

Примітки на сторінках 17-38 є невід'ємною частиною цієї фінансової звітності

ПРИМІТКИ
до фінансової звітності за 2019 рік,
який закінчився 31 грудня 2019 року у тисячах
українських гривень, якщо не зазначено інше

Примітка 1

Загальна інформація

Приватне акціонерне товариство «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС» (далі - Товариство) зареєстроване 26.03.99р. та є правонаступником всіх прав та зобов'язань Відкритого акціонерного товариства «Дністровська ГАЕС», створеного відповідно до Постанови Кабінету Міністрів України «Про створення відкритого акціонерного товариства «Дністровська гідроакмулююча електрична станція» від 15 травня 1998 року №674 та Установчого договору «Про створення та діяльність на території України відкритого акціонерного товариства «Дністровська ГАЕС» від 17 серпня 1998 року. В операційній моделі Товариства не передбачається жодних змін, оскільки воно продовжуватиме так само виробляти та реалізувати електричну енергію (Примітка 2).

Юридична адреса Товариства: 60236, Україна, м. Новодністровськ, Чернівецька область (квартал 18, будинок 2).

Основною господарською діяльністю Товариства є виробництво і постачання електричної енергії. В 2019 році, до 01.07.2019р., Товариство здійснювало діяльність з виробництва електричної енергії на підставі ліцензії серії АГ №579671, виданої відповідно до постанови НКРЕ №909 від 07.07.99р. та переоформленої згідно постанови НКРЕ №92 від 09.02.2012р., у зв'язку зі зміною найменування юридичної особи.

З 01.07.2019р. Товариство діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності відповідно до постанови НКРЕКП №1277 від 27.06.2019р., попередню ліцензію даною постановою було анульовано; а також, на виконання Постанови НКРЕКП №1246 від 27.06.2019р. «Про алгоритм розподілу коштів» Товариство отримує грошові кошти від ДП«НЕК «Укренерго» на рахунок із спеціальним режимом використання електропостачальника (оплата вартості небалансів електричної енергії).

Товариство, в дотримання вимог Закону України "Про ринок електричної енергії" №2019-VIII від 13 квітня 2017 року, має ліцензію, продає та купує електричну енергію на ринку електричної енергії відповідно до положень Закону та правил ринку, правил ринку "на добу наперед" та внутрішньодобового ринку та інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

Керуючись вимогами Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених Постановою НКРЕКП №1467 від 27.12.2017р., Товариство є учасником ринку електричної енергії відповідно до правил ринку, укладає договори, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, виконує умови цих договорів, укладає двосторонні договори купівлі-продажу електричної енергії на організованих сегментах ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії, із урахуванням обмежень, передбачених статтею 66 Закону України «Про ринок електричної енергії».

Товариство є учасником ринку «на добу наперед» (далі – РДН) і на внутрішньодобовому ринку (далі - ВДР) (Договір про участь у ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку №239/01 від 01 липня 2019 р.). Ціна продажу електричної енергії на РДН та ВДР розрахована згідно із Правилами

ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, затвердженими постановою НКРЕКП №308 від 14 березня 2018 року.

Також, Товариство є учасником договору про організацію та проведення електронних аукціонів з продажу електричної енергії за двосторонніми договорами від 27.06.2019 року, учасником договору про врегулювання небалансів електричної енергії від 03.04.2019 року, де ціна продажу формується згідно з постановою НКРЕКП №307 від 14.03.2018 року.

Умови функціонування та економічна ситуація

Товариство здійснює діяльність, що підлягає державному ліцензуванню. Тарифи, за якими Товариство продас електричну енергію не регулюються державою, проте в операціях постачання електросенергії постачальникам для подальшого її продажу за регульованими державою тарифами, тарифи Товариства обмежуються встановленою державою прогнозованою оптовою ринковою ціною. На рішення про розмір та впровадження тарифів суттєво впливають соціально-політичні фактори.

Економіка України, що виходить із зatoryжної кризи, демонструє слаьке зростання в умовах триваючої інфляції. Протягом 2019 року Україна перебувала в процесі реформування і відбивала зовнішню агресію і тому не продемонструвала великих темпів зростання. Протягом року системні ризики для українського фінансового сектору знизилися, макроекономічне середовище, як зовнішнє, так і внутрішнє, стало сприятливішим.

Економіка України все ще залежить від зовнішнього фінансування. Стабілізація економічної ситуації залежить, великою мірою, від успіху зусиль українського уряду, при цьому подальший розвиток економічної та політичної ситуації, на разі, неможливо передбачити.

Примітка 2

Основа складання фінансової звітності

Фінансова звітність Товариства складена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ»), які мають відношення до складання такої фінансової звітності, у редакції, розміщеній на офіційному сайті Міністерства фінансів України, (далі - МСФЗ).

Ця фінансова звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю. Станом на 1 січня 2012 року, на дату першого застосування МСФЗ. Товариство використало в якості умовної історичної вартості основних засобів вартість згідно національних Положень (стандартів) фінансової звітності (далі - П(С)БО) на цю дату. Фінансова звітність представлена в українських гривнях, а всі суми округлені до цілих тисяч, якщо не зазначено інше.

Безперервність діяльності

Ця фінансова звітність підготовлена на основі припущень про безперервну діяльність Товариства. Ця фінансова звітність не містить будь-яких коригувань, які стосуються можливості відшкодування та класифікації відображення сум активів або сум та класифікації зобов'язань, які могли б знадобитися, якби Товариство було не здатне продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Застосування нових та переглянутих Міжнародних стандартів фінансової звітності

Нові і переглянуті МСФЗ у фінансовій звітності

Товариство прийняло до застосування такі нові і переглянуті стандарти і тлумачення, а також поправки до них, випущені РМСБО, які набули обов'язкової чинності для облікових періодів, які почали діяти на або після 1 січня 2019 року.

Стандарти / тлумачення

або після

Тлумачення КТМФЗ 23 «Невизначеність стосовно порядку стягнення податків на прибуток»

МСФЗ 16 «Оренда»

Поправки до МСФЗ - Щорічні вдосконалення МСФЗ за період 2015-2017 років
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
Поправки до МСБО 19 «Виплати працівникам» - Поправки, скорочення або погашення пенсійних планів

Поправки до посилань на Концептуальну основу стандартів МСФЗ

Поправки до МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесу» - Визначення господарської діяльності (бізнесу)

Поправки до МСБО 1 «Подання фінансової звітності» і МСБО 8 «Облікові політики, зміни в облікових оцінках та помилки» - Визначення суттєвості 1 січня 2020 року

МСФЗ 17 «Страхові контракти»

1 січня 2021 року

Наразі керівництво Товариства здійснює оцінку впливу застосування цих поправок до стандартів на майбутню фінансову звітність Товариства.

Примітка 3

Основні принципи облікової політики

Заява про відповідність – Ця фінансова звітність була підготовлена у відповідності до МСФЗ. Дана фінансова звітність не підготовлена для того, щоб відповідати нормативним актам України, що встановлюють додаткові вимоги до фінансової звітності, для чого Товариство готує інший комплект фінансової звітності.

Основа підготовки фінансової звітності – Ця фінансова звітність Товариства була підготовлена на основі принципу історичної вартості.

Історична вартість звичайно визначається при первісному визнанні на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на активи з урахуванням накопиченого зносу та знецінення активів, якщо таке застосовне. Оцінка справедливої вартості активів для цілей фінансової звітності у наступних періодах не здійснюється.

Визнання доходів

Товариство визнає дохід від звичайної діяльності, коли (або у міру того, як) Товариство задовольняє зобов'язання щодо виконання, передаючи обіцяний товар або послугу (тобто актив) клієнтові. Актив передається, коли (або у міру того, як) клієнт отримує контроль над таким активом.

Товариство при передачі контролю над товаром або послугою з плином часу, задовольняє зобов'язання щодо виконання та визнає дохід від звичайної діяльності з часом, якщо виконується один з таких критеріїв:

- клієнт одночасно отримує та споживає вигоди, що надаються внаслідок виконання Товариством у процесі виконання;

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

- виконання Товариством створює або вдосконалює актив, який контролюється клієнтом у процесі створення або вдосконалення активу; або

- виконання Товариством не створює активу з альтернативним використанням для Товариства і Товариство має юридично обов'язкове право на отримання платежу за виконання, завершене до сьогодні.

Для кожного зобов'язання щодо виконання, що задовольняється з плином часу, Товариство визнає дохід від звичайної діяльності протягом певного часу, оцінюючи прогрес на шляху до повного задоволення такого зобов'язання щодо виконання.

Коли (або як тільки) зобов'язання щодо виконання задоволене, Товариство визнає як дохід від звичайної діяльності, суму ціни операції, яка віднесена на це зобов'язання щодо виконання.

Витрати договору

Додаткові витрати, понесені у зв'язку з укладанням договору

Товариство визнає додаткові витрати, понесені у зв'язку з укладанням договору з клієнтом як актив, якщо Товариство сподівається відшкодувати ці витрати.

Товариство за додатковими витрати понесені у зв'язку з укладанням договору, якщо період амортизації активу, не перевищує одного року, визнає такі витрати у момент їх виникнення.

Функціональна валюта та валюта подання – Функціональною валютою та валютою подання даної фінансової звітності Товариства є українська гривня. Операції у валютах, які відрізняються від функціональної валюти Товариства, вважаються операціями в іноземних валютах.

Операції в іноземних валютах – Операції у валютах, які відрізняються від української гривні, у періоді не проводились.

Податок на прибуток – Витрати з податку на прибуток за рік становлять суму поточного податку і відстроченого податку.

Поточний податок – Податок, який підлягає сплаті у поточному періоді, базується на оподаткованому прибутку за рік. Оподатковуваний прибуток відрізняється від прибутку або збитку, відображеного у звіті про сукупні збитки, тому що в нього не включені статті доходів або витрат, які підлягають оподаткуванню або відносяться на витрати в цілях оподаткування в інші роки, а також тому що в нього не включаються статті, які ніколи не підлягають оподаткуванню або не відносяться на витрати в цілях оподаткування. Зобов'язання Товариства з поточного податку на прибуток розраховується з використанням діючих податкових ставок на звітну дату.

Відстрочений податок – Відстрочений податок визнається стосовно різниць між балансовою вартістю активів і зобов'язань у фінансовій звітності та відповідними податковими базами, які використовуються для розрахунку оподаткованого прибутку. Відстрочені податкові зобов'язання зазвичай визнаються для всіх оподатковуваних тимчасових різниць, а відстрочені податкові активи зазвичай визнаються для всіх тимчасових різниць, які відносяться на витрати в цілях оподаткування, у тому обсязі, щодо якого існує ймовірність того, що буде отриманий оподатковуваний прибуток, за рахунок якого можна буде реалізувати ці тимчасові різниці, які відносять на витрати в цілях оподаткування. Такі активи і зобов'язання не визнаються, якщо тимчасові різниці виникають з гудвіла або у результаті первісного визнання (крім випадків об'єднання підприємств) інших активів і зобов'язань в рамках операції, яка не впливає ні на оподатковуваний прибуток, ні на обліковий прибуток.

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну звітну дату і зменшується у тій мірі, в якій відсутня ймовірність одержання достатнього оподаткованого прибутку, який дозволить відшкодувати всю або частину суми цього активу.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються за податковими ставками, які, як очікується, будуть застосовуватися у тому періоді, в якому актив буде реалізований або буде погашене зобов'язання, на основі діючих або фактично діючих податкових ставок (або податкових законів) на звітну дату. Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і активів відображає податкові

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

наслідки, які можуть виникнути у результаті використання Товариством на звітну дату того або іншого методу для відшкодування або погашення балансової вартості своїх активів та зобов'язань.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання взаємно заліковуються, коли існує юридично закріплене право заліку поточних податкових активів і поточних податкових зобов'язань, коли вони відносяться до податків на прибуток, які стягуються одним і тим самим податковим органом, і Товариство має намір зарахувати поточні податкові активи та зобов'язання на нетто-основі.

Поточний та відстрочений податки за період – Поточний та відстрочений податки визнаються у складі прибутку або збитку, за винятком випадків коли вони відносяться до статей, які визнаються у складі іншого сукупного доходу або безпосередньо у складі власного капіталу. У цьому випадку поточний та відстрочений податки також визнаються у складі іншого сукупного доходу або безпосередньо у складі власного капіталу, відповідно. У випадку коли поточний або відстрочений податки виникають у результаті первісного обліку об'єднання бізнесу, податковий вплив включається до обліку операцій об'єднання бізнесу.

Основні засоби – Основні засоби відображаються за історичною вартістю, за вирахуванням накопиченого зносу та накопичених збитків від зменшення корисності. Історична вартість об'єкта основних засобів включає: (а) ціну придбання, включно з імпортними митами і податками, які не відшкодовуються, за вирахуванням торгових та цінових знижок; (б) будь-які витрати, які безпосередньо пов'язані з доставкою об'єкта до місця розташування та приведення його у стан, необхідний для експлуатації відповідно до намірів керівництва Товариства; (в) первісну оцінку витрат на демонтаж і видалення об'єкта основних засобів та відновлення території, на якій він розташований, зобов'язання за якими підприємство бере на себе або під час придбання даного об'єкта, або внаслідок його експлуатації протягом певного періоду часу з метою, яка відрізняється від виробництва запасів протягом цього періоду.

Вартість активів, створених власними силами, включає первісну вартість матеріалів, прямі витрати на оплату праці та відповідну частину виробничих накладних витрат.

Істотні витрати на модернізацію та заміну частин активів, які збільшують строк їхнього корисного використання або покращують їхню здатність генерувати доходи, капіталізуються у складі первісної вартості цих активів. Витрати на ремонт та обслуговування основних засобів, які не відповідають наведеним вище критеріям капіталізації, включаються до складу прибутку або збитку того періоду, в якому вони були понесені.

Сума, яка підлягає амортизації, становить первісну вартість об'єкта основних засобів, за вирахуванням його ліквідаційної вартості. Ліквідаційна вартість активу – це очікувана сума, яку Товариство одержало б на даний момент від реалізації об'єкта основних засобів після вирахування очікуваних витрат на вибуття, якби даний актив уже досяг того віку й стану, у якому, як можна очікувати, він буде перебувати наприкінці строку свого корисного використання.

Амортизація основних засобів призначена для списання суми, яка підлягає амортизації, протягом строку корисного використання відповідного активу і розраховується з використанням прямолінійного методу. Очікувані строки корисного використання представлені таким чином (кількість років):

Будинки та споруди	20-70
Передавальні пристрої	15-35
Силові та робочі машини і обладнання	5-40
Транспортні засоби	5-14
Інші основні засоби	1-15
Земельні ділянки	Не амортизуються

Прибуток або збиток, який виникає у результаті вибуття або списання об'єкта основних засобів, визначається як різниця між надходженнями від реалізації та балансовою вартістю активу і визнається у складі прибутку або збитку.

Зменшення корисності основних засобів – На кожну звітну дату Товариство переглядає балансову вартість своїх основних засобів з метою визначення, чи існують будь-які свідчення того, що такі активи зазнали збитку від зменшення корисності. У разі наявності таких свідчень Товариство здійснює оцінку суми відшкодування відповідного активу для визначення розміру збитку від зменшення корисності (якщо таке зменшення корисності мало місце). Якщо неможливо здійснити оцінку суми відшкодування окремого активу, Товариство оцінює суму відшкодування одиниці, яка генерує грошові кошти, до якої належить цей актив. У випадках коли можна визначити обґрунтовану та послідовну основу для розподілу активів, корпоративні активи також розподіляються на окремі одиниці, які генерують грошові кошти, або, інакше, вони розподіляються до найменшої групи одиниць, які генерують грошові кошти, для яких можна визначити обґрунтовану та послідовну основу для розподілу.

Сума очікуваного відшкодування являє собою більшу з величин: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості використання. При проведенні оцінки вартості використання сума очікуваних майбутніх потоків грошових коштів дисконтується до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконтування до оподаткування, яка відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі та ризики, характерні для активу, стосовно якого не були скориговані оцінки майбутніх потоків грошових коштів.

Якщо, за оцінками, сума очікуваного відшкодування активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) менша за його балансову вартість, то балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) зменшується до суми його очікуваного відшкодування. Збитки від зменшення корисності визнаються негайно у складі прибутку або збитку.

У випадках коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки його суми відшкодування, але таким чином, щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена, якби для активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) у попередні роки не був визнаний збиток від зменшення корисності. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку.

Нематеріальні активи – Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Подальші витрати на нематеріальні активи капіталізуються тільки у тому випадку, коли вони збільшують майбутні економічні вигоди, втілені у конкретних активах, до яких вони відносяться. Усі інші витрати відносяться на витрати у тому періоді, в якому вони були понесені.

Амортизація визнається на прямолінійній основі протягом очікуваного строку корисного використання нематеріальних активів, який, як передбачається, не перевищує період у десять років.

Запаси – Запаси у фінансовій звітності відображаються за меншою з величин: первісної вартості та чистої вартості реалізації. Вартість запасів, включно з відповідною частиною фіксованих та змінних накладних витрат, відносяться на собівартість за методом ФІФО. Чиста вартість реалізації визначається, виходячи з розрахункової ціни продажу запасів, за вирахуванням усіх очікуваних витрат на завершення виробництва та реалізацію.

Забезпечення – Забезпечення визнаються, коли Товариство має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, і при цьому існує ймовірність, що Товариство буде змушена погасити це зобов'язання, і можна зробити достовірну оцінку цього зобов'язання.

Сума, визнана як забезпечення майбутніх виплат, являє собою найкращу оцінку компенсації, необхідної для погашення поточного зобов'язання на звітну дату, з урахуванням усіх ризиків та невизначеності, характерних для цього зобов'язання. У випадках коли сума резерву оцінюється з використанням потоків грошових коштів, які, як очікується, будуть необхідні для погашення поточних зобов'язань, його балансова вартість являє собою теперішню вартість цих потоків грошових коштів.

У випадках коли очікується, що економічні вигоди, необхідні для відновлення суми забезпечення, будуть відшкодовані третьою стороною, дебіторська заборгованість визнається як актив, якщо існує

достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане, і сума майбутнього відшкодування може бути достовірно визначена.

Фінансові інструменти – Товариство визнає фінансові активи та зобов'язання у своєму звіті про фінансовий стан, коли воно стає стороною у контрактних взаємовідносинах щодо певного інструмента. Звичайне придбання та продаж фінансових активів і зобов'язань визнається з використанням методу обліку на дату розрахунків. Звичайне придбання фінансових інструментів, які у подальшому оцінюватимуться за справедливою вартістю між датою продажу та датою розрахунку, обліковуються таким само способом, що й придбані інструменти.

Фінансові активи та фінансові зобов'язання первісно оцінюються за справедливою вартістю. Витрати на здійснення операції, які безпосередньо стосуються придбання або випуску фінансових активів та фінансових зобов'язань (окрім фінансових активів та фінансових зобов'язань, які відображаються за справедливою вартістю, з відображенням переоцінки через прибуток або збиток) додаються до або вираховуються зі справедливої вартості фінансових активів або фінансових зобов'язань, відповідно, під час первісного визнання. Витрати на здійснення операції, які безпосередньо стосуються придбання фінансових активів або фінансових зобов'язань, які відображаються за справедливою вартістю, з відображенням переоцінки через прибуток або збиток, визнаються негайно у складі прибутку або збитку.

Попри вищенаведене, при первісному визнанні Товариство оцінює торговельну дебіторську заборгованість за ціною операції, якщо торговельна дебіторська заборгованість не містить значного компоненту фінансування згідно з МСФЗ 15.

Метод ефективного відсотка – Метод, що використовується для розрахунку амортизованої собівартості фінансового активу або фінансового зобов'язання та для розподілу й визнання процентного доходу чи процентних витрат у прибутку або збитку за відповідний період.

Ефективна відсоткова ставка – Ставка, яка забезпечує точне дисконтування оцінюваних майбутніх грошових потоків або надходжень за очікуваний строк дії фінансового активу або фінансового зобов'язання до валової балансової вартості фінансового активу або до амортизованої собівартості фінансового зобов'язання.

Фінансові активи – Фінансові активи класифікуються як такі що:

- надалі оцінюються за амортизованою собівартістю;
- справедливою вартістю через інший сукупний дохід;
- справедливою вартістю через прибуток або збиток;

Класифікація проводиться на основі обох таких критеріїв:

- бізнес-моделі Товариства з управління фінансовими активами; та
- установленими договором характеристиками грошових потоків за фінансовим активом.

Дебіторська заборгованість (у тому числі торгова та інша дебіторська заборгованість) оцінюються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективного відсоткової ставки, за вирахуванням будь-якого збитку від зменшення корисності.

Грошові кошти та їх еквіваленти – Грошові кошти та їх еквіваленти включають грошові кошти в касі, грошові кошти на банківських рахунках, які можна швидко конвертувати у готівку, та депозити із первісним терміном погашення менше трьох місяців.

Зменшення корисності

Товариство визнає резерв під збитки для очікуваних кредитних збитків за фінансовим активом, що оцінюється за амортизованою собівартістю або справедливою вартістю через інший сукупний дохід

Товариство оцінює станом на кожну звітну дату резерв під збитки за фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії фінансового інструменту, якщо кредитний ризик за таким фінансовим інструментом значно зріс із моменту первісного визнання.

Якщо станом на звітну дату кредитний ризик за фінансовим інструментом не зазнав значного зростання з моменту первісного визнання, Товариство оцінює резерв під збитки за таким фінансовим інструментом у розмірі, що дорівнює 12-місячним очікуваним кредитним збиткам.

Незважаючи на вищенаведене, Товариство завжди оцінює резерв під збитки в розмірі, що дорівнює очікуваним кредитним збиткам за весь строк дії, для торговельної дебіторської заборгованості; та дебіторської заборгованості за орендою.

Визначення значного зростання кредитного ризику

Станом на кожну звітну дату Товариство оцінює, чи зазнав кредитний ризик за фінансовим інструментом значного зростання з моменту первісного визнання. При виконанні такої оцінки Товариство замість зміни суми очікуваних кредитних збитків використовує зміну ризику настання дефолту (невиконання зобов'язань) протягом очікуваного строку дії фінансового інструмента. Для виконання такої оцінки Товариство порівнює ризик настання дефолту (невиконання зобов'язань) за фінансовим інструментом станом на звітну дату з ризиком настання дефолту за фінансовим інструментом станом на дату первісного визнання, і враховує при цьому обґрунтовано необхідну та підтверджену інформацію, що є доступною без надмірних витрат або зусиль, і вказує на значне зростання кредитного ризику з моменту первісного визнання.

Для торговельної дебіторської заборгованості Товариство застосовує спрощений підхід з використання матриці резервування, за якою резерви на покриття збитків розраховуються щодо дебіторської заборгованості, суми якої розподіляються за різними строками утворення заборгованості та прострочення платежів.

Для торговельної дебіторської заборгованості балансова вартість зменшується через використання резерву на покриття збитків від сумнівної заборгованості. У тих випадках, коли торгова дебіторська заборгованість вважається безнадійною, вона списується за рахунок резерву на покриття збитків від знецінення. Подальше відшкодування раніше списаних сум проводиться за рахунок резервів. Зміна балансової вартості резерву на покриття збитків від знецінення визнається у складі прибутку або збитку.

Припинення визнання фінансових активів – Товариство припиняє визнавати фінансовий актив лише в тих випадках, коли припиняють свою дію договірні права на грошові потоки від цього активу; або ж коли воно передає фінансовий актив і всі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням цим активом, третій особі.

Після повного припинення визнання фінансового активу, різниця між балансовою вартістю (визначеною на дату припинення визнання) та одержаною компенсацією (включаючи всі одержані нові активи мінус усі прийняті нові зобов'язання) визнається в прибутку чи збитку.

Фінансові зобов'язання та інструменти власного капіталу, випущені Товариством

Класифікація як боргу або інструментів власного капіталу – Боргові інструменти та інструменти власного капіталу класифікуються або як фінансові зобов'язання, або як власний капітал у залежності від сутності договірних відносин та визначень фінансового зобов'язання та інструмента власного капіталу.

Акціонерний капітал – Інструмент власного капіталу представляє собою будь-який договір, який дає право на залишкову частку в активах підприємства після вирахування усіх його зобов'язань.

Фінансові зобов'язання

Товариство здійснює класифікацію всіх фінансових зобов'язань як таких, що в подальшому оцінюються за амортизованою собівартістю, за винятком тих, які під час первісного визнання безвідклично призначені як такі, що оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток,

Припинення визнання фінансових зобов'язань – Товариство припиняє визнавати фінансові зобов'язання тоді і тільки тоді, коли зобов'язання Товариства виконані, анульовані або минув строк їхньої дії. Після повного припинення визнання фінансового зобов'язання різниця між балансовою

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

вартістю фінансового зобов'язання та сумою компенсації, яка була сплачена або підлягає сплаті, визнається у складі прибутку або збитку.

Податкові зобов'язання – Податкові зобов'язання відображаються за номінальною вартістю.

Пенсійні зобов'язання, допомога при виході на пенсію та інші соціальні виплати – Відповідно до колективної угоди Товариство здійснює одноразові виплати під час виходу на пенсію працівників, які пропрацювали тривалий час та у випадку смерті працівників.

Чисте зобов'язання Товариства стосовно цих виплат не розраховується.

Умовні зобов'язання та активи – Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності. Вони розкриваються у примітках до фінансової звітності, окрім випадків коли ймовірність відтоку ресурсів, які втілюють економічні вигоди, є незначною.

Умовні активи не визнаються у фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, якщо існує достатня ймовірність надходження економічних вигід.

Істотні облікові судження та основні джерела невизначеності оцінок

Застосування облікової політики Товариства, вимагає від керівництва застосування професійних суджень, оцінок та припущень стосовно балансової вартості активів та зобов'язань, яку не можна отримати з усією очевидністю з інших джерел. Оцінки і пов'язані з ними припущення базуються на історичному досвіді та інших факторах, які вважаються суттєвими. Фактичні результати можуть відрізнятись від цих оцінок.

Оцінки та відповідні припущення переглядаються на постійній основі. Результати переглядів облікових оцінок визнаються у тому періоді, в якому здійснюється такий перегляд оцінки, якщо цей перегляд впливає як на поточний, так і майбутні періоди.

Основні джерела невизначеності оцінок

Далі наведені основні припущення щодо майбутнього та інші джерела невизначеності зроблених керівництвом оцінок, які з великою вірогідністю можуть призвести до суттєвих коригувань балансової вартості активів та зобов'язань протягом майбутніх періодів.

Резерв під збитки від очікуваних збитків за торговою та іншою дебіторською заборгованістю

Резерв на покриття збитків від зменшення корисності торгової та іншої дебіторської заборгованості базується на оцінці Товариством очікуваних кредитних збитків по дебіторській заборгованості від конкретних клієнтів. Якщо існує погіршення кредитоспроможності основних клієнтів або фактичне невиконання їхніх зобов'язань перевищує допустимі оцінки, то фактичні результати можуть відрізнятись від таких оцінок.

Строки корисного використання основних засобів та нематеріальних активів

Оцінка строків корисного використання об'єктів основних засобів та нематеріальних активів вимагає від керівництва застосування професійних суджень, які базуються на досвіді роботи з аналогічними активами. Під час визначення строків корисного використання активів керівництво враховує умови очікуваного використання активу, його моральний знос, фізичний знос та умови, в яких буде експлуатуватися такий актив. Зміна будь-якої з цих умов або оцінок може у результаті призвести до коригування майбутніх норм амортизації. Зміна очікуваних строків корисного використання обліковується на перспективній основі.

Оподаткування

Компанія є платником податку на прибуток та інших податків. Під час визначення суми зобов'язань з податку на прибуток та інших податків вимагається застосування істотних оцінок через складність українського податкового законодавства та неоднозначне його тлумачення податковими органами на регіональному та загальнодержавному рівнях. Існують різні операції, стосовно яких зберігається невизначеність щодо визначення остаточної суми зобов'язань. Компанія визнає зобов'язання стосовно очікуваних результатів податкових перевірок на підставі оцінок щодо можливості нарахування додаткових податків. Якщо остаточний податковий результат із цих питань відрізнятиметься від

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

раніше відображених сум, такі різниці вплинуть на суму податку та податкових зобов'язань того періоду, в якому різниця буде виявлена.

Зменшення корисності основних засобів

На кожну звітну дату Товариство здійснює оцінку на предмет існування будь-яких ознак того, що сума відшкодування основних засобів зменшилась нижче їхньої балансової вартості. Сума відшкодування являє собою більшу з двох величин: справедливої вартості активу, за вирахуванням витрат на здійснення продажу, та вартості під час використання. У випадку виявлення такого зменшення балансова вартість знижується до вартості відшкодування.

Примітка 4

Основні засоби

Рух основних засобів за 2019 рік представлений таким чином:

	Будинки, споруди, передавальні пристрої	Силові та робочі машини і обладнання	Транспортні і засоби	Інші основні засоби	Всього
Первісна вартість					
Станом на 31 грудня 2018 року	124 336	57 143	6 480	9 454	197 413
Надходження	2 227	6 642	371	1 930	11 170
Дооцінка	792 283	1 097 065	3 952	609 181	2 502 481
Вибуття	696	1 930	72	473	3 171
Станом на 31 грудня 2019 року	918 150	1 158 920	10 731	620 092	2 707 893
Накопичена амортизація					
Станом на 31 грудня 2018 року	84 926	31 355	2 696	6 458	125 435
Амортизаційні нарахування	4 069	5 226	637	830	10 762
Дооцінка	269 415	96 0370	2 082	571 525	1 803 392
Вибуття	136	1 907	72	468	2 583
Станом на 31 грудня 2019 року	358 274	995 044	5 343	578 345	1 937 006
Балансова вартість					
Станом на 31 грудня 2018 року	39 410	25 788	3 784	2 996	71 978
Станом на 31 грудня 2019 року	559 876	163 876	5 388	41 747	770 887
Рекласифікація: незавершені капітальні інвестиції				+42 232	+42 232
Станом на 31 грудня 2019 року	559 876	163 876	5 388	83 979	813 119

У 2019 році Товариство залучило незалежного оцінювача – суб'єкта оціночної діяльності Міжрегіональна експертна група «Школа Авраменко», в особі суб'єкта оціночної діяльності фізичної особи-підприємця Авраменко Н.О. (сертифікат суб'єкта оціночної діяльності Фонду державного майна України №816/19 від 25.10.2019р.) з метою проведення оцінки своїх основних засобів, що

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

знаходяться на балансі Товариства для визначення ринкової (справедливої) вартості основних засобів згідно даних інвентаризації для подальшого відображення в балансі.

За даними Висновку про вартість майна експерт визначив ринкову (справедливу) вартість (звичайну ціну) відповідно до Національного стандарту №1 «Загальні засади оцінки майна і майнових прав», затвердженого Постановою КМУ №1440 від 10.09.2003р. та Методики оцінки майна, затвердженою Постановою КМУ №1891 від 10.12.2003р.

Із врахуванням інформації, наведеній у висновку, Товариством було нараховано знецінення в сумі 704 759 тис. грн.

Примітка 5

Нематеріальні активи

Нематеріальні активи представлені зокрема, але не виключно, правом користування програмним продуктом, що використовується Товариством для забезпечення функціонування фінансово-господарської діяльності. Нематеріальні активи відображаються за первісною вартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації та накопичених збитків від знецінення. Подальші витрати на нематеріальні активи капіталізуються тільки у тому випадку, коли вони збільшують майбутні економічні вигоди, втілені у конкретних активах, до яких вони відносяться.

Рух нематеріальних активів за 2019 рік представлений таким чином:

	Всього
Первісна вартість	
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>5 818</u>
Надходження (дооцінка)	2 634
Вибуття	(2 653)
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>5 799</u>
Накопичена амортизація	
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>(462)</u>
Амортизаційні нарахування	(36)
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>(498)</u>
Балансова вартість	
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>5 356</u>
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>5 301</u>

Примітка 6

Запаси

Станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року запаси були представлені таким чином:

	31 грудня 2018 року	31 грудня 2019 року
Будівельні матеріали	883	2
Сировина і матеріали	674	360
Запасні частини	352	310
Паливо	372	1 001
Інші матеріали	1	
Малоцінні та швидкозношувані предмети	431	570
Всього	<u>2 713</u>	<u>2 243</u>

Примітка 7

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року дебіторська заборгованість, зі строком погашення до 12 місяців, за товари, роботи, послуги була представлена таким чином:

	<u>31 грудня 2018 року</u>	<u>31 грудня 2019 року</u>
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	62 344	45 284
Резерв сумнівних боргів	(55 994)	(29 565)
Всього	<u>6 350</u>	<u>15 719</u>

Найбільш значущими дебіторами за продукцію, товари, роботи, послуги, а саме за електроенергію, є

	<u>31 грудня 2018 року</u>	<u>31 грудня 2019 року</u>
АТ "Чернівціобленерго"	31 532	21 374
ДП "НЕК "УКРЕНЕРГО"		6 396
Енергоринок ДП	7 119	7 066
ТОВ "ВІМ УКРАЇНА"	20 373	8 788
Всього	<u>59 024</u>	<u>43 624</u>

Резерв стосовно торгової дебіторської заборгованості, простроченої більше 30 днів від очікуваної дати погашення за договором, створюється з урахуванням очікуваних сум сумнівної заборгованості, які визначаються на основі минулого досвіду, та регулярно переглядається на основі фактів і обставин, які існують станом на кожну звітну дату.

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

	<u>31 грудня 2018 року</u>	<u>31 грудня 2019 року</u>
Залишок на початок року	(29 586)	(55 994)
Визнано витрати	(33 828)	(571)
Вивільнення резерву	7 420	27 000
Залишок на кінець року	<u>(55 994)</u>	<u>(29 565)</u>

Заборгованість за розрахунками за виданими авансами та з бюджетом

Станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року заборгованість за розрахунками за виданими авансами та з бюджетом була представлена таким чином:

<u>31 грудня 2018 року</u>	<u>31 грудня 2019 року</u>
--------------------------------	--------------------------------

ПРАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

Дебіторська заборгованість за виданими авансами	2 948	7 927
Всього за рядком	2 948	7 927
Аванс з податку на додану вартість	889	1 365
Аванс з податку на прибуток		1 532
Всього за рядком	889	2 897

Дебіторська заборгованість за виданими авансами включає в себе аванси за товари, роботи, послуги, аванси за послуги страхування майна та аванси за періодичні видання. До складу інших податків та зборів входять аванси з податку на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки, рентної плати за спеціальне використання води та реєсної плати за користування надрами.

Примітка 8

Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року грошові кошти та їх еквіваленти були представлені таким чином:

	31 грудня 2018 року	31 грудня 2019 року
Грошові кошти в банках	21 953	17 020
Всього	21 953	17 020

Примітка 9

ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ. Статутний капітал

Товариство є юридичною особою, у Статутному капіталі якої 50% і більше відсотків прямо або опосередковано належить державі, із статутним капіталом на початок року 475 329 тисяч гривень, розмір якого був незмінним до кінця 2019 року; складається із 47 532 941 акцій, номінальною вартістю 10 гривень кожна, що становить 475 329 410 гривень. Статутний капітал Товариства повністю сплачений акціонерами. Акціонери Товариства станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року були представлені наступним чином:

Акціонери	31 грудня 2018 року	31 грудня 2019 року
Держава в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України	87,40%	87,40%
ПАТ «Укргідроенерго»	11,48%	11,48%
ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»	1,07%	1,07%
Інші акціонери	0,05%	0,05%
Всього	100%	100%

Примітка 10

Капітал у дооцінках

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

Показник Капіталу у дооцінках на 31 грудня 2018 року не обліковувався. Протягом 2019 року Товариство провело переоцінку основних засобів (Примітка 4) та, згідно із положеннями облікової політики, віднесло суму такої дооцінки до капіталу у дооцінках і становить на 31.12.2019р. 704 759тис.грн.

Примітка 11

Додатковий капітал

Товариства становить на 31 грудня 2018 року - 4 289тис.грн. та на 31 грудня 2019 року - 4 270тис.грн.

Примітка 12

Резервний капітал

Товариства створений згідно з вимогами пунктів 79-81 Статуту на покриття збитків, збільшення статутного капіталу, погашення заборгованості в разі ліквідації Товариства та складає на 31 грудня 2018 року 6 331тис.грн. та на 31 грудня 2019 року – 6 723тис. грн.

Примітка 13

Обов'язкове відрахування частки прибутку до державного бюджету

На виконання вимог пунктів 65-78 Статуту Товариства, Постанови КМУ «Про затвердження базового нормативу відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у 2018 році господарських товариств, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави» №364 від 24 квітня 2019р., якою затверджено базовий норматив відрахування частки прибутку, що спрямовується на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у 2018 році господарських товариств, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави, а також господарських товариств, 50 і більше відсотків акцій (часток) яких належать господарським товариствам, частка держави в яких становить 100 відсотків, у тому числі дочірніх підприємств, у розмірі 90 відсотків, Загальними зборами акціонерів Товариства від 19.04.2019р. прийнято рішення про нарахуванні та сплату дивідендів акціонерам, викладеного в Протоколі №1 Річних Загальних зборів акціонерів ПрАТ «Нижньодністровська ГЕС».

Сума річних дивідендів становить 3 923 500грн., в тому числі дивіденди на державну частку – 3 429 184,28грн., сума річних дивідендів на одну просту іменну акцію склала 0,08254276грн.

Примітка 14

Податок на прибуток

У 2019 році податок на прибуток підприємств в Україні становив 18%. Відстрочені податкові активи (зобов'язання) станом на 31 грудня 2018 року та на 31 грудня 2019 року, які відображено у фінансовому звіті, представлені таким чином:

	<u>31 грудня 2018 року</u>	<u>31 грудня 2019 року</u>
Складові частини відстроченого податкового активу (відстроченого податкового зобов'язання):		
Різниця між балансовою вартістю основних засобів в фінансовому та податковому обліку	(49)	(36)
Резерв сумнівних боргів	7 160	2 403
Забезпечення витрат на річний аудит	126	58
Визнання нематеріального активу «право користування землею»	(953)	(950)

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

Чистий відстрочений податковий актив (чисте податкове зобов'язання)	6 284	1 475
		2019
Податок на прибуток за 2019 рік (Доходи)/витрати по відстроченому податку, що є результатом виникнення та сторнування тимчасових різниць, включені до Звіту про фінансові результати		194
		4 809
Всього (дохід)/ витрати з податку на прибуток за рік		5 003

Примітка 15

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги була представлена наступним чином:

	31 грудня 2018 року	31 грудня 2019 року
Кредиторська заборгованість за куповану електроенергію		173
Кредиторська заборгованість за основні засоби	163	
Кредиторська заборгованість за послуги	30	
Кредиторська заборгованість за ремонтні роботи	657	
Інша кредиторська заборгованість	4	12
Всього	854	185

Примітка 16

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом була представлена наступним чином:

	31 грудня 2018 року	31 грудня 2019 року
Податок на прибуток	1 056	
Транспортний податок	6	
Цільова надбавка	222	152
Рентна плата за воду	870	968
Рентна плата за радіочастотні ресурси	4	4
Податок з плати за землю	91	90
Податок на нерухоме майно, відмінне від земельної ділянки	5	6
Всього	2 254	1 220

Примітка 17

Забезпечення наступних виплат і платежів

Станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року забезпечення наступних виплат і платежів були представлені наступним чином:

31 грудня 2018 року	31 грудня 2019 року
--------------------------------	--------------------------------

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

Забезпечення наступних витрат на невикористані відпустки	2 047	2 541
Забезпечення на річний аудит	850	470
Всього	2 897	3 011

Рух забезпечень за 2019 рік наступний:

	На 31.12.2018	Нараховано за період	Використа но	На 31.12.2019
Забезпечення витрат за невикористані відпустки	2 047	2151	3009	2541
Забезпечення на річний аудит	850	700	320	470
Всього	2 897	3215	3329	3011

Примітка 18

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці

Станом на 31 грудня 2018 року кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці складалася із заборгованості, щодо виплати лікарняних у сумі 13тис. грн., на 31 грудня 2019р. – 23тис.грн.

Інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року інші поточні зобов'язання представлені наступним чином:

	31 грудня 2018 року	31 грудня 2019 року
Податковий кредит з ПДВ в авансах виплачених	554	1 227
Податкові зобов'язання у неоплачених рахунках за касовим методом обліку ПДВ	5 222	3 826
Зобов'язання по профспілковим внескам	31	
Всього	5 807	5 053

Примітка 19

Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)

Чистий дохід реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) за 2018 та 2019 роки представлений наступним чином:

	2018 рік	2019 рік
Доходи від реалізації електроенергії	104 048	92 879
Всього	104 048	92 879

Примітка 20

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) за 2018 та 2019 роки представлена наступним чином:

	2018 рік	2019 рік
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	68 074	93 024

Всього	68 074	93 024
СТРУКТУРА СОБІВАРТОСТІ		
Статті витрат	2018 рік	2019 рік
Ремонтні роботи	28 837	31 562
Витрати на оплату праці	13 096	22 752
Амортизація необоротних активів	7 327	9 662
Збір за використання водних ресурсів	5 343	4 821
Відрахування на соціальні заходи	2 819	4 770
Транспортні послуги	387	23
Сировина і допоміжні матеріали	2 364	2 737
Збір у вигляді цільової надбавки до тарифу	1 451	2 972
Вартість купованої електроенергії	988	499
Страховання працівників	428	99
Страховання майна		495
Інші витрати	1 759	3 082
Плата за землю	805	805
Послуги з наладки, обслуговування та випробування обладнання	456	473
Послуги лабораторій	21	46
Витрати на оплату службових відряджень	7	122
Інші обов'язкові платежі	48	48
Паливно-мастильні матеріали	32	54
Витрати на зв'язок	26	50
Підготовка кадрів	2	5
Періодичні видання	3	
Інші послуги	1 875	7 947
Разом собівартість	68 074	93 024

Примітка 21

Інші операційні доходи

Інші операційні доходи за 2018 та 2019 роки були представлені наступним чином:

	2018 рік	2019 рік
Дохід від оренди активів	1 450	1 393
Дохід від реалізації необоротних активів	18 051	5 676
Інші операційні доходи	8 349	27 880
Всього	27 850	34 949

Примітка 22

Адміністративні витрати

Адміністративні витрати за 2018 та 2019 роки представлені наступним чином:

	2018 рік	2019 рік
Витрати на оплату праці	8 673	6 068
Матеріальні витрати	673	606
Витрати на відрядження	510	607

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

Консультаційні послуги	555	11
Амортизація необоротних активів	567	584
Страховання	1 743	1345
Послуги реєстратора	141	174
Витрати на зв'язок	103	95
Витрати на послуги банку	61	99
Представницькі витрати	55	69
Інформаційні послуги	444	18
Аудиторські послуги	700	600
Транспортні послуги	33	76
Витрати на комп'ютеризацію облікових робіт	2	600
Ремонт	3	254
Юридичні послуги	73	429
Інші витрати	3 611	734
Всього	17 947	12 69

Примітка 23

Інші операційні витрати

Інші операційні витрати за 2018 та 2019 роки представлені наступним чином:

	2018 рік	2019 рік
Сумнівні борги	33 828	571
Амортизація необоротних активів	615	551
Штрафи		208
Витрати на оплату праці	432	875
Списання ОЗ (ПДВ)	6 985	
Сировина		940
Відрахування профспілковому комітету	505	676
Благодійна допомога	10	14
Інші операційні витрати	367	4264
Всього	42 742	8 099

Примітка 24

Інші фінансові доходи

Інші операційні доходи за 2018 та 2019 роки були представлені наступним чином:

	2018 рік	2019 рік
Відсотки за депозитом	2 545	1 853
Всього	2 545	1853

Примітка 25

Інші витрати

Інші витрати за 2018 та 2019 роки представлені наступним чином:

	2018 рік	2019 рік
Списання основних засобів	1	5 678
Всього	1	5 678

Примітка 26

Фінансові результати

	<u>2018 рік</u>	<u>2019 рік</u>
<i>Фінансовий результат до оподаткування:</i>		
прибуток	5 679	10511
<i>Чистий фінансовий результат:</i>		
прибуток	<u>7 847</u>	<u>5508</u>

Примітка 27

Операції з пов'язаними сторонами

Сторони, як правило, вважаються пов'язаними, якщо одна сторона має можливість контролювати іншу сторону, знаходиться під спільним контролем або може здійснювати значний вплив або спільний контроль над іншою стороною у прийнятті фінансових та операційних рішень; також пов'язаними сторонами вважаються підприємства і фізичні особи, які прямо або опосередковано здійснюють контроль над підприємством або суттєво впливають на його діяльність, а також близькі члени родини такої фізичної особи.

Розглядаючи кожний можливий взаємозв'язок між пов'язаними сторонами, увага приділяється суті відносин, а не лише юридичній формі.

Пов'язані сторони можуть вступати в операції, які не завжди є доступними для непов'язаних сторін, і умови та суми операцій між пов'язаними сторонами можуть не відповідати аналогічним умовам та сумам операцій, які відбуваються між непов'язаними сторонами.

Стороною, яка має кінцевий контроль над Товариством, є Уряд України в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України (частка в статутному капіталі становить 87,4%).

Пов'язаними сторонами Товариства є:

- провідний управлінський персонал та члени їхніх сімей;
- державні підприємства України, які належать до сфери управління Міністерства енергетики та вугільної промисловості України

До провідного управлінського персоналу належать особи, які мають повноваження і на яких покладено відповідальність, прямо чи опосередковано, за планування, управління та контроль діяльності Товариства.

Пов'язаними особами є Луїнін Сергій Сергійович (керівник Товариства), Шевчишина Ніна Павлівна (Головний бухгалтер Товариства), філія Дирекції з будівництва Дністровської ГАЕС ПрАТ Укргідроенерго (через засновника Товариства), Субота Василь Йосипович (акціонер Товариства, директор філії Дирекції з будівництва Дністровської ГАЕС ПрАТ «Укргідроенерго»), ПрАТ «Укргідроенерго» (код 20588716, частка в СК Товариства - 11,479699%), ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (код 23269555, частка в СК Товариства – 1,072820%), Міністерство енергетики та вугільної промисловості України (код 37471933, частка в СК Товариства – 87,401154%), ПАТ «Укргідропроєкт» (код 00114117, частка в СК Товариства – 0,012622%), Державна акціонерна холдингова компанія «Енергобуд» (код 23510755, частка в СК Товариства – 0,012622%), Кріпіневич З.М.(член наглядової ради Товариства), Коваленко С.М.(член наглядової ради Товариства), Кочігін В.В.(член наглядової ради Товариства), Толчініна – Буруньська Ю.Ю.(член наглядової ради Товариства), Басацька С.С.(член наглядової ради Товариства), Ярова Н.І. (член ревізійної комісії Товариства), Кудрік О.І. (член ревізійної комісії Товариства), Цибух О.П. (член ревізійної комісії Товариства), акціонери – фізичні особи із часткою в СК Товариства до 0,1% в кожного: Сафронов В.А., Захарчук О.М., Дейвід Еверет Аткінсон, Вавженчук Я.В., Вронська Г.О., Довженко О.М., Кулагіна В.П., Семенюк В.М., Строкон Д.Я., Філіпєць В.В., Карлос Рафасль Муньос, Крючков Д.В., Рибаків Ю.А., Воронін Г.Я., Шевченко Н.І., Яшта О.В., Шеберстов О.М., Ахметов Р.С.

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

Інформація про істотні обсяги та залишки за операціями із пов'язаними сторонами станом на і за рік, що закінчився 31 грудня 2019р., представлена у таблицях нижче:

	за 2019 рік	на 31.12.2019р.
Доходи від реалізації (філія Дирекції з будівництва Дністровської ГАЕС ПрАТ Укргідроенерго)	6 900	
Торгова дебіторська заборгованість (філія Дирекції з будівництва Дністровської ГАЕС ПрАТ Укргідроенерго)		10

Компенсація провідному управлінському персоналу

Провідний управлінський персонал одержав таку компенсацію за роки, які закінчилися 31 грудня 2018 та 2019 років, яка включена до складу витрат на персонал.

Провідний управлінський персонал у 2019 році представлений однією особою. У 2019 році компенсація провідному управлінському персоналу, що включена до складу витрат на персонал, включала заробітну плату і додаткові поточні премії, і становила 1 550 тис. грн., у 2018 році – 920 тис. грн.

Примітка 28

Умовні та контрактні зобов'язання. Умовні зобов'язання не визнаються у фінансовій звітності. Вони розкриваються у примітках до фінансової звітності, за виключенням випадків коли ймовірність відтоку ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, є незначною.

Умовні активи не визнаються у фінансовій звітності, але розкриваються у примітках, якщо існує достатня ймовірність надходження економічних вигід.

Оподаткування. Українське законодавство та нормативні вимоги щодо оподаткування та митних правил продовжують розвиватися. Законодавство та нормативні акти не завжди мають чіткі формулювання і до них можуть застосовуватись різноманітні тлумачення та непослідовне застосування з боку місцевих, регіональних та загальнодержавних органів, а також інших державних установ. Випадки непослідовних тлумачень є достатньо частими.

Керівництво вважає, що його інтерпретація відповідного законодавства є доречною та Товариство дотримується всіх норм, а також сплачує або нараховує всі застосовні податки та відрахування.

Вплив держави на діяльність Товариства. Функціонування електроенергетичної галузі є надзвичайно важливим для України з ряду причин, до яких належать економічні, стратегічні чинники та міркування державної безпеки. Український Уряд має можливість значного впливу на діяльність Товариства за рахунок права власності. Такий контроль може бути результатом соціальних та економічних ініціатив, що може негативним чином вплинути на поточну та майбутню діяльність Товариства. Керівництво не може оцінити рівень контролю, що може мати місце в майбутньому, та потенційний вплив на фінансовий стан та результати діяльності Товариства.

Юридичні питання. Під час звичайної господарської діяльності Товариства бере участь у судових процесах та до неї висуваються певні претензії. На думку керівництва Товариства, остаточне зобов'язання, якщо таке виникне, за такими справами або претензіями, не матиме істотного впливу на фінансовий стан або результати майбутньої діяльності Товариства. До Товариства не висувалося будь-яких суттєвих претензій та Товариство не висувало суттєвих претензій до інших юридичних осіб.

Соціальні зобов'язання. Компанія здійснює внески до обов'язкових і добровільних соціальних програм. Соціальні активи а також регіональні соціальні програми приносять суспільну користь у широкому розумінні і, як правило, не обмежуються тільки працівниками Товариства.

Страховання. Товариство не має повного страхового покриття щодо свого виробничого обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язання перед третьою стороною у зв'язку зі шкодою, заподіяною майну чи навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном чи діяльністю Товариства. За відсутності достатнього страхового покриття існує ризик того, що

ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

втрата чи знищення тих чи інших активів може мати значний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Товариства.

Потенційне екологічне зобов'язання. Товариство протягом багатьох років здійснюють свою діяльність в енергетичній галузі України. У результаті звичайної діяльності Товариства навколишньому середовищу може бути завдана шкода. В Україні продовжує розвиватися законодавство про охорону навколишнього середовища, і позиція уряду щодо забезпечення дотримання вимог цього законодавства постійно переглядається. Товариство періодично здійснює оцінку своїх зобов'язань, передбачених законодавством про охорону навколишнього середовища. Якщо зобов'язання будуть визначені, вони будуть визнані негайно. Якщо жодних поточних чи майбутніх відшкодувань не очікується, витрати, пов'язані із зобов'язаннями щодо охорони навколишнього середовища, відносяться на витрати періоду. Витрати, спрямовані на продовження строку корисного використання відповідного основного засобу або на зменшення чи запобігання забрудненню навколишнього середовища в майбутньому, будуть капіталізуються. Потенційні зобов'язання, які можуть виникнути у результаті затвердження більш жорстких вимог законодавства, у результаті цивільних судових процесів чи змін законодавства, достовірно оцінити неможливо. У поточній ситуації із правозастосуванням, за чинного законодавства, керівництво вважає, що Товариство не має суттєвих зобов'язань у зв'язку з охороною навколишнього середовища, які повинні бути нарахovanі у цій фінансовій звітності.

Ліцензування. Товариство здійснює свою основну діяльність на основі ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (Примітка 1).

Примітка 29

Події після звітного періоду

Після звітного періоду до дати випуску цієї звітності не відбулося подій, які б Товариство повинно було розкрити в цій фінансовій звітності.

Примітка 30

Затвердження фінансової звітності

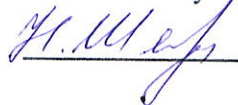
Цей фінансовий звіт Товариства станом на 31 грудня 2019р. та за рік, що закінчився на зазначену дату, затверджений від управлінського персоналу Товариства до випуску 03 лютого 2020 року.

від імені управлінського персоналу ПрАТ «НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС»

Генеральний директор


/О.Шчерба/

Головний бухгалтер


/Шевчишина Н.П./