змін у валютних курсах, які максимально об'єктивно відображають зміни справедливої вартості активів, переоцінених шляхом індексації балансової вартості.

Справедлива вартість, визначена на основі амортизованої вартості заміщення та шляхом індексації балансової вартості, підтверджується за допомогою використання моделей дисконтованих грошових потоків (дохідний підхід, Рівень 3) і коригується, якщо вартість, оцінена відповідно до доходного підходу, нижче вартості, визначеної на основі амортизованої вартості заміщення або шляхом індексації балансової вартості (тобто за наявності економічного застаріння).

Станом на 31 грудня 2019 року керівництво вважає, що балансова вартість основних засобів суттєво не відрізняється від його справедливої вартості, відповідно, проведення переоцінки основних засобів не вважалася потрібною.

Зміни у зазначених вище оцінках та професійних судженнях могли б мати суттєвий вплив на справедливу вартість основних засобів, який, однак, оцінити неможливо з огляду на широкий діапазон застосованих припущень та оцінюваних активів.

Визнання відстроченого податкового активу. Чисті відстрочені податкові активи – це податки на прибуток, які будуть відшкодовані через зниження оподатковуваного прибутку в майбутньому. Вони відображаються у звіті про фінансовий стан. Відстрочені податкові активи визнаються тією мірою, якою існує ймовірність того, що відповідну податкову пільгу вдасться реалізувати. При визначенні майбутніх оподатковуваних прибутків та суми податкових пільг, імовірних у майбутньому, керівництво застосовує професійні судження і робить розрахунки на основі оподатковуваних прибутків за минулі періоди, а також очікуваного майбутнього доходу, як це вважається обґрунтованим за існуючих обставин.

Процентні ставки, застосовані до інших фінансових зобов'язань та інвестицій. За відсутності аналогічних фінансових інструментів для оцінки справедливої вартості довгострокових зобов'язань були застосовані професійні судження. Зміна ефективних процентних ставок, використаних для оцінки справедливої вартості кредитів та позикових коштів, може мати суттєвий вплив на фінансову звітність.

Податкове законодавство. Податкове, валютне та митне законодавство України продовжує змінюватись. Суперечливі положення тлумачяться по-різному. Керівництво вважає, що його тлумачення є доречним та обґрунтованим, проте не існує жодних гарантій того, що податкові органи його не оскаржать.

Оцінка запасів природного газу. Інженерні оцінки запасів нафти і природного газу, за своєю суттю, характеризується невизначеністю та потребують застосування професійного судження і періодичних переглядів у майбутньому.

4 Суттєві бухгалтерські оцінки та судження (продовження)

Такі облікові показники, як витрати на знос, виснаження та амортизацію, оцінки знецінення та зобов'язання з виведення активів з експлуатації, які основані на оцінках підтверджених розроблених рентабельних запасів, підлягають зміні з урахуванням майбутніх змін в оцінках запасів природного газу. Підтверджені розроблені рентабельні запаси оцінюються на основі наявної інформації про свердловину, включаючи динаміку видобування та тиску для продуктивних свердловин. Крім цього, оцінки підтверджених розроблених рентабельних запасів включають лише ті обсяги, які з достатньою імовірністю можуть бути реалізовані на ринку.

Оцінки всіх підтверджених розроблених рентабельних запасів підлягають перегляду як у бік збільшення, так і в бік зменшення відповідно до нової інформації, отриманої у результаті розвідувального буріння, виробничої діяльності або змін в економічних факторах, включаючи ціни товарів, умови контрактів та плани розвідки. Підтверджені розроблені рентабельні запаси визначаються як оціночні обсяги природного газу, геологічні та інженерні властивості яких достовірно свідчать про те, що такі запаси можуть бути видобуті з відомих покладів протягом майбутніх

років в існуючих економічних умовах. Загалом, оцінка нерозвіданих або частково розвіданих родовищ є ще більш невизначеною в частині їх майбутнього строку використання у порівнянні з оцінкою родовищ, що вже значною мірою розроблені та експлуатуються. Тією мірою, якою такі родовища продовжують експлуатуватися, нова інформація може призвести до додаткового перегляду оцінок запасів. Запаси природного газу мають безпосередній вплив на окремі суми, відображені у фінансовій звітності, у першу чергу, на знос, виснаження та амортизацію. Норми амортизації нафтогазових активів за виробничим методом, що застосовуються для кожного родовища, основані на підтверджених розроблених рентабельних запасах і витратах на розробку.

Виходячи з припущення про незмінність усіх інших змінних, збільшення підтверджених розроблених рентабельних запасів на кожному родовищу призведе до зменшення витрат на знос, виснаження та амортизацію. І навпаки, зменшення оцінених підтверджених розроблених рентабельних запасів призведе до збільшення витрат на знос, виснаження та амортизацію. Крім того, оцінені підтверджені запаси використовуються для розрахунку майбутніх грошових потоків від нафтогазових активів, які застосовуються в якості показника при визначенні наявності чи відсутності знецінення активів.

Запаси природного газу були оцінені станом на 31 грудня 2019 року незалежним оцінювачем запасів нафти і газу.

Оцінка знецінення дебіторської заборгованості. Станом на 31 грудня 2019 року Компанія має суттєвий прострочений залишок дебіторської заборгованості за основною діяльністю від пов'язаної сторони під спільним контролем. Виручка за цією дебіторською заборгованістю визнається за номінальною сумою на основі письмового контракту, а знецінення за відповідний період визнається у рядку «Чисті збитки від знецінення фінансових активів» у звіті про сукупний дохід. Оцінка знецінення цього залишку вимагає суттєвих управлінських суджень та розрахунків, у тому числі стосовно періоду розрахунків та використаних коефіцієнтів очікуваних кредитних збитків, інформація про які розкрита у Примітці 10. Якби період розрахунків за всією дебіторською заборгованістю був довше на 1 місяць, ніж очікується наразі, резерв під знецінення станом на 31 грудня 2019 року був би більше на 145 мільйонів гривень і, відповідно, прибуток до оподаткування за 2019 рік був би менше на 145 мільйонів гривень.

Операції з пов'язаними сторонами. У ході звичайної діяльності Компанія здійснює операції з пов'язаними сторонами. За відсутності активного ринку таких операцій, для того щоб визначити, чи здійснювались такі операції за ринковими або неринковими ставками, використовуються професійні судження. Фінансові інструменти відображаються при виникненні за справедливою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Облікова політика Компанії передбачає відображення прибутку та збитків за операціями з пов'язаними сторонами у звіті про фінансові результати. Професійне судження формується на основі цін аналогічних видів операцій з непов'язаними сторонами та аналізу ефективної процентної ставки.

5 Запровадження нових або переглянутих стандартів та інтерпретацій

Нові та змінені стандарти, прийняті Компанією. Компанія вперше застосувала наступні стандарти та зміни стандартів для річного звітного періоду, починаючи з 1 січня 2019 року:

- ***Інтерпретація КІМФЗ 23 "Невизначеність при обліку податку на прибуток"*** (випущена 7 червня 2017 року і вступає в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2019 року або після цієї дати);
- ***Щорічні удосконалення МСФЗ 2015-2017 років - зміни МСФЗ 3, МСФЗ 11, МСБО 12 та МСБО 23*** (опубліковані 12 грудня 2017 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2019 року або після цієї дати));
- ***Зміни МСБО 19 «Зміна, скорочення та врегулювання пенсійного плану»*** (опубліковані 7 лютого 2018 року і вступають у силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2019 року або після цієї дати);
- ***МСФЗ 16 "Оренда"*** (випущений 13 січня 2016 року і вступає в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2019 року або після цієї дати);
- **Характеристики передоплати з від'ємною компенсацією - зміни МСФЗ 9.**

Інші нові або переглянуті стандарти або інтерпретації, що вступлять в силу для річних періодів, які починаються з 1 січня 2020 року або після цієї дати, не матимуть суттєвого впливу на Компанію.

6 Розрахунки та операції з пов'язаними сторонами

Визначення пов'язаних сторін наведене в МСБО 24 «Розкриття інформації про пов'язані сторони». Сторони вважаються пов'язаними, якщо одна сторона може контролювати іншу, знаходиться під спільним контролем з нею або може мати суттєвий вплив на іншу сторону чи спільний контроль над нею при прийнятті фінансових чи операційних рішень. Під час розгляду кожного випадку відносин, що можуть являти собою відносини між пов'язаними сторонами, увага приділяється суті цих відносин, а не лише їх юридичній формі. Нижче наведено інформацію про розрахунки та операції з пов'язаними сторонами станом на 31 грудня.

	2019 рік			2018 рік		
У мільйонах гривень	Материнська компанія – DTEK Oil&Gas B.V.	Дочірні компанії Групи DTEK B.V.	Компанії під спільним контролем СКМ	Материнська компанія – DTEK Oil&Gas B.V.	Дочірні компанії Групи DTEK B.V.	Компанії під спільним контролем СКМ
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість за вирахуванням знецінення (Примітка 10)	-	18 312	-	-	18 450	-
Грошові кошти та їх еквіваленти	-	-	76	-	-	11
Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість	-	(15)	-	-	(80)	-
Заборгованість за дивідендами	(32)	(187)	-	-	-	-

Нижче наведено статті доходів та витрат по операціях з пов'язаними сторонами за рік:

	2019 рік			2018 рік		
У мільйонах гривень	Материнська компанія – DTEK Oil&Gas B.V.	Дочірні компанії Групи DTEK B.V.	Компанії під спільним контролем СКМ	Материнська компанія – DTEK Oil&Gas B.V.	Дочірні компанії Групи DTEK B.V.	Компанії під спільним контролем СКМ
Реалізація газу (Примітка 17)	-	7 766	-	-	12 591	-
Реалізація газового конденсату	-	805	-	-	414	-
Процентні доходи за банківськими депозитами (Примітка 22)	-	-	1		-	1
Придбання послуг	-	(50)	-	-	(21)	(1)

Виручка, заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість

Залишки дебіторської заборгованості за основною діяльністю станом на 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2018 року є безпроцентною заборгованістю пов'язаних сторін під спільним контролем DTEK B.V. Заборгованість пов'язаних сторін є незабезпеченою і погашається грошовими коштами або у формі взаємозарахування зустрічних вимог. Станом на 31 грудня 2019 року Компанія створила резерв під ОКЗ за весь строк дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості із використанням очікуваного рівня збитків 20,83% (Примітка 10).

Закупівлі, кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість

Закупівлі та непогашена кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість станом на 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2018 року включає переважно заборгованість перед пов'язаними сторонами за надані послуги. Кредиторська заборгованість є безпроцентною та погашається в ході звичайної господарської діяльності.

Винагорода ключового управлінського персоналу. До складу ключового управлінського персоналу входить 6 вищих посадових осіб (у 2018 році – 6 осіб). У 2019 році загальна сума винагороди ключового управлінського персоналу склала 12 мільйонів гривень (у 2018 році – 11 мільйонів гривень). Винагорода ключового управлінського персоналу включає заробітну плату та премії.

7 Основні засоби

У балансовій вартості основних засобів відбулися такі зміни:

У мільйонах гривень	Нафтогазові активи	Виробниче обладнання	Меблі, офісне та інше обладнання	Незавершене будівництво	Всього
На 1 січня 2018 р.					
Первісна або переоцінена вартість	4 733	545	107	901	**6 286**
Накопичений знос	(613)	(31)	-	-	**(644)**
Чиста балансова вартість на 1 січня 2018 р.	**4 120**	**514**	**107**	**901**	**5 642**
Надходження	-	-	-	1 684	**1 684**
Вибуття	(5)	(2)	(2)	-	**(9)**
Амортизаційні відрахування	(801)	(252)	(14)	-	**(1 067)**
Знецінення основних засобів	-	(8)	(6)	-	**(14)**
Переведення до іншої категорії	449	903	8	(1 360)	**-**
Реклассифікація між категоріями	(947)	947	-	-	**-**
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2018 р.	**2 816**	**2 102**	**93**	**1 225**	**6 236**
На 31 грудня 2018 р.					
Первісна або переоцінена вартість	4 230	2 385	107	1 225	**7 947**
Накопичений знос	(1 414)	(283)	(14)	-	**(1 711)**
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2018 р.	**2 816**	**2 102**	**93**	**1 225**	**6 236**
Надходження	-	-	-	2 557	**2 557**
Вибуття	(33)	(17)		-	**(50)**
Амортизаційні відрахування	(777)	(220)	(15)	-	**(1 012)**
Знецінення основних засобів	(168)	-	(2)	-	**(170)**
Переведення до іншої категорії	1 957	234	8	(2 199)	**-**
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2019 р.	**3 795**	**2 099**	**84**	**1 583**	**7 561**
На 31 грудня 2019 р.					
Первісна або переоцінена вартість	5 986	2 602	113	1 583	**10 284**
Накопичена амортизація та знецінення	(2 191)	(503)	(29)	-	**(2 723)**
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2019 р.	**3 795**	**2 099**	**84**	**1 583**	**7 561**
Чиста балансова вартість без переоцінки на 31 грудня 2018 р.	**2 241**	**1 673**	**88**	**1 225**	**5 227**
Чиста балансова вартість без переоцінки на 31 грудня 2019 р.	**3 267**	**1 345**	**65**	**1 583**	**6 260**

У 2019 році Компанія залучила незалежних оцінювачів для проведення оцінки запасів газу станом на 31 грудня 2019 року. Зміна внаслідок геофізичних факторів розрахункової суми підтверджених розроблених експлуатованих запасів, на основі якої розраховується балансова вартість нафтогазових активів, призвела до зменшення амортизаційних відрахувань до 777 мільйонів гривень у 2019 році (у 2018 році - 801 мільйон гривень).

Зниження цін на газ, яке спостерігалося у 2019 році, було визнане ознакою знецінення. Керівництво провело тестування на знецінення, яка показало, що вартість відшкодування значно вища, ніж балансова вартість одиниць, що генерують грошові кошти. Обґрунтовано можлива зміна жодних припущень не призвела б до визнання знецінення станом на 31 грудня 2019 року.

У 2019 році амортизаційні витрати у сумі 1 003 мільйони гривень (у 2018 році - 1 061 мільйон гривень) були включені до складу собівартості реалізованої продукції, амортизаційні витрати у сумі 5 мільйонів гривень (у 2018 році - 3 мільйони гривень) - до складу загальних та адміністративних витрат, а амортизаційні витрати у сумі 4 мільйони гривень (у 2018 році - 3 мільйони гривень) - до складу інших операційних витрат.

8 Нематеріальні активи

У сумі нематеріальних активів відбулися такі зміни:

У мільйонах гривень	Первісна вартість	Накопичена амортизація та знецінення	Чиста балансова вартість
На 1 січня 2018 р.	**476**	**(90)**	**386**
Надходження / (витрати) за рік	20	(41)	**(21)**
На 31 грудня 2018 р.	**496**	**(131)**	**365**
Надходження / (витрати) за рік	18	(44)	**(26)**
На 31 грудня 2019 р.	**514**	**(175)**	**339**

У 2019 році амортизаційні витрати у сумі 41 мільйон гривень (у 2018 році - 38 мільйонів гривень) були включені до складу собівартості реалізованої продукції, а 3 мільйони гривень (у 2018 році - 3 мільйони гривень) - до складу загальних та адміністративних витрат.

9 Товарно-матеріальні запаси

Станом на 31 грудня товарно-матеріальні запаси є такими:

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Сировина	144	94
Запасні частини	29	32
Інші товарно-матеріальні запаси	11	13
Всього товарно-матеріальних запасів	**184**	**139**

10 Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість

Станом на 31 грудня довгострокова дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість є такою:

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю (за вирахуванням резерву у сумі 4 005 мільйонів гривень) (у 2018 році - резерв у сумі 1 888 мільйони гривень)	**11 327**	6 880
Всього довгострокової дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості	**11 327**	**6 880**

Встановлені контрактами строки погашення дебіторської заборгованості за основною діяльністю Компанії у сумі 17 820 мільйонів гривень прострочені станом на 31 грудня 2019 року. Виручка за цією дебіторською заборгованістю визнається за номінальною сумою на основі письмового контракту, а знецінення за відповідний період визнається у рядку «Чисті збитки від знецінення фінансових активів» у звіті про сукупний дохід.

У 2018 та 2019 роках керівництво переглянуло очікувані строки погашення дебіторської заборгованості за основною діяльністю від компаній під спільним контролем. Відповідно, непогашений залишок дебіторської заборгованості у сумі 11 327 мільйонів гривень у 2019 році був класифікований як довгострокова заборгованість (у 2018 році - 6 880 мільйонів гривень). Станом на 31 грудня 2019 року керівництво очікує, що з загальної номінальної сумі дебіторської заборгованості за основною діяльністю 7 789 мільйонів гривень буде погашено до 31 грудня 2020 року, 9 600 мільйонів гривень - до 31 грудня 2021 року і 5 732 мільйони гривень - до 31 липня 2022 року.

10 Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість (продовження)

Станом на 31 грудня поточна дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість є такою:

У мільйонах гривень	**2019 рік**	**2018 рік**
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю (за вирахуванням резерву у сумі 813 мільйонів гривень) (у 2018 році - резерв у сумі 1 136 мільйони гривень)	6 985	11 570
Всього фінансових активів	***6 985***	***11 570***
Передоплати постачальникам (за вирахуванням резерву у сумі нуль гривень) (у 2018 році - нуль гривень)	98	76
Інша дебіторська заборгованість (за вирахуванням резерву у сумі нуль гривень) (у 2018 році - нуль гривень)	24	28
Всього нефінансових активів	***122***	***104***
Всього поточної дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості	**7 107**	**11 674**

Станом на 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2018 року уся дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість була деномінована у гривнях.

У сумі резерву на знецінення дебіторської заборгованості за основною діяльністю відбулися такі зміни:

У мільйонах гривень	**2019 рік**	**2018 рік**
Резерв під знецінення на 31 грудня	**3 024**	**2 060**
Відрахування до резерву під знецінення протягом року	2 564	3 334
Сторно резерву	(2 219)	(2 370)
Зміни оцінок та припущень	1 449	-
Резерв під знецінення на 31 грудня	**4 818**	**3 024**

У таблиці далі наведено інформацію про кредитний ризик та ОКЗ за дебіторською заборгованістю за основною діяльністю:

на 31 грудня 2019 р.:

У мільйонах гривень	**Очікуваний рівень збитків**	**Валова балансова вартість**	**ОКЗ за весь строк**	**Основа**
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю від пов'язаних сторін	20,83%	23 130	4 818	Скоригована доходність до погашення корпоративних облігацій

на 31 грудня 2018 р.:

У мільйонах гривень	**Очікуваний рівень збитків**	**Валова балансова вартість**	**ОКЗ за весь строк**	**Основа**
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю від пов'язаних сторін	14,08%	21 474	3 024	Скоригована доходність до погашення корпоративних облігацій

11 Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти є такими:

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Грошові кошти з обмеженим правом використання	70	-
Строкові депозити з початковим строком розміщення до трьох місяців	6	10
Кошти на банківських рахунках до запитання (Примітка 6)	-	1
Всього грошових коштів та їх еквівалентів	**76**	**11**

Усі кошти на банківських рахунках та строкові депозити не прострочені та не знецінені. Станом на 31 грудня 2019 року грошові кошти та їх еквіваленти у сумі 70 мільйонів гривень (на 31 грудня 2018 року - нуль) деноміновані у доларах США, а 6 мільйонів гривень (на 31 грудня 2018 року - 11 мільйонів гривень) - у гривнях та розміщені на рахунках у банках без рейтингу (банки без рейтингу входять до десятки найбільших банків України за обсягом активів та капіталу за даними Національного банку України).

12 Акціонерний капітал

Затверджений до випуску акціонерний капітал Компанії дорівнює повністю сплаченому акціонерному капіталу та складається з 1 711 970 простих акцій номінальною вартістю 10 гривень за акцію у загальній сумі 17 мільйонів гривень. Кожна акція має один голос при голосуванні.
У 2019 році Компанія частково розподілила дивіденди за 2013 рік у сумі 748 мільйонів гривень.

13 Інші резерви

У мільйонах гривень	Резерв переоцінки	Всього
Залишок на 1 січня 2018 р.	**1 522**	**1 522**
Основні засоби:		
- Реалізований резерв переоцінки	(316)	**(316)**
- Реалізований податок на прибуток, визнаний в капіталі	57	**57**
Залишок на 31 грудня 2018 р.	**1 263**	**1 263**
Основні засоби:		
- Реалізований резерв переоцінки	(236)	**(236)**
- Реалізований податок на прибуток, визнаний в капіталі	42	**42**
Залишок на 31 грудня 2019 р.	**1 069**	**1 069**

Резерв переоцінки не підлягає розподілу акціонерам до його переведення до складу нерозподіленого прибутку.

14 Банківські позики

У грудні 2019 року Компанія підписала з ПАТ «Кредобанк» договір про відкриття кредитної лінії у загальній сумі 1 240 тисяч доларів США під процентну ставку 5,5% зі строком погашення 23 грудня 2020 року.

У мільйонах гривень	2019	2018
Банківські позики	29	-
Всього	**29**	**-**

Станом на 31 грудня 2019 року банківські позики у сумі 29 мільйонів гривень були деноміновані у доларах США.

15 Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість

Станом на 31 грудня кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість є такою:

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Заборгованість за придбані основні засоби	167	132
Кредиторська заборгованість за основною діяльністю	62	53
Інша кредиторська заборгованість	1	80
Всього фінансової кредиторської заборгованості	**230**	**265**
Заробітна плата до сплати	12	11
Нарахування за невикористані відпустки працівників	7	5
Всього нефінансової кредиторської заборгованості	**19**	**16**
Всього	**249**	**281**

Станом на 31 грудня 2019 року кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість у сумі 227 мільйонів гривень була деномінована у гривнях (на 31 грудня 2018 року - 266 мільйонів гривень), 17 мільйонів гривень - у доларах США (на 31 грудня 2018 року - 9 мільйонів гривень), а 5 мільйонів гривень - в євро (на 31 грудня 2018 року - 6 мільйонів гривень). Далі наведено аналіз фінансової кредиторської заборгованості за основною діяльністю та іншої кредиторської заборгованості за майбутніми недисконтованими грошовими потоками:

31 грудня 2019 р.

У мільйонах гривень	Заборгованість за придбані основні засоби	Кредиторська заборгованість за основною діяльністю	Інша кредиторська заборгованість
Аналіз майбутніх недисконтованих грошових потоків:			
До 3 місяців	167	62	1
Всього	**167**	**62**	**1**

31 грудня 2018 р.

У мільйонах гривень	Заборгованість за придбані основні засоби	Кредиторська заборгованість за основною діяльністю	Інша кредиторська заборгованість
Аналіз майбутніх недисконтованих грошових потоків:			
До 3 місяців	132	53	80
Всього	**132**	**53**	**80**

16 Інші податки до сплати

Станом на 31 грудня інші податки до сплати є такими:

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Плата за користування надрами до сплати	82	184
Податок на додану вартість	33	91
Інші податки до сплати	-	3
Всього інших податків до сплати	**115**	**278**

Розмір плати за користування надрами безпосередньо привязаний до ціни на газ, тому її значне зменшення у 2019 році мало відповідний вплив на суму плати за користування надрами.

17 Виручка від реалізації

Нижче подано аналіз виручки за категоріями:

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Виручка від реалізації газу (Примітка 6)	7 766	12 591
Виручка від реалізації газу іншій стороні	25	-
Виручка від реалізації газового конденсату	805	854
Всього	**8 596**	**13 445**

Компанія визнає виручку у певний момент часу.

У 2019 році Компанія реалізовувала 99.7% видобутого газу одному покупцю, який є її пов'язаною стороною (у 2018 році Компанія реалізовувала 100% видобутого газу двом покупцям, які є її пов'язаними сторонами).

18 Собівартість реалізованої продукції

У мільйонах гривень		2019 рік	2018 рік
Плата за користування надрами		1 319	1 990
Знос основних засобів та амортизація нематеріальних активів		1 044	1 099
Виробничі накладні витрати та інші витрати		172	151
Знецінення основних засобів	7	170	14
Витрати на персонал, у тому числі податки на заробітну плату		101	85
Сировина		79	98
Витрати на ремонти та технічне обслуговування обладнання		64	69
Собівартість реалізованої продукції		44	-
Всього		**2 993**	**3 506**

У 2019 році у Компанії працювало 185 осіб виробничого персоналу (у 2018 році - 173 особи).

19 Загальні та адміністративні витрати

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Вартість професійних послуг	59	21
Орендні витрати	12	15
Витрати на персонал, у тому числі податки на заробітну плату	11	10
Знос основних засобів та амортизація нематеріальних активів	8	6
Інші витрати	18	15
Всього	**108**	**67**

Протягом періоду з 1 січня 2019 року по 31 грудня 2019 року Аудитором Компанії надавалися послуги з проведення узгоджених процедур щодо Звіту про дотримання фінансових показників.

20 Інші операційні витрати

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Страхування	205	230
Резерв під знецінення товарно-матеріальних запасів	36	-
Благочинні та спонсорські внески	18	21
Знос основних засобів, виснаження та амортизація нематеріальних активів	4	3
Інше	56	98
Всього	**319**	**352**

Наразі страховий поліс Компанії передбачає страхове покриття ризиків, пов'язаних зі втратою чи пошкодженням основних засобів та втраченим прибутком у результаті перерви у роботі. Станом на звітну дату Компанія застрахувала операційні витрати та збитки, якщо вони будуть нею понесені у разі недосягнення передбачених бюджетом цільових показників видобутку газу на 2020 рік.

21 Витрати на збут

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Витрати на збут	156	-
Всього витрат на збут	156	-

Витрати на збут пов'язані з введенням плати за приєднання до газотранспортної системи України з 1 січня 2019 року у розмірі 92 гривні за тисячу кубічних метрів.

22 Фінансові доходи та фінансові витрати

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Дохід від зміни балансової вартості резерву під рекультивацію видобувних ділянок	42	-
Процентні доходи за банківськими депозитами (Примітка 6)	1	1
Всього фінансових доходів	43	1

23 Податки на прибуток

Витрати з податку на прибуток складаються з таких компонентів:

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Поточний податок	1 143	1 869
Відстрочений податок	(544)	(285)
Витрати з податку на прибуток	**599**	**1 584**

У 2019 році податок на прибуток підприємств в Україні стягувався з суми бухгалтерського прибутку, скоригованого згідно з вимогами Податкового кодексу України, за ставкою 18% (у 2018 році – 18%).

Звірку між очікуваними та фактичними податковими витратами подано нижче:

У мільйонах гривень	2019 рік	2018 рік
Прибуток до оподаткування	**3 287**	**8 573**
Податок на прибуток за передбаченою законом ставкою 18%	592	1 543
Податковий ефект статей, що не вираховуються для цілей оподаткування або не включаються до оподатковуваної суми:		
- витрати, що не включаються до податкових витрат	7	41
- неоподатковувані доходи	-	-
Витрати з податку на прибуток	**599**	**1 584**

23 Податки на прибуток (продовження)

Далі представлені відстрочені податкові зобов'язання та активи, відображені у звіті про фінансовий стан станом на 31 грудня:

У мільйонах гривень	1 січня 2019 р.	Віднесено на капітал	Кредитовано/ (віднесено) на фінансовий результат	31 грудня 2019 р.
Податковий ефект тимчасових різниць, які зменшують суму оподаткування				
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість	545	-	322	867
Валовий відстрочений податковий актив	**545**	**-**	**322**	**867**
За вирахуванням відстрочених податкових зобов'язань	(271)	-	222	(49)
Визнаний відстрочений податковий актив	**274**	**-**	**544**	**818**
Основні засоби	(271)	-	222	(49)
Валове відстрочене податкове зобов'язання	**(271)**	**-**	**222**	**(49)**
За вирахуванням відстрочених податкових активів	271	-	(222)	49
Визнане відстрочене податкове зобов'язання	**-**	**-**	**-**	**-**

У мільйонах гривень	1 січня 2018 р.	Віднесено на капітал	Кредитовано/ (віднесено) на фінансовий результат	31 грудня 2018 р.
Податковий ефект тимчасових різниць, які зменшують суму оподаткування				
Резерви під інші зобов'язання та платежі	3	-	(3)	0
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість	371	-	174	545
Валовий відстрочений податковий актив	**374**	**-**	**171**	**545**
За вирахуванням відстрочених податкових зобов'язань	(374)	-	103	(271)
Визнаний відстрочений податковий актив	**(0)**	**-**	**274**	**274**
Податковий ефект тимчасових різниць, які збільшують суму оподаткування				
Основні засоби	(385)	-	114	(271)
Валове відстрочене податкове зобов'язання	**(385)**	**-**	**114**	**(271)**
За вирахуванням відстрочених податкових активів	374	-	(103)	271
Визнане відстрочене податкове зобов'язання	**(11)**	**-**	**11**	**-**

24 Умовні та інші зобов'язання та операційні ризики

Податкове законодавство. Податкове та митне законодавство України може тлумачитися по-різному й часто змінюється. Відповідні місцеві та державні органи можуть не погодитися з тлумаченням цього законодавства керівництвом у зв'язку з діяльністю Компанії та операціями в рамках цієї діяльності, і існує можливість того, що операції та діяльність Групи, які в минулому не оскаржувались, будуть оскаржені. У результаті можуть бути нараховані значні додаткові суми податків, штрафів та пені. Податкові органи можуть перевіряти податкові питання у фінансових періодах протягом трьох календарних років після їх закінчення. За певних обставин перевірка може стосуватися довших періодів.

Компанія проводить операції з іншими компаніями групи. Існує можливість того, що зі зміною тлумачення податкового законодавства в Україні і підходу податкових органів згідно з новим Податковим кодексом такі операції можуть бути оскаржені у майбутньому. Наслідки цього не можуть бути оцінені з достатнім ступенем надійності, проте керівництво очікує, що вони не будуть суттєвими.

Остаточні податкові наслідки багатьох операцій та нарахувань неможливо визначити достовірно, у тому числі через невизначеність їх строків. Компанія постійно оцінює такі питання, і в тих випадках, коли остаточні суми податку відрізняються від попередніх оцінок, різниця визнається як резерви за податком на прибуток у тому періоді, коли вона стала відомою.

1 вересня 2013 року набув чинності новий Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України щодо трансфертного ціноутворення». Нові правила трансфертного ціноутворення є набагато детальнішими, ніж у попередньому законодавстві і, певною мірою, краще відповідають міжнародним принципам трансфертного ціноутворення, що розроблені Організацією економічного співробітництва та розвитку. Нове законодавство дозволяє податковим органам здійснювати коригування щодо трансфертного ціноутворення та нараховувати додаткові податкові зобов'язання відносно контрольованих операцій (операції з пов'язаними сторонами і деякі види операцій з непов'язаними сторонами), якщо ціна операції відрізняється від ціни між незалежними сторонами і відповідна документація не складена Компанією. З 1 січня 2015 року правила трансфертного ціноутворення були змінені, і операції між українськими компаніями (незалежно від того, чи є вони пов'язаними сторонами) більше не вважаються контрольованими операціями.

Керівництво вважає, що воно вживає необхідні заходи для забезпечення дотримання вимог нового законодавства у сфері трансфертного ціноутворення.

Судові процедури та податкові спори. У ході нормального ведення бізнесу Компанія час від часу одержує претензії. Керівництво впевнене, що під усі суттєві збитки у цій фінансовій звітності були створені відповідні резерви.

З огляду на нечітко сформульовані вимоги відповідного податкового законодавства деякі минулі операції Компанії можуть бути оскаржені. За оцінкою керівництва, сума потенційних податкових ризиків становить 29 мільйонів гривень (на 31 грудня 2018 року - 100 мільйонів гривень). Керівництво вважає, що позицію та тлумачення Компанії вдасться обґрунтувати у разі оскарження податковими органами.

Питання, пов'язані з охороною довкілля. Система заходів із дотримання природоохоронного законодавства в Україні знаходиться на етапі розвитку, і позиція органів влади щодо його виконання постійно переглядається. Компанія періодично оцінює свої зобов'язання згідно з природоохоронним законодавством. У випадку виникнення зобов'язань, вони визнаються у фінансовій звітності у тому періоді, в якому вони виникли. Потенційні зобов'язання, які можуть виникнути внаслідок зміни чинних норм та законодавства, а також судових процесів, не піддаються оцінці, проте можуть мати суттєвий вплив. Керівництво вважає, що суттєвих зобов'язань внаслідок забруднення навколишнього середовища не існує.

Зобов'язання з отримання ліцензій. Компанія зобов'язана дотримуватися вимог ліцензії на розвідку родовищ, які являють собою програми капітальних інвестицій. В межах цих зобов'язань з отримання ліцензій Компанія зобов'язана проводити сейсмічні, геофізичні роботи та пошуково-розвідувальне буріння на родовищі, якого стосується ліцензія, відповідно до умов програм капітальних інвестицій. Хоча ці зобов'язання не мають обов'язкової сили та можуть бути переглянуті за результатами розвідувальних робіт, станом на 31 грудня 2019 року потенційні капітальні витрати Компанії на відповідні роботи, пов'язані з газом та газовим конденсатом, становлять 1 мільйон гривень (у 2018 році - 6 мільйонів гривень). Обґрунтоване відхилення від суми зобов'язань по капітальних інвестиціях дозволене та підлягає узгодженню з ліцензуючим органом, при цьому порушення зобов'язань з проведення розвідувальних робіт та безпідставне відхилення від графіку капітальних інвестицій може призвести до анулювання інвестиції.

Зобов'язання по закупівлях. Станом на 31 грудня 2019 року зобов'язання Компанії з придбання основних засобів становлять 830 мільйонів гривень (на 31 грудня 2018 року - 370 мільйонів гривень).

24 Умовні та інші зобов'язання та операційні ризики (продовження)

Зобов'язання з виведення активів з експлуатації. Компанія визначає суму зобов'язань з виведення активів з експлуатації стосовно всіх свердловин та обладнання, що знаходяться на родовищі газу та газового конденсату. Витрати на виведення активів з експлуатації будуть понесені Компанією по закінченні строків корисного використання певних активів Компанії. Остаточні витрати на виведення активів з експлуатації є невизначеними та можуть змінюватися в результаті впливу багатьох факторів, включаючи зміну юридичних вимог, появу нових способів рекультивації території або досвід експлуатації інших об'єктів. Очікувані строки та суми витрат також можуть змінюватися, наприклад, у результаті зміни резервів вуглеводнів або зміни вимог нормативних активів або їх тлумачення. У результаті можуть знадобитися значні коригування створених резервів, які можуть вплинути на майбутні фінансові результати.

Активи, передані в заставу, та активи з обмеженим використанням.

Станом на 31 грудня 2019 року Компанія надала у заставу як забезпечення за договором поставки обладнання лише грошові кошти у сумі 70 мільйонів гривень у якості акредитиву, як передбачено умовами договору.

Страхування. Наразі страховий поліс Компанії передбачає страхове покриття ризиків, пов'язаних зі втратою чи пошкодженням основних засобів та втраченим прибутком у результаті перерви у роботі. Станом на звітну дату Компанія застрахувала операційні витрати та збитки, які будуть нею понесені у разі недосягнення передбачених бюджетом цільових показників видобутку газу на 2019 рік.

25 Управління фінансовими ризиками

У ході своєї діяльності Компанія наражається на ряд фінансових ризиків, серед яких ринковий ризик (включаючи ціновий ризик, валютний ризик, ризик грошових потоків та справедливої вартості процентної ставки), кредитний ризик та ризик ліквідності. Загальна програма управління ризиками у Компанії спрямована на зведення до мінімуму потенційного негативного впливу на фінансові результати Компанії тих ризиків, які піддаються управлінню або не пов'язані з профільною для Компанії діяльністю з розвідки родовищ нафти і природного газу.

Управління ризиками здійснюється централізованим Департаментом казначейських операцій у тісній співпраці з операційними підрозділами у відповідності до політики, затвердженої Наглядовою радою. Департамент казначейських операцій Компанії виявляє та оцінює фінансові ризики і пропонує методику управління цими ризиками, яка дозволяє звести їх до мінімуму.

Кредитний ризик. Компанія наражається на кредитний ризик, який виникає тоді, коли інша сторона договору виявиться неспроможною повністю виконати свої зобов'язання при настанні терміну їх погашення. Кредитний ризик виникає в результаті продажу Компанією продукції на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, внаслідок яких виникають фінансові активи.

Управління кредитним ризиком здійснюється на рівні окремих підприємств із загальним наглядом на рівні Компанії. Кредитний ризик пов'язаний з грошовими коштами та їх еквівалентами, фінансовими інструментами і депозитами, розміщеними в банках, а також з операціями з оптовими та роздрібними клієнтами, включаючи непогашену дебіторську заборгованість та зобов'язання за операціями. При виборі банків прийнятними вважаються лише банки, пов'язані з СКМ, або провідні українські банки, що на момент розміщення коштів вважаються найменш ризиковими. Рівень кредитного ризику щодо інших клієнтів затверджується та контролюється в оперативному режимі окремо по всіх значних клієнтах. Компанія не вимагає заставного забезпечення дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості.

Концентрація кредитного ризику. У Компанії існує концентрація кредитного ризику.

У таблиці далі показано залишки найбільших контрагентів на звітну дату.

Контрагент	Класифікація у балансі	31 грудня 2019 р.	31 грудня 2018 р.
Перший Український Міжнародний Банк (ПУМБ)	Грошові кошти та їх еквіваленти	76	11
ТОВ «ДТЕК Нафтогаз»	Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість	17 538	16 391
ТОВ «Інвестекогаз»	Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість	765	2 059

Максимальна сума, що зазнає впливу кредитного ризику станом на звітну дату, дорівнює балансовій вартості фінансових інвестицій, дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості та грошових коштів і становить 18 379 мільйон гривень (у 2018 році – 18 461 мільйон гривень). Компанія не забезпечує свої активи заставою.

25 Управління фінансовими ризиками (продовження)

Ринковий ризик. Компанія наражається на ринкові ризики, що виникають у зв'язку з відкритими позиціями за (а) іноземними валютами та (б) процентними активами і зобов'язаннями. Керівництво встановлює ліміти сум ризику, що може бути прийнятий Компанією, та щоденно контролює їх дотримання. Проте застосування такого підходу не запобігає виникненню збитків за межами цих лімітів у випадку більш суттєвих ринкових змін.

Валютний ризик. Станом на 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2018 року Компанія не мала суттєвих залишків в іноземній валюті.

Ризик ліквідності. Обачність при управлінні ліквідності передбачає наявність достатньої суми грошових коштів і ліквідних цінних паперів та наявність фінансування для виконання зобов'язань при настанні їхнього строку. Керівництво відстежує рівень ліквідності щодня. У програмах преміювання керівництва використовуються ключові показники діяльності, такі як EBITDA, вільний грошовий потік та коефіцієнт погашення дебіторської заборгованості, що дозволяє досягти активного моніторингу цільового рівня ліквідності керівництвом. Для управління одночасно ризиком ліквідності та кредитним ризиком широко застосовується практика передоплати. Компанія має програми капітального будівництва, які можуть фінансуватися за рахунок наявних грошових потоків від основної діяльності.

У поданій нижче таблиці показані фінансові зобов'язання Компанії за категоріями залежно від визначених в угодах строками погашення, що залишилися станом на звітну дату. Суми у таблиці – це недисконтовані грошові потоки. Далі подано аналіз фінансових зобов'язань за строками погашення станом на 31 грудня 2019 року:

У мільйонах гривень	До 6 місяців	6 – 12 місяців	1 – 2 роки	Всього
Зобов'язання				
Інші фінансові зобов'язання - зовнішні	-	3	-	**3**
Банківські позики (Примітка 14)	1	30	-	**31**
Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість (Примітка 15)	230	-	-	**230**
Заборгованість за дивідендами	250			**250**
Всього майбутніх платежів, включаючи майбутні виплати основної суми та процентів	**481**	**33**	**-**	**514**

Далі подано аналіз фінансових зобов'язань за строками погашення станом на 31 грудня 2018 року:

У мільйонах гривень	До 6 місяців	6 – 12 місяців	1 – 2 роки	Всього
Зобов'язання				
Інші фінансові зобов'язання– зовнішні	-	-	3	**3**
Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість (Примітка 15)	265	-	-	**265**
Всього майбутніх платежів, включаючи майбутні виплати основної суми та процентів	**265**	**-**	**3**	**268**

26 Управління капіталом

Мета Компанії при управлінні капіталом полягає у забезпеченні подальшої роботи Компанії як безперервно діючого підприємства, щоб приносити прибуток акціонерам та вигоди іншим зацікавленим сторонам, а також підтримувати оптимальну структуру капіталу для зменшення його вартості. Для підтримання або коригування структури капіталу Компанія може коригувати суму дивідендів, що виплачуються акціонерам, повертати капітал акціонерам, випускати нові акції або продавати активи для зменшення суми боргу.

Як і інші компанії, що працюють у тій самій галузі, Компанія контролює величину капіталу на основі співвідношення власних та позикових коштів. Це співвідношення розраховується як чиста сума зобов'язань, поділена на загальну суму капіталу під управлінням Компанії. Чиста сума зобов'язань розраховується як загальна сума позикових коштів (включаючи поточні та довгострокові позикові кошти, показані у звіті про фінансовий стан) мінус грошові кошти та їх еквіваленти. Загальна сума капіталу під управлінням Компанії дорівнює власному капіталу, показаному у звіті про фінансовий стан.

Компанія ще не визначила оптимальне для себе співвідношення власних та позикових коштів.

27 Справедлива вартість активів та зобов'язань

Справедлива вартість – це сума, на яку можна обміняти фінансовий інструмент при здійсненні поточної операції між двома непов'язаними зацікавленими сторонами, за винятком випадків примусового продажу або ліквідації. Найкращим підтвердженням справедливої вартості є ціна фінансового інструмента, що котирується на ринку.

Оціночна справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань визначалася Компанією із використанням наявної ринкової інформації, якщо така існує, та відповідних методик оцінки. Однак для інтерпретації ринкової інформації з метою визначення оціночної справедливої вартості необхідний значний обсяг суб'єктивних суджень. Відповідно, ці оцінки не обов'язково відображають суми, які Компанія могла б отримати за поточних ринкових обставин. Застосування інших ринкових припущень та/або методик розрахунку може мати суттєвий вплив на розрахункову справедливу вартість.

Фінансові інструменти, відображені за справедливою вартістю. Інвестиції, призначені для торгівлі та для подальшого продажу відображені у балансі за справедливою вартістю. Справедлива вартість визначалася на основі ринкової ціни та результатів оцінки, виконаної зовнішніми сторонами, з використанням методу дисконтованих грошових потоків.

Фінансові активи, обліковані за амортизованою вартістю. Справедливою вартістю інструментів із плаваючою процентною ставкою зазвичай є їхня балансова вартість. Розрахункова справедлива вартість інструментів із фіксованою процентною ставкою базується на розрахункових майбутніх очікуваних грошових потоках, що мають бути отримані, дисконтованих із застосуванням поточних процентних ставок для нових інструментів, що мають подібний кредитний ризик та строк до погашення, який залишився. Ставки дисконтування, що використовуються, залежать від кредитного ризику контрагента.

Зобов'язання, обліковані за амортизованою вартістю. Справедлива вартість інших зобов'язань визначалася з використанням методів оцінки. Розрахункова справедлива вартість інструментів з фіксованою процентною ставкою основана на очікуваних грошових потоках,
Дисконтованих за поточними процентними ставками по нових інструментах, які характеризуються подібним кредитним ризиком та строком до погашення, що залишився. Справедлива вартість зобов'язань, що погашаються за вимогою або після завчасного повідомлення розраховується як сума кредиторської заборгованості, що погашається за вимогою, дисконтована з першої дати подання вимоги про погашення зобов'язання.
Оцінки справедливої вартості аналізуються за рівнями ієрархії справедливої вартості наступним чином: (і) перший рівень – це оцінки за цінами котирування (без застосування коригувань) на активних ринках для ідентичних активів та зобов'язань; (іі) другий рівень – це техніки оцінки з усіма суттєвими параметрами, наявними для спостереження за активами та зобов'язаннями, безпосереднім чином (тобто ціни), або опосередковано (тобто визначені на основі цін), та (ііі) третій рівень – це оцінки, які не базуються винятково на наявних на ринку даних (тобто оцінка вимагає значного застосування параметрів, за якими відсутні ринкові спостереження).

(а) Оцінки справедливої вартості, що застосовуються на повторюваній основі

Фінансові інструменти, відображені за справедливою вартістю

Оцінки справедливої вартості, що застосовуються на повторюваній основі, – це такі оцінки, застосування яких вимагається або дозволяється стандартами бухгалтерського обліку при відображенні сум у звіті про фінансовий стан на кінець кожного звітного періоду. Дольові цінні папери обліковані у звіті про фінансовий стан за справедливою вартістю.

Основні засоби, що оцінюються за справедливою вартістю:

Основні засоби відображені у звіті про фінансовий стан за справедливою вартістю.

Компанія використовує метод оцінки основних засобів за переоціненою вартістю. Регулярність проведення оцінки залежить від змін справедливої вартості активів, що переоцінюються. Керівництво щороку проводить оцінку для підтвердження того, що балансова вартість основних засобів суттєво не відрізняється від їх справедливої вартості. У разі суттєвих відмінностей Компанія залучає зовнішніх незалежних та кваліфікованих оцінювачів для визначення справедливої вартості основних засобів. Оцінювачі застосовують для оцінки різних груп активів різні підходи.

У тих випадках, коли справедливу вартість активу можливо визначити на підставі об'єктивних ринкових даних, таких як продажі аналогічних активів, справедлива вартість визначається з використанням такої інформації. Якщо справедливу вартість активу визначити на підставі об'єктивних ринкових даних неможливо, то для її визначення використовуються дисконтовані грошові потоки або оптимізована амортизована вартість заміни.

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

27 Справедлива вартість активів та зобов'язань (продовження)

b) Справедлива вартість фінансових активів та зобов'язань, облікованих за амортизованою вартістю:

У мільйонах гривень	31 грудня 2019 р.		31 грудня 2018 р.	
	Справедлива вартість (Рівень 2)	Балансова вартість	Справедлива вартість (Рівень 2)	Балансова вартість
ФІНАНСОВІ АКТИВИ				
Грошові кошти та їх еквіваленти (Примітка 11)				
- Грошові кошти з обмеженим правом використання	70	70	-	-
- Строкові депозити з первісним строком розміщення до 3 місяців	6	6	10	10
- Кошти на банківських рахунках до запитання	-	-	1	1
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість (Примітка 10)				
- Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	18 567	18 312	18 436	18 450
ВСЬОГО АКТИВІВ	**18 643**	**18 388**	**18 447**	**18 461**
ФІНАНСОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ				
Інші фінансові зобов'язання	3	3	3	3
Банківські позики (Примітка 14)	29	29	-	-
Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість (Примітка 15)	230	230	265	265
Заборгованість за дивідендами	250	250	-	-
ВСЬОГО ЗОБОВ'ЯЗАНЬ	**512**	**512**	**268**	**268**

Далі подано інформацію про методики та вхідні параметри, застосовані для оцінки справедливої вартості за Рівнем 2:

У мільйонах гривень	Справедлива вартість 2019 рік	Справедлива вартість 2018 рік	Метод оцінки	Використані вхідні параметри
СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ АКТИВІВ				
Грошові кошти та їх еквіваленти (Примітка 11)				
- Грошові кошти з обмеженим правом використання	70	-	Облік за поточною вартістю	Проценти за кредитами відповідно до статистичних даних українських банків
- Строкові депозити з первісним строком розміщення до 3 місяців	6	10	Облік за поточною вартістю	
- Кошти на банківських рахунках до запитання	-	1		
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість (Примітка 10)				
- Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	18 312	18 436	Облік за поточною вартістю	
СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ ФІНАНСОВИХ ЗОБОВ'ЯЗАНЬ				
Інші фінансові зобов'язання	3	3	Дисконтовані грошові потоки	
Банківські позики (Примітка 14)	29	-	Облік за поточною вартістю	
Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість (Примітка 15)	230	265		
Заборгованість за дивідендами	250	-		

27 Справедлива вартість активів та зобов'язань (продовження)

Основні засоби, обліковані за справедливою вартістю.

Основні засоби відображені у звіті про фінансовий стан за справедливою вартістю.

Компанія використовує метод оцінки основних засобів за переоціненою вартістю. Регулярність проведення оцінки залежить від змін справедливої вартості активів, що переоцінюються. Керівництво щороку проводить оцінку для підтвердження того, що балансова вартість основних засобів суттєво не відрізняється від їх справедливої вартості. У разі суттєвих відмінностей Компанія залучає зовнішніх незалежних та кваліфікованих оцінювачів для визначення справедливої вартості основних засобів. Оцінювачі застосовують для оцінки різних груп активів різні підходи.

У тих випадках, коли справедливу вартість активу можливо визначити на підставі об'єктивних ринкових даних, таких як продажі аналогічних активів, справедлива вартість визначається з використанням такої інформації. Якщо справедливу вартість активу визначити на підставі об'єктивних ринкових даних неможливо, то для її визначення використовуються дисконтовані грошові потоки або оптимізована амортизована вартість заміни.

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

28 Вивірення категорій фінансових інструментів з категоріями оцінки

Усі фінансові активи та фінансові зобов'язання Компанії обліковуються за амортизованою вартістю.

29 Події після закінчення звітного періоду

Інформація про події після звітної дати, пов'язані з умовами, в яких працює Компанія, наведена у Примітці 2.