Фінансова звітність

Приватне акціонерне товариство «ВИДОБУВНА КОМПАНІЯ «УКРНАФТОБУРІННЯ»

31 грудня 2019 та 2018 років

Зміст

	Сторінка
Заява керівництва про відповідальність	
Звіт незалежного аудитора	
Звіт про фінансовий стан	11
Звіт про сукупний дохід	13
Звіт про рух грошових коштів	14
Звіт про власний капітал	16
Примітки до річної фінансової звітності	18

ЗАЯВА КЕРІВНИЦТВА ПРО ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ

Про підготовку та затвердження фінансової звітності за роки, що закінчилися 31 грудня 2018 та 31 грудня 2019 року.

Нижченаведена заява, яка повинна розглядатися разом із заявою про відповідальність незалежного аудитора, представленою у звіті незалежного аудитора, складена з метою розмежування відповідальності керівництва та незалежного аудитора щодо фінансової звітності Приватного акціонерного товариства «ВИДОБУВНА КОМПАНІЯ «УКРНАФТОБУРІННЯ» (далі - «Компанія»).

Керівництво несе відповідальність за підготовку фінансової звітності, що справедливо відображає фінансовий стан Компанії станом на 31 грудня 2018 та 31 грудня 2019 року, а також звіт про сукупний дохід, звіт про рух грошових коштів та звіт про зміни у власному капіталі за періоди, що закінчилися зазначеними датами відповідно до вимог підготовки, описаних у Примітці 6 до фінансової звітності.

Під час підготовки фінансової звітності керівництво несе відповідальність за:

- вибір належних принципів бухгалтерського обліку та їх послідовне застосування;
- застосування обґрунтованих оцінок і суджень;
- дотримання основ підготовки, описаних у Примітці 6, з урахуванням будь-яких суттєвих відхилень, розкритих у фінансовій звітності;
- підготовку фінансової звітності на основі принципу безперервності діяльності, якщо є доречним припущення, що Компанія буде продовжувати свою діяльність у найближчому майбутньому.

Керівництво також несе відповідальність за:

- розробку, впровадження та забезпечення функціонування ефективної і надійної системи внутрішнього контролю Компанії;
- підтримання системи бухгалтерського обліку, що у будь-який момент з точністю розкриває фінансовий стан Компанії, та дає можливість переконатися, що фінансова звітність підготовлена згідно з принципами, висвітленими у Примітці 6;
- ведення бухгалтерського обліку відповідно до місцевого законодавства і стандартів бухгалтерського обліку тих юрисдикцій, в яких працює Компанія;
- прийняття заходів у межах своєї компетенції для захисту активів Компанії; і
- виявлення та попередження фактів шахрайства та інших зловживань.

Фінансова звітність за роки, що закінчилися 31 грудня 2018 та 31 грудня 2019 року, була затверджена до випуску 18 травня 2020 року.

Михайло Бакуненко
Керівник

«18» травня 2020 р.

Лариса Петруша
Головний бухгалтер

«18» травня 2020 р.

Grant Thornton
An instinct for growth™

ТОВ "ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС"
Юридична адреса:
вул. Терещенківська, 11-А Київ,
01004, Україна
Фактична адреса:
вул. Січових Стрільців, 60 Київ,
04050, Україна
T +380 (44)484 33 64
F +380 (44)484 32 11
E info@ua.gt.com
www.grantthornton.ua

Звіт незалежного аудитора

Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку,
Акціонерам та управлінському персоналу
Приватного акціонерного товариства
«ВИДОБУВНА КОМПАНІЯ «УКРНАФТОБУРІННЯ»
01010, Україна, м. Київ, вул. Московська 32/2

Думка

Ми провели аудит фінансової звітності ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ВИДОБУВНА КОМПАНІЯ «УКРНАФТОБУРІННЯ» (далі – ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ» або «Компанія») станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року та за роки, що закінчилися зазначеними датами, що складається з:

- Форми 1 «Баланс (Звіт про фінансовий стан)» станом на дати 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року
- Форми 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)» за 2018-2019 роки
- Форми 3 «Звіт про рух грошових коштів» за 2018-2019 роки
- Форми 4 «Звіт про власний капітал» за 2018-2019 роки
- «Приміток до фінансової звітності за 2018-2019 роки та станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року», що містять стислий виклад суттєвих принципів облікової політики та інших приміток (надалі разом – «Фінансова звітність»).

Інформація, яка міститься у цьому повідомленні від відправника, є конфіденційною і може також складати комерційну таємницю та/або бути захищена законом. Вона призначена для використання лише одержувачем та іншими особами, уповноваженими на її одержання. Якщо Ви отримали це повідомлення помилково, будь-ласка, негайно повідомте про це відправника, видаліть його з Вашої системи та знищіть будь-які його копії (у тому числі будь-які додатки). Якщо Ви не є належним одержувачем, цим доводиться до Вашого відома, що будь-яке розкриття, копіювання, поширення або вжиття заходів у зв'язку зі змістом цієї інформації суворо забороняється і є протиправним. Грант Торнтон Інтернешнл Лтд (ГТІЛ) (Grant Thornton International Ltd (GTIL)) – компанія з відповідальністю учасників в гарантованих ними межах, зареєстрована в Англії та Уельсі за номером 05523714 (юридична адреса: Грант Торнтон Хаус, 22 Мелтон Стріт, Юстон Сквер, Лондон, NW1 2EP, Сполучене Королівство (Grant Thornton House, 22 Melton Street, Euston Square, London, NW1 2EP, UK)). ГТІЛ і фірми-учасники не розглядаються як партнерство на глобальному рівні. Послуги надаються фірмами-учасниками. ГТІЛ та її фірми-учасники не є агентами одна одної, не беруть на себе зобов'язання одна одної і не несуть відповідальність за дії чи бездіяльність одна одної. Для отримання більш детальної інформації, будь ласка, дивіться www.GrantThornton.global<http://www.GrantThornton.global>. Будь-що у цьому повідомленні (у тому числі у будь-яких додатках), що не стосується офіційного бізнесу ГТІЛ, не може вважатися наданим або схваленим з боку ГТІЛ. Найменування «Грант Торнтон», логотип Grant Thornton, включаючи символ/зображення зі стрічкою Мобіуса, а також «Instinct for Growth» є торговельними марками ГТІЛ. Усі авторські права належать ГТІЛ, включаючи авторське право на логотип Grant Thornton; усі права застережені. Крім цього «Застереження», додаткові або альтернативні умови можуть бути викладені у цьому повідомленні або у додатках.

Grant Thornton

An instinct for growth™

На нашу думку фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, фінансовий стан ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ» станом на дати 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року, її фінансові результати та грошові потоки за періоди, що закінчилися зазначеними датами, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та відповідає вимогам законодавства України, що регулює питання бухгалтерського обліку та фінансової звітності.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту (видання 2016 року), прийнятих рішенням Аудиторської Палати України № 361 від 08 червня 2018 року в якості Національних стандартів аудиту. Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі *«Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності»* нашого звіту. Ми є незалежними по відношенню до Компанії згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з Міжнародних стандартів етики для бухгалтерів (Кодекс РМСЕБ) разом з етичними вимогами в Україні, застосовними до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми вважаємо, що отримані нами аудиторські докази є достатніми і прийнятними для використання їх як основи для нашої думки.

Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Ми звертаємо увагу на Примітку 4 до даної фінансовій звітності, в якій розкривається негативний вплив на нафтогазову галузь через пандемію коронавірусу COVID-19, спадом глобальної економічної активності та негативної геополітичної кон'юнктури що спричинило падіння цін на вуглеводні в світі. Ці події або умови вказують на те, що існує суттєва невизначеність, яка може поставити під значний сумнів здатність Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту – це питання, відповідно до нашого професійного судження, є найбільш значимими для нашого аудиту фінансової звітності на зазначені періоди. Ці питання були розглянуті в контексті нашого аудиту фінансової звітності загалом і при формуванні нашої думки про дану звітність, і ми не виражаємо окремої думки щодо даних питань.

Встановлення факту відповідності балансової вартості Компанії справедливій вартості на дату першого застосування МСФЗ

Опис ключового питання аудиту	*Опис аудиторських процедур*
До складу Звіту про фінансовий стан Компанії входять основні засоби, балансова вартість яких станом на 31 грудня 2019 року становить 2 047 224 тис. грн. (31 грудня 2018 року: 1 363 581	Для встановлення факту відповідності балансової вартості Компанії справедливій вартості станом на 01 січня 2018 року, нами було залучено наших фахівців з оцінки.

тис. грн.; 01 січня 2018 року: 734 144 тис. грн.) та є суттєвою для даної фінансової звітності.

Згідно до положень МСФЗ 1 «Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності», Компанія може на власний розсуд оцінити об'єкт основних засобів на дату переходу на МСФЗ за його справедливою вартістю та використати цю справедливу вартість як доцільну собівартість на цю дату.

Управлінським персоналом Компанії було взято до уваги дану вимогу стандарту та розглянуто відповідність балансової вартості основних засобів Компанії справедливій вартості станом на 01 січня 2018 року (дату переходу на МСФЗ).

За результатами проведених оцінок та порівнянь Керівництво Компанії прийшло до висновку того, що на дату переходу на МСФЗ балансова вартість основних засобів Компанії суттєво не відрізняється від справедливої вартості та, відповідно, була використана у фінансовій звітності згідно до МСФЗ.

У зв'язку з невід'ємною невизначеністю, що властива процесам встановлення факту відповідності балансової вартості основних засобів справедливій, дане питання представляє собою одну із ключових областей, пов'язаних із професійним судженням та являється одним із ключових питань нашого аудиту.

Інформація щодо суттєвих облікових політик наведена у Примітці 6, розкриття та детальна інформація про основні засоби наведено у Примітці 10.

При визначенні справедливої вартості основних засобів фахівці незалежного оцінювача покладалися на інформацію та матеріали, надані Компанією, а також іншу макроекономічну, галузеву та фінансову інформацію з відкритих джерел.

Специфіка застосування оціночних процедур визначає акцент на застосуванні витратного методичного підходу до оцінки, який передбачає визначення поточної вартості витрат на відтворення або заміщення з наступним коригуванням на величину фізичного і функціонального зносу.

Розрахунок фізичного зносу основних засобів був здійснений методом нормативного терміну служби з урахуванням фактичного строку експлуатації, хронологічного терміну служби, інформації про технічний стан і проведених поточних та капітальних ремонтів основних засобів.

Результати проведених розрахунків справедливої вартості основних засобів Компанії засвідчили її фактичну наближеність до балансової вартості ідентифікованих активів (залишкової вартості основних засобів).

Grant Thornton

An instinct for growth

Оцінка запасів нафти і газу

Опис ключового питання аудиту

Оцінка запасів нафти і газу має істотний вплив на фінансову звітність, зокрема, вплив на тест на знецінення, на показники зносу, виснаження та амортизації.

Інформація щодо суттєвих облікових політик наведена у Примітці 6, розкриття та детальна інформація щодо оцінки запасів по родовищу та виснаження нафтових активів наведено у Примітці 7.

Опис аудиторських процедур

Наші аудиторські процедури в цій галузі включали оцінку компетентності, здібностей і об'єктивності інженерів-нафтовиків, щоб переконатися в їх достатньої кваліфікації для проведення оцінки обсягів. Щодо змін в об'ємах, які мають істотний вплив на фінансову звітність, ми звірили дані обсяги з відповідними вхідними даними і документацією, а також ми оцінили умови, які використовуються для оцінки запасів і ресурсів на відповідність застосовуваним правилам.

Ми зіставили обсяги запасів і ресурсів з даними, на основі яких була проведена оцінка знецінення, відображений знос, виснаження і амортизація.

Торгова та інша дебіторська заборгованість

Опис ключового питання аудиту

Оцінка очікуваних кредитних збитків за торговою та іншою дебіторською заборгованістю вимагає від керівництва застосування істотних суджень і суб'єктивних припущень.

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

Інформація щодо суттєвих облікових політик наведена у Примітці 6, розкриття та детальна інформація про торгову та іншу дебіторську заборгованість у наведено Примітці 13.

Опис аудиторських процедур

Ми оцінили доречність методології Компанії щодо оцінки очікуваних кредитних збитків, враховуючи вимоги МСФЗ 9 та облікову політику Компанії.

На вибірковій основі ми перевірили коректність сум торгової та іншої дебіторської заборгованості за строками виникнення станом на звітну дату шляхом звірки балансів до підтверджуючих документів.

Ми перевірили історичні дані Компанії за 2018-2019 роки для визначення фактичної суми кредитних збитків та перевірили, що відсоток збитку, який був застосований для розрахунку в матриці оціночних резервів, відповідає історичним збиткам. Ми виконали перерахунок очікуваних кредитних збитків.

Grant Thornton

An instinct for growth™

Інша інформація

Інша інформація складається зі Звіту про управління (Звіту керівництва) (але не є фінансовою звітністю та нашим звітом аудитора щодо неї), який ми отримали до дати цього звіту аудитора, і Річної інформації емітента цінних паперів за 2019 рік, яку ми очікуємо отримати після цієї дати. Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію.

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

У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, зазначеною вище, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інша інформація виглядає такою, що містить суттєве викривлення.

Якщо, на основі проведеної нами роботи щодо іншої інформації отриманої до дати цього звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт. Ми не виявили таких фактів, які б необхідно було включити до цього звіту аудитора.

Після того, як ми ознайомимося з Річною інформацією емітента цінних паперів за 2019 рік та якщо ми дійдемо висновку, що вона містить суттєве викривлення, ми повідомимо про це тим, кого наділено найвищими повноваженнями.

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

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності та відповідно до Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», а також за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал визначає потрібною для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

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

Grant Thornton
An instinct for growth™

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

Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

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

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

Крім того, відповідальністю аудитора є:

(i) ідентифікувати та оцінити ризики суттєвого викривлення фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки; розробити й виконати аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, а також отримати аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, неправильні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;

(ii) отримати розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю. У випадках, коли аудитор також несе відповідальність за висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю в сукупності з аудитом фінансової звітності, аудитор повинен опустити етап, в якому аудитор розглядає внутрішній контроль, не з метою висловлення думки про ефективність системи внутрішнього контролю компанії;

(iii) оцінити прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідного розкриття інформації, зробленого управлінським персоналом;

(iv) дійти висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, зробити висновок, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, які поставили б під значний сумнів можливість компанії продовжити безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідного розкриття інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Аудиторські висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати звіту аудитора.

Втім майбутні події або умови можуть примусити Компанію припинити свою діяльність на безперервній основі;

(v) оцінити загальне подання, структуру та зміст фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події, що покладені в основу її складання, так, щоб досягти достовірного відображення.

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

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

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

Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

Відповідність п.4 ст.14 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність»

У відповідності до п.4 ст.14 Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність», наводимо інформацію, яку аудиторський звіт за результатами обов'язкового аудиту ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ», повинен містити додатково.

1) Ми були призначені незалежним аудитором для надання послуг з аудиту фінансової звітності ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ» Рішенням Наглядової ради ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ» від 27 квітня 2020 року згідно Протоколу засідання Наглядової ради № 27/04-2020.

2) Наше призначення незалежним аудитором для надання послуг з аудиту фінансової звітності ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ» вперше відбулося 07 травня 2020 року. Загальна тривалість виконання аудиторського завдання без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень становить 2 (два) роки.

Grant Thornton

An instinct for growth™

3) Ми перевіряємо фінансову звітність на основі тестування. Рівень тестування, яке ми проводимо, ґрунтується на нашій оцінці ризику того, чи стаття у фінансовій звітності може бути суттєво викривлена. У зв'язку з цим наш аудиторський підхід був зосереджений на тих сферах діяльності Компанії, які вважаються нами значними для результатів діяльності Компанії за 2018-2019 роки та фінансового стану на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року. Наші аудиторські оцінки, що включають, зокрема:

а) опис та оцінку ризиків щодо суттєвого викривлення інформації в фінансовій звітності, що перевіряється, зокрема внаслідок шахрайства;

б) посилання на відповідну статтю або інше розкриття інформації у фінансовій звітності для кожного опису та оцінки ризику суттєвого викривлення інформації у звітності, що перевіряється;

в) стислий опис заходів, вжитих нами для врегулювання таких ризиків;

г) основні застереження щодо таких ризиків, наведено нами у розділі *«Ключові питання аудиту»* цього Звіту незалежного аудитора.

4) Нам не відомо про будь-які фактичні або підозрювані події, пов'язані з шахрайством, і жодні інші питання щодо шахрайства не були виявлені під час проведення нами аудиторських процедур.

5) Ми підтверджуємо, що цей Звіт незалежного аудитора узгоджений з Додатковим звітом для аудиторського комітету від 18 травня 2020 року.

6) Ми підтверджуємо, що є незалежними по відношенню до Компанії згідно з Кодексом Етики Професійних Бухгалтерів Ради з міжнародних стандартів етики для бухгалтерів та етичними вимогами, застосовними в Україні до нашого аудиту фінансової звітності, а також виконали інші обов'язки з етики відповідно до цих вимог та Кодексу РМСЕБ. Ми виконали доречні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо про те, що нами не було ідентифіковано жодних загроз нашої незалежності як на рівні аудиторської фірми, так і на рівні ключового партнера з аудиту Олендія Остапа Тарасовича та персоналу, задіяного у виконанні завдання з аудиту фінансової звітності Компанії. Ми не надавали Компанії жодних послуг, заборонених законодавством.

7) Ми не надавали Компанії жодних інших послуг, включаючи не аудиторські послуги, окрім аудиту фінансової звітності ПрАТ «ВК «УКРНАФТОБУРІННЯ».

8) Наші пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту фінансової звітності Компанії обмежень наведено в розділі *«Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності»*.

Grant Thornton

An instinct for growth™

Відповідність ст. 40-1 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок"

На нашу думку, «Звіт про корпоративне управління» (п. 4 «Звіту керівництва» за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року) був підготовлений у відповідності до вимог ст. 40-1 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" та вимог «Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів» №2826, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03 грудня 2013 року.

Основні відомості про аудиторську фірму

Аудиторську перевірку здійснено незалежною аудиторською компанією Товариством з обмеженою відповідальністю «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС» (далі – ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС»).

Юридична адреса ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС» – 01004, Україна м. Київ, вул. Терещенківська, 11-А. Фактична адреса – 04050, м. Київ, вул. Січових Стрільців, 60.

Телефон / (факс) - +380 (44) 484 3364 / +380 (44) 484 3211

Свідоцтво про внесення ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС» до Реєстру суб'єктів аудиторської діяльності №3915 від 21.12.2006 року., чинне до 29.09.2021 року.

Свідоцтво НКЦПФР про внесення ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС» до Реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів зі строком дії до 29.09.2021 року, серія та номер П №000170, реєстраційний номер 391.

Директор

ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС» _____ **Чосова К.П.**

Сертифікат аудитора Серія А №000998, виданий за рішенням Аудиторської палати України від 16 травня 1996 року №45

Ключовий партнер із завдання

ТОВ «ГРАНТ ТОРНТОН ЛЕГІС» _____ **Олендій О.Т.**

Сертифікат аудитора Серія А № 006550, виданий за рішенням Аудиторської палати України від 23 квітня 2009 № 201/2

Київ, Україна

18 травня 2020

Звіт про фінансовий стан

Актив	Код рядка	Примітка	31 грудня 2019	31 грудня 2018	01 січня 2018
1	2	3	4	5	6
I. Необоротні активи					
Нематеріальні активи:	1000	9	82 967	81 238	79 116
первісна вартість	1001		138 288	127 541	118 112
Накопичена амортизація	1002		55 321	46 303	38 996
Незавершені капітальні інвестиції	1005		245 223	678 325	544 486
Основні засоби:	1010	10	2 047 224	1 363 581	734 144
первісна вартість	1011		3 024 372	1 758 914	941 738
знос	1012		977 148	395 333	207 594
Інвестиційна нерухомість:	1015		-	-	
первісна вартість інвестиційної нерухомості	1016		-	-	
знос інвестиційної нерухомості	1017		-	-	
Довгострокові фінансові інвестиції:					
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	11	31 442	13 851	1 948
інші фінансові інвестиції	1035		-	-	
Відстрочені податкові активи	1045		176 493	97 735	78 602
Інші необоротні активи	1090		-		
Усього за розділом I	**1095**		**2 583 349**	**2 234 730**	**1 438 296**
II. Оборотні активи					
Запаси:	1100	12	82 926	54 724	110 988
Виробничі запаси	1101		15 517	13 622	5 842
Незавершене виробництво	1102		-	-	-
Готова продукція	1103		45 624	21 520	2 535
Товари	1104		21 785	19 582	102 611
Векселі одержані	1120		-	-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	13	1 351 111	1 656 704	657 835
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	14	272 798	369 997	1 037 438
з бюджетом	1135		26	1 305	4
у тому числі з податку на прибуток	1136		-	-	-
Дебіторська заборгованість за розрахунками з нарахованих доходів	1140		3 126	2 711	1 944
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	13	5 799 859	3 631 231	1 109 165
Поточні фінансові інвестиції	1160		-		-
Гроші та їх еквіваленти:	1165	15	200 320	211 886	463 575
Рахунки в банках	1167		200 320	211 886	463 575
Витрати майбутній періодів	1170		2 298	3 393	962
Інші оборотні активи	1190		5 037	50 728	57 040
Усього за розділом II	**1195**		**7 717 501**	**5 982 679**	**3 438 951**
Баланс	**1300**		**10 300 850**	**8 217 409**	**4 877 247**

Пасив	Код рядка	Примітка	31 грудня 2019	31 грудня 2018	01 січня 2018
1	2	3	4	5	6
I. Власний капітал					
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	16	296	296	296
Додатковий капітал	1410		510 199	510 199	510 199
Емісійний дохід	1411		-	-	-
Накопичені курсові різниці	1412		-	-	-
Резервний капітал	1415		75	75	75
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420		8 587 902	5 809 566	2 846 968
Неоплачений капітал	1425		-	-	-
Усього за розділом I	**1495**		**9 098 472**	**6 320 136**	**3 357 538**
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення					
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		-	-	-
Пенсійні зобов'язання	1505		-	-	-
Довгострокові кредити банків	1510		-	-	-
Інші довгострокові зобов'язання	1515		-	-	-
Довгострокові забезпечення	1520		27 393	21 992	23 617
Усього за розділом II	**1595**		**27 393**	**21 992**	**23 617**
III. Поточні зобов'язання і забезпечення					
Короткострокові кредити банків	1600		-		-
Векселі видані	1605		-		-
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610		9 236	10 797	10 945
товари, роботи, послуги	1615	17	501 624	921 713	568 861
розрахунками з бюджетом	1620	18	327 314	472 525	343 629
у тому числі з податку на прибуток	1621		149 567	178 488	166 830
розрахунками зі страхування	1625		8	51	270
розрахунками з оплати праці	1630		4 912	2 524	1 516
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635		36 046	122 863	275 210
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640		-	-	-
Поточні забезпечення	1660		27 012	29 717	11 947
Доходи майбутніх періодів	1665		-	-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	17	268 833	315 091	283 714
Усього за розділом III	**1695**		**1 174 985**	**1 875 281**	**1 496 092**
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	**1700**		-	-	-
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	**1800**		-	-	-
Баланс	**1900**		**10 300 850**	**8 217 409**	**4 877 247**

Михайло Бакуненко
Керівник
«18» травня 2020 р.

Лариса Петруша
Головний бухгалтер
«18» травня 2020 р.

Звіт про сукупний дохід

Стаття	Код рядка	Примітка	2019 рік	2018 рік
1	2	3	4	5
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	19	8 433 227	14 530 029
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	20	(3 723 705)	(9 090 165)
Валовий:				
прибуток	**2090**		**4 709 522**	**5 439 864**
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105		-	-
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110		-	-
Інші операційні доходи	2120	23	121 086	22 956
Адміністративні витрати	2130	21	(179 719)	(96 189)
Витрати на збут	2150	22	(23 238)	(24 834)
Інші операційні витрати	2180	23	(1 391 069)	(1 745 683)
Фінансовий результат від операційної діяльності:				
прибуток	**2190**		**3 236 582**	**3 596 114**
збиток	**2195**			
Дохід від участі в капіталі	2200		71 251	88 784
Інші фінансові доходи	2220	25	680 859	352 358
Інші доходи	2240		675	49
Фінансові витрати	2250	24	(598 208)	(369 210)
Втрати від участі в капіталі	2255		-	-
Інші витрати	2270	26	(2 857)	(22 313)
Фінансовий результат до оподаткування:				
прибуток	**2290**		**3 388 302**	**3 645 782**
збиток	**2295**			
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	27	(609 966)	(683 182)
Чистий фінансовий результат:				
прибуток	**2350**		**2 778 336**	**2 962 600**
збиток	**2355**			

Михайло Бакуленко
Керівник

«18» травня 2020 р.

Лариса Петруша
Головний бухгалтер

«18» травня 2020 р.

Звіт про рух грошових коштів

Стаття	Код	2019 рік	2018 рік
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності Надходження від: Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	10 413 208	16 387 906
Повернення податків і зборів	3005	120	120
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	346	265
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	46 845	149 422
Надходження від повернення авансів	3020	47 375	54 685
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	-	
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	1 343	137
Надходження від операційної оренди	3040	1 157	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	56 385	102 020
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(3 792 693)	(9 396 735)
Праці	3105	(145 450)	(64 026)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(12 890)	(11 011)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(3 050 256)	(3 284 488)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(717 809)	(691 861)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(905 086)	(931 573)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(1 390 640)	(1 644 621)
Витрачання на оплату авансів	3135	(690 773)	(762 193)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(60 442)	(264 988)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(336)	(265)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	-	-
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	-	-
Інші витрачання	3190	(9 090)	(85 869)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	**2 804 849**	**2 824 980**
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих: відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-

Стаття	Код	2019 рік	2018 рік
Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	-	-
необоротних активів	3260	(720 478)	(989 110)
Виплати за деривативами	3270	-	-
Витрачання на надання позик	3275	-	-
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	-	-
Інші платежі	3290	(2 235 650)	(2 216 350)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	**3295**	**(2 956 128)**	**(3 205 460)**
III. **Рух коштів у результаті фінансової діяльності** Надходження від: Власного капіталу:	3300	-	-
Отримання позик	3305	-	-
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	149 464	192 407
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	-	-
Погашення позик	3350	-	-
Сплату дивідендів	3355	-	-
Витрачання на сплату відсотків	3360	-	-
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	-	-
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370		
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375		
Інші платежі	3390	-	-
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	**3395**	**149 464**	**192 407**
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	(1 815)	(188 073)
Залишок коштів на початок року	3405	211 886	413 106
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	(9 751)	(13 147)
Залишок коштів на кінець року	3415	200 320	211 886

Михайло Бакуненко
Керівник

«18» травня 2020 р.

Лариса Петруша
Головний бухгалтер

«18» травня 2020 р.

Звіт про власний капітал

Стаття	Код	Зареєстро-ваний капітал	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозпо-ділений прибуток (непокритий збиток)	Всього власний капітал
1	2	3	4	5	6	7
Залишок на 01.01.2018	**4000**	**296**	**510 199**	**75**	**2 846 968**	**3 357 538**
Коригування: зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-
Виправлення помилки	4010	-	-	-	(2)	(2)
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	**4095**	**296**	**510 199**	**75**	**2 846 966**	**3 357 536**
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	**4100**	-	-	-	2 962 600	**2 962 600**
Інший сукупний дохід за звітний період	**4110**	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:		-	-	-	-	-
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-
Внески учасників:		-	-	-	-	-
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:		-	-	-	-	-
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	**4295**	-	-	-	2 962 600	**2 962 600**
Залишок на кінець року	**4300**	**296**	**510 199**	**75**	**5 809 566**	**6 320 136**

Михайло Бакуненко
Керівник

«18» травня 2020 р.

Лариса Петруша
Головний бухгалтер

«18» травня 2020 р.

Звіт про власний капітал

Стаття	Код	Зареєстро-ваний капітал	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозпо-ділений прибуток (непокри-тий збиток)	Всього власний капітал
1	2	3	4	5	6	7
Залишок на 01.01.2019	**4000**	**296**	**510 199**	**75**	**5 809 566**	**6 320 136**
Коригування: зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-
Виправлення помилки	4010	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок року	**4095**	**296**	**510 199**	**75**	**5 809 566**	**6 320 136**
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	**4100**	-	-	-	2 778 336	**2 778 336**
Інший сукупний дохід за звітний період	**4110**	-	-	-	-	-
Накопичені курсові різниці	4113	-	-	-	-	-
Інший сукупний дохід	4116	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:		-	-	-	-	-
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	-	-
Внески учасників:		-	-	-	-	-
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:		-	-	-	-	-
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	**4295**	-	-	-	2 778 336	**2 778 336**
Залишок на кінець року	**4300**	**296**	**510 199**	**75**	**8 587 902**	**9 098 472**

Михайло Бакуненко
Керівник

«18» травня 2020 р.

Лариса Петруша
Головний бухгалтер

«18» травня 2020 р.

1. Основна інформація про компанію та її операційну діяльність

ПрАТ "Видобувна компанія "Укрнафтобуріння" (далі - Компанія) є приватним акціонерним товариством, зареєстрованим 16 листопада 2004 року відповідно до законодавства України, та резидентом України.

Основна діяльність Компанії та її спільних підприємств - це розвідка, розробка і видобуток природного газу, газового конденсату та сирої нафти в Україні. Нафтогазові активи Компанії складаються з видобувних свердловин.

Станом на 31 грудня 2019 та 2018 року Компанія мала ліцензію на видобуток нафти, газу і газового конденсату на родовищі "Сахалінське" в Харківській області.

Основними акціонерами Компанії є:

		31 грудня 2019 р.	31 грудня 2018 р.	31 грудня 2017 р.
1	Deripon Commercial Ltd., Кіпр	44,9890%	44,9890%	44,9890%
2	Ares Systems Ltd., Великобританія	22,4996%	22,4996%	22,4996%
3	Ariana Business Ltd., Великобританія	22,4996%	22,4996%	22,4996%
4	JKX Ukraine B.V, приватне товариство з обмеженою відповідальністю, Нідерланди	10,0000%	10,0000%	10,0000%

У 2019 та 2018 роках основними бенефіціарними власниками Компанії були кілька українських та іноземних бізнесменів, жоден з яких не володів контрольним пакетом акцій Компанії і не уклав угоди про спільний контроль з іншими власниками. Отже, у Компанії немає одного контролюючого вигодоодержувача. Операції з пов'язаними сторонами розкрито у Примітці 7.

Юридична та фактична адреса Компанії: вул. Московська 32/2, м Київ, Україна. Основне місце діяльності її операційних підрозділів - Харківська область (Україна).

2. Операційне середовище

Загальна інформація. Протягом останніх років в Україні спостерігається політична та економічна криза. Автономна Республіка Крим була анексована Російською Федерацією. В 2018-2019 роках тривав збройний конфлікт на частині територій Луганської та Донецької областей. Ці події мали наслідком високий рівень інфляції, девальвацію національної валюти щодо основних іноземних валют та брак ліквідності на фінансових ринках.

В 2019 році середній рівень інфляції склав 4,1% (2018: 9,8%). Економіка України продовжувала відновлення від наслідків економічної та політичної кризи попередніх років, що вплинуло на помірне зростання ВВП в 2019 році на 3,3% (2018: 3,4%) та стабілізацію національної валюти. У міжнародній торгівлі економіка України демонструвала переорієнтацію співпраці на ринки країн-членів Європейського Союзу у спосіб, що є результатом впровадження взаємних торгових обмежень, встановлених між Україною та Російською Федерацією.

З метою подальшого розвитку бізнес-середовища в Україні, Національний Банк України (НБУ) зняв обмеження з обов'язкового продажу валютної виручки. Обмеження, яке зобов'язувало підприємства продавати валютну виручку було скасовано, починаючи з 20 червня 2019 року.

В рамках проведення валютної лібералізації Національний Банк України (НБУ) збільшив термін розрахунків за валютними операціями з експорту та імпорту зі 120 до 365 днів та скасував обмеження на репатріацію дивідендів починаючи з липня 2019 року.

Подальша стабілізація економічної та політичної ситуації залежить, в значній мірі, від дій українського уряду та від того, наскільки успішним буде співробітництво з Міжнародним Валютним Фондом. Разом з тим, майбутній розвиток подій в економічній та політичній площині є важко передбачуваним.

Ринок природного газу. В даний час на внутрішньому ринку монополістом є державна компанія НАК «Нафтогаз України», а її встановлені ціни на продаж впливають на ціноутворення приватних виробників.

Україна споживає значні обсяги газу; однак, вироблений в Україні газ задовольняє лише частину попиту, що робить Україну енергозалежною країною.

У 2019 році в Україні було видобуто 20,7 млрд куб. м газу (в 2018 році – 21,0 млрд куб. м). Зменшення видобутку газу у порівнянні з 2018 роком склало 300 млн куб. м, або близько 1,4%.

У 2019 році, за даними АТ «Укртрансгаз», використання природного газу в Україні у порівнянні з 2018 роком зменшилось на 7% — з 32,3 млрд куб. м до 29,8 млрд куб. м.

Найбільший обсяг природного газу виробляють дочірні підприємства НАК "Нафтогаз України" (приблизно 90%).

Прямий податок на видобуток. Згідно з українським законодавством ставки прямого податку на видобуток природного газу, газового конденсату та нафти, що стосується Компанії, становили: з 1 січня 2018 року по 31 грудня 2018 року – 12% та 6% від обсягу видобутого газу, 29% та 14% - від обсягу видобутої нафти; та 45% та 21% - від обсягу видобутого конденсату, залежно від глибини свердловини.

З 1 січня 2019 року до 31 грудня 2019 р. вони становили відповідно 12% та 6% від обсягу видобутого газу та 31% та 16% від обсягу видобутої нафти та газового конденсату, залежно від глибини свердловини.

Для газу, що видобувається із свердловин, пробурених до 1 січня 2018 року, застосовуються старі ставки - 29% та 14%.

Вищі податкові ставки на видобуток застосовуються до вуглеводнів, видобутих з свердловин, глибиною понад 5000 метрів, і нижчі ставки до вуглеводнів, видобутих з свердловин, глибиною менше 5000 метрів. Для цілей розрахунку прямого податку на видобуток, обсяг видобутого газу розраховується як кількість помножена на ціни, які встановлені українськими державними органами (Примітка № 23).

3. Заява про відповідність

Фінансова звітність була підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ), випущених Радою з міжнародних стандартів фінансової звітності.

Компанія застосовує МСФЗ вперше. МСФЗ 1 «Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності» вимагає від компанії, яка приймає МСФЗ вперше, застосовувати стандарти і тлумачення при переході від попередніх Національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку України (далі – П(С)БО) на МСФЗ і показати, як перехід вплинув на фінансовий стан, фінансові результати діяльності та рух грошових коштів. Звірка власного капіталу і чистих фінансових результатів, поданих відповідно до П(С)БО і МСФЗ подані в примітці 29.

Компанія вибирає рік, що закінчився 31 грудня 2018 року як перший рік, коли вона застосовує МСФЗ. До 2018 року Компанія готувала фінансову звітність відповідно до П(С)БО.

Рік, коли вперше було подано дану звітність до регулюючих органів ми приймаємо роком, коли Компанія застосовує МСФЗ.

4. Безперервна діяльність

Фінансова звітність була підготовлена на основі принципу безперервної діяльності, що означає, що Компанія в змозі реалізувати її активи і погасити зобов'язання в ході стандартної операційної діяльності.

11 березня 2020 року Всесвітня Організація Охорони Здоров'я оголосила спалах коронавірусу COVID-19 пандемією. Кабінетом Міністрів України на території України було введено карантин з 12 березня 2020 року, який встановлює ряд обмежень в діяльності підприємств та життєдіяльності громадян.

Одним із наслідків зупинки багатьох виробництв через епідемію коронавірусу стало тимчасове зменшення попиту на вуглеводні, що призвело до різкого падіння цін на нафту та, як результат, негативно вливає на енергоефективність галузі та конкуренцію на ринку. З метою відновлення балансу видобутку та експорту у світі державами ОПЕК+ була підписана угоду, що діятиме до грудня 2022 року, та передбачає скорочення видобутку на 10 млн барелів на добу у травні-червні 2020 року.

Крім того, основні учасники угоди ОПЕК+: Саудівська Аравія та РФ заявили про додаткове скорочення видобутку в цей період. Також на момент випуску фінансової звітності вже відомо про майже повне відновлення споживання нафти Китаєм докризового рівня, а запаси нафти в США показують динаміку запасів до скорочення.

Вище зазначені події на певний час спричинили суттєве зменшення доходів Компанії. В результаті існує невизначеність щодо можливого впливу ситуації за подальшого розвитку епідемії, що може поставити під значний сумнів здатність Компанії продовжувати свою діяльність на безперервній основі, можливість відшкодування

вартості активів та здатність обслуговувати і виплачувати борги у міру настання термінів їх погашення.

На момент затвердження цієї фінансової звітності, керівництво не може достовірно оцінити подальший вплив даних подій на діяльність Компанії та її майбутню фінансову звітність. Дана фінансова звітність не включає жодних коригувань, які можуть виникнути в результаті такої невизначеності.

Керівництво Компанії вважає, що воно вживає всі необхідні заходи для підтримки економічної стабільності в нинішніх умовах.

5. Основи підготовки, затвердження та подання

В своїй обліковій політиці Компанія керується принципами прозорості, актуальності, порівнянності і надійності, обачності, достовірності, повноти висвітлення, превалювання сутності над формою, послідовності, нарахування і відповідності доходів і витрат (результати операцій та інших подій визнаються, коли вони здійснюються, а не коли отримані або сплачені грошові кошти, і відображаються в фінансовій звітності того періоду, до якого вони відносяться), періодичності, історичної вартості, єдиного грошового вимірника.

Компанія веде бухгалтерський облік у відповідності до вимог чинного законодавства України, Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність», Міжнародних стандартів фінансової звітності, Облікової політики Компанії.

Ця фінансова звітність підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) за принципом історичної вартості, якщо інше не вказано в основних положеннях облікової політики.

Фінансова звітність представлена в українських гривнях, а всі суми округлені до цілих тисяч (ГРН'000), якщо не зазначено інше. Статті у цій фінансовій звітності оцінені та подані у національній валюті України - гривні, яка є функціональною валютою та валютою подання Компанії.

Операції, деноміновані у валюті, яка відрізняється від відповідної функціональної валюти, перераховуються у функціональну валюту із використанням курсу обміну валют, який переважав на дату відповідної операції. Курсові різниці, що виникають у результаті розрахунків за такими операціями і від переоцінки монетарних статей за обмінним курсом на кінець року, відображаються у прибутку або збитку. Немонетарні статті, оцінені за історичною собівартістю, перераховуються за обмінним курсом на дату операції.

При складанні цих фінансових звітів застосовувалися такі курси переведення іноземних валют:

	Станом на 31 грудня 2019 рік	Середній курс за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року	Станом на 31 грудня 2018 рік	Середній курс за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року	Станом на 31 грудня 2017 рік
Гривня/долар США	23,6862	25,8373	27,6883	27,2175	28,0672
Гривня/євро	26,4220	28,9406	31,7141	32,1289	33,4954

6. Основні положення облікової політики

Угоди про спільну діяльність. Згідно МСФЗ 11 інвестиції за угодами про спільну діяльність класифікуються як спільні операції або спільні підприємства, в залежності від передбачених договором прав і зобов'язань кожного інвестора. Компанія оцінила характер своїх угод про спільну діяльність і віднесла їх у категорію спільних підприємств. Спільне підприємство передбачає створення окремого суб'єкта господарської діяльності, в якому кожен контролюючий учасник має частку участі. Спільне підприємство - це спільна діяльність, структурована як окремий суб'єкт, яка передбачає наявність у сторін, які здійснюють спільний контроль, прав на чисті активи такої діяльності.

Спільні підприємства обліковуються за методом участі в капіталі. Згідно з методом участі в капіталі частки участі в спільних підприємствах спочатку визнаються за собівартістю, а потім коригуються для визнання частки Компанії в прибутку чи збитку після придбання і зміни в іншому сукупному прибутку. Коли частка Компанії у збитках спільного підприємства дорівнює або перевищує її частку в цьому спільному підприємстві (включаючи будь-які інші довгострокові частки участі в підприємстві, які по своїй суті є частиною чистих інвестицій Компанії в спільне підприємство), Компанія не визнає подальші збитки, крім випадків, коли вона взяла на себе зобов'язання або здійснила платежі від імені спільного підприємства.

Після застосування методу участі в капіталі Компанія визначає необхідність визнання додаткового збитку від знецінення інвестицій Компанії в спільні підприємства. На кожну звітну дату Компанія оцінює наявність ознак знецінення інвестицій в спільні підприємства. Якщо такі ознаки існують, Компанія розраховує суму знецінення як різницю між сумою очікуваного відшкодування інвестиції в спільне підприємство і її балансовою вартістю і визнає цю суму в звіті про сукупний дохід.

Нереалізований прибуток за операціями між Компанією та її спільними підприємствами виключається у розмірі частки участі Компанії в спільних підприємствах. Нереалізовані збитки також виключаються, окрім випадків, коли операція має ознаки того, що переданий актив знецінений. Облікова політика спільних підприємств була скоригована для її відповідності обліковій політиці Компанії.

Основні засоби. Основні засоби обліковуються у Звіті про фінансовий стан за первісною вартістю, що включає в себе всі витрати, необхідні для доведення активу до

стану, придатного для використання, за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від знецінення.

На кожну звітну дату керівництво оцінює наявність ознак знецінення основних засобів. Якщо такі ознаки існують, керівництво Компанії розраховує вартість відшкодування, яка дорівнює справедливій вартості активу мінус витрати на продаж або вартості використання, залежно від того, яка з них вище. Балансова вартість активу зменшується до суми очікуваного відшкодування, а якщо виник збиток від знецінення - визнається у складі прибутку чи збитку за рік. Збиток від знецінення активу у минулих роках сторнується, якщо мали місце зміни в розрахунках, які використовувалися для визначення вартості використання активу або його справедливої вартості за мінусом витрат на продаж. Для цілей перевірки на предмет знецінення виробничі активи групуються в одиниці, що генерують потоки грошових коштів від їх використання, що не залежать від грошових потоків, які генеруються іншими активами чи групами активів. Крім того, якщо від використання або вибуття окремих об'єктів нафтогазових активів (наприклад, свердловин) не очікується надходження майбутніх економічних вигод, такі об'єкти списуються з балансу і визнаються знеціненими.

Витрати, понесені на заміну тих компонентів основних засобів, які визнаються окремо, капіталізуються, а балансова вартість замінених компонентів списується. Наступні витрати включаються до балансової вартості активу або визнаються окремим активом у всіх відповідних випадках, тільки якщо існує ймовірність отримання Компанією майбутніх економічних вигод від такого активу і його вартість можна достовірно оцінити. Балансова вартість заміненого компоненту списується. Всі інші витрати на ремонт і технічне обслуговування відносяться на прибуток або збиток в тому фінансовому періоді, в якому вони були понесені. Припинення визнання основних засобів відбувається після їх вибуття або в тих випадках, коли подальше використання активу, як очікується, не принесе економічних вигод.

Незавершене будівництво являє собою вартість основних засобів, будівництво яких ще не завершено, включаючи аванси, видані постачальникам. Незавершене будівництво обліковується за первісною вартістю за вирахуванням збитків від знецінення.

Амортизація та витрати по виснаженню

Витрати по виснаженню нафтогазових активів розраховуються за виробничим методом як співвідношення видобутої продукції за рік до передбачених на проектний термін показників видобутку вуглеводнів з урахуванням очікуваних майбутніх витрат на розробку, що безпосередньо пов'язані з підготовкою резервів до видобутку.

Земельні ділянки та об'єкти незавершеного будівництва не підлягають амортизації. Амортизація інших видів основних засобів, які безпосередньо не пов'язані з виробництвом корисних копалин, нараховується прямолінійним методом протягом строку корисного використання окремих активів. Амортизація нараховується з дати придбання або з моменту завершення та готовності до використання самостійно створених активів.

Розрахункові терміни експлуатації активів є наступними:

	Метод амортизації	Термін експлуатації, років (для лінійного методу)
Будівлі та споруди	Лінійний / пропорційно обсягу видобутку	10-21
Виробниче обладнання	Лінійний	4-15
Меблі, офісне та інше обладнання	Лінійний	2-18

Нематеріальні активи. Всі нематеріальні активи Компанії мають обмежений термін використання і включають переважно ліцензію на видобуток вуглеводнів, термін дії якої становить 20 років і закінчується в 2030 році, тривимірну сейсмічну модель для родовища «Сахалінське», капіталізоване програмне забезпечення та інші ліцензії. Придбані ліцензії на комп'ютерне програмне забезпечення капіталізуються на підставі витрат, понесених на придбання та введення в експлуатацію програмного забезпечення. Нематеріальні активи обліковуються за первісною вартістю за вирахуванням накопиченої амортизації та збитків від знецінення, при їх наявності. У разі знецінення нематеріальних активів, їх балансова вартість списується до вартості використання або справедливої вартості за вирахуванням витрат на продаж, в залежності від того, яка з них вище.

Права на розвідку, оцінку і видобуток корисних копалин (ліцензія) обліковуються за первісною вартістю, амортизація розраховується лінійним методом протягом найменшого з двох періодів: періоду дії відповідної ліцензії або угоди, або очікуваного терміну відпрацювання родовища, починаючи з дати початку видобутку. Якщо видобуток запасів корисних копалин, що є в рамках прав на їх розвідку і видобуток, економічно недоцільний, балансова вартість таких активів списується.

Забезпечення на виведення активів з експлуатації. Діяльність Компанії, пов'язана з розробкою та видобутком корисних копалин, підлягає регулюванню законодавству з охорони навколишнього природного середовища, в зв'язку з чим виникають зобов'язання з виведення активів з експлуатації. Такі зобов'язання включають витрати на проведення ліквідації свердловин та рекультивації порушених земель в основному в областях буріння нафтових і газових свердловин.

Очікувані майбутні витрати на рекультивацію земель визнаються в періоді, коли виникають відповідні зобов'язання понести ці витрати. Оцінка величина витрат, які передбачається понести у результаті виведення з експлуатації об'єктів та відновлення території, на якій вони знаходились, здійснюється з урахуванням впливу прогнозної інфляції для наступних періодів та дисконтування із використанням відсоткових ставок, які застосовуються до відповідного резерву. Майбутні витрати на рекультивацію земель, дисконтовані до чистої приведеної вартості, збільшують вартість відповідних об'єктів основних засобів, і потім амортизуються протягом строку корисного використання нафтогазових видобувних активів з використанням методу пропорційного обсягу видобутку. Збільшення зобов'язання в зв'язку з скороченням періоду дисконтування відображається в звіті про прибутки та збитки в складі інших фінансових прибутків / збитків.

Зміни в оцінці майбутніх витрат відображаються у звіті про фінансовий стан, за допомогою збільшення або зменшення резерву на рекультивацію земель та активу, до якого він належить. Компанія переглядає оцінку резерву на рекультивацію земель станом на кінець кожного звітного періоду.

Знецінення нефінансових активів. Активи, які амортизуються, аналізуються на предмет їх можливого знецінення в разі будь-яких подій або зміни обставин, які вказують на те, що відшкодування їх повної балансової вартості 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, залежно від того, яка з них вище. Для оцінки можливого знецінення активи групуються на найнижчому рівні, на якому існують окремі грошові потоки, що можна розрізнити (на рівні одиниць, що генерують грошові кошти). Нефінансові активи, які зазнали знецінення, на кожну звітну дату аналізуються на предмет можливого сторнування знецінення.

Фінансові активи. При первісному визнанні фінансові активи класифікують, як такі, що у подальшому оцінюються або за амортизованою собівартістю, або за справедливою вартістю на основі обох таких чинників:

а) моделі бізнесу суб'єкта господарювання для управління фінансовими активами;

б) характеристик контрактних грошових потоків фінансового активу.

Фінансовий актив оцінюють за амортизованою собівартістю, якщо виконуються обидві такі умови:

а) актив утримують в моделі бізнесу, мета якої – утримування активів задля збирання контрактних грошових потоків;

б) контрактні умови фінансового активу передбачають у певні дати надходження грошових потоків, які є лише погашенням основної суми та сплатою відсотків на непогашену основну суму.

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

Фінансові інструменти, які утримуються для надходження контрактних грошових потоків і продажу класифікуються як оцінювані за справедливою вартістю через інший сукупний дохід.

Фінансові інструменти, які утримуються для інших цілей класифікуються як оцінювані за справедливою вартістю через прибуток/збиток.

Компанія проводить рекласифікацію фінансових активів в разі зміни моделі бізнесу або характеристик контрактних грошових потоків.

Станом на дати 01 січня 2018 року, 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 роки жоден фінансовий актив Компанії не був віднесений до категорії фінансових активів, які оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток, і інвестицій для подальшого продажу або інвестицій, утримуваних до терміну погашення.

Компанія класифікує всі фінансові активи в категорію оцінки за амортизованою вартістю.

Основні фінансові активи Компанії представлені дебіторською заборгованістю, грошовими коштами та їх еквівалентами і короткостроковими депозитами. Фінансові активи спочатку визнаються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов'язані з проведенням операції. Справедливу вартість при первісному визнанні найкращим чином підтверджує ціна операції.

Прибуток або збиток при початковому визнанні визнається лише при виникненні різниці між справедливою вартістю та ціною угоди, підтвердженням якої можуть бути поточні ринкові операції з такими ж інструментами або методики оцінки, при застосуванні яких використовуються тільки наявні доступні ринкові дані. Після первісного визнання фінансових активів, які оцінюються за справедливою вартістю, визнається оцінний резерв під очікувані кредитні збитки, що призводить до визнання бухгалтерського збитку відразу після первісного визнання активу.

Всі стандартні операції з купівлі та продажу фінансових активів визнаються на дату здійснення угоди, тобто на дату, коли Компанія бере на себе зобов'язання по покупці активу. До стандартних операцій з купівлі або продажу відносяться операції з купівлі або продажу фінансових активів, в рамках яких здійснюється постачання активів у строки, встановлені законодавством або прийняті на ринку.

Припинення визнання фінансових активів. Визнання фінансового активу (або, де це можливо - частини фінансового активу або частини групи аналогічних фінансових активів) припиняється, якщо:

- Термін дії прав на отримання грошових потоків від активу минув;
- Компанія передала свої права на отримання грошових потоків від активу або взяла на себе зобов'язання по виплаті третій стороні одержуваних грошових потоків у повному обсязі і без істотної затримки за «транзитною» угодою; і або (а) Компанія передала практично всі ризики і вигоди від активу, або (б) Компанія не передала, але й не зберігає за собою, практично всі ризики і вигоди від активу, але передала контроль над цим активом;
- Компанія передала всі свої права на отримання грошових потоків від активу або уклала транзитну угоду, і при цьому не передала, але й не зберігає за собою, практично всі ризики і вигоди від активу, а також не передала контроль над активом, новий актив визнається в тому ступені, в якому Компанія продовжує свою участь в переданому активі. У цьому випадку Компанія також визнає відповідне зобов'язання. Переданий актив і відповідне зобов'язання оцінюються на основі, яке відображає права та зобов'язання, що збережені Компанією.

Знецінення фінансових активів. Компанія оцінює кредитні збитки з використанням прогнозної інформації, пов'язані з фінансовими активами, які обліковуються за

амортизованою вартістю на кожну звітну дату. Очікувані кредитні втрати оцінюються, виходячи з максимального договірного періоду, протягом якого Компанія є вразливою до кредитного ризику.

Очікуваним кредитним збитком є теперішня вартість різниці між грошовими потоками, що належать до сплати Компанії згідно з договором, і грошовими потоками, які Компанія очікує отримати. Сума очікуваного кредитного збитку оновлюється на кожну звітну дату, щоб відобразити зміни в кредитному ризику з моменту первісного визнання відповідного фінансового активу.

До торговельної дебіторської заборгованості та договірних активів Компанія застосовує спрощений підхід для розрахунку очікуваних кредитних збитків, що полягає в оцінці резерву під збитки в розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії. Даний практичний прийом полягає у використанні матриці забезпечення, яка формується на власному історичному досвіді кредитних збитків Компанії з урахуванням прогнозної інформації, яка стосується боржників та економічного середовища.

Для всіх інших фінансових активів застосовується загальний підхід, відповідно до якого Компанія оцінює станом на кожну звітну дату резерв під збитки за фінансовими активами у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії, якщо кредитний ризик за такими фінансовими активами значно зріс із моменту первісного визнання. Якщо станом на звітну дату кредитний ризик не зазнав значного зростання з моменту первісного визнання, то Компанія оцінює резерв під збитки за таким фінансовими активами у розмірі, що дорівнює 12-місячним очікуваним кредитним збиткам.

Станом на кожну звітну дату Компанія оцінює, чи зазнав кредитний ризик за фінансовими активами значного зростання з моменту первісного визнання. При виконанні такої оцінки Компанія замість зміни суми очікуваних кредитних збитків використовує зміну ризику настання дефолту (невиконання зобов'язань) протягом очікуваного строку дії фінансового активу. Компанія виконує таку оцінку шляхом порівняння ризику настання дефолту (невиконання зобов'язань) за фінансовим активом станом на звітну дату з ризиком настання дефолту станом на дату первісного визнання, і враховує при цьому обґрунтовано необхідну та підтверджувану інформацію, що є доступною без надмірних витрат або зусиль, і вказує на значне зростання кредитного ризику з моменту первісного визнання.

Компанія приймає спростовне припущення, відповідно до якого дефолт настає не пізніше, ніж фінансовий актив стане простроченим на 90 днів, якщо не має обґрунтовано необхідної та підтверджуваної інформації, що доводить доцільність застосування критерію з більшою тривалістю прострочення.

Компанія може зробити припущення про те, що кредитний ризик за фінансовим активом не зазнав значного зростання з моменту первісного визнання, якщо було з'ясовано, що фінансовий актив має низький рівень кредитного ризику станом на звітну дату. Кредитний ризик вважається низьким, якщо фінансовий актив має низький ризик настання дефолту, позичальник має потужний потенціал виконувати свої договірні зобов'язання щодо грошових потоків у короткостроковій перспективі, а несприятливі зміни в економічних і ділових умовах у довгостроковій перспективі можуть знизити, але

не обов'язково здатність позичальника виконувати свої зобов'язання щодо договірних грошових потоків.

Компанія приймає спростовне припущення, відповідно до якого кредитний ризик за фінансовим активом зазнав значного зростання з моменту первісного визнання у разі прострочення договірних платежів більш ніж на 30 днів.

Фінансові зобов'язання. Всі фінансові зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю, а в разі кредитів і позикових коштів - плюс витрати, безпосередньо пов'язані з проведенням операції. Після первісного визнання всі фінансові зобов'язання Компанії оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

Прибуток і збитки визнаються в прибутку чи збитку при виконанні зобов'язання і в процесі амортизації зобов'язання із застосуванням методу ефективної процентної ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням премії або дисконту при придбанні та доходів і витрат, які включаються до розрахунку ефективної процентної ставки. Амортизація з використанням методу ефективної процентної ставки включається до фінансових витрат у звіті про прибутки та збитки і інший сукупний дохід.

Компанія використовує практичний прийом, згідно до якого амортизована вартість фінансових зобов'язань із термінами погашення до одного року, з умовою повернення на вимогу кредитора, дорівнює їхній номінальній вартості.

Фінансові зобов'язання Компанії включають статті "Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги" та "Інші поточні зобов'язання" в звіті про фінансовий стан. Компанія визначає класифікацію своїх фінансових зобов'язань при первісному визнанні. У Компанії відсутні фінансові зобов'язання, що відображаються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Припинення визнання фінансових зобов'язань. Визнання фінансового зобов'язання припиняється, якщо зобов'язання погашено, анульовано, або термін його дії закінчився. Якщо наявне фінансове зобов'язання замінюється іншим зобов'язанням перед тим самим кредитором на суттєво відмінних умовах, або якщо умови наявного зобов'язання значно змінені, така заміна або зміна враховуються як припинення визнання первісного зобов'язання та початок визнання нового зобов'язання, а різниця в їх балансової вартості визнається в звіті про сукупний дохід.

Дебіторська заборгованість по основній діяльності і інша дебіторська заборгованість. Дебіторська заборгованість по основній діяльності визначається спочатку за справедливою вартістю, а згодом оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

Балансова вартість активу зменшується за рахунок використання рахунку резерву, а сума збитку визнається у звіті про прибутки та збитки в складі інших операційних витрат. Коли дебіторська заборгованість по основній діяльності стає безповоротною, вона списується за рахунок резерву під дебіторську заборгованість. Повернення раніше списаних сум відображається по кредиту в складі інших операційних витрат.

Грошові кошти. Грошові кошти та їх еквіваленти являють собою активи, які можна конвертувати у відому суму готівки за першою вимогою і яким притаманний незначний ризик зміни вартості. Грошові кошти та їх еквіваленти включають не обмежені у використанні залишки на банківських рахунках та строкові депозити, із початковим терміном погашення до трьох місяців. Кошти, використання яких обмежено протягом більше ніж три місяці з моменту їх розміщення, виключаються з грошових коштів та їх еквівалентів.

Передоплата. Передоплата відображається у звітності за первісною вартістю за вирахуванням резерву під знецінення. Передоплата класифікується як довгострокова, якщо очікуваний термін отримання товарів або послуг, що відносяться до неї, перевищує один рік, або якщо передоплата відноситься до активу, який при первісному визнанні буде відображений в обліку як необоротні активи. Сума передоплати в рахунок придбання активу включається до складу його балансової вартості при отриманні Компанією контролю над цим активом та існує ймовірність, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з ним, будуть отримані Компанією. Інші передоплати списуються до складу прибутку або збитку при отриманні товарів або послуг, що відносяться до них. Якщо є ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передоплати, не будуть отримані, балансова вартість передоплати підлягає зменшенню і відповідний збиток від знецінення відображається у складі звіту про прибутки або збитки за рік.

Запаси. Запаси обліковуються за найменшою із двох вартостей: собівартістю або чистою вартістю реалізації. Первісна вартість запасів включає всі витрати на придбання, витрати на переробку та інші витрати, понесені на доведення до їхнього поточного місцезнаходження та стану. У разі виготовлення товарно-матеріальних запасів і незавершеного виробництва, вартість включає в себе відповідну частку виробничих накладних витрат на основі нормальної виробничої потужності. Вартість запасів визначається на основі методу «перше надходження - перше вибуття» для всіх запасів. Чиста вартість реалізації являє собою очікувану ціну реалізації під час звичайної господарської діяльності, за вирахуванням вартості завершення та витрат на продаж.

Резерви на покриття зобов'язань і витрат. Резерви на покриття зобов'язань і витрат визнаються, якщо Компанія, внаслідок певної події в минулому, має існуючі юридичні або добровільно прийняті на себе зобов'язання, для врегулювання яких з великим ступенем ймовірності знадобиться вибуття ресурсів і які можна оцінити в грошовому вираженні з достатнім ступенем надійності. Резерви оцінюються по приведеній вартості витрат, які, як очікується, будуть потрібні для погашення зобов'язання з використанням процентної ставки (до оподаткування), що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей в часі та ризики, властиві зобов'язанню. Збільшення резерву з часом визнається як витрати на відсотки.

Визнання доходу. Виручка за договорами з покупцями визнається, коли контроль над товаром або послугою переходить до покупця. Сума визнаної виручки являє собою плату, яку Компанія очікує отримати в обмін на товари або послуги з урахуванням будь-яких знижок. Аванси, отримані до того, як контроль перейшов до клієнта, визнаються в якості контрактних зобов'язань. У Компанії відсутні будь-які інші контрактні

зобов'язання. Сума відшкодування не містить значні фінансові компоненти, оскільки умови платежу по більшості контрактів становлять менше одного року.

Передача контролю над нафтою та природним газом, як правило, збігається з переходом права власності замовнику та замовник фізично володіє ними.

Компанія, головним чином, виконує покладені на неї зобов'язання у певний момент часу; суми доходів, визнаних у зв'язку із зобов'язаннями щодо виконання з плином часу, не мають суттєвого значення.

Вся виручка визнається за вирахуванням ПДВ та інших податків на продаж.

Витрати. Витрати вважаються витратами певного періоду одночасно з визнанням доходу, для отримання якого вони були здійснені. Витрати, які неможливо пов'язати з доходом певного періоду, відображаються в складі витрат того звітного періоду, в якому вони були здійснені: адміністративні витрати, витрати на збут і інші витрати операційної діяльності.

Собівартість реалізації. Собівартість реалізації представлена витратами, що напряму пов'язані з виконанням робіт на кожному об'єкту та безпосередньо пов'язаними з отриманням доходів, з урахуванням зміни залишку готової продукції. Собівартість готової продукції оцінюється за виробничою собівартістю, включаючи вартість понесених прямих витрат: на матеріали, на оплату праці; на підготовку та транспортування газу, амортизацію виробничих активів, оренди свердловин та інших прямих або непрямих виробничих витрат.

Фінансові доходи і витрати. Фінансові доходи включають процентні доходи по банківських депозитах і умовну процентну ставку за фінансовими активами, які обліковуються за амортизованою вартістю. Фінансові витрати включають процентні витрати за зобов'язаннями по виведенню активів з експлуатації і витрати на амортизацію дисконту.

Рентна плата. Рентна плата розраховується на основі обсягів видобутку вуглеводнів і включається до складу витрат того періоду, в якому відбувся видобуток відповідних вуглеводнів. Рентна плата включається до складу операційних витрат у звіті про прибутки та збитки і інший сукупний дохід.

Оренда. Компанія оцінює, чи є угода договором оренди, виходячи з умови, що група отримує право контролювати використання базового активу протягом певного періоду часу в обмін на відшкодування.

Активи у формі права користування. Компанія визнає актив у формі права користування і відповідне зобов'язання по оренді на дату початку оренди. Актив у формі права користування спочатку оцінюється за первісною вартістю, яка складається із зобов'язання з оренди, орендних платежів на дату початку оренди або до такої дати, будь-яких первісних прямих витрат і інших витрат, пов'язаних з орендою.

Актив у формі права користування амортизується лінійним методом з дати початку оренди до більш ранньої з наступних дат: дати закінчення терміну корисного використання базового активу або дати закінчення терміну оренди. Термін оренди

може включати періоди, щодо яких існує можливість продовження (або дострокового припинення) оренди, якщо є достатні підстави вважати, що оренда буде продовжена (або не буде достроково припинено). Керівництво оцінює можливості продовження і припинення оренди на регулярній основі.

Платежі по короткостроковій оренді (оренда з терміном 12 місяців або менше), як і платежі по оренді активів з низькою вартістю, визнаються як витрати в звіті про прибутки та збитки в міру їх виникнення протягом терміну оренди.

Зобов'язання з оренди. Зобов'язання з оренди спочатку оцінюється по приведеної вартості фіксованих орендних платежів, які не були здійснені на дату початку оренди. Орендні платежі дисконтуються з використанням процентної ставки, закладеної в договорі оренди. Якщо така ставка не може бути визначена, використовується ставка залучення додаткових позикових коштів, індивідуальна для компанії- орендаря.

Зобов'язання з оренди згодом переоцінюється у разі зміни терміну оренди, перегляду орендного договору або зміни величини орендних платежів.

Поточний податок на прибуток. Поточні витрати з податку на прибуток розраховуються відповідно до податкового законодавства України. Поточні податкові активи та зобов'язання за звітний період оцінюються в сумі, що передбачена до відшкодування податковими органами або до сплати податковим органам. Ставки податків та податкове законодавство, що застосовується для розрахунку цієї суми, - це ставки і закони, прийняті або фактично прийняті в Україні на кінець звітного періоду.

Оподаткований прибуток або збиток базується на оціночних показниках, якщо фінансова звітність ухвалюється до моменту подання відповідних податкових декларацій.

Інші податки, за винятком податку на прибуток, обліковується у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток. Відстрочений податок на прибуток розраховується за методом балансових зобов'язань відносно перенесених 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, яке не впливає на фінансовий результат або оподатковуваний прибуток у результаті операції, яка не є об'єднанням компаній.

Активи та зобов'язання з відстроченого оподаткування визначаються із використанням ставок оподаткування, які введено в дію або практично були введені в дію станом на кінець звітного періоду 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 ймовірність отримання оподатковуваного прибутку, відносно якого можна буде реалізувати тимчасові різниці.

7. Використання суттєвих облікових суджень, оцінок та припущень

Застосування облікової політики Компанії, описаної в Примітці 6, вимагає від керівництва прийняття суджень, оцінок та припущень щодо балансової вартості активів та зобов'язань, яку неможливо визначити на основі інших джерел. Оцінки та пов'язані з ними припущення, базуються на досвіді минулих років та інших факторах, які вважаються доречними за певних обставин. Фактичні результати можуть відрізнятися від даних оцінок.

Оцінки та пов'язані з ними припущення перевіряються постійно. Зміни до бухгалтерських оцінок відображаються у тому періоді, в якому оцінки були переглянуті, якщо перегляд змін впливає тільки на даний період або на період, до якого мають відношення зміни, та до майбутніх періодів, якщо перегляд впливає як на поточний, так і на майбутні періоди.

Судження, які найбільше впливають на суми, що відображаються у фінансовій звітності, та оцінки, які можуть призвести до значних коригувань балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року, включають:

Операції з пов'язаними сторонами. В ході звичайної діяльності Компанія здійснює операції з пов'язаними сторонами. Акціонерами Компанії є приватні особи, які не оприлюднюють інформацію про інші їх інвестиції та права участі. Необхідне професійне судження при визначенні того, чи підпадають контрагенти під визначення пов'язаних сторін відповідно до МСФЗ 24 і чи проводилися операції з такими сторонами за ринковими або неринковими цінами, якщо для таких операцій немає активного ринку.

Оцінка резерву під очікувані кредитні збитки. Компанія здійснює оцінку резерву під очікувані кредитні збитки в кінці кожного звітного періоду. При формуванні резерву Компанія використовує матрицю забезпечення, яка побудована на історичному досвіду дефолту дебіторів, оцінці їх поточного стану з урахуванням прогнозної інформації, яка стосується боржників. Застосування такого підходу до розрахунку розміру можливого знецінення фінансових активів передбачає застосування керівництвом суджень та припущень, що базуються на обґрунтовано необхідній та підтверджуваній інформації, яка доступна для Компанії без надмірних витрат або зусиль.

При формуванні резерву під безнадійну фінансову дебіторську заборгованість, яка оцінюється на індивідуальній основі, Компанія враховує історичну вірогідність повернення залишків простроченої заборгованості, а також судження керівництва, щоб виключити можливий вплив поточних обставин, які не впливають на минулі періоди, і усунути вплив минулих обставин, які не існують в даний час. Якби фактично відшкодовані суми були меншими, ніж за оцінками керівництва, Компанії довелося б враховувати додаткові витрати на знецінення.

Класифікація рентної плати. Рентна плата віднесена до складу статті «Інші операційні витрати» у звіті про прибутки та збитки і інший сукупний дохід. Керівництво вважає, що така презентація на противагу класифікації в собівартості реалізованої продукції є більш доречною для користувачів, так як це виділяє основний вид витрат у фінансовій звітності Компанії.

Класифікація інвестицій в якості спільних підприємств. Компанія бере участь у трьох угодах про спільну діяльність з розвідки та розробки нафтогазових родовищ в Україні.

Існує цілий ряд факторів, що впливають на класифікацію угоди про спільну діяльність як спільне підприємство або як спільна операція.

Чинники, які обґрунтовують облік угод про спільну діяльність в якості спільних операцій:

- самостійна юридична особа не створена;

- активи, спочатку внесені до угод про спільні підприємства, належать кожному учаснику, а створені активи знаходяться в спільному володінні учасників.

Чинники, які вказують на необхідність застосування методу обліку спільного підприємства:

- видобуті нафта і газ реалізуються переважно третім сторонам, а не учасникам спільної діяльності;

- в разі ліквідації угоди про спільні підприємства, активи, що знаходяться в спільному володінні, підлягають продажу, і після врегулювання всіх зобов'язань угоди про спільну діяльність чисті активи пропорційно розподіляються між учасниками;

- в рамках угод про спільну діяльність ведеться власний бухгалтерський облік, готується окрема фінансова звітність, укладення договорів проводять від свого імені і здійснюється діяльність в якості окремих суб'єктів;

- кожен учасник має право тільки на частку в прибутку договору про спільну діяльність, який розподіляється щомісячно;

- сплата всіх витрат проводиться з окремого банківського рахунку договору про спільну діяльність, і учасники не несуть ніяких витрат від імені угоди про спільну діяльність і не мають права на одноосібне зняття грошових коштів з рахунків угоди про спільну діяльність;

- в рамках угод про спільну діяльність дозволяється отримувати і погашати банківські кредити від власного імені і, відповідно, вести діяльність в якості окремих суб'єктів.

Виходячи з описаних нижче чинників, керівництво дійшло висновку про превалювання факторів на користь спільних підприємств, тому угоди про спільну діяльність повинні класифікуватися як спільні підприємства і обліковувати із застосуванням методу участі в капіталі.

Оцінка нафтогазових запасів. Комерційні запаси, які використовуються при розрахунку виснаження, визначаються за допомогою оцінки існуючих нафтогазових запасів, коефіцієнтів видобутку і майбутніх цін на нафту і газ. Для оцінки запасів вуглеводнів Компанія використовує дані звіту незалежних інженерів, що були отримані за результатами Науково-дослідної роботи «Уточнений проект промислової розробки Сахалінського нафтогазоконденсатного родовища» на основі геологічної моделі родовища, затвердженої ДКЗ України та аналізу геолого-промислової інформації, одержаної в процесі буріння свердловин та розробки покладів. Останній звіт щодо незалежної оцінки запасів на Сахалінському родовищі був підготовлений у відповідності до вимог Комісії з цінних паперів та біржі США (U.S. Securities an Exchange Commission

– SEC) спеціалістами фірми «DeGolyer and McNaughton». В даній роботі представлені станом на 01 липня 2019 року оцінки розміру та вартості підтверджених розроблених запасів газу, конденсату та нафти. Керівництво вважає, що цей звіт запасів являє собою найбільш точну оцінку запасів Компанії, і використовує його в якості основи для оцінки наявності ознак знецінення основних засобів.

Комерційні запаси - це підтверджені розроблені нафтогазові запаси, які визначені як очікувана кількість сирої нафти, природного газу і газового конденсату, геологічні, геофізичні та інженерні особливості яких достовірно свідчать про те, що такі запаси можуть бути видобуті з відомих покладів протягом майбутніх років і вважаються комерційно рентабельними.

Майбутні витрати на розробку оцінюються з використанням припущень про кількість свердловин, необхідних для виробництва комерційних запасів, вартості таких свердловин і відповідного виробничого обладнання та інших капітальних витрат. Оцінка підтверджених розроблених запасів відноситься до майбутніх проектів з дослідження та розробки тільки за умови існування значних зобов'язань по фінансуванню і отримання необхідних регулятивних дозволів для реалізації таких проектів, або коли існує обґрунтована впевненість в їх отриманні. Крім того, оцінка підтверджених розроблених запасів включає тільки ті обсяги, які з достатньою ймовірністю можуть бути реалізовані на ринку.

Всі підтверджені розроблені запаси підлягають перегляду як в сторону збільшення, так і в бік зменшення відповідно до нової інформації, отриманої в результаті розвідувального буріння, виробничої діяльності або змін в економічних факторах, включаючи ціну товарів, умови контрактів і плани розвідки. В цілому, зміна технічного стану покладів вуглеводнів в результаті отримання нової інформації в ході діяльності з дослідження та розробки є найбільш суттєвою причиною періодичного перегляду оцінки запасів.

Оцінка нафтогазових запасів за своєю суттю характеризується неточністю і вимагає застосування професійного судження і періодичних переглядів в майбутньому. Відповідно, фінансові та облікові оцінки (такі як оцінка дисконтованих грошових потоків, амортизаційних відрахувань і зобов'язань по виведенню активів з експлуатації, переоцінка і зменшення корисності основних засобів), основою яких є підтверджені розроблені запаси, також потрапляють під вплив змін.

В цілому, оцінка нерозвіданих або частково розвіданих родовищ є ще більш невизначеною в частині їх майбутнього терміну використання в порівнянні з оцінкою родовищ, які вже розроблені і експлуатуються.

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

Виснаження нафтогазових активів. Нафтогазові активи амортизуються виробничим методом, виходячи з підтверджених розроблених запасів корисних копалин.

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

Такі фактори можуть включати:

• Зміни в підтверджених і розроблених оцінках запасів;

• Вплив різниць між фактичними цінами на товар і взятими за припущення ціни на товар для підтверджених розроблених запасів;

• Пролонгацію ліцензій;

• Непередбачені проблеми в ході діяльності з видобутку.

8. Прийняття нових і переглянутих стандартів

Наступні стандарти, поправки та інтерпретації до існуючих стандартів були опубліковані (випущені), але не набрали чинності станом на 31 грудня 2019 року:

	Вступають в силу для звітних періодів, що починаються з або після:
Поправки до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» щодо класифікації зобов'язань	01 січня 2022 року
МСФЗ 17 «Страхові контракти» (новий стандарт).	01 січня 2021 року
Поправки до МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації» та МСБО 39 «Фінансові інструменти: визнання та оцінка» щодо попередніх питань в контексті реформи IBOR	01 січня 2020 року
Поправки до МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесу» щодо уточнення ключового визначення бізнесу	01 січня 2020 року
Поправки до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» та МСБО 8 «Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки» щодо визнання суттєвості	01 січня 2020 року
Поправки до посилань в Концептуальній основі фінансової звітності	01 січня 2020 року

Поправки до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» щодо класифікації зобов'язань

Рада з МСФЗ випустила поправки до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» щодо класифікації зобов'язань на поточні і довгострокові. Так внесені правки до МСБО 1 уточнюють, що класифікація зобов'язань як поточних або довгострокових повинна ґрунтуватися на правах, які існують на кінець звітного періоду, тобто довгостроковим є зобов'язання, щодо якого на кінець звітного періоду компанія має діюче право відкласти врегулювання щонайменше на дванадцять місяців. Поправки уточнюють, що на

класифікацію зобов'язань не впливають ні очікування щодо того, чи буде підприємство користуватися цим правом на відстрочку погашення зобов'язання, ні те, в який формі очікується розрахунок (кошти, дольові інструменти, інші активи або послуги тощо). Поправки впливають тільки на подання зобов'язань у звіті про фінансовий стан, а не на суму або строки визнання будь-якого активу, доходу або витрат по зобов'язаннях або розкриття інформації.

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2022 року або після цієї дати, і повинні застосовуватися ретроспективно. Дострокове застосування дозволено. Компанія оцінює вплив застосування поправок на фінансову звітність.

Поправки до МСФЗ 9 «Фінансові інструменти», МСФЗ 7 «Фінансові інструменти: розкриття інформації» та МСБО 39 «Фінансові інструменти: визнання та оцінка» щодо попередніх питань в контексті реформи IBOR.

Рада з міжнародних стандартів фінансової звітності внесла зміни до деяких вимог щодо обліку хеджування для підтримки процесу поетапного відстеження окремих показників процентних ставок, таких як міжбанківські ставки пропозиції (interbank offered rates, IBOR). Так, останні поправки полегшують наслідки невизначеності, спричинені реформою IBOR, і вимагають від компаній надавати додаткову інформацію інвесторам про їхні відносини хеджування, на які безпосередньо впливає невизначеність.

Поправки набувають чинності для річних звітних періодів, що починаються 1 січня 2020 року або після цієї дати, і повинні застосовуватися ретроспективно. Дострокове застосування дозволено. Поправки не матимуть впливу на фінансову звітність Компанії.

9. Нематеріальні активи

Наведена далі таблиця відображає зміни в нематеріальних активах за рік станом на 31 грудня:

	Ліцензії	Інші нематеріальні активи	Всього
Первісна вартість			
На 1 січня 2018	**90 150**	**27 962**	**118 112**
Придбання	-	-	-
Вибуття	-	-	-
Переміщення	-	9 429	9 429
На 31 грудня 2018	**90 150**	**37 391**	**127 541**
Придбання	-	-	-
Вибуття	-	-	-
Переміщення	116	10 631	**10 747**
На 31 грудня 2019	**90 266**	**48 022**	**138 288**
Накопичена амортизація			
На 1 січня 2018	**(35 304)**	**(3 692)**	**(38 996)**
Амортизаційні нарахування за період	(4 509)	(2 798)	(7 307)
Вибуття	-	-	-
На 31 грудня 2018	**(39 813)**	**(6 490)**	**(46 303)**
Амортизаційні нарахування за період	(4 513)	(4 505)	**(9 018)**
Вибуття	-	-	-
На 31 грудня 2019	**(44 326)**	**(10 995)**	**(55 321)**
Чиста балансова вартість			
На 1 січня 2018	**54 846**	**24 270**	**79 116**
На 31 грудня 2018	**50 337**	**30 901**	**81 238**
На 31 грудня 2019	**45 940**	**37 027**	**82 967**

10. Основні засоби

	Нафтові та газові активи	Будівлі та споруди	Виробниче обладнання	Обладнання та устаткування	Транс-портні засоби	Інше обладнання та приладдя	Капітальні інвестиції	Всього
Первісна вартість на 1 січня 2018	**784 934**	**69 808**	**32 541**	**33 833**	**5 896**	**14 726**	**544 486**	**1 486 224**
Придбання	-	-	-	-	-	-	860 472	**860 472**
Вибуття	(19 065)	(11)	(514)	(869)	-	(7 146)	-	**(27 605)**
Переміщення до складу запасів	-	-	(2 341)	-	(206)	-	-	**(2 547)**
Переміщення зі складу запасів	-	-	-	-	-	-	131 262	**131 262**
Переміщення до складу нематеріальних активів	-	-	-	-	-	-	(9 429)	**(9 429)**
Зміна в оцінці зобов'язань щодо виведення з експлуатації об'єктів ОЗ	(1 138)	-	-	-	-	-	-	**(1 138)**
Переміщення	565 835	29 495	201 432	28 282	4 296	19 126	(848 466)	-
На 31 грудня 2018	**1 330 566**	**99 292**	**231 118**	**61 246**	**9 986**	**26 706**	**678 325**	**2 437 239**
Придбання	-	-	-	-	-	-	779 965	**779 965**
Вибуття	-	(76)	(19)	(4 056)	(1 758)	(935)	-	**(6 844)**
Переміщення до складу запасів	-	-	-	-	-	-	(3 161)	**(3 161)**
Переміщення зі складу запасів	-	-	-	-	-	-	69 365	**69 365**
Переміщення до складу нематеріальних активів	-	-	-	-	-	-	(10 747)	**(10 747)**
Зміна в оцінці зобов'язань щодо виведення з експлуатації об'єктів ОЗ	2 311	-	-	-	-	-	1 467	**3 778**
Переміщення	1 047 940	101 020	49 541	57 746	10 166	3 578	(1 269 991)	-
На 31 грудня 2019	**2 380 817**	**200 236**	**280 640**	**114 936**	**18 394**	**29 349**	**245 223**	**3 269 595**

Накопичена амортизація на 1 січня 2018	**(169 885)**	**(13 343)**	**(5 959)**	**(10 780)**	**(1 841)**	**(5 786)**	-	**(207 594)**
Амортизаційні нарахування за період	(172 326)	(4 823)	(9 239)	(6 630)	(871)	(3 346)	-	**(197 235)**
Вибуття	6 768	7	297	1 023	-	1 401	-	**9 496**
На 31 грудня 2018	**(335 443)**	**(18 159)**	**(14 901)**	**(16 387)**	**(2 712)**	**(7 731)**	-	**(395 333)**
Амортизаційні нарахування за період	(542 692)	(7 597)	(14 864)	(12 369)	(1 714)	(5 613)	-	(584 849)
Вибуття	-	4	15	1 322	826	867	-	3 034
На 31 грудня 2019	**(878 135)**	**(25 752)**	**(29 750)**	**(27 434)**	**(3 600)**	**(12 477)**	-	**(977 148)**
Балансова вартість								
станом на 01 січня 2018	**615 049**	**56 465**	**26 582**	**23 053**	**4 055**	**8 940**	**544 486**	**1 278 630**
станом на 31 грудня 2018	**995 123**	**81 133**	**216 217**	**44 859**	**7 274**	**18 975**	**678 325**	**2 041 906**
станом на 31 грудня 2019	**1 502 682**	**174 484**	**250 890**	**87 502**	**14 794**	**16 872**	**245 223**	**2 292 447**

11. Інвестиції в спільні підприємства

Нижче представлена інформація щодо зміни балансової вартості спільних підприємств Компанії:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000	2017 ГРН'000
Балансова вартість на 01.01	**13 008**	**(302)**	**9 720**
Частка в результатах спільних підприємств	71 250	88 784	17 606
Дивіденди, отримані від спільних підприємств	(52 816)	(75 474)	(27 628)
Балансова вартість інвестицій в спільні підприємства	**31 442**	**13 851**	**1 948**
Кредиторська заборгованість перед спільними підприємствами на 31 грудня	-	(843)	(2 250)

Частка Компанії у спільних підприємствах станом на 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2018 року:

	% власності
Девон	40%
Сіріус-1	40%
Сахалінське	40%

Нижче показана фінансова інформація по спільній діяльності Компаній за станом на 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2018 року:

	Девон		Сіріус-1		Сахалінське	
	31 грудня 2019	31 грудня 2018	31 грудня 2019	31 грудня 2018	31 грудня 2019	31 грудня 2018
Оборотні Активи	32 963	30 088	28 214	42 932	33 961	27 152
Грошові кошти та їх еквіваленти	19 232	949	2 951	980	28 700	22 902
Необоротні Активи	50 492	51 957	77 027	13 746	52 346	56 653
Поточні зобов'язання	4 407	2 997	82 523	33 960	5 243	3 762
Довгострокові зобов'язання	79 048	79 048	23 481	23 481	106 748	105 727
Чисті Активи	**-**	**-**	**(763)**	**(763)**	**(25 684)**	**(25 684)**

	Девон	Сіріус-1	Сахалінське
	01 січня 2018	01 січня 2018	01 січня 2018
Оборотні Активи	25 870	16 219	19 189
Грошові кошти та їх еквіваленти	6 519	1 309	13 338
Необоротні Активи	53 598	11 263	55 861
Поточні зобов'язання	2 696	4 764	1 615
Довгострокові зобов'язання	76 772	23 481	99 119
Чисті Активи	**-**	**(763)**	**(25 684)**

	Девон		Сіріус-1		Сахалінське	
	31 грудня 2019	31 грудня 2018	31 грудня 2019	31 грудня 2018	31 грудня 2019	31 грудня 2018
Чистий дохід від реалізації продукції	38 624	35 870	183 067	232 372	17 927	22 853
Знос і амортизація	(3 534)	(3 534)	(1 421)	(2 154)	(4 307)	(4 449)
Податок на прибуток	-	-	-	-	-	-
Всього сукупний дохід	**5 845**	**3 285**	**166 451**	**212 288**	**5 830**	**6 386**

	Девон	Сіріус-1	Сахалінське
	01 січня 2018	01 січня 2018	01 січня 2018
Чистий дохід від реалізації продукції	152 163	29 460	20 684
Знос і амортизація	(3 534)	(2 031)	(3 798)
Податок на прибуток	-	-	-
Всього сукупний дохід	**29 766**	**7 641**	**6 272**

12. Запаси

	31 грудня 2019	31 грудня 2018	01 січня 2018
	ГРН'000	ГРН'000	ГРН'000
Природний газ, нафта, конденсат	67 408	41 102	105 146
Інші товари, сировина, матеріали	15 518	13 622	5 842
Усього	**82 926**	**54 724**	**110 988**

Станом на 31 грудня 2019 року Компанія мала в своєму розпорядженні 56 619 тисяч кубометрів природного газу (на 31 грудня 2018 року – 57 930 тисяч кубометрів природного газу).

13. Торгівельна та інша дебіторська заборгованість

	31 грудня 2019	31 грудня 2018	01 січня 2018
	ГРН'000	ГРН'000	ГРН'000
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	1 526 631	1 821 692	822 823
Фінансова допомога	5 847 080	3 680 924	1 149 335
Розрахунки з іншими дебіторами	3 649	3 649	3 649
Інша дебіторська заборгованість	5 112	2 640	2 208
За вирахування резерву під очікувані кредитні збитки	(231 502)	(220 970)	(211 015)
Усього	**7 150 970**	**5 287 935**	**1 767 000**

Фінансова допомога у розмірі 6 044 300 тис. грн (3 888 700 тис.грн – станом на 31.12.2018 року; 1 807 000 тис.грн. - станом на 01.01.2018) зі строком погашення до 31.12.2020 року амортизується за методом ефективної ставки відсотка, застосовуючи середньозважену ставку залучення позикових коштів при первісному визнанні. Діапазон ефективної ставки відсотка становить від до 11,92% до 21,56%, залежно від дати первісного визнання.

У сумі резерву під сумнівну дебіторську заборгованість відбулись такі зміни:

	Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	**Фінансова допомога**
На 1 січня 2018	**164 988**	**46 027**
Зміна резерву за рік	-	9 955
Списані суми	-	-
На 31 грудня 2018	**164 988**	**55 982**
Зміна резерву за рік	10 532	-
Списані суми	-	-
На 31 грудня 2019	**175 520**	**55 982**

Резерв під кредитні ризики дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості визначається згідно з матрицею резервування, яка наведена у таблиці нижче. Матриця резервування основана на кількості днів прострочення активу.

		2019 рік	
у % від валової вартості	**Рівень збитків**	**Валова балансова вартість**	**Очікувані кредитні збитки**
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю			
- не прострочена	0,00%	765 386	1
- прострочена від 1 до 90 днів	0,01%	21 325	1
- прострочена від 91 до 180 днів	0,15%	-	-
- прострочена від 181 до 270 днів	0,23%	85 000	194
- прострочена від 271 до 365 днів	17,09%	21 990	3 759
- прострочена понад 365 днів	27,11%	632 930	171 565
Всього дебіторської заборгованості за основною діяльністю (валова балансова вартість)		**1 526 631**	
Оціночний резерв під кредитні збитки		(175 520)	
Всього дебіторської заборгованості за основною діяльністю (балансова вартість)		**1 351 111**	

		2018 рік	
у % від валової вартості	**Рівень збитків**	**Валова балансова вартість**	**Очікувані кредитні збитки**
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю			
- не прострочена	0,00%	728 692	-
- прострочена від 1 до 90 днів	0,00%	359 982	-
- прострочена від 91 до 180 днів	0,01%	-	-
- прострочена від 181 до 270 днів	0,17%	85 000	145
- прострочена від 271 до 365 днів	19,05%	15 200	2 896
- прострочена понад 365 днів	25,59%	632 818	161 947
Всього дебіторської заборгованості за основною діяльністю (валова балансова вартість)		**1 821 692**	
Оціночний резерв під кредитні збитки		(164 988)	
Всього дебіторської заборгованості за основною діяльністю (балансова вартість)		**1 656 704**	

		2017 рік	
у % від валової вартості	**Рівень збитків**	**Валова балансова вартість**	**Очікувані кредитні збитки**
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю			
- не прострочена	0,00%	161 939	-
- прострочена від 1 до 90 днів	0,00%	15 201	-
- прострочена від 91 до 180 днів	0,00%	12 201	-
- прострочена від 181 до 270 днів	0,09%	20	-
- прострочена від 271 до 365 днів	35,72%	138	49
- прострочена понад 365 днів	26,04%	633 324	164 939
Всього дебіторської заборгованості за основною діяльністю (валова балансова вартість)		**822 823**	
Оціночний резерв під кредитні збитки		(164 988)	
Всього дебіторської заборгованості за основною діяльністю (балансова вартість)		**657 835**	

Непрострочена дебіторська заборгованість - це переважно заборгованість українських клієнтів з кредитною історією більше 3 років, термін погашення якої згідно з договором не закінчився станом на 31 грудня 2019 року або умови погашення якої були переглянуті."

14. Аванси видані

	31 грудня 2019 ГРН'000	**31 грудня 2018 ГРН'000**	**01 січня 2018 ГРН'000**
Аванси постачальникам	548 802	568 313	1 165 835
Резерв під сумнівні аванси	(276 004)	(198 316)	(128 397)
Усього	**272 798**	**369 997**	**1 037 438**

Основна сума авансів була видана за поставку мазуту, природнього газу та інші товарно-матеріальні цінності. Дані договори були поновлені до 31.12.2020 року.

У сумі резерву під сумнівні аванси відбулися такі зміни:

	Аванси видані
На 1 січня 2018	**128 397**
Зміна резерву за рік	69 919
Списані суми	-
На 31 грудня 2018	**198 316**
Зміна резерву за рік	77 688
Списані суми	-
На 31 грудня 2019	**276 004**

15. Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня грошові кошти та їх еквіваленти включали:

	31 грудня 2019 ГРН'000	**31 грудня 2018 ГРН'000**	**01 січня 2018 ГРН'000**
Грошові кошти в банку:			
в національній валюті	200 146	171 999	384 621
в іноземній валюті	174	39 887	28 484
Кошти в дорозі	-	-	50 470
Усього	**200 320**	**211 886**	**463 575**

У наведеній нижче таблиці розкрито аналіз кредитної якості грошових коштів та їх еквівалентів на підставі рейтингів рейтингового агентства «Кредит-Рейтинг» станом на 31 грудня 2019-2018 років та на 01 січня 2018 року:

	31 грудня 2019	**31 грудня 2018**	**01 січня 2018**
	ГРН'000	**ГРН'000**	**ГРН'000**
Рейтинг uaAA	140 525	189 942	334 235
Рейтинг uaAA-	4	3	4
Рейтинг uaAAA	59 791	21 941	129 336
Усього	**200 320**	**211 886**	**463 575**

16. Статутний капітал

	31 грудня 2019		31 грудня 2018		01 січня 2018	
	Частка власності, %	Загальна сума ГРН'000	Частка власності, %	Загальна сума ГРН'000	Частка власності, %	Загальна сума ГРН'000
Deripon Commercial Ltd., Кіпр	44,9890%	132	44,9890%	132	44,9890%	132
Ares Systems Ltd., Великобританія	22,4996%	67	22,4996%	67	22,4996%	67
Ariana Business Ltd., Великобританія	22,4996%	67	22,4996%	67	22,4996%	67
JKX Ukraine B.V, приватне товариство з обмеженою відповідальністю , Нідерланди	10,0000%	30	10,0000%	30	10,0000%	30
Усього		**296**		**296**		**296**

Станом на 31 грудня 2019-2018 років та на 01 січня 2018 року затверджений до випуску акціонерний капітал Компанії дорівнює її повністю оплаченому акціонерного капіталу і складається з 59 250 простих акцій номінальною вартістю 5 гривень за акцію в загальній сумі 296 250 гривень. Всі акції мають один голос при голосуванні.

Протягом 2019-2018 років та після дати, коли фінансова звітність була погоджена до випуску, дивіденди не сплачувалися та не декларувалися.

17. Торгова та інша кредиторська заборгованість

	31 грудня 2019 ГРН'000	31 грудня 2018 ГРН'000	01 січня 2018 ГРН'000
Торгова кредиторська заборгованість			
з вітчизняними постачальниками	*61 258*	*411 363*	*50 369*
з іноземними постачальниками	*3 782*	-	*1 158*
Кредиторська заборгованість перед спільним підприємством	-	843	2 250
Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за акції третьої сторони	436 584	510 350	441 588
Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за забезпечення зобов'язання за кредитним договором	267 480	312 673	316 953
Інша кредиторська заборгованість	1 353	1 575	40 257
Усього	**770 457**	**1 236 804**	**852 575**

Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за акції третьої сторони - це кредиторська заборгованість за дочірню компанію, яка була придбана і вибула в 2010

році. Ця кредиторська заборгованість є безпроцентною і деномінована в доларах США станом на 31 грудня 2019-2018 років та на 01 січня 2018 року.

Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за забезпечення зобов'язання за кредитним договором - це зобов'язання по витраті грошових коштів за гарантією, наданою одним з учасників, в разі невиконання Компанією зобов'язань з обслуговування банківських позикових коштів в 2009 році. Ця кредиторська заборгованість є безпроцентною і деномінована в доларах США станом на 31 грудня 2019-2018 років та на 01 січня 2018 року.

Обидва види кредиторської заборгованості були віднесені до категорії поточної станом на 31 грудня 2019-2018 років та на 01 січня 2018 року і підлягають погашенню на вимогу.

18. Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

	31 грудня 2019 ГРН'000	31 грудня 2018 ГРН'000	01 січня 2018 ГРН'000
Зобов'язання з рентної плати	96 713	163 559	88 885
Податок на прибуток	149 567	178 488	167 504
Податок на додану вартість	83 636	138 185	87 005
Зобов'язання з інших податків та зборів	(2 602)	(7 707)	235
Усього	**327 314**	**472 525**	**343 629**

19. Дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Дохід від реалізації природного газу:	7 255 414	13 264 766
газ, закуплений для перепродажу	*2 614 488*	*8 278 827*
газ власного видобутку	*4 640 926*	*4 985 939*
Дохід від реалізації сирої нафти	886 165	913 654
Дохід від реалізації конденсата:	291 442	350 095
конденсат, закуплений для перепродажу	*10 168*	*32 070*
конденсат власного видобутку	*281 274*	*318 025*
Агентські комісійні	-	1 332
Інші доходи	206	182
Усього	**8 433 227**	**14 530 029**

Природний газ

У 2019 році Компанія реалізувала 841 722 тисячі кубометрів природного газу власного видобутку і 415 173 тисяч кубометрів природного газу, закупленого для перепродажу (у 2018 році 615 638 і 956 564 тисяч кубометрів).

Сира нафта і газовий конденсат

У 2019 році Компанія реалізувала 92 635 тонну сирої нафти і газового конденсату (у 2018 році - 80 051 тонну).

20. Собівартість реалізованої продукції

Собівартість реалізованої продукції за роки, що закінчились 31 грудня 2019 року та 31 грудня 2018 року представлена наступним чином:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Собівартість газу закупленого для перепродажу	2 514 497	8 069 216
Знос та амортизація	587 022	202 254
Суборенда свердловин	231 177	270 117
Послуги з комплексної підготовки	214 647	391 923
Послуги по замовленій договірній потужності	76 546	-
Заробітна плата та відповідні нарахування	51 994	39 790
Витрати на обробку газу	22 522	16 865
Послуги по закачці та відбору газу, підтримці потужностей	15 278	6 016
Основне виробництво	8 901	7 961
Витрати сировини та матеріалів	4 936	2 630
Ремонт та обслуговування	3 854	4 002
Транспортні послуги	3 300	1 560
Геофізичні роботи	2 533	898
Послуги охорони	2 072	2 072
Витрати на дослідження	2 058	3 321
Витрати на транспортування природного газу	1	3 867
Інші витрати	8 677	3 629
Зміна залишків готової продукції	(26 310)	64 044
Усього	**3 723 705**	**9 090 165**

До складу витрат із суборенди свердловин, понесених Компанією протягом 2019 та 2018 років, було включено орендні платежі по одній із свердловин, розмір яких має повністю змінну основу так як залежить від кількості видобутих вуглеводнів. Витрати за даним договором було віднесено до витрат поточного періоду у розмірі 178 887 тис. грн. у 2019 році (220 703 тис. грн. у 2018 році).

21. Адміністративні витрати

Адміністративні витрати за роки, що закінчились 31 грудня, включали:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Заробітна плата та відповідні нарахування	139 705	64 683
Знос та амортизація	6 874	2 934
Оренда	6 065	6 015
Консалтингові, маркетингові, інформаційні послуги	5 292	5 225
Витрати на відрядження	5 228	3 144
Професійні послуги	3 265	1 755
Списання матеріалів	2 538	1 617
Послуги зв'язку	1 480	1 662
Податки, збори, обов'язкові платежі	1 432	268
Обслуговування програмного забезпечення	1 074	891
Послуги охорони	1 040	804
Послуги банку	918	3 548
Ремонт та обслуговування	728	720
Страхування	665	288
Інші	3 415	2 635
Усього	**179 719**	**96 189**

22. Витрати на збут

Витрати за збут за роки, що закінчились 31 грудня, включали:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Винагорода за послуги пошуку та залучення клієнтів	13 295	11 055
Послуги по зберіганню продукції, товарів	3 517	1 252
Внески на регулювання	3 202	1 610
Послуги банку	3 026	8 902
Винагорода комісіонера за реалізацію газу	-	1 223
Інші	198	792
Усього	**23 238**	**24 834**

23. Інші операційні витрати/доходи

Інші операційні витрати, що закінчились 31 грудня представлені наступним чином:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Рентна плата	1 295 240	1 647 883
Резерв сумнівних боргів	88 222	79 874
Членські внески до Асоціації	2 511	1 204
Собівартість реалізованих оборотних активів	2 271	9 045
Заробітна плата та відповідні нарахування	644	969
Інші податки	-	4 729
Інші	2 181	1 979
Усього	**1 391 069**	**1 745 683**

Базою нарахування рентної плати є кількість видобутої нафти, газового конденсату чи природного газу в комерційних цілях. У 2019 році ставка рентної плати для сирої нафти становила від 10 499 гривень до 13 840 гривень за тонну залежно від глибини залягання (у 2018 році – від 2 446 гривень до 7 272 гривень за тону). У 2019 році ставки рентної плати для природнього газу становили від 4 131 гривень до 8 892 гривень за тисячу кубічних метрів газу, що видобувається зі свердловин, які експлуатує Компанія (у 2018 році - від 953 гривень до 2 747 гривень за тисячу кубічних метрів).

Інші операційні доходи, що закінчились 31 грудня представлені наступним чином:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Доходи від курсових різниць	116 068	8 250
Дохід від реалізації інших оборотних активів	-	6 507
Компенсація нарахованих штрафів	709	6 000
Інші	4 309	2 199
Усього	**121 086**	**22 956**

24. Фінансові витрати

Фінансові витрати за роки, що закінчились 31 грудня представлені наступним чином:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Ефект від дисконтування та модифікації фінансових інструментів, що обліковуються за амортизованою вартістю	596 587	367 949
Дисконт резерву на рекультивацію	1 621	1 261
Усього	**598 208**	**369 210**

25. Інші фінансові доходи

Інші фінансові доходи за роки, що закінчились 31 грудня представлені наступним чином:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Доходи від амортизації дисконту фінансових інструментів, що обліковуються за амортизованою вартістю	614 043	295 191
Відсотки по банківських депозитах і поточних рахунках в банку	66 816	57 167
Усього	**680 859**	**352 358**

26. Інші витрати

Інші витрати за роки, що закінчились 31 грудня представлені наступним чином:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Списання необоротних активів	2 573	18 970
Витрати на ліквідацію свердловин	-	2 890
Інші	284	453
Усього	**2 857**	**22 313**

27. Податок на прибуток

Витрати/ (доходи) з податку на прибуток за рік, що закінчився 31 грудня, представлені таким чином:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Поточний податок на прибуток	(688 724)	(702 315)
Відстрочені податкові доходи/витрати	78 758	19 133
Усього	**(609 966)**	**(683 182)**

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Прибуток до оподаткування	3 388 302	3 645 781
Ставка податку на прибуток, 18%	(609 894)	(656 241)
Витрати, що не підлягають оподаткуванню	(72)	(26 941)
Усього	**(609 966)**	**(683 182)**

Податковий вплив тимчасових різниць, який призводить до суттєвих частин відстрочених податкових активів та відстрочених податкових зобов'язань, наведено далі:

	31 грудня 2019 ГРН'000	Визнано у звіті про прибутки та збитки	31 грудня 2018 ГРН'000
Основні засоби	80 273	61 860	18 413
Нематеріальні активи	(695)	365	(1 060)
Торгова та інша дебіторська заборгованість	91 352	15 880	75 472
Довгострокові забезпечення	4 930	972	3 958
Кредиторська заборгованість	633	(319)	952
Усього	**176 493**	**78 758**	**97 735**
Відстрочені податкові активи	177 188	-	98 795
Відстрочені податкові зобов'язання	(695)	-	(1 060)

	31 грудня 2018 ГРН'000	Визнано у звіті про прибутки та збитки	31 грудня 2017 ГРН'000
Основні засоби	18 413	5 758	12 655
Нематеріальні активи	(1 060)	(409)	(651)
Торгова та інша дебіторська заборгованість	75 472	14 378	61 094
Довгострокові забезпечення	3 958	(563)	4 521
Кредиторська заборгованість	952	(31)	983
Усього	**97 735**	**19 133**	**78 602**
Відстрочені податкові активи	98 795	-	79 253
Відстрочені податкові зобов'язання	(1 060)	-	(651)

28. Пов'язані сторони

Балансові залишки за операціями з пов'язаними сторонами станом на 31 грудня 2019 р. та за рік, що закінчився представлені наступним чином:

	Акціонери ГРН'000	Спільні підприємства ГРН'000	Інші пов'язані сторони ГРН'000
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	-	-	572 002
Фінансова допомога	-	-	5 797 080
Аванси постачальникам	-	63	110 208
Торгова кредиторська заборгованість	-	10 315	-
Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за акції третьої сторони	436 584	-	-
Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за забезпечення зобов'язання за кредитним договором	267 480	-	-
Усього	**704 064**	**10 378**	**6 479 290**

Балансові залишки за операціями з пов'язаними сторонами станом на 31 грудня 2018 р. та за рік, що закінчився представлені наступним чином:

	Акціонери	Спільні підприємства	Інші пов'язані сторони
	ГРН'000	ГРН'000	ГРН'000
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	-	23	572 338
Фінансова допомога	-	-	3 624 024
Аванси постачальникам	-	-	110 208
Торгова кредиторська заборгованість	-	2 172	-
Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за акції третьої сторони	510 350	-	-
Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за забезпечення зобов'язання за кредитним договором	312 673	-	-
Усього	**823 023**	**2 195**	**4 306 570**

Балансові залишки за операціями з пов'язаними сторонами станом на 01 січня 2018 р. та за рік, що закінчився представлені наступним чином:

	Акціонери	Спільні підприємства	Інші пов'язані сторони
	ГРН'000	ГРН'000	ГРН'000
Дебіторська заборгованість за основною діяльністю	-	-	503 577
Фінансова допомога	-	-	1 539 335
Аванси постачальникам	-	-	110 208
Торгова кредиторська заборгованість	-	3 262	-
Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за акції третьої сторони	441 588	-	-
Кредиторська заборгованість перед одним з акціонерів за забезпечення зобов'язання за кредитним договором	316 953	-	-
Усього	**758 541**	**3 262**	**2 153 120**

Операції з пов'язаними сторонами станом на 31 грудня 2019 р. та за рік, що закінчився наступні:

	Спільні підприємства	Інші пов'язані сторони
	ГРН'000	ГРН'000
Дохід від реалізації продукції (товарів, послуг)	22	12 387
Інші операційні доходи	-	-
Закупівля природного газу та конденсату	3 336	-
Суборенда свердловин	219 139	-
Усього	**222 497**	**12 387**

Операції з пов'язаними сторонами станом на 31 грудня 2018 р. та за рік, що закінчився наступні:

	Спільні підприємства ГРН'000	Інші пов'язані сторони ГРН'000
Дохід від реалізації продукції (товарів, послуг)	19	319 099
Інші операційні доходи	3 734	-
Закупівля природного газу та конденсату	8 382	127 100
Суборенда свердловин	261 109	-
Усього	**273 244**	**446 199**

Операції з пов'язаними сторонами станом на 01 січня 2018 р. та за рік, що закінчився наступні:

	Спільні підприємства ГРН'000	Інші пов'язані сторони ГРН'000
Дохід від реалізації продукції (товарів, послуг)	58	305 176
Інші операційні доходи	-	-
Закупівля природного газу та конденсату	12 240	-
Суборенда свердловин	36 298	-
Суборенда компресорного агрегату	2 311	
Усього	**50 907**	**305 176**

При аналізі кожної операції, яка може являти собою відносини між пов'язаними сторонами, увага приділяється суті цих відносин, а не лише їх юридичній формі. Інші пов'язані сторони - це компанії, які не перебувають під спільним контролем, але розкриті як пов'язані з точки зору значної концентрації операцій та їх умов.

Винагорода ключовому управлінському персоналу за роки, що закінчилися 31 грудня 2019 року і 31 грудня 2018 року у вигляді короткострокової винагороди працівникам склала:

	2019 ГРН'000	2018 ГРН'000
Заробітна плата	111 152	31 135
Усього	**111 152**	**31 135**

29. Перше застосування

Вплив переходу на МСФЗ на Звіт про фінансовий стан станом на 1 січня 2018 року подано в таблиці нижче:

	Примітки	П(С)БО	Вплив переходу на МСФЗ	Початковий баланс фінансового стану
		ГРН'000	ГРН'000	ГРН'000
Необоротні активи				
Нематеріальні активи		79 116	-	79 116
Основні засоби	1),2),3)	1 259 542	19 088	1 278 630
Інвестиції в спільні підприємства		1 948	-	1 948
Відстрочені податкові активи	7)	-	78 602	78 602
Усього: Необоротні активи		**1 340 606**	**97 690**	**1 438 296**
Оборотні активи				
Запаси		113 002	(2 014)	110 988
Торгівельна та інша дебіторська заборгованість	4),5)	3 753 603	(944 684)	2 808 919
Грошові кошти та їх еквіваленти		519 044	-	519 044
Усього: Оборотні активи		**4 385 649**	**(946 698)**	**3 438 951**
Усього: Активи		**5 726 255**	**(849 008)**	**4 877 247**
Власний капітал та зобов'язання				
Власний капітал				
Статутний капітал		296	-	296
Додатковий капітал		510 199	-	510 199
Резервний капітал		75	-	75
Нерозподілений прибуток	1),2),3),5),6)	3 441 077	(594 109)	2 846 968
Усього: Власний капітал		**3 951 647**	**(594 109)**	**3 357 538**
Довгострокові зобов'язання				
Довгострокові забезпечення		-	23 617	23 617
Усього: Довгострокові зобов'язання		**-**	**23 617**	**23 617**
Поточні зобов'язання				
Торгівельна та інша кредиторська заборгованість		1 264 848	(64 417)	1 200 431
Поточні забезпечення	6)	-	11 947	11 947
Інші зобов'язання	5)	509 760	(226 046)	283 714
Усього: Поточні зобов'язання		**1 774 608**	**(278 516)**	**1 496 092**
Усього: Зобов'язання		**1 774 608**	**(254 899)**	**1 519 709**
Усього: Власний капітал та зобов'язання		**5 726 255**	**(849 008)**	**4 877 247**

Звірка власного капіталу відповідно до П(С)БО та МСФЗ подано нижче:

	Примітки	На 31 грудня 2018 ГРН'000
Усього: капітал відповідно до українського П(С)БО		**3 441 077**
Донарахування амортизації виробничим методом	2)	(32 507)
Сторнування витрат, які не відповідають критеріям капіталізації	1)	(95 741)
Дисконт резерву на рекультивацію	3)	(4 124)
Резерв сумнівних боргів	4)	(339 412)
Оцінка фінансових інструментів за амортизованою вартістю	5)	(191 919)
Зобов'язання по сплаті річних бонусів	6)	(11 947)
Відстрочені податкові активи	7)	78 602
Інші коригування, не пов'язані з переходом на МСФЗ		2 939
Разом коригування капіталу		**(594 109)**
Усього: Капітал відповідно до МСФЗ		**2 846 968**

Результат переходу на МСФЗ в Звіті про сукупний дохід представлено в таблиці нижче:

	Примітки	П(С)БО ГРН'000	Вплив переходу на МСФЗ ГРН'000	На 31 грудня 2018 ГРН'000
Дохід від реалізації	9)	14 645 204	(115 175)	14 530 029
Собівартість реалізації	1),2),6)	(9 026 659)	(63 506)	(9 090 165)
Валовий прибуток		**5 618 545**	**(178 681)**	**5 439 864**
Витрати на збут		(24 834)	-	(24 834)
Адміністративні витрати	6),9)	(89 994)	(6 195)	(96 189)
Інші операційні витрати/ (доходи), чисті	4),8),9)	(1 707 589)	(15 138)	(1 722 727)
Операційний прибуток		**3 796 128**	**(200 014)**	**3 596 114**
Дохід від участі в капіталі	9)	-	88 784	88 784
Інші фінансові доходи	5),9)	57 974	294 384	352 358
Фінансові витрати	5),3)	-	(369 210)	(369 210)
Інші доходи/(витрати), чисті	1),8),9)	32 220	(54 484)	(22 264)
Прибуток до оподаткування		**3 886 322**	**(240 540)**	**3 645 782**
Податок на прибуток	7)	(702 315)	19 133	(683 182)
Разом сукупний дохід за рік, чистий від податку		**3 184 007**	**(221 407)**	**2 962 600**

Звірка загального сукупного доходу відповідно до українського П(С)БО та МСФЗ подано в таблиці нижче:

	Примітки	Прибуток за 2018 рік ГРН'000
Українське П(С)БО		
Рекласифікація витрат від операційної курсової різниці (Інші операційні витрати)	8)	93 981
Рекласифікація витрат від операційної курсової різниці (Інші операційні доходи)	8)	(93 981)
Рекласифікація доходу від відшкодування рентної плати по договорах спільного виробництва (Інші операційні витрати)	8)	61 463
Рекласифікація доходу від відшкодування рентної плати по договорах спільного виробництва (Інші доходи)	8)	(61 463)
Оцінка фінансових інструментів за амортизованою вартістю (Інші фінансові доходи)	5)	295 191
Оцінка фінансових інструментів за амортизованою вартістю (Фінансові витрати)	5)	(367 949)
Резерв сумнівних боргів	4)	(79 874)
Дисконт резерву на рекультивацію	3)	(1 261)
Зобов'язання по сплаті річних бонусів (Собівартість реалізованої продукції)	6)	(3 552)
Зобов'язання по сплаті річних бонусів (Адміністративні витрати)	6)	(7 337)
Донарахування амортизації виробничим методом	2)	(90 316)
Сторнування витрат, які не відповідають критеріям капіталізації (Собівартість реалізованої продукції)	1)	7 805
Сторнування витрат, які не відповідають критеріям капіталізації (Інші витрати)	1)	6 752
Відстрочені податкові активи	7)	19 133
Усього: Коригування прибутку або збитку		**(221 408)**
Прибуток або збиток відповідно до МСФЗ		**3 645 782**
Податок на прибуток		(683 182)
Прибуток за рік		**2 962 600**

Перехід на МСФЗ призвів до наступних змін в обліковій політиці:

1) Раніше, відповідно до практики ведення обліку за НП(с)БО, до складу основних засобів Компанії та незавершених капітальних інвестицій було капіталізовано витрати, які за своєю суттю є витратами періоду. В результаті належне відображення такого роду затрат Компанії призвело до зменшення власного капіталу станом на 31 грудня 2018 року на 81 180 тис. грн (95 741 тис. грн станом на 1 січня 2018 року) та збільшення прибутку до оподаткування за 2018 рік на 14 557 тис. грн.

2) У відповідності до вимог МСФЗ основні засоби, які безпосередньо пов'язані з виробництвом корисних копалин, мають амортизуватися виробничим методом. В результаті проведений перерахунок призвів до зменшення власного капіталу станом на 31 грудня 2018 року на 122 823 тис. грн (32 507 тис. грн станом на 1 січня 2018 року) та зменшення прибутку до оподаткування за 2018 рік на 90 316 тис. грн.

3) Раніше Компанія не здійснювала розрахунок забезпечень на виведення активів із експлуатації. Це призвело до зменшення власного капіталу станом на 31 грудня 2018

року на 5 385 тис. грн (4 124 тис. грн станом на 1 січня 2018 року) та заниження прибутку до оподаткування за 2018 рік на 1 261 тис. грн.

4) Раніше компанія не нараховувала резерв сумнівних боргів. Це призвело до зменшення власного капіталу станом на 31 грудня 2018 року на 419 286 тис. грн (339 412 тис. грн станом на 1 січня 2018 року) та заниження прибутку до оподаткування за 2018 рік на 79 874 тис. грн.

5) До 31 грудня 2018 року Компанія не відображала за амортизованою вартістю фінансові інструментами з терміном до погашення більше року. Це призвело до зменшення власного капіталу станом на 31 грудня 2018 року на 264 676 тис. грн (191 919 тис. грн станом на 1 січня 2018 року) та заниження прибутку до оподаткування за 2018 рік на 72 758 тис. грн.

6) До 31 грудня 2018 року Компанія не нараховувала зобов'язань по сплаті річних бонусів, фактична виплата по яким відбуватиметься в наступному році. Це призвело до зменшення власного капіталу станом на 31 грудня 2018 року на 22 836 тис. грн (11 947 тис. грн станом на 1 січня 2018 року) та заниження прибутку до оподаткування за 2018 рік на 10 889 тис. грн.

7) Компанія не визнавала відстрочені податки. Це призвело до збільшення власного капіталу станом на 31 грудня 2018 рік на 97 735 тис. грн (78 602 тис. грн станом на 1 січня 2015 року) та зменшення витрат з податку на прибуток за 2018 рік на 19 133 тис. грн.

8) Компанія не подавала на нетто-основі прибутки та збитки, які виникають від групи подібних операцій. Це призвело до змін, наведених вище в таблиці.

9) Зміна облікової політики, яка стосується відображення доходів та витрат по спільній діяльності.

30. Зобов'язання та непередбачувані події

Операційне середовище

Основні види діяльності Компанії здійснюються в межах України. Оскільки закони та нормативні акти, що впливають на економічне середовище в Україні, піддаються докорінним змінам, активи та діяльність Компанії зазнають ризику внаслідок негативних змін у політичному та економічному середовищі. Див. також примітку 2.

Оподаткування

Українські податкові органи приділяють все більше уваги діловій спільноті в результаті загальної економічної ситуації в Україні. У зв'язку з цим місцеве та державне податкове середовище в Україні постійно змінюється та часто спостерігається суперечливість у застосуванні, тлумаченні та впровадженні. Невідповідність вимогам українських законів та нормативних актів може призвести до накладання жорстких стягнень та великих штрафів. Майбутні податкові перевірки можуть спричинити проблеми або оцінки, які можуть суперечити податковим деклараціям Компанії. Такі оцінки можуть стосуватися податків, штрафів та відсотків, і ці суми можуть бути суттєвими.

Хоча управлінський персонал Товариства вважає, що виконав вимоги місцевого податкового законодавства, за останні роки було введено численні зміни до податкового та валютного законодавства та пов'язані з ними нормативні акти, які не завжди чітко сформульовані.

Зобов'язання по отриманню ліцензій

Компанія залучена до програми робіт з видобування корисних копалин в рамках угоди про умови користування надрами. Компанія зобов'язана дотримуватись вимог угоди про умови користування надрами з метою видобування корисних копалин (вуглеводні). Умови користування надрами визначаються відповідною програмою робіт. Діючою Програмою робіт, економічно-доцільний період по якій визначено до 2043 року, передбачається буріння глибоких свердловин з подальшим облаштуванням та введенням в експлуатацію та видобуток вуглеводнів згідно затверджених проектних документів стосовно розробки, а також, за необхідності, - проведення науково-дослідних, тематичних робіт, оперативної оцінки та оцінки запасів вуглеводнів з наступним затвердженням у ДКЗ України.

Станом на 31 грудня 2019 року потенційні капітальні витрати Компанії на виконання відповідних робіт, пов'язані з розробкою родовищ, становлять 1 073 000 тис.грн (на 31 грудня 2018 року – 1 307 000 тис.грн).

Справедлива вартість фінансових інструментів

Основні категорії фінансових інструментів подано нижче:

	31 грудня 2019	31 грудня 2018	01 січня 2018
	ГРН'000	ГРН'000	ГРН'000
Торгова та інша дебіторська заборгованість	7 150 970	5 287 935	1 767 000
Грошові кошти та їх еквіваленти	200 320	211 886	463 575
Усього: Фінансові активи	**7 351 290**	**5 499 821**	**2 230 575**
Торгова та інша кредиторська заборгованість	(770 457)	(1 236 804)	(852 575)
Усього: Фінансові зобов'язання	**(770 457)**	**(1 236 804)**	**(852 575)**
Чиста вартість	**6 580 833**	**4 263 017**	**1 378 000**

31. Управління фінансовими ризиками: цілі та політика

Управління ризиками: цілі та політика

Компанія піддається різним видам ризиків, виникнення яких пов'язане із використанням фінансових інструментів. Фінансові активи та зобов'язання Компанії по категоріях підсумовано у Примітці 26. Головними видами ризиків є ринковий ризик, кредитний ризик, ризик зміни ставки відсотка та ризик ліквідності.

а) Валютний ризик

Валютний ризик представляє собою ризик того, що фінансові результати Компанії зазнають несприятливого впливу від зміни курсів обміну валют, який властивий для Компанії. Компанія здійснює певні операції, деноміновані в іноземних валютах.

Компанія не використовує жодних похідних фінансових інструментів для управління валютним ризиком, водночас, керівництво Компанії намагається зменшити вплив такого ризику за допомогою підтримання монетарних активів та зобов'язань в іноземній валюті на тому самому (більш або менш постійному) рівні.

Балансова вартість монетарних активів та зобов'язань Компанії, виражених в іноземній валюті станом на 01 січня 2018 року була представлена таким чином:

	Євро'000	Долар США'000
Торгівельна та інша дебіторська заборгованість	-	-
Грошові кошти ти їх еквіваленти	1	1 013
Усього: Фінансові активи	**1**	**1 013**
Поточна заборгованість за довгостроковими позиками	-	(390)
Торгівельна та інша кредиторська заборгованість	(19)	(18 451)
Усього: Фінансові зобов'язання	**(19)**	**(18 841)**
Чиста вартість	**(18)**	**(17 828)**

Балансова вартість монетарних активів та зобов'язань Компанії, деномінованих в іноземній валюті, станом на 31 грудня 2018 року, така:

	Євро'000	Долар США'000
Торгівельна та інша дебіторська заборгованість	-	-
Грошові кошти ти їх еквіваленти	568	790
Усього: Фінансові активи	**568**	**790**
Поточна заборгованість за довгостроковими позиками	-	(390)
Торгівельна та інша кредиторська заборгованість	-	(18 432)
Усього: Фінансові зобов'язання	**-**	**(18 822)**
Чиста вартість	**568**	**(18 032)**

Балансова вартість монетарних активів та зобов'язань Компанії, деномінованих в іноземній валюті, станом на 31 грудня 2019 року, така:

	Євро'000	Долар США'000
Торгівельна та інша дебіторська заборгованість	-	-
Грошові кошти ти їх еквіваленти	3	4
Усього: Фінансові активи	**3**	**4**
Поточна заборгованість за довгостроковими позиками	-	(390)
Торгівельна та інша кредиторська заборгованість	-	(18 584)
Усього: Фінансові зобов'язання	**-**	**(18 974)**
Чиста вартість	**3**	**(18 970)**

Аналіз чутливості

Наведена далі таблиця деталізує чутливість Компанії до послаблення курсу обміну української гривні до долара США та Євро на 10%. Рівень чутливості 10% відображає оцінку управлінським персоналом можливих змін у курсах обміну відповідних валют. Ефект від зміцнення курсу гривні буде відповідно навпаки.

	Євро	Долар США
	ГРН'000	ГРН'000
На 31.12.2019:		
Ефект у разі знецінення гривні на 10%	7	(44 931)
На 31.12.2018:		
Ефект у разі знецінення гривні на 10%	1 802	(49 928)
На 01.01.2018:		
Ефект у разі знецінення гривні на 10%	(60)	(50 035)

Аналіз застосовувався до монетарних статей, визначених у відповідних валютах, на дати балансу.

б) Кредитний ризик

Кредитний ризик являє собою ризик того, що контрагент не виконає свої зобов'язання за фінансовим інструментами або клієнтськими договорами, що призводять до фінансових втрат. Компанія схильна до кредитного ризику від операцій з наступними фінансовими інструментами: дебіторська заборгованість за основною діяльністю, дебіторська заборгованість за виданими безвідсотковими позиками, грошові кошти та депозити в банках. Керівництво Компанії прийняло відповідну кредитну політику, і можливі кредитні ризики постійно відстежуються.

Кредитний ризик Компанії контролюється та аналізується в кожному конкретному випадку, і, виходячи з аналізу наявної інформації та взаємодії з позикоотримувачами, керівництво Компанії вважає, що вона не має значного ризику виникнення збитків, які перевищують рівень створених резервів під знецінення фінансових активів.

Балансова вартість фінансових активів представляє максимальну величину кредитного ризику. Максимальний рівень кредитного ризику на 31 грудня склав:

	31 грудня 2019	31 грудня 2018	01 січня 2018
	ГРН'000	ГРН'000	ГРН'000
Торгівельна та інша дебіторська заборгованість	7 150 970	5 287 935	1 767 000
Грошові кошти ти їх еквіваленти	200 320	211 886	463 575
Усього: Фінансові активи	**7 351 290**	**5 499 821**	**2 230 575**

Ризик ліквідності

Ризик ліквідності – це ризик того, що Компанія не буде спроможною погасити всі зобов'язання в міру їх настання. Компанія аналізує строки корисного використання своїх активів і терміни погашення своїх зобов'язань, а також планує ліквідність на підставі припущень про погашення різних інструментів.

Компанія використовує процес докладного бюджетування і прогнозу грошових коштів для того, щоб гарантувати наявність адекватних засобів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

У таблиці нижче представлений очікуваний термін погашення компонентів оборотних коштів:

	Усього балансова Вартість ГРН'000	Контрактний рух грошових коштів ГРН'000	До 3-х місяців ГРН'000	Від 3-х місяців до року ГРН'000	Від 1-го року до 10 ГРН'000
Станом на 31 грудня 2019 року					
Торгова та інша кредиторська заборгованість	770 457	770 457	770 457	-	-
Усього: Фінансові зобов'язання	**770 457**	**770 457**	**770 457**	**-**	**-**

	Усього балансова Вартість ГРН'000	Контрактний рух грошових коштів ГРН'000	До 3-х місяців ГРН'000	Від 3-х місяців до року ГРН'000	Від 1-го року до 10 ГРН'000
Станом на 31 грудня 2018 року					
Торгова та інша кредиторська заборгованість	1 236 804	1 236 804	1 236 804	-	-
Усього: Фінансові зобов'язання	**1 236 804**	**1 236 804**	**1 236 804**	**-**	**-**

	Усього балансова Вартість ГРН'000	Контрактний рух грошових коштів ГРН'000	До 3-х місяців ГРН'000	Від 3-х місяців до року ГРН'000	Від 1-го року до 10 ГРН'000
Станом на 01 січня 2018 року					
Торгова та інша кредиторська заборгованість	852 575	852 575	852 575	-	-
Усього: Фінансові зобов'язання	**852 575**	**852 575**	**852 575**	**-**	**-**

32. Подальші події

11 березня 2020 року Всесвітня Організація Охорони Здоров'я оголосила спалах коронавірусу COVID-19 пандемією. Кабінетом Міністрів України на території України було введено карантин з 12 березня 2020 року, який встановлює ряд обмежень в діяльності підприємств та життєдіяльності громадян.

Поширення коронавірусної хвороби (COVID-19) мало економічний ефект, який призвів, зокрема, до тимчасового зменшення попиту на вуглеводні. Це, в свою чергу, мало короткотривалий вплив на розмір доходів Компанії після звітної дати.

З огляду на невизначеність даної ситуації на момент затвердження цієї фінансової звітності, керівництво не може достовірно оцінити подальший вплив даних подій на діяльність компанії та її майбутню фінансову звітність.

33. Затвердження фінансових звітів

Ці фінансові звіти були підготовлені станом на 31 грудня 2018 та 31 грудня 2019 року і затверджені до випуску управлінським персоналом 18 травня 2020 року.