Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»

Міжнародні стандарти фінансової звітності
Консолідована фінансова звітність та
Звіт незалежного аудитора

станом на 31 грудня 2018 року та за рік, що закінчився цією датою

KRESTON GCG

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

ЗМІСТ

Стор.

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА 3
КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН 8
КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ПРИБУТКИ АБО ЗБИТКИ ТА СУКУПНІ ДОХОДИ 11
КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ 13
КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ 15
КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ 16
1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ 17
2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ 17
3. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ 20
4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ 21
5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ 21
6. ЗАПАСИ 23
7. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ 23
8. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ 24
9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ 24
10. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ 25
11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ 25
12. ТОРГОВА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ 25
13. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ 26
14. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ 26
15. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ 26
16. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ 26
17. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ 26
18. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ 27
19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК 28
20. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ 28
21. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ 30
22. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ 31
23. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ 31
24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ 32
25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ 41
26. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ 43

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку
Акціонерам та керівництву Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»

Звіт щодо аудиту консолідованої фінансової звітності

Думка із застереженням

Ми провели аудит консолідованої фінансової звітності Відкритого акціонерного товариства по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» та його дочірніх підприємств («Група»), що складається з консолідованого звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2018 р., та консолідованого звіту про сукупний дохід, консолідованого звіту про зміни у власному капіталі та консолідованого звіту про рух грошових коштів за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до консолідованої фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, за винятком можливого впливу на відповідні показники питань, описаних в розділі «Основа для думки із застереженням» нашого звіту, консолідована фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах, консолідований фінансовий стан Групи на 31 грудня 2018 року, її консолідовані фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та вимог Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності.

Основа для думки із застереженням

Запаси

У зв'язку з тим, що ми були призначені аудиторами Групи після 31 грудня 2018 року, ми не спостерігали за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років. За допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2018 та 2017 років, що складають 19 644 тис. грн. та 12 082 тис. грн., відповідно. Оскільки залишки запасів впливають на визначення фінансових результатів та грошових потоків, ми не змогли визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях збитку за рік у консолідованому звіті про фінансові результати (звіт про сукупний дохід), та чистих грошових потоків від операційної діяльності у консолідованому звіті про рух грошових коштів за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року.

Основні засоби

Для цілей консолідованої фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, Група прийняла рішення про зміну облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки з 1 січня 2016 року, що є відхиленням від вимог МСФЗ. Відповідно до МСФЗ зміна облікової політики щодо обліку основних засобів із моделі історичної собівартості на модель переоцінки мала б відбутися у 2017 році без коригування попередніх періодів. Окрім того, модель переоцінки вимагає проведення переоцінок із достатньою регулярністю таким чином, щоб балансова вартість основних засобів станом на звітну дату суттєво не відрізнялась від їхньої справедливої вартості. Група використала результати роботи незалежного оцінювача станом на 1 січня 2016 року в якості справедливої вартості основних засобів. Зважаючи на істотні зміни, такі як відстрочка дати впровадження системи стимулюючого тарифоутворення, збільшення обсягів виробничо-технологічних витрат та цін продажу природного газу, та факт того, що поточний тариф на розподіл природного газу не покриває витрат Групи, ми вважаємо, що справедлива вартість основних засобів суттєво змінилась

Київ, вул. Антоновича, 172, Тел.: +380 44 351 11 78
A member of Kreston International | A global network of independent accounting firms
kiev@kreston-gcg.com
www.kreston-gcg.com

станом на 31 грудня 2018 та 2017 років порівняно з балансовою вартістю основних засобів станом на ці дати. За умов відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, ми не мали змоги визначити вплив цього відхилення на балансову вартість основних засобів та відстрочені податки станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, та відповідного впливу на консолідований звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2018 рік.

Інші операційні доходи за порівняльний період

Як зазначено у Примітці 18 до цієї консолідованої фінансової звітності, Група у 2017 році визнала операційний дохід, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу на суму 174 492 тис. грн. за вирахуванням витрат за послуги з балансування природного газу на суму 104 695 тис. грн. за 2017 рік та резерву на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу на суму 209 390 тис. грн. станом на 31 грудня 2017 року. На нашу думку, критерій ймовірності визнання доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, не відповідає вимогам та є відхиленням від МСФЗ. Якби керівництво Групи не визнало операційний дохід за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, то операційний дохід та резерв на знецінення дебіторської заборгованості зменшились на суму 69 797 тис. грн. та 209 390 тис. грн., відповідно, з відповідним визнанням витрат за послуги з балансування природного газу в складі операційних витрат на суму 104 695 тис. грн. за рік, що закінчився 31 грудня 2017 року, та відповідних податкових впливів.

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

Пояснювальний параграф

Операційне середовище

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

Суттєва невизначеність, що стосується безперервності діяльності

Як зазначено у Примітці 2 до консолідованої фінансової звітності, Група зазнала чистих збитків в сумі 211 499 тис. грн. за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року, а негативний робочий капітал склав 476 635 тис. грн. станом на 31 грудня 2018 року. В той же час, станом на 31 грудня 2018 року сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів на 634 514 тис. грн. Ці події або умови разом з іншими питаннями, наведеними в Примітці 2, вказують, що існує суттєва невизначеність, що може поставити під значний сумнів здатність Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Нашу думку не було модифіковано щодо цього питання.

Інші питання

Аудит консолідованої фінансової звітності Групи за рік, що закінчився 31 грудня 2017 р., був проведений іншим аудитором, який 06 травня 2019 року висловив модифіковану думку щодо цієї консолідованої фінансової звітності через неможливість спостерігати за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, щодо потреб в будь-яких коригуваннях суми авансів отриманих та торгової дебіторської заборгованості станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, щодо точності розкриття кредитної якості торгової дебіторської заборгованості, щодо відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2017 та 2016 років та відсутності можливості впливу цього відхилення на балансову вартість основних засобів та відстрочених податків станом на 31 грудня 2017 та 2016 років, щодо невідповідності вимогам МСФЗ критерію ймовірності визнання доходу.

Київ, вул. Антоновича, 172, Тел.: +380 44 351 11 78
A member of Kreston International | A global network of independent accounting firms
kiev@kreston-gcg.com
www.kreston-gcg.com

Інша інформація, включаючи Звіт керівництва (Консолідований звіт про управління) що не є фінансовою звітністю та звітом аудитора щодо неї

Управлінський персонал Групи несе відповідальність за іншу інформацію, підготовлену станом на та за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року. Інша інформація включає: Звіт керівництва, підготовлений відповідно до статті 40-1 Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок" та відповідно до розділу VII додатка 38 до "Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів" № 2826, Консолідований звіт про управління, підготовлений відповідно до статті 11 Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та (але не включає консолідовану фінансову звітність та наш звіт аудитора щодо цієї фінансової звітності), які ми отримали до дати випуску цього звіту аудитора.
Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію, включаючи Звіт керівництва (Консолідований звіт про управління).

У зв'язку з нашим аудитом консолідованої фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, зазначеною вище, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та консолідованою фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Крім того, виходячи з нашого знання та розуміння суб'єкта господарювання та його середовища, отриманих у ході аудиту, ми зобов'язані повідомляти про факт виявлення суттєвих викривлень у Звіті керівництва (Консолідованому звіті про управління), які ми отримали до дати цього аудиторського звіту. Як описано вище у розділі «Основа для думки із застереженням» ми не спостерігали за інвентаризацією запасів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років та допомогою альтернативних процедур ми не змогли впевнитися в кількості запасів, утримуваних на 31 грудня 2018 та 2017 років; ми не мали змоги визначити впливу відсутності незалежної переоцінки основних засобів станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, на балансову вартість основних засобів та відстрочені податки станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, та відповідного впливу на консолідований звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2018 рік; невідповідності вимогам МСФЗ критерію ймовірності визнання доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу. Відповідно ми не можемо дійти висновку, чи інша інформація містить суттєве викривлення стосовно зазначених питань.

Відповідальність управлінського персоналу та осіб, відповідальних за корпоративне управління, за консолідовану фінансову звітність

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання консолідованої фінансової звітності відповідно до МСФЗ та вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» від 16.07.1999 року № 996-XIV щодо складання фінансової звітності та за таку систему внутрішнього контролю, яку управлінський персонал вважає необхідною для підготовки консолідованої фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень внаслідок шахрайства або помилки.

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

Особи, відповідальні за корпоративне управління, несуть відповідальність за нагляд за процесом підготовки фінансової звітності Групи.

Відповідальність аудитора за аудит консолідованої фінансової звітності

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

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

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

Ми здійснюємо інформаційну взаємодію з особами, відповідальними за корпоративне управління, повідомляючи їм, серед іншого про запланований обсяг та час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

Думка щодо інформації у Звіті про корпоративне управління (складова Звіту керівництва), розкриття якої вимагається пп.5-9 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV

На підставі роботи, проведеної нами під час аудиту, ми прийшли до висновку, що інформація а саме: опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками Групи; перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій Групи; інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента; порядок призначення та звільнення посадових осіб Групи; повноваження посадових осіб Групи, розкрита у Звіті про корпоративне управління за рік, що закінчився 31 грудня 2018 р., як вимагається пп. 5-9 частини 3 ст. 40-1 Закону 3480-IV, крім інформації, щодо систем внутрішнього контролю і управління ризиками Групи.

Крім того, ми перевірили інформацію, включену до Звіту про корпоративне управління, розкриття якої вимагається пп.1-4 частини 3 ст.40-1 Закону 3480-IV, а саме:

- посилання на власний кодекс корпоративного управління, яким керується Група, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який Група добровільно вирішила застосовувати з розкриттям відповідної інформації про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги;
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на зборах рішень;
- про персональний склад Наглядової ради та колегіального виконавчого органу, їхніх комітетів (за наявності), інформацію про проведені засідання та загальний опис прийнятих на них рішень.

Київ, вул. Антоновича, 172, Тел.: +380 44 351 11 78
A member of Kreston International | A global network of independent accounting firms
kiev@kreston-gcg.com
www.kreston-gcg.com

При перевірці зазначеної інформації, яка включена Групою до Звіту про корпоративне управління, ми встановили, що Звіт про корпоративне управління не містить посилань на власний кодекс корпоративного управління (за його відсутності) та відповідних пояснень з приводу зазначеного.

1	Найменування аудиторської фірми	ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"
2	Ідентифікаційний код юридичної особи	31586485
3	Номер реєстрації аудиторської фірми в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	2846

Ключовим партнером з аудиту,
результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Владислав Деменко
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та
суб'єктів аудиторської діяльності: 101005

За і від імені ТОВ "КРЕСТОН ДЖІ СІ ДЖІ АУДИТ"
Директор Андрій Домрачов
Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів та
суб'єктів аудиторської діяльності: 101004

03150, м. Київ, Україна,
вул. Антоновича, 172,
16 липня 2020 року

Київ, вул. Антоновича, 172, Тел.: +380 44 351 11 78
A member of Kreston International | A global network of independent accounting firms
kiev@kreston-gcg.com
www.kreston-gcg.com

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН
НА 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ
У тисячах українських гривень

			КОДИ		
		Дата (рік, місяць, число)	2018	12	31
Підприємство	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»	за ЄДРПОУ	03365222		
Територія	Україна	за КОАТУУ	3510136600		
Організаційно-правова форма господарювання:	Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231		
Вид економічної діяльності	Розподілення та постачання газоподібного палива мережами газопостачання	за КВЕД	35.22		
Середня кількість працівників	1556				
Адреса, телефон	вул. Володарського, буд. 67, м. Кіровоград, Кіровоградська обл., 25006				
Одиниця виміру:	тис. грн. без десяткового знака				

Складено (зробити позначку «v» у відповідній клітинці):	
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку	
за міжнародними стандартами фінансової звітності	V

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

Форма № 1 Код за ДКУД 1801001

АКТИВ	Код рядка	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	Примітки
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	208	281	4
первісна вартість	1001	3 261	3 325	
накопичена амортизація та знецінення	1002	(3 053)	(3 044)	
Незавершені капітальні інвестиції	1005	2 216	3 429	5
Основні засоби:	1010	155 452	160 503	5
первісна вартість	1011	238 568	229 097	
знос та знецінення	1012	(83 116)	(68 594)	
Інвестиційна нерухомість	1015	-	-	
Довгострокові біологічні активи	1020	-	-	
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	-	-	
інші фінансові інвестиції	1035	-	-	
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	-	-	
Відстрочені податкові активи	1045	-	-	
Інші необоротні активи	1090	-	-	
у тому числі передплата з податку на прибуток	1090 (а)	-	-	
Усього за розділом I	**1095**	**157 876**	**164 213**	

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН
НА 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)
У тисячах українських гривень

АКТИВ	Код рядка	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	Примітки
1	2	3	4	5
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	19 644	12 082	6
Поточні біологічні активи	1110	-	10	
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	106 042	468 656	7
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	5 052	3 489	8
з бюджетом	1135	1 367	12	9
у тому числі з податку на прибуток	1136	1 337	-	
Дебіторська заборгованість за несанкціонований відбір природного газу	1140	-	-	
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	14 290	3 527	
Поточні фінансові інвестиції	1160	-	-	
Гроші та їх еквіваленти	1165	42 256	27 601	10
Грошові кошти з обмеженим використанням	1165(а)	69	1 569	
Витрати майбутніх періодів	1170	81	97	
Інші оборотні активи	1190	29 143	134 220	
Усього за розділом II	**1195**	**217 944**	**651 263**	
III. Необоротні активи, утримувані для продажу та групи вибуття	**1200**	-	-	
Баланс	**1300**	**375 820**	**815 476**	

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

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

У тисячах українських гривень

ПАСИВ	Код рядка	На кінець звітного періоду	На початок звітного періоду	Примітки
1	2	3	4	5
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	26 300	26 300	11
у тому числі: внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	-	-	
Капітал у дооцінках	1405	96 374	96 870	
Додатковий капітал	1410	130 818	129 361	
Резервний капітал	1415	96	96	
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	(730 223)	(518 807)	
Неоплачений капітал	1425	-	-	
Вилучений капітал	1430	-	-	
Усього за розділом I	**1495**	**(476 635)**	**(266 180)**	
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	-	-	
Довгострокові кредити банків	1510	-	-	
Інші довгострокові зобов'язання	1515	-	-	
Довгострокові забезпечення	1520	-	-	
Цільове фінансування	1525	(3)	-	
Усього за розділом II	**1595**	**(3)**	-	
III. Поточні зобов'язання та забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	-	-	
Поточна кредиторська заборгованість за: довгостроковими зобов'язаннями	1610	-	-	
товари, роботи, послуги	1615	574 947	863 204	12
розрахунками з бюджетом	1620	2 597	25 637	
у тому числі з податку на прибуток	1621	-	4 457	
розрахунками зі страхування	1625	1 082	744	
розрахунками з оплати праці	1630	4 340	3 703	
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	152 095	17 186	13
Поточні забезпечення	1660	81 971	63 783	14
Доходи майбутніх періодів	1665	-	-	
Інші поточні зобов'язання	1690	35 426	107 399	
Усього за розділом III	**1695**	**852 458**	**1 081 656**	
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	**1700**	-	-	
Баланс	**1900**	**375 820**	**815 476**	

Керівник _____ **Осінський С. О.**

Головний бухгалтер _____ **Побер О. О.**

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

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ПРИБУТКИ АБО ЗБИТКИ ТА СУКУПНІ ДОХОДИ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ

У тисячах українських гривень

			КОДИ		
		Дата (рік, місяць, число)	2018	12	31
Підприємство	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»	за ЄДРПОУ	03365222		
Територія	Україна	за КОАТУУ	3510136600		
Організаційно-правова форма господарювання:	Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231		
Вид економічної діяльності	Розподілення та постачання газоподібного палива мережами газопостачання	за КВЕД	35.22		
Адреса, телефон	вул. Володарського, буд. 67, м. Кіровоград, Кіровоградська обл., 25006				
Одиниця виміру:	тис. грн. без десяткового знака				

Складено (зробити позначку «v» у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку	
за міжнародними стандартами фінансової звітності	V

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід) за 2018 рік

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Форма № 2 Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року	Примітки
1	2	3	4	5
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1 253 304	1 697 629	15
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1 387 007)	(1 752 671)	16
Валовий:				
-- прибуток	**2090**	-	-	
-- збиток	**2095**	**(133 703)**	**(55 042)**	
Інші операційні доходи	2120	27 720	71 658	
Адміністративні витрати	2130	(43 023)	(36 198)	17
Витрати на збут	2150	-	-	
Інші операційні витрати	2180	(61 836)	(315 363)	18
Фінансовий результат від операційної діяльності:				
-- прибуток	**2190**	-	-	
-- збиток	**2195**	**(210 842)**	**(334 945)**	
Дохід від участі в капіталі	2200	-	-	
Інші фінансові доходи	2220	487	88	
Інші доходи	2240	13	40	
Фінансові витрати	2250	-	-	
Втрати від участі в капіталі	2255	-	-	
Інші витрати	2270	(150)	(199)	
Фінансовий результат до оподаткування:				
-- прибуток	**2290**	-	-	
-- збиток	**2295**	**(210 492)**	**(335 016)**	
Витрати з податку на прибуток	2300	(1 007)	(6 840)	19
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	-	-	
Чистий фінансовий результат:				
-- прибуток	**2350**	-	-	
-- збиток	**2355**	**(211 499)**	**(341 856)**	

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

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ПРИБУТКИ АБО ЗБИТКИ ТА СУКУПНІ ДОХОДИ ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ (ПРОДОВЖЕННЯ)

У тисячах українських гривень

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року	Примітки
1	2	3	4	5
Дооцінка (уцінка) необоротних активів*	2400	-	-	
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів*	2405	-	-	
Накопичені курсові різниці**	2410	-	-	
Інший сукупний дохід*	2445	-	-	
Інший сукупний дохід до оподаткування	**2450**	-	-	
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-	-	
Інший сукупний дохід після оподаткування	**2460**	-	-	
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	**2465**	**(211 499)**	**(341 856)**	

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Найменування показника	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року	Примітки
1	2	3	4	5
Матеріальні затрати	2500	1 065 830	1 650 557	
Витрати на оплату праці	2505	125 692	86 503	
Відрахування на соціальні заходи	2510	26 518	19 372	
Амортизація	2515	15 447	22 542	
Інші операційні витрати	2520	258 379	325 258	
Разом	**2550**	**1 491 866**	**2 104 232**	

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року	Примітки
1	2	3	4	5
Середньорічна кількість простих акцій	2600	105 200 000	105 200 000	11
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	105 200 000	105 200 000	11
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	(2,010447)	(3,249582)	
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	(2,010447)	(3,249582)	
Дивіденди на одну просту акцію	2650	-	-	

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

** Статті, які можна рекласифікувати в подальшому на прибуток або збиток.

Керівник _____ **Осінський С. О.**

Головний бухгалтер _____ **Побер О. О.**

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

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

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

У тисячах українських гривень

			КОДИ		
		Дата (рік, місяць, число)	2018	12	31
Підприємство	**Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»**	за ЄДРПОУ	**03365222**		
Територія	**Україна**	за КОАТУУ	**3510136600**		
Організаційно-правова форма господарювання:	**Відкрите акціонерне товариство**	за КОПФГ	**231**		
Вид економічної діяльності	**Розподілення та постачання газоподібного палива мережами газопостачання**	за КВЕД	**35.22**		
Адреса, телефон	**вул. Володарського, буд. 67, м. Кіровоград, Кіровоградська обл., 25006**				
Одиниця виміру:	**тис. грн. без десяткового знака**				

Складено (зробити позначку «v» у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку	
за міжнародними стандартами фінансової звітності	**V**

Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом) за 2018 рік

Форма № 3 Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код	За 2018 рік		За 2017 рік	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток від звичайної діяльності до оподаткування	3500	-	(211 499)	-	(335 016)
Коригування на:					
амортизацію необоротних активів	3505	15 482	-	22 542	-
(зменшення) збільшення забезпечень	3510	18 188	-	272 009	-
збиток від зменшення корисності основних засобів		-	-	-	-
збиток від нереалізованих курсових різниць	3515	-	-	-	-
(Прибуток) збиток від неопераційної діяльності та інших негрошових операцій	3520	16 125	-	-	-
(Прибуток) від участі в капіталі	3521	-	-	-	-
Фінансові витрати	3540	-	-	-	-
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	447 961	-	-	(319 294)
Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560		(256 630)	385 528	-
Грошові кошти від операційної діяльності	**3570**	**29 627**	-	**25 769**	-
Сплачений податок на прибуток	3580	-	(6 800)	-	(6 413)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	**22 827**	-	**19 356**	-

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

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

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

У тисячах українських гривень

Стаття	Код	За 2018 рік		За 2017 рік	
		надходження	видаток	надходження	видаток
1	2	3	4	5	6
Надходження від реалізації:					
фінансових інвестицій	3200	-	-	-	-
необоротних активів	3205	-	-	-	-
Надходження від отриманих:					
Відсотків	3215	487	-	-	-
Дивідендів	3220	-	-	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-	-	-
Інші надходження	3250	964	-	-	-
Витрачання на придбання:					
фінансових інвестицій	3255	-	-	-	-
необоротних активів	3260	-	(9 214)	-	(20 413)
Виплати за деривативами	3270	-	-	-	-
Інші платежі	3290	-	-	-	-
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	**3295**	**-**	**(7 763)**	**-**	**(20 413)**
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від:					
Власного капіталу	3300	-	-	-	-
Отримання позик	3305	-	-	-	-
Інші надходження	3340	-	-	-	-
Витрачання на:					
Викуп власних акцій	3345	-	-	-	-
Погашення позик	3350	-	-	-	-
Сплату дивідендів (Примітка 12)	3355	-	(409)	-	-
Сплату відсотків	3360	-	-	-	-
Інші платежі	3390	-	-	-	-
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	**3395**	**-**	**(409)**	**-**	**-**
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	**14 655**	**-**	**-**	**(1 057)**
Залишок коштів на початок звітного періоду	3405	**27 601**	**-**	**28 658**	**-**
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-	-	-
Залишок коштів на кінець звітного періоду	3415	**42 256**	**-**	**27 601**	**-**

Керівник _____ **Осінський С. О.**

Головний бухгалтер _____ **Побер О. О.**

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

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2018 РОКУ
У тисячах українських гривень

			КОДИ		
		Дата (рік, місяць, число)	2018	12	31
Підприємство	Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз»	за ЄДРПОУ	03365222		
Територія	Україна	за КОАТУУ	3510136600		
Організаційно-правова форма господарювання:	Відкрите акціонерне товариство	за КОПФГ	231		
Вид економічної діяльності	Розподілення та постачання газоподібного палива мережами газопостачання	за КВЕД	35.22		
Середня кількість працівників	1556				
Адреса, телефон	вул. Володарського, буд. 67, м. Кіровоград, Кіровоградська обл., 25006				
Одиниця виміру:	тис. грн. без десяткового знака				
Складено (зробити позначку «v» у відповідній клітинці):					
за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку					
за міжнародними стандартами фінансової звітності			V		

Звіт про зміни у власному капіталі за 2018 рік

Форма № 4 Код за ДКУД 1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок звітного періоду	**4000**	**26 300**	**96 870**	**129 361**	**96**	**(518 807)**	**-**	**-**	**(266 180)**
Чистий збиток за звітний період	**4100**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(211 499)**	**-**	**-**	**(211 499)**
Інший сукупний дохід за звітний період	**4110**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	(496)	1 457	-	83	-	-	1 044
Разом змін в капіталі	**4295**	**-**	**(496)**	**1 457**	**-**	**(211 416)**	**-**	**-**	**(210 455)**
Залишок на кінець звітного періоду	**4300**	**26 300**	**96 374**	**130 818**	**96**	**(730 223)**	**-**	**-**	**(476 635)**

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

ВІДКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО ПО ГАЗОПОСТАЧАННЮ ТА ГАЗИФІКАЦІЇ «КІРОВОГРАДГАЗ»

КОНСОЛІДОВАНИЙ ЗВІТ ПРО ЗМІНИ У ВЛАСНОМУ КАПІТАЛІ
ЗА РІК, ЯКИЙ ЗАКІНЧИВСЯ 31 ГРУДНЯ 2017 РОКУ
У тисячах українських гривень

Звіт про зміни у власному капіталі за 2017 рік

Форма № 4 Код за ДКУД 1801005

Статтн	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) капітал	Капіятал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок звітного періоду	**4000**	**26 300**	**97 614**	**128 843**	**96**	**(177 271)**	-	-	**75 582**
Чистий збиток за звітний період	**4100**	-	-	-	-	**(341 856)**	-	-	**(341 856)**
Інший сукупний дохід за звітний період	**4110**	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	-	-	-	-
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	-	(744)	518	-	320	-	-	94
Разом змін в капіталі	**4295**	-	**(744)**	**518**	-	**(341 536)**	-	-	**(341 762)**
Залишок на кінець звітного періоду	**4300**	**26 300**	**96 870**	**129 361**	**96**	**(518 807)**	-	-	**(266 180)**

Керівник **Осінський С. О.**

Головний бухгалтер **Побер О. О.**

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

1. ОРГАНІЗАЦІЯ ТА ЇЇ ОПЕРАЦІЙНА ДІЯЛЬНІСТЬ

Відкрите акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації «Кіровоградгаз» (надалі – ВАТ «Кіровоградгаз» або «Товариство») створено у 1994 році відповідно до наказу Державного комітету України по нафті та газу від 14 березня 1994 року № 123.

Ця консолідована фінансова звітність підготовлена для ВАТ «Кіровоградгаз» та його дочірнього підприємства ДП «Центргаз» (далі – "Група").

Товариство володіє 100% часткою дочірнього підприємства ДП «Центргаз», яке займається постачанням газу споживачам та зареєстроване в м. Кіровоград.

Інформація про відносини Групи з іншими пов'язаними сторонами наведена в Примітці 3.

Товариство зареєстроване за адресою: вул. Володарського, буд. 67, м. Кіровоград, Україна.

Група займається постачанням та розподілом природного газу в м. Кропивницький та Кіровоградській області. Газ купується у підприємств групи Національної акціонерної компанії "Нафтогаз України" та постачається споживачам (промисловим, житлово-комунальним підприємствам, населенню тощо) з урахуванням тарифу на розподіл, встановленого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг ("НКРЕКП") та торгівельної націнки на постачання. Транспортування газу відбувається через магістральні трубопроводи АТ "Укртрансгаз", розподіляння - через розподільчі мережі Групи. Крім цього, починаючи з 1 березня 2018 року Група поновила роботи з реалізації скрапленого газу для побутових потреб населення по Маловисківському, Новоархангельському та Новомиргородському районах Кіровоградської області.

Цю консолідовану фінансову звітність було підписано та затверджено керівництвом 06 липня 2020 року.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ

Економіка України демонструє ознаки стабілізації після тривалого періоду політичної та економічної напруженості. У 2018 році темп інфляції в Україні у річному обчисленні уповільнився до 9,8% (порівняно з 13,7% у 2017 році), а ВВП показав подальше зростання на 3,4% (після зростання на 2% у 2017 році).

Національний банк України („НБУ") продовжив реалізацію політики цільового регулювання інфляції і періодично підвищував свою основну облікову ставку з 12,5% у травні 2017 року до 18% у вересні 2018 року. Такий підхід дозволив стримувати інфляцію на рівні нижче 10%, хоча вартість внутрішнього фінансування значно зросла. НБУ дотримувався політики плаваючого валютного курсу гривні, який станом на кінець 2018 року становив 27,69 гривні за 1 долар США порівняно з 28,07 гривні за 1 долар США станом на 31 грудня 2017 року. Серед головних факторів зміцнення гривні – успішне розблокування фінансування за програмою МВФ, стабільні доходи агроекспортерів, обмежена гривнева ліквідність та збільшення грошових переказів у країну від трудових мігрантів.

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

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

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

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

У 2019-2020 роках Україна зобов'язана погасити значну суму державного боргу, що вимагатиме мобілізації суттєвого внутрішнього і зовнішнього фінансування у дедалі складних умовах кредитування країн, економіка яких розвивається. Незважаючи на певні покращення у 2018 році, остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший суттєвий вплив на економіку України та бізнес Групи.

Реформування газового ринку в Україні почалось з впровадження в дію Закону України „Про ринок природного газу" від 09.04.15 № 329-VIII (далі – Закон України „Про ринок природного газу"), силу який введено в дію з 1 жовтня 2015 року. З цієї дати на оптовому і роздрібному ринках природного газу розпочав дію принцип вільного ціноутворення і свобода вибору джерел надходження природного газу, окрім випадків, коли Кабінетом Міністрів України покладено спеціальні обов'язки на суб'єктів ринку природного газу.

Уряд здійснює суттєві кроки з метою створення відкритого європейського ринку газу на виконання Меморандуму про економічну та фінансову політику, укладеного в рамках співпраці з МВФ, положень Коаліційної угоди, Стратегії сталого розвитку „Україна–2020", Плану дій з корпоративного управління, а також Плану заходів щодо реформування газового сектору, затвердженого Постановою Кабінету міністрів України № 375-Р. Реалізація зазначених заходів реформування ринку природного газу України концептуально змінює правові засади та механізм функціонування ринку природного газу.

НКРЕКП внесено зміни до Кодексу газорозподільних мереж, відповідно до яких з січня 2020 року розрахунки за послугу розподілу природного газу будуть здійснюватися виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта споживача та оплачуватись рівномірними частками протягом календарного року.

Слабкість національної валюти, в поєднанні з обмеженнями по міжнародних розрахунках, негативне сальдо зовнішньої торгівлі, що триває нестабільність на традиційних експортних ринках країни і високий рівень інфляції є ключовими ризиками для стабілізації операційного середовища в Україні в найближчому майбутньому. Подальша підтримка з боку МВФ та інших міжнародних донорів залежить від збереження динаміки зазначених вище структурних реформ.

При складанні цієї фінансової звітності враховувалися відомі і які оцінюються результати зазначених факторів на фінансовий стан і результати діяльності Групи у звітному періоді.

Керівництво не може передбачити всі зміни, які можуть мати вплив на економіку в цілому, а також те, які наслідки вони можуть мати на фінансовий стан Групи в майбутньому. Керівництво вважає, що здійснює всі заходи, необхідні для підтримки стабільної діяльності та розвитку Групи.

Дана фінансова звітність не включає коригувань, які можуть мати місце в результаті такої невизначеності. Про такі коригування буде повідомлено, якщо вони стануть відомі і зможуть бути оцінені.

Політична нестабільність та військові дії у східних регіонах України

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

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

Державне регулювання Групи

Функціонування нафтогазової галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, що включають економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Кабінет Міністрів України має можливість контролювати діяльність Групи опосередковано через Національну акціонерну компанію «Нафтогаз України».

До 1 жовтня 2015 року державне регулювання ринку природного газу в Україні здійснювали Кабінет Міністрів України та Національна комісія, що здійснює регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг («НКРЕКП»). НКРЕКП затверджувала тарифи на послуги транспортування магістральними та розподільними трубопроводами на території України, тарифи на послуги зберігання, закачування та відбору газу з підземних сховищ газу. НКРЕКП також затверджувала процедури встановлення тарифів на транспортування, розподіл та зберігання природного газу, відповідала за захист прав споживачів у сфері встановлення тарифів, безпеки постачань та якості послуг.

З 1 жовтня 2015 року Законом України «Про ринок природного газу» від 9 квітня 2015 року № 329-VIII (далі – «Закон») створено передумови для нової моделі ринку природного газу, побудованої на принципах вільної добросовісної конкуренції та орієнтованої на забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів. Згідно з Законом, тарифи за розподіл природного газу регулюються державою і встановлюються НКРЕКП як загальнодержавним регулятором у сфері енергетики.

Тариф на розподіл природного газу, встановлений Постановою НКРЕКП від 15.12.2016 №2291, не покриває у повному обсязі економічно обгрунтовані витрати Групи з ліцензованого виду діяльності.

Застосування припущення щодо здатності Групи продовжувати свою діяльність на безперервній основі

Група зазнала чистих збитків у розмірі 211 499 тисяч гривень за 2018 рік (2017: 341 856 тисячі гривень). В той же час, сума короткострокових зобов'язань перевищує суму оборотних активів станом на 31 грудня 2018 року на 634 514 тисяч гривень (31 грудня 2017: 430 393 тисячі гривень); негативний капітал склав 476 635 тисяч гривень (31 грудня 2017: 266 180 тисяч гривень) грошові кошти, отримані від операційної діяльності за 2018 рік склали 22 827 тисяч гривень (2017: 19 356 тисяч гривень).

Згідно змін у Переліку постачальників природного газу, на яких покладено спеціальні обов'язки щодо постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) (далі – Перелік), що є додатком до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 19 жовтня 2018 року № 867 (далі – Положення), які набувають чинності 01 листопада 2018 року, дочірнє підприємство ДП «Центргаз» втратило право постачальника природного газу (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності), на якого покладено спеціальні обов'язки постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям на території ліцензованої діяльності ВАТ "Кіровоградгаз" з розподілу природного газу.

Ця консолідована фінансова звітність була складена на основі припущення, що Група здатна продовжувати свою діяльність на безперервній основі, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань в ході звичайної господарської діяльності. Керівництво Групи реалізовує заходи щодо покращення фінансового стану Групи і вважає, що застосування принципу безперервної діяльності при складанні цієї консолідованої фінансової звітності є доречним, в зв'язку з наступними факторами:

- Група здійснює ліцензовану діяльність з розподілу природного газу на території Кіровоградської області.

2. ОПЕРАЦІЙНЕ СЕРЕДОВИЩЕ (Продовження)

- З внесенням змін 12 жовтня 2019 р. до Методики визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу, затвердженої постановою НКРЕКП від 25 лютого 2016 року № 236, процес приведення поточного тарифу на розподіл природного газу до економічно обґрунтованого рівня розблоковано. Приведення тарифу з розподілу газу до економічно обґрунтованого рівня покращить фінансовий результат Групи.
- Група планує запровадити ряд ініціатив із оптимізації організаційної структури та, відповідно, скорочення операційних витрат.

3. ЗАЛИШКИ ТА ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ

Сторони зазвичай вважаються пов'язаними, якщо одна сторона має здатність контролювати іншу сторону, знаходиться під спільним контролем або може здійснювати істотний вплив або спільний контроль над іншою стороною під час прийняття фінансових та операційних рішень. Під час розгляду взаємовідносин із кожною можливо пов'язаною стороною звертають увагу на суть відносин, а не тільки на їхню юридичну форму. Операції із пов'язаними сторонами можуть здійснюватися на умовах, які не обов'язково можуть бути доступними для непов'язаних сторін.

Операції із підприємствами контрольованими державою

Група провадить істотні операції із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України. До цих підприємств належать Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України», АТ «Укртрансгаз» та інші. За рік, який закінчився 31 грудня 2018, близько 5,5 % доходів ВАТ «Кіровоградгаз» та ДП «Центргаз» були отримані від операцій із підприємствами, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України (2017 рік: 1%).

Непогашена торгова дебіторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2017 становить 26% (31 грудня 2017 становила: 1%) від загального залишку торгової дебіторської заборгованості. Закупівлі від підприємств, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають істотного впливу з боку Уряду України, складають 97% у 2018 році (2017 рік: 97 %). Непогашена торгова кредиторська заборгованість, пов'язана з цими операціями, станом на 31 грудня 2018 становить 91% (31 грудня 2017 становила 94% відповідно від загального залишку торгової кредиторської заборгованості).

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років, 96 % та 56 %, відповідно, грошових коштів та залишків на банківських рахунках були розміщені у банках, які контролюються, знаходяться під спільним контролем або зазнають впливу з боку Уряду України.

Компенсація провідному управлінському персоналу

Новий склад Правління та Наглядової Ради було обрано на загальних зборах акціонерів 31 травня 2018 року. Провідний управлінський персонал протягом 2018 та 2017 року складався із 14 та 13 осіб відповідно (в тому числі 9 членів Правління). У 2018 році компенсація провідному управлінському персоналу (голові та членам Правління), що включена до складу адміністративних та інших операційних витрат, включала заробітну плату та інші грошові виплати і становила 3,272 тисяч гривень (2017: 1,160 тисяч гривень). Також, у 2018 році Група здійснило виплати на забезпечення діяльності Наглядової ради у сумі 391 тисяч гривень (2016: 98 тисяч гривень), що включає оплату 5 членів Наглядової ради.

4. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів протягом 2017-2018 років були такими:

	2018 року	2017 року
На 1 січня		
Чиста балансова вартість	**281**	**493**
Первісна вартість	3 325	2 950
Амортизація та знецінення	(3 044)	(2 457)
Надходження первісної вартості	52	376
Вибуття первісної вартості	(116)	1
Вибуття амортизації	116	-
Амортизація за рік	(125)	(587)
На 31 грудня		
Чиста балансова вартість	**208**	**281**
Первісна вартість	3 261	3 325
Амортизація та знецінення	(3 053)	(3 044)

5. ОСНОВНІ ЗАСОБИ

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років Група не мало основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершених капітальних інвестицій протягом 2018-2017 років були такими:

У тисячах українських гривень	Земельні ділянки	Будівлі та споруди	Машини та обладнання	Транспортні засоби	Інструменти, прибори та інвентар	Інші основні засоби	Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)	Незавершене будівництво	Всього
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2016 року	**823**	**136 277**	**1 375**	**22 656**	**770**	**71**	**2**	**5 793**	**167 767**
Первісна вартість або оцінка	823	142 114	1 652	29 299	888	71	34 507	5 793	215 147
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності	-	(5 837)	(277)	(6 643)	(118)	-	(34 505)	-	(47 380)
Надходження	-	518						20 062	20 580
Внутрішні переміщення	-	10 181	504	469	85	13	10 213	(21 465)	-
Вибуття первісної вартості	-	(42)	(36)	(830)	(9)	-	(1 323)	(961)	(3 201)
Вибуття накопиченої амортизації	-	2	6	337	5	-	1 323	-	1 673
Амортизаційні нарахування	-	(5 674)	(343)	(6 484)	(156)	(18)	(10 212)	-	(22 887)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2017	**823**	**141 262**	**1 506**	**16 148**	**695**	**66**	**3**	**3 429**	**163 932**
Первісна вартість або оцінка	823	152 771	2 120	28 938	964	84	43 397	3 429	232 526
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності		(11 509)	(614)	(12 790)	(269)	(18)	(43 394)		(68 594)
Надходження	-	1 415						7 948	9 363
Внутрішні переміщення	-	4 562	854	-	288	321	2 960	(8 985)	-
Вибуття первісної вартості	-	(31)	(24)	(262)	(8)	(3)	(601)	(176)	(1 105)
Вибуття накопиченої амортизації	-		23	198	8	3	601		833
Амортизаційні нарахування	-	(5 383)	(458)	(6 326)	(199)	(26)	(2 963)		(15 355)
Чиста балансова вартість станом на 31 грудня 2018 року	**823**	**141 825**	**1 901**	**9 758**	**784**	**361**	**-**	**2 216**	**157 668**
Первісна вартість або оцінка	823	158 717	2 950	28 676	1 244	402	45 756	2 216	240 784
Накопичений знос та резерв на зменшення корисності		(16 892)	(1 049)	(18 918)	(460)	(41)	(45 756)	-	(83 116)

Якби основні засоби Групи оцінювались за історичною вартістю, то їх балансова вартість була б представлена таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Земельні ділянки	478	478
Будівлі та споруди	164 587	167 420
Машини та обладнання	2 128	2 046
Транспортні засоби	1 773	2 662
Інструменти, прибори та інвентар	667	748
Інші необоротні матеріальні активи (ІНМА)		3
Інші основні засоби	386	101
Всього	**170 019**	**173 458**

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років Групи не мало основних засобів, які було передано в якості застави забезпечення зобов'язань.

6. ЗАПАСИ

Запаси Групи представлені таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Сировина та матеріали	6 730	5 299
Природний газ	11 070	4 550
Запасні частини	264	1 214
Будівельні матеріали	183	124
Інше	1 397	895
Всього	**19 644**	**12 082**

7. ТОРГОВА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова дебіторська заборгованість Групи представлена таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Дебіторська заборгованість за природний газ	103 537	492 268
Дебіторська заборгованість за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу	209 390	209 390
Дебіторська заборгованість за послуги з розподілу природного газу	35 753	14 741
Дебіторська заборгованість за інші товари та послуги (крім природного газу)	1 002	1 649
За вирахуванням: резерву на знецінення	(243 640)	(249 392)
Всього	**106 042**	**468 656**

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

У тисячах українських гривень	2018	2017
Залишок станом на 1 січня	**249 392**	**37 885**
Резерв на знецінення, створений протягом року	12 052	219 053
Використання резерву	(79)	
Сторнування резерву	(17 725)	(7 546)
Залишок станом на 31 грудня	**243 640**	**249 392**

Аналіз кредитної якості торгової дебіторської заборгованості представлений таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Не прострочена і не знецінена	101 657	204 262
Прострочена, але не знецінена:		
Прострочена до 30 днів	-	161 609
Прострочена від 31 до 90 днів	3 251	132 420
Прострочена від 91 до 180 днів	155	209 658
Прострочена від 181 до 365 днів	517	302
Прострочена понад 365 днів	462	424
Прострочена та індивідуально знецінена (валова сума):		
Прострочена до 30 днів	-	-
Прострочена від 31 до 90 днів	-	-
Прострочена від 91 до 180 днів	-	1
Прострочена від 181 до 365 днів	16 633	128
Прострочена понад 365 днів	227 007	9 244
За вирахуванням: резерву на знецінення	(243 640)	(249 392)
Всього	**106 042**	**468 656**

8. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами Групи представлена таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Аванси видані за природний газ	6 977	1 778
Інші аванси видані	5 426	9 138
За вирахуванням: резерву на знецінення	(7 351)	(7 427)
Всього	**5 052**	**3 489**

9. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ

Дебіторська заборгованість за виданими авансами представлені таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Податок на прибуток	1 337	-
Інші податки та розрахунки	30	12
Всього	**1 367**	**12**

10. ГРОШІ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ

Гроші та їх еквіваленти представлені таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Рахунки в банках	41 649	24 549
Інші грошові кошти та їх еквіваленти	607	3 052
Всього	**42 256**	**27 601**

11. АКЦІОНЕРНИЙ КАПІТАЛ

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років зареєстрований, випущений та повністю сплачений акціонерний капітал Товариства становив 26 300 тисяч гривень і складався із 105 200 000 простих іменних акцій номінальною вартістю 0,25 гривень за акцію, кожна з яких надає право голосу та право на отримання дивідендів. Власником 51% акцій є Публічне акціонерне товариство «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України». 32,92% акцій належить Товариству з обмеженою відповідальністю «Інвестиційна Компанія «Фінлекс-Інвест». Решта 16,08% належить фізичним та юридичним особам, частка кожного з яких не перевищує 5%.

Додатковий капітал Групи складається з активів, що не підлягають приватизації та інших безоплатно отриманих активів.

12. ТОРГОВА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ

Торгова кредиторська заборгованість Групи представлена таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Кредиторська заборгованість за природний газ	61 691	552 030
Кредиторська заборгованість за послуги з балансування природного газу	506 809	293 819
Кредиторська заборгованість за послуги з транспортування природного газу	450	10 431
Інша поточна торгова кредиторська заборгованість	5 997	6 924
Всього	**574 947**	**863 204**

Кредиторська заборгованість за природний газ включає заборгованість перед групою компаній АТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» у сумі 13 637 тисяч гривень (31 грудня 2017: 495 342 тисяч гривень).

Кредиторська заборгованість за послуги з балансування природного газу у сумі 506 809 тисячі гривень станом на 31 грудня 2018 відноситься до впровадженого Розділом XIV Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕП № 2494 від 30 вересня 2015 року) комерційного балансування, наданого Групі оператором АТ «Укртрансгаз» (31 грудня 2017: 293 804 тисяч гривень).

13. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ОДЕРЖАНИМИ АВАНСАМИ

Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами Групи представлена таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Аванси отримані за природний газ	145 087	13 124
Інші аванси отримані	7 008	4 062
Всього	**152 095**	**17 186**

14. ПОТОЧНІ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

Поточні забезпечення Групи представлена таким чином:

У тисячах українських гривень	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Забезпечення під можливі судові позови від складності податкового законодавства (Примітка 23)	19 612	19 612
Забезпечення під стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу (Примітка 23)	56 138	34 659
Забезпечення виплат відпусток	6 221	5 186
Інші забезпечення		4 326
Всього	**81 971**	**63 783**

15. ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ

Дохід від реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, представлений таким чином:

У тисячах українських гривень	2018	2017
Реалізація природного газу	982 811	1 426 796
Реалізація послуг з розподілу природного газу	240 084	247 075
Реалізація інших товарів та послуг	30 409	23 758
Всього	**1 253 304**	**1 697 629**

16. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗАЦІЇ

Собівартість реалізації за роки, що закінчилися 31 грудня, складалася з наступних елементів:

У тисячах українських гривень	2018	2017
Вартість природного газу та інших запасів	1 255 166	1 648 634
Заробітна плата та нарахування	118 006	83 696
Амортизаційні відрахування	13 835	20 341
Всього	**1 387 007**	**1 752 671**

17. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ

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

У тисячах українських гривень	2018	2017
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	20 623	17 900
Нарахування на фонд оплати праці та ЄСВ	4 533	4 279
Відрахування до резерву невикористаних відпусток	3 291	2 559
Амортизація основних засобів	1 594	2 201
Матеріальні витрати	1 650	1 923
Банківські послуги	240	1 136
Плата за землю	1 099	983
Консультаційні послуги (аудит, оцінка активів, юридичні послуги)	1 273	980
Витрати на поточний ремонт основних засобів	401	312
Інші витрати	8 319	3 925
Всього	**43 023**	**36 198**

18. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ

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

У тисячах українських гривень	2018	2017
Чистий рух резерву на знецінення торгової дебіторської заборгованості, дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу, за виданими авансами та іншої поточної дебіторської заборгованості	12 562	217 737
Забезпечення під судові позови (Примітка 23)	21 478	54 271
Витрати за послуги з балансування природного газу		36 726
ПДВ, не включений до податкової декларації (ПДВ за рахунок витрат)	13 825	3 174
Штрафи, пені, неустойки	5886	430
Заробітна плата, поточні премії та інші виплати працівникам	4 010	350
Собівартість реалізації запасів та інших оборотних активів	36	388
Інші витрати	4 039	2 287
Всього	**61 836**	**315 363**

У 2017 році резерв на знецінення дебіторської заборгованості за компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу у сумі 209 390 тисяч гривень відноситься до компенсації вартості неврегульованого небалансу природного газу, виставленої Групою споживачам, відповідно до пункту 4 глави 5 Розділу VI Кодексу газорозподільних систем (затвердженого постановою НКРЕП № 2494 від 30 вересня 2015 року), з відповідним визнанням операційного доходу, який являє собою компенсацію вартості неврегульованого небалансу природного газу за вирахуванням витрат за послуги з балансування природного газу на суму 69 797 тисяч гривень.

У 2017 році резерв на знецінення дебіторської заборгованості за виданими авансами за природний газ у сумі 8 600 тисяч гривень відноситься до авансу, виданого попереднім керівництвом Групи компанії ТОВ «Нафтогазгруп «Деметра» за договором придбання природного газу. За заявою нового керівництва Групи розпочато кримінальне розслідування стосовно дій попереднього керівництва Групи, що призвели до не поставки природного газу на суму 8 600 тисяч гривень.

19. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК

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

У тисячах українських гривень	2018	2017
Витрати з поточного податку на прибуток	1 007	6 840
Вигоди з відстроченого податку на прибуток	-	-
Витрати з податку на прибуток	**1 007**	**6 840**

Група сплачує податки в Україні. У 2018 та 2017 роках податок на прибуток підприємств в Україні стягувався із оподатковуваного прибутку, за вирахуванням звільнених від оподаткування витрат, за ставкою у розмірі 18%.

Узгодження очікуваних та фактичних податкових нарахувань представлене таким чином.

У тисячах українських гривень	2018	2017
Збиток до оподаткування	210 492	335 016
Витрати з поточного податку на прибуток за встановленою ставкою у розмірі 18%	37 889	60 303
Зміна у сумі невизнаного відстроченого податкового активу	(38 896)	(67 143)
Витрати з податку на прибуток	**1 007**	**6 840**

20. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ І ОПЕРАЦІЙНІ РИЗИКИ

Оподаткування

Для податкового середовища в Україні характерні складність податкового адміністрування, суперечливі тлумачення податковими органами податкового законодавства та нормативних актів, які, окрім іншого, можуть збільшити фінансовий тиск на платників податків. Непослідовність у застосуванні, тлумаченні і впровадженні податкового законодавства може призвести до судових розглядів, які, у кінцевому рахунку, можуть стати причиною нарахування додаткових податків, штрафів і пені, і ці суми можуть бути суттєвими. Змушений вирішувати поточні економічні та політичні проблеми, Уряд запровадив певні реформи у податковій системі України, прийнявши Закон України «Про внесення змін до Податкового кодексу України та деяких інших законодавчих актів України», який набув чинності із 1 січня 2015 року, за виключенням певних положень, які набувають чинності пізніше.

На думку керівництва, Група виконала усі вимоги чинного податкового законодавства. Під час звичайної господарської діяльності Група здійснює операції, тлумачення яких можуть бути різними у Групи та податкових органів. У тих випадках, коли вірогідність відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими операціями, є високою та сума може бути достовірно визначена, Група нараховує резерв під такі зобов'язання. Станом на 31 грудня 2018 року відображено забезпечення під такі зобов'язання та можливі судові позови, пов'язані з ними, у складі поточних забезпечень у загальній сумі 19 612 тисяч гривень, включаючи податкові ризики на суму 11 207 тисяч гривень та пов'язані з ними штрафи на суму 8 405 тисяч гривень, нараховані у 2017 році (Примітка 14).

Судові позови

Час від часу у процесі звичайної господарської діяльності до Групи висуваються певні претензії. У випадку якщо ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями,

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

вважається вірогідним, у складі резерву на судові позови визнається відповідне зобов'язання. Станом на 31 грудня 2018 року у складі поточних забезпечень було створено забезпечення під стягнення штрафів та пені, які відносяться до позову щодо стягнення заборгованості за послуги балансування природного газу між Групою та постачальником послуг транспортування та балансування природного газу, у загальній сумі 56 138 тисяч гривень (Примітка 14) (на 31 грудня 2017 року – 34 659 тисяч гривень). Керівництво вважає, що воно сформувало забезпечення стосовно усіх суттєвих збитків у цій консолідованій фінансовій звітності.

Якщо, за оцінками керівництва, ризик відтоку фінансових ресурсів, пов'язаних із такими претензіями, є ймовірним, або суму витрат неможливо достовірно оцінити, резерв не визнається, а відповідна сума розкривається у консолідованій фінансовій звітності. Станом на 31 грудня 2018 року керівництво Групи оцінює потенційний вплив від несвоєчасного виконання грошових зобов'язань щодо інших позовів у загальній сумі штрафів 40 205 тисяч гривень. Керівництво Групи вважає, що у Групи немає підстав для створення резерву, оскільки оцінює ризик як малоймовірний.

Державна власність, що не підлягає приватизації

З метою забезпечення ефективного використання, збереження та відновлення державного майна, яке не підлягає приватизації, його цільової безаварійної експлуатації, покращення/відновлення, реконструкції та модернізації, а також надійності розподілу природного газу, на виконання Постанови Кабінету Міністрів України № 770 від 20 серпня 2012 року «Про деякі питання використання державного майна для забезпечення розподілу природного газу», 20 березня 2013 року між Міністерством енергетики та вугільної промисловості України та Групою було укладено договір № 31/33 «Про надання на праві господарського відання державного майна, яке використовується для забезпечення розподілу природного газу, не підлягає приватизації, обліковується на балансі господарського товариства з газопостачання та газифікації і не може бути відокремлене від його основного виробництва». За умовами цього договору, Група отримала на баланс відповідне майно, яке перелічене в додатку № 1 до договору.

Постановою Кабінету Міністрів України № 95 від 21.02.2017 року «Про забезпечення ефективного використання газорозподільних систем або їх складових» було затверджено примірний договір експлуатації газорозподільних систем або їх складових та доручено Міністерству енергетики та вугільної промисловості разом з операторами газорозподільних систем з метою врегулювання питання використання газорозподільних систем вжити передбачених законодавством заходів, зокрема для укладення договорів експлуатації газорозподільних систем або їх складових.

На виконання вимог вказаної Постанови, 24 травня 2017 року Група уклало з Міністерством енергетики та вугільної промисловості України додаткову угоду до договору №31/33 від 20.03.2013 року, якою зазначений договір приведено у відповідність до вимог чинного законодавства.

Вказаний договір діє до його припинення з підстав, визначених в ньому, зокрема: укладення іншого договору, предметом якого є використання відповідного державного майна; анулювання ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу природного газу; достроково за взаємною згодою сторін або за рішенням суду; банкрутства оператора; прийняття рішення про ліквідацію оператора – з дати прийняття такого рішення.

З огляду на те, що державна власність не підлягає приватизації і складає суттєву частину бізнесу Групи, майбутня діяльність і фінансові показники Групи залежать від подовження дії договору. Оскільки підстави для припинення користування майном, визначені договором, відсутні, на думку керівництва Групи, Група продовжуватиме свою діяльність із цим майном у найближчому майбутньому.

21. УПРАВЛІННЯ ФІНАНСОВИМИ РИЗИКАМИ

Для діяльності Групи характерна низка фінансових ризиків: ринковий ризик, ризик концентрації, кредитний ризик та ризик ліквідності. Група переглядає та узгоджує свою політику управління ризиками для мінімізації їх негативного впливу на фінансові показники діяльності Групи.

Основні категорії фінансових інструментів представлені таким чином:

У тисячах українських гривень	Примітка	31 грудня 2018 року	31 грудня 2017 року
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	7	106 042	468 656
Інша поточна дебіторська заборгованість		14 290	3 527
Грошові кошти та залишки на банківських рахунках	10	42 256	27 601
Грошові кошти з обмеженим використанням		69	1 569
Всього фінансових активів		**162 657**	**501 353**
Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи та послуги	12	574 947	863 204
Всього фінансових зобов'язань		**574 947**	**863 204**

Валютний ризик

Група здійснює свою операційну діяльність на території України і всі розрахунки здійснює у гривні. Відповідно, Група не зазнає валютного ризику у своїй діяльності.

Ризик зміни відсоткових ставок

Група зазвичай не має істотних активів, за якими нараховуються відсотки, і його доходи та рух грошових коштів від операційної діяльності, в основному, не залежать від змін ринкових відсоткових ставок.

Кредитний ризик

Група приймає на себе кредитний ризик, який являє собою ризик того, що одна сторона за фінансовим інструментом стане причиною фінансового збитку для іншої сторони у результаті невиконання своїх зобов'язань. Кредитний ризик виникає у результаті надання послуг на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, у результаті яких виникають фінансові активи. Політика Групи полягає у тому, що кредитний ризик відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку та істотні непогашені залишки переглядаються на постійній основі.

Керівництво Групи вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах на знецінення торгової дебіторської заборгованості, який є оцінкою понесених збитків стосовно торгової дебіторської заборгованості. Основною частиною цього резерву є компонент збитку, який стосується індивідуально суттєвих ризиків.

Ризик ліквідності

Зважене управління ліквідністю передбачає наявність достатніх грошових коштів та достатність фінансування для виконання чинних зобов'язань по мірі їх настання. Метою Групи є підтримання балансу між безперебійним фінансуванням та гнучкістю у використанні кредитних умов, наданих постачальниками. Група здійснює аналіз за строками оплати активів та термінами погашення своїх зобов'язань і планує рівень ліквідності залежно від їх очікуваного погашення.

Фінансові зобов'язання Групи мають бути погашені за 6 місяців за терміном погашення станом на 31 грудня 2018 та 2017 року.

22. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ

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

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

Розрахункова справедлива вартість фінансових інструментів визначається з урахуванням різної ринкової інформації та відповідних методик оцінки. Однак для проведення такої оцінки необхідно обґрунтоване судження при тлумаченні ринкової інформації. Відповідно, такі оцінки не завжди виражають суми, які Група може отримати в існуючій ринковій ситуації.

Балансова вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості суттєво не відрізняється від їх справедливої вартості у зв'язку з короткостроковістю погашення цих інструментів.

На думку керівництва Групи, балансова вартість фінансових активів та фінансових зобов'язань, що наведена у фінансовій звітності, приблизно дорівнює їх справедливій вартості. Фінансові інструменти, що оцінюються за амортизованою вартістю, відносяться до Рівня 2 ієрархії справедливої вартості. Справедлива вартість інструментів віднесених до Рівня 2 була розраховується із використанням методу дисконтованого грошового потоку. В 2018 та в 2017 роках не було фінансових інструментів, що оцінюються за амортизованою вартістю, але для яких справедлива вартість розкривається, віднесених до Рівня 3.

23. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОЇ ДАТИ

Події, які трапились в проміжку між датою балансу та датою публікації консолідованої фінансової звітності, можуть потребувати коригувань активів та зобов'язань.
Можна виділити два типи подій, що відбулися після дати балансу:

- події, які свідчать про умови, що існували на кінець звітного періоду (події, які вимагають коригування після звітного періоду); та
- події, які свідчать про умови, що виникли після звітного періоду (події, які не вимагають коригування після звітного періоду).

Згідно з вимогами стандарту МСФЗ 10 «Події після звітного періоду» керівництво повідомляє, що відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України від 11 березня 2020 р. № 211 «Про запобігання поширенню на території України коронавірусу COVID-19» встановлено на всій території України карантин на період з 12 березня до 24 квітня 2020 р. На дату затвердження фінансової звітності до випуску Постановою Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 р. № 500 карантин продовжено до 31 липня 2020 р.

Група визначила, що ці події є некоригуючими по відношенню до консолідованої фінансової звітності за 2018 рік. Відповідно, фінансовий стан на 31.12.2018 та результати діяльності за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року, не було скориговано на вплив подій, пов'язаних з COVID-19.

Тривалість та вплив пандемії COVID-19, а також ефективність державної підтримки на дату підготовки цієї консолідованої фінансової звітності залишаються невизначеними, що не дозволяє з достатнім

ступенем достовірності оцінити обсяги, тривалість і тяжкість цих наслідків, а також їх вплив на фінансовий стан та результати діяльності Групи в майбутніх періодах.

АТ «Укртрансгаз» подано позовну заяву з вимогами до Групи про стягнення 276 420 тис. грн. заборгованості за послуги балансування обсягів природного газу за період 2016-2017 рр. та штрафних санкцій на суму 59 474 тис. грн. Центральним апеляційним господарським судом винесено Постанову від 06.07.2020 р. по справі №912/1558/18, згідно якої стягнути з Групи заборгованість по оплаті вартості послуг балансування обсягів природного газу у сумі 85 220 тис.грн. та штрафних санцій у сумі 22 875 тис.грн. на користь АТ «Укртрансгаз».

Верховним Судом винесено Постанову від 10 червня 2020 року по справі №912/1701/18, якою відмовлено у задоволенні позовних вимог ПАТ «НАК «Нафтогаз України» до ДП «Центргаз» про стягнення штрафних санкцій сумі 3 759 тис. грн. по договору купівлі-продажу природного газу.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Основа підготовки фінансової звітності

Ця фінансова звітність підготовлена на основі принципу історичної вартості, за виключенням об'єктів основних засобів, які оцінюються за справедливою вартістю на кінець кожного звітного періоду, як пояснюється у положеннях облікової політики нижче.

Історична вартість зазвичай визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на товари та послуги.

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

Ці політики послідовно застосовувались до всіх поданих періодів, якщо не зазначено інше.

Функціональна валюта і валюта подання

Статті, включені до фінансової звітності Групи, оцінюються із використанням валюти основного економічного середовища, у якому здійснює свою операційну діяльність Групи («функціональної валюти»). Ця фінансова звітність подається у гривні, яка є функціональною валютою Групи. Усі суми, відображені у фінансовій звітності, подаються у гривнях, округлених до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Основні засоби

Група використовує модель переоцінки для оцінки основних засобів, за виключенням незавершеного будівництва, яке обліковується за первісною вартістю. Справедлива вартість базувалась на результатах оцінок, проведених зовнішніми незалежними оцінювачами. Частота проведення переоцінок залежить від зміни справедливої вартості активів, які оцінюються. Вперше незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Групи була виконана станом на 31 грудня 2015 року. Подальші надходження основних засобів відображаються за первісною вартістю. Первісна вартість включає витрати, понесені безпосередньо на придбання об'єктів. Первісна вартість активів, створених власними силами, включає вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частку виробничих накладних витрат. Первісна вартість придбаних та створених власними силами кваліфікованих активів, включає витрати на позики.

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

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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

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

Незавершене будівництво включає також суми передплат за основні засоби.

Знос та амортизація

Знос та амортизація нараховуються у звіті про прибутки або збитки на прямолінійній основі для розподілу витрат окремих активів на їхню ліквідаційну вартість протягом їх очікуваних строків корисного використання. Нарахування зносу починається із моменту придбання або, у випадку зі створеними власними силами активами, з моменту, коли актив завершений і готовий до використання.

Основні засоби амортизуються на прямолінійній основі протягом очікуваних строків їх корисного використання. Звичайні строки корисного використання інших основних засобів Групи представлені таким чином:

Група основних засобів	Строк корисного використання
Машини та обладнання	5-35 років
Будівлі	10-80 років
Інші основні засоби	5-50 років

Незавершене будівництво не амортизується.

Нематеріальні активи

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

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Оренда

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

Зменшення корисності нефінансових активів

Активи переглядаються на предмет зменшення корисності тоді, коли події і обставини вказують на те, що балансову вартість не буде можливо відшкодувати. Збиток від зменшення корисності визнається у сумі, на яку балансова вартість активів перевищує їхню вартість відшкодування. Вартість відшкодування є більшою з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості використання. Для цілей оцінки зменшення корисності активи групуються за найменшими рівнями, для яких існують окремі потоки грошових коштів, які можна визначити (одиниці, які генерують грошові кошти). Нефінансові активи, які зазнали зменшення корисності, переглядаються на предмет можливого сторнування зменшення корисності на кожну звітну дату.

Збиток від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку збиток від зменшення корисності відображається аналогічно зменшенню у результаті переоцінки.

У випадку коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки її вартості відшкодування, таким чином щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена, якби не було визнано жодного збитку від зменшення корисності для активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) у попередні роки. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку, якщо відповідний актив не відображається за переоціненою вартістю. У такому випадку сторнування збитку від зменшення корисності відображається аналогічно збільшенню у результаті переоцінки.

Класифікація фінансових активів

Група класифікує свої фінансові активи на такі категорії оцінки: (а) кредити і дебіторську заборгованість і (б) фінансові активи, наявні для продажу.

Кредити і дебіторська заборгованість

Включають фінансову дебіторську заборгованість, яка виникає у результаті надання коштів, товарів або послуг безпосередньо дебітору, окрім дебіторської заборгованості, яка створюється із наміром продажу негайно або у короткостроковій перспективі, або яка має котирування на активному ринку. Кредити і дебіторська заборгованість включають, в основному, кредити, а також торгову дебіторську заборгованість, включно із придбаними кредитами та векселями. Усі інші фінансові активи включаються до категорії наявних для продажу.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Фінансові зобов'язання

Фінансові зобов'язання класифікуються або як такі, що оцінюються за справедливою вартістю, із відображенням переоцінки у складі прибутку або збитку, або як інші фінансові зобов'язання.

Первісне визнання фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються та визнаються за справедливою вартістю.

Основні фінансові інструменти Групи включають кредити, позики, грошові кошти та їх еквіваленти. Група має також інші фінансові інструменти, такі як дебіторська та кредиторська заборгованість, яка виникає безпосередньо з її операцій.

Усі операції придбання і продажу фінансових інструментів, які вимагають постачання протягом проміжку часу, визначеного нормативними актами або практикою відповідного ринку («звичайні» операції придбання або продажу), відображаються на дату здійснення операції, тобто датою, на яку Група приймає зобов'язання доставити фінансовий інструмент. Усі інші операції придбання і продажу визнаються на дату розрахунків, причому зміна вартості між датою прийняття зобов'язання та датою розрахунків не визнається для активів, які відображаються за первісною або амортизованою вартістю, і визнаються у складі власного капіталу для активів, класифікованих як наявні для продажу.

Подальша оцінка фінансових інструментів

Після первісного визнання фінансові зобов'язання, кредити та дебіторська заборгованість Групи оцінюються за амортизованою вартістю. Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної відсоткової ставки та, для фінансових активів, 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.

Вважається, що номінальна вартість фінансових активів та зобов'язань із термінами погашення до одного року, за вирахуванням очікуваних кредитних коригувань, дорівнює їх справедливій вартості. Справедлива вартість фінансових зобов'язань оцінюється шляхом дисконтування майбутніх потоків грошових коштів за договорами за поточною ринковою відсотковою ставкою, доступною для Групи для аналогічних фінансових інструментів.

Прибутки та збитки, які виникають у результаті зміни справедливої вартості активів, наявних для продажу, визнаються безпосередньо у складі інших сукупних доходів. Під час оцінки справедливої вартості фінансових інструментів Група використовує різноманітні методи і робить припущення на основі ринкових умов, які існують на звітну дату.

У випадку продажу або іншого вибуття активів, наявних для продажу, сукупний прибуток або збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, включається у визнання чистого прибутку. У випадку коли зменшення справедливої вартості активів, наявних для продажу, було визнане у складі власного капіталу та існують об'єктивні свідчення того, що активи знецінились, то збиток, визнаний у складі інших сукупних доходів, вилучається і включається у визначення чистого прибутку, навіть якщо не відбулося припинення визнання активів.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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

Збитки від зменшення корисності інструментів власного капіталу не сторнуються у звіті про прибутки або збитки. Якщо, у подальшому періоді, справедлива вартість боргового інструменту, класифікованого як наявний для продажу, збільшується і це збільшення можна об'єктивно віднести до події, яка відбулася після визнання збитку від зменшення корисності у складі звіту про прибутки або збитки, то збиток від зменшення корисності сторнується у звіті про прибутки або збитки за поточний період.

Резерв на знецінення кредитів та дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Група не буде здатне повернути усі належні суми згідно із первісними умовами. Істотні фінансові труднощі дебітора, вірогідність того, що дебітор може розпочати процедуру банкротства або фінансову реорганізацію, а також невиконання зобов'язань або прострочення платежів вважаються показниками того, що торгова дебіторська заборгованість знецінилась. Сумою резерву є різниця між балансовою вартістю активу та теперішньою вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів. Балансова вартість активу зменшується за рахунок використання рахунку резерву, а сума збитку визнається у звіті про прибутки або збитки. У випадку якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про прибутки або збитки.

Припинення визнання фінансових інструментів

Група припиняє визнавати фінансові активи, коли (i) активи погашені або права на потоки грошових коштів від активів втратили свою силу, або (ii) Група передала усі суттєві ризики та винагороди від володіння активами, або (iii) Група не передала і не зберегла усі істотні права та винагороди від володіння, але втратило контроль. Контроль зберігається, якщо контрагент не має практичної здатності продати актив повністю непов'язаній третій стороні без потреби накладання додаткових обмежень на операцію продажу. Фінансові зобов'язання припиняють визнаватись Групою тоді, і тільки тоді, коли зобов'язання Групи виконані, скасовані чи строк виконання яких закінчився. Різниця між балансовою вартістю фінансового зобов'язання, що припинило визнаватись та виплаченою компенсацією визнається у звіті про прибутки або збитки.

Податок на прибуток

Податок на прибуток нараховується у консолідованої фінансовій звітності у відповідності до українського законодавства, яке діяло або, фактично діяло на звітну дату. Податок на прибуток включає нарахування поточного податку та відстроченого податку і визнається у звіті про прибутки або збитки, якщо він не стосується операцій, які вже були визнані у тому самому або інших періодах у складі інших сукупних доходів або безпосередньо у складі власного капіталу.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

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

Відстрочений податок на прибуток нараховується із використанням методу балансових зобов'язань на перенесені на майбутні періоди податкові збитки і тимчасові різниці, які виникають між податковими базами активів та зобов'язань і їхньою балансовою вартістю для цілей складання фінансової звітності. Згідно із виключенням щодо первісного визнання відстрочені податки не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання активу або зобов'язання в операції, яка не є об'єднанням підприємств, якщо операція на момент первісного відображення не впливає ані на фінансовий, ані на оподатковуваний прибуток. Відстрочені податкові зобов'язання не відображаються щодо тимчасових різниць на момент первісного визнання гудвілу та в подальшому щодо гудвілу, який не відноситься на валові витрати у цілях оподаткування. Залишки відстроченого податку оцінюються за ставками оподаткування, які діяли або фактично діяли на звітну дату, які, як очікується, будуть застосовуватись до періоду, в якому передбачається сторнування тимчасових різниць або реалізація перенесених на майбутні періоди податкових збитків. Відстрочені податкові активи щодо тимчасових різниць, які відносяться на валові витрати, та перенесених на майбутні періоди податкових збитків відображаються лише у тій мірі, в якій існує вірогідність отримання достатніх майбутніх оподатковуваних прибутків, за рахунок яких передбачається реалізувати ці вирахування.

Запаси

Запаси відображаються за меншою з двох величин: первісною вартістю або чистою вартістю реалізації. Первісна вартість запасів включає витрати, понесені на придбання запасів, виробничі або конверсійні та інші витрати, понесені на доведення до їхнього поточного місця розташування та стану. Первісна вартість вироблених запасів включає відповідну частку виробничих накладних витрат на основі звичайної виробничої потужності. Вартість запасів визначається на основі методу «перше надходження – перше вибуття» для всіх запасів, за виключенням природного газу, для якого використовується метод середньозваженої вартості. Чиста вартість реалізації являє собою очікувану ціну реалізації під час звичайної господарської діяльності, за вирахуванням вартості завершення виробництва та витрат на продаж.

Торгова дебіторська заборгованість

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

Передоплати видані та інші оборотні активи

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

Якщо існує ознака того, що активи, товари або послуги, які стосуються передплати, не будуть отримані, то Група нараховує резерв знецінення на відповідну переплату з одночасним визнанням витрат у звіті про прибутки або збитки.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Грошові кошти та їх еквіваленти

Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти у касі, депозити на вимогу у банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції із первісними термінами погашення три місяці або менше. Обмежені до використання залишки виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів для цілей звіту про рух грошових коштів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом від трьох до дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших оборотних активів. Залишки, обмежені для обміну або використання на погашення зобов'язання протягом, як мінімум, дванадцяти місяців від звітної дати, включаються до складу інших необоротних активів.

Акціонерний капітал

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

Дивіденди

Дивіденди визнаються як зобов'язання і вираховуються із власного капіталу на звітну дату лише тоді, коли вони оголошуються до або на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається тоді, коли вони пропонуються до звітної дати або пропонуються чи оголошуються після звітної дати, але до затвердження фінансової звітності до випуску.

Податок на додану вартість («ПДВ»)

В Україні ПДВ стягується за двома ставками: 20% за операціями продажу та імпорту товарів у межах країни, а також робіт і послуг та 0% за операціями експорту товарів і надання обмеженого переліку послуг (наприклад міжнародне транспортування). Зобов'язання платника податків з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, нарахованого протягом звітного періоду, і виникає на першу з двох дат: постачання товарів клієнту або отримання платежу від клієнта. Кредит з ПДВ являє собою суму, яку платник податків має право взаємно зарахувати за рахунок власного зобов'язання з ПДВ протягом звітного періоду. Права на кредит з ПДВ виникають після отримання рахунка-фактури з ПДВ, який видається на ранішу із двох дат: оплати постачальнику або отримання товарів. ПДВ, який стосується операцій продажу та придбання, визнається у звіті про фінансовий стан на валовій основі і розкривається окремо як актив та зобов'язання. У випадку формування резерву на знецінення дебіторської заборгованості збиток від знецінення відображається щодо валової суми дебітора, включно з ПДВ, за виключенням резерву на знецінення на передплати видані.

Станом на 31 грудня 2018 та 2017 років інші оборотні активи в сумі 29 143 тисячі гривень та 134 220 тисяч гривень, відповідно, та інші оборотні зобов'язання в сумі 35425тисяч гривень та 107 399 тисяч гривень, відповідно, включають баланс технічного податку на додану вартість, який Група обліковує за касовим методом відповідно до пп.14.1.266 п.14.1 ст.14 Податкового кодексу України.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Торгова кредиторська заборгованість

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

Аванси отримані

Аванси отримані відображаються у розмірі первісно отриманих сум за виключенням ПДВ. Суми отриманих авансів передбачається реалізувати шляхом отримання доходів від звичайної діяльності Групи.

Забезпечення

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

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

Витрати на будь-яке забезпечення подаються у звіті про прибутки або збитки, за вирахуванням будь-якого відшкодування. Якщо вплив вартості грошей у часі є суттєвим, то резерви дисконтуються із використанням поточної ставки до оподаткування, яка відображає, якщо це доцільно, ризики, характерні для відповідного зобов'язання. Якщо використовується дисконтування, то збільшення резерву у результаті плину часу визнається як фінансові витрати.

Інші зобов'язання

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

Умовні активи та зобов'язання

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

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

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Визнання доходів

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

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

Група визнає доходи від реалізації тоді, коли (або як тільки) задоволене виконання зобов'язань, тобто коли контроль над товарами або послугами, який супроводжує виконання конкретних зобов'язань, був переданий клієнту. Дохід від реалізації газу, який транспортується через газотранспортну систему, відображається в момент доставки газу клієнту в точці виходу. Дохід від реалізації послуг по розподілу газу відображається по мірі надання даних послуг, підтвердженням чого є доставка газу покупцю згідно з договором. Подання доходів від реалізації валовою сумою чи на нетто-основі.

Доходи визнаються відповідно до показників лічильників газу за місяць та норм споживання газу у відповідності до цін та тарифів на природний газ та його розподіл.

Подання доходів від реалізації валовою сумою чи на нетто-основі

Коли Група діє як принципал, доходи від реалізації та собівартість реалізації відображаються на валовій основі. Якщо Група продає товари або послуги як агент, доходи від реалізації відображаються на нетто-основі, яка являє собою зароблені маржу/комісії. Чи вважається Група принципалом або агентом в операції залежить від аналізу як юридичної форми, так і сутності угоди, яку укладає Група.

Визнання витрат

Витрати відображаються за методом нарахування. Собівартість реалізації товарів включає ціну придбання, витрати на транспортування, комісії, які стосуються договорів постачання, та інші відповідні витрати.

Фінансові доходи та витрати

Фінансові доходи та витрати включають витрати на виплату відсотків за позиками, збитки від дострокового погашення кредитів, доходи з відсотків за депозитними та поточними рахунками, доходи або збитки від випуску фінансових інструментів та амортизованого дисконту за пенсійними зобов'язаннями та забезпеченнями.

24. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ (Продовження)

Доходи з відсотків визнаються по мірі нарахування враховуючи фактичну дохідність відповідного активу.

Виплати працівникам: пенсійний план із визначеними внесками

Група робить визначені єдині соціальні внески до Державного пенсійного фонду України стосовно своїх працівників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової заробітної плати і відносяться на витрати того періоду, у якому вони були понесені.

Протягом року, що закінчився 31 грудня 2018 року, Група визнала витрати щодо внесків сплачених до Державного пенсійного фонду України на суму 20 786 тисяч гривень (2017: 18 259 тисяч гривень).

Звіт про рух грошових коштів

Група складає Звіт про рух грошових коштів за непрямим методом, згідно з яким прибуток чи збиток коригується відповідно до впливу операцій негрошового характеру, будь-яких відстрочок або нарахувань минулих чи майбутніх надходжень або виплат грошових коштів щодо операційної діяльності, а також відповідно до статей доходу або витрат, пов'язаних із грошовими потоками від інвестиційної чи фінансової діяльності.

25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ

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

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

Істотні професійні судження та оцінки під час застосування облікової політики

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

Переоцінка основних засобів

Як зазначено у Примітці 5, з 1 січня 2016 року Група застосовує модель переоцінки до своїх основних засобів. На кожну звітну дату Група проводить перевірку балансової вартості цих активів із тим, щоб визначити, чи не відрізняється вона суттєво від справедливої вартості. Остання незалежна оцінка справедливої вартості основних засобів Групи була виконана станом на 31 грудня 2015 року.

25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

Визнання доходів

Згідно з вимогами Кодексу газотранспортної системи (далі – ГТС), у разі виникнення місячного небалансу обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи та які відбираються з неї, Оператором ГТС надається послуга балансування. Послуга балансування є складовою послуги транспортування, та надається Групі, згідно з договором, , як Оператору ГРМ.

Споживачі, які підключені до газорозподільних систем, мають право на отримання/передачу природного газу за умови дотримання ними вимог Кодексу ГТС та зобов'язані самостійно контролювати власне газоспоживання та не допускати небалансу. В інакшому випадку, на обсяг природного газу, що був не врегульований, Оператор ГТС складає акт про надання послуг балансування Групі та надає звіт по точкам входу/виходу, який містить деталізацію у розрізі споживачів, що допустили небаланс.

Кодексом ГРМ передбачено, що вартість неврегульованого небалансу обсягів природного газу, який віднесено Оператором ГТС на Групу, компенсують Групі, які допустили такий небаланс.

Група визнає дохід від компенсації вартості неврегульованого небалансу природного газу, що розраховується за формулою, визначеною Кодексом ГРМ.

Основні джерела невизначеності оцінок

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

Знецінення торгової дебіторської заборгованості

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості формується, коли існують об'єктивні свідчення того, що Група не буде здатна повернути усі належні суми згідно із первісними умовами. Істотні фінансові труднощі дебітора, вірогідність того, що дебітор може розпочати процедуру банкрутства або фінансову реорганізацію, а також невиконання зобов'язань або прострочення платежів вважаються показниками того, що торгова дебіторська заборгованість знецінилась.

Сумою резерву є різниця між балансовою вартістю активу та теперішньою вартістю очікуваних майбутніх потоків грошових коштів. Балансова вартість активу зменшується за рахунок використання рахунку резерву, а сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. У випадку, якщо дебіторська заборгованість є безнадійною, вона списується за рахунок резерву для дебіторської заборгованості. Подальше відшкодування раніше списаних сум включається до складу звіту про фінансові результати.

Забезпечення за судовими процесами

Група виступає в якості відповідача в судових процесах зі своїми контрагентами. Забезпечення за судовими процесами є оцінкою Керівництва можливих втрат, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

25. ІСТОТНІ ОБЛІКОВІ ОЦІНКИ ТА СУДЖЕННЯ (Продовження)

Зменшення корисності основних засобів

Під час оцінки загального зменшення корисності активи, які не генерують окремих потоків грошових коштів, включаються до відповідних одиниць, які генерують грошові кошти. Оцінки на предмет того, чи існують показники потенційного зменшення корисності, базуються на різноманітних припущеннях, включно з ринковими умовами, реалізацією активів та здатністю використати активи для альтернативних цілей. Якщо існують ознаки зменшення корисності, Група здійснює оцінку суми відшкодування (більшої з двох величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості під час використання), порівнює її з балансовою вартістю і відображає зменшення корисності у тій мірі, в якій балансова вартість перевищує суму відшкодування. Вартість під час використання базується на очікуваних майбутніх потоках грошових коштів, які дисконтуються до їх теперішньої вартості. Очікувані майбутні потоки грошових коштів вимагають від керівництва зробити низку припущень, включно із попитом споживачів, виробничими потужностями, майбутніми темпами зростання та відповідною ставкою дисконтування. Будь-яка зміна цих оцінок може призвести до зменшення корисності у майбутніх періодах.

26. ПРИЙНЯТТЯ ДО ЗАСТОСУВАННЯ НОВИХ АБО ПЕРЕГЛЯНУТИХ СТАНДАРТІВ ТА ТЛУМАЧЕНЬ

Прийняття до застосування нових і переглянутих Міжнародних стандартів фінансової звітності

Такі стандарти були вперше прийняті до застосування Групою за фінансовий рік, який починається на або після 1 січня 2018 року:

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

Прийняття до застосування поправок до стандартів не завдало жодного впливу на фінансовий стан або показники діяльності, відображені у фінансовій звітності, і не призвели до будь-яких змін в обліковій політиці Групи та сумах, відображених за поточний або попередні роки.

Нові і переглянуті МСФЗ випущені, але які іще не набули чинності

На дату затвердження цієї консолідованої фінансової звітності такі стандарти і тлумачення, а також поправки до стандартів, були випущені, але іще не набули чинності:

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

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