

Титульний аркуш

29.04.2024

(дата реєстрації особою електронного документа)

1

(вихідний реєстраційний номер електронного документа)

Підтверджую ідентичність та достовірність інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, а також особами, які надають забезпечення за такими цінними паперами (далі - Положення).

Генеральний директор

(посада)

(місце для накладання електронного підпису уповноваженої особи емітента/особи, яка надає забезпечення, що базується на кваліфікованому сертифікаті відкритого ключа)

Лунін С.С.

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи)

Річний звіт

Приватне акціонерне товариство "Нижньодністровська ГЕС" (30149623) за 2023 рік

Рішення про затвердження річного звіту: Рішення наглядової ради емітента від 22.03.2024, Затвердити річну інформацію ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" за 2023 рік. (Протокол № 05-2024 Наглядової ради ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" від 22.03.2024 року)

Особа, яка здійснює діяльність з оприлюднення регульованої інформації: Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/АРА

Особа, яка здійснює подання звітності та/або звітних даних до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку: Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00002/ARM

Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації:

Річну інформацію розміщено
на власному вебсайті емітента

http://dn-gaes.com/system/specialinfos/uploaded_files/000/000/415/original/30149623_2023.pdf

29.04.2024

(URL-адреса вебсайту)

(дата)

Пояснення щодо розкриття інформації

Товариство не користувалось послугами рейтингового агенства протягом 2023 року у зв'язку із високою вартістю послуг рейтингової оцінки емітента (близько 100 тис. грн.) та відсутністю необхідності брати чи надавати кредити.

Серед засновників підприємства немає фізичних осіб.

Фізичні особи, які є учасниками емітента на кінець звітного періоду не надавали згоди на розкриття їх персональних даних. Серед власників більш, ніж 10% акцій емітента фізичних осіб немає.

Протягом 2023 року ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" облігації та інші цінні папери не випускало.

Викуп власних акцій, а також видачу сертифікатів цінних паперів впродовж звітного періоду товариство не здійснювало у зв'язку із дематеріалізацією випуску акцій.

Підприємство під час звітного періоду кредитів не отримувало. Зобов'язань по кредитах не має.

Цінні папери у 2023 році товариством не випускались.

Зобов'язань по цінних паперах не має.

Також, у річній інформації не заповнено:

"Інформація про похідні цінні папери" - за звітний період випусків похідних цінних паперів не реєструвалося.

"Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду" - за звітний період викупу власних акцій не відбувалося.

"Інформація про продаж раніше викуплених товариством акцій" - за звітний період продажу раніше викуплених товариством акцій не відбувалося.

"Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних право-чинів" - за звітний період емітент не приймав рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів.

"Інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів" - за звітний період емітент не приймав рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів.

"Інформація про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість" - за звітний період емітент не приймав рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість.

"Відомості про участь емітента в інших юридичних особах" - за звітний період емітент не приймав участі в інших юридичних особах.

"Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента" - за звітний період не створено філіалів або інших структурних підрозділів.

"Судові справи емітента" - за звітний період товариство не виступало стороною у судових справах.

"Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення" - за звітний період будь-які винагороди або компенсації посадовим особам емітента не

виплачувалися.

"Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій" - за звітний період не відбувалося відповідних змін.

"Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента" - за звітний період цінні папери емітентом не випускались, у власності працівників емітента не перебувають.

"Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу" - за звітний період у власності працівників емітента немає акцій То-вариства.

"Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або власників інших цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів" - Операційним управлінням АТ "Фондова біржа ПФТС" прийнято рішення № 170510/00001 від 10.05.2017 року щодо виключення цінних паперів ПАТ "Дністровська ГАЕС" із біржового списку. Рішення набрало чинності з 11.05.2017 року. Інша інформація відсутня.

"Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних право-чинів" - за звітний період не приймалося рішень про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів.

"Інформація про вчинення значних правочинів" - за звітний період не вчинялося значних правочинів.

"Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість" - за звітний період не вчинялося правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість.

"Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)" - за звітний період річна фінансова звітність поручителя відсутня, оскільки Товариство не випускало боргових цінних паперів.

"Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) та-кого емітента, яка наявна в емітента." - за звітний період зазначена інформація в емітента відсутня.

"Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом" - за звітний період інформація про зазначені договори від-сутня.

Зміст до річного звіту

I. Загальна інформація

1. Ідентифікаційні дані та загальна інформація
2. Органи управління та посадові особи. Організаційна структура
3. Структура власності
4. Опис господарської та фінансової діяльності
6. Відокремлені підрозділи

II. Інформація щодо капіталу та цінних паперів

1. Структура капіталу
3. Цінні папери

III. Фінансова інформація

1. Інформація про розмір доходу за видами діяльності особи
2. Річна фінансова звітність
3. Аудиторський звіт до річної фінансової звітності
4. Твердження щодо річної інформації

IV. Нефінансова інформація

1. Звіт керівництва (звіт про управління)
 - 1) звіт про корпоративне управління
 - 2) звіт про сталий розвиток
2. Корпоративні та інші договори
3. Дивідендна політика
4. Дивіденди

5. Перелік посилань на внутрішні документи особи, що розміщені на вебсайті особи

VI. Список посилань на регульовану інформацію, яка була розкрита протягом звітного року

I. Загальна інформація

1. Ідентифікаційні дані та загальна інформація

| | | |
|----|--|---|
| 1 | Повне найменування | Приватне акціонерне товариство "Нижньодністровська ГЕС" |
| 2 | Скорочене найменування | ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" |
| 3 | Ідентифікаційний код юридичної особи | 30149623 |
| 4 | Дата державної реєстрації | 26.03.1999 |
| 5 | Місцезнаходження | 60236, Україна, Чернівецька обл., Новодністровськ. Фактичне: 60236, Україна, Чернівецька обл., Новодністровськ |
| 6 | Адреса для листування | 60236, Чернівецька область, м. Новодністровськ |
| 7 | Особа, яка розкриває інформацію | <input checked="" type="checkbox"/> Емітент <input type="checkbox"/> Особа, яка надає забезпечення |
| 8 | Особа має статус підприємства, що становить суспільний інтерес | <input type="checkbox"/> Так <input checked="" type="checkbox"/> Ні |
| 9 | Категорія підприємства | <input checked="" type="checkbox"/> Велике <input type="checkbox"/> Середнє <input type="checkbox"/> Мале <input type="checkbox"/> Мікро |
| 10 | Адреса електронної пошти для офіційного каналу зв'язку | emitent@dn-gaes.com |
| 11 | Адреса вебсайту | www.dn-gaes.com |
| 12 | Номер телефону | (03741) 3-65-11 |
| 13 | Статутний капітал, грн | 475329410 |
| 14 | Відсоток акцій (часток/паїв) у статутному капіталі, що належить державі | 87,4 |
| 15 | Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії | 0 |
| 16 | Середня кількість працівників за звітний період | 128 |
| 17 | Витрати на оплату праці, тис. грн (для розрахунку фіктивності для суб'єктів малого підприємництва) | |
| 18 | Основні види діяльності із зазначенням їх найменування та коду за КВЕД | 35.11 - Виробництво електроенергії 68.20 - Здавання в оренду власного майна |
| 19 | Структура управління особи | <input checked="" type="checkbox"/> Однорівнева <input type="checkbox"/> Дворівнева <input type="checkbox"/> Інше |

Банки, що обслуговують особу:

| | | |
|---|---|---|
| 1 | Повне найменування (в т.ч. філії, відділення банку) | філія - Чернівецьке обласне управління акціонерного товариства "Державний ощадний банк України" |
| | Ідентифікаційний код юридичної особи | 09356307 |
| | IBAN | UA 763563340000026008300508417 |
| | Валюта рахунку | гривня |

2. Органи управління та посадові особи. Організаційна структура**Органи управління**

| № з/п | Назва органу управління (контролю) | Кількісний склад органу управління (контролю) | Персональний склад органу управління (контролю) |
|-------|------------------------------------|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | наглядова рада | В.о. Голови наглядової ради -1 особа Члени наглядової ради - 3 особи | В. о. голови наглядової ради - Кочігін Віталій Володимирович. Член наглядової ради - Коваленко Світлана Миколаївна Член наглядової ради - Новик Володимир Анатолійович Член наглядової ради - Кальніченко Валентина Анатоліївна. Увесь персональний склад Наглядової ради здійснював свої повноваження протягом усього звітного періоду. |
| 2 | виконавчий орган | Виконавчий орган (одноосібний) - Генеральний директор | Генеральний директор - Лунін Сергій Сергійович |

Інформація щодо посадових осіб

Рада

| № з/п | Посада | Ім'я | РНОКПП | УНЗР | Рік народження | Освіта | Стаж роботи (років) | Повне найменування, ідентифікаційний код юридичної особи та посада(и), яку(і) займав(є) за останні 5 років | Дата набуття повноважень та строк, на який обрано | Непогашена судимість за корисливі та посадові злочини (Так/Ні) |
|-------|----------------------|-------------------------------|--------|------|----------------|--------|---------------------|---|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Член Наглядової ради | Коваленко Світлана Миколаївна | | | 1961 | Вища | 42 | Міністерство енергетики України 37471933 Міністерство енергетики України, 37471933, Заступник начальника відділу корпоративних прав Департаменту корпоративних, майнових відносин та управління об'єктами державної власності Міністерства енергетики та захисту довкілля України, головний спеціаліст відділу управління корпоративними правами Департаменту корпоративних, майнових відносин та управління об'єктами державної власності Міненерго України. | 23.04.2020 до прийняття рішення зборами | Ні |
| 2 | Член Наглядової ради | Новик Володимир Анатолійович | | | 1976 | Вища | 24 | Міністерство енергетики України 37471933 Міністерство енергетики України, 37471933, заступник начальника управління - начальник відділу інноваційного розвитку у сфері енергетики та захисту довкілля Управління інноваційного розвитку та науково-технічної політики Міністерства енергетики та охорони довкілля України, заступник начальника Управління-начальник відділу інноваційного розвитку у сфері енергетики та захисту довкілля Управління . | 23.04.2020 до прийняття рішення зборами | Ні |

| | | | | | | | | | | |
|---|-----------------------------|-----------------------------------|--|--|------|------|----|--|---|----|
| 3 | Член Наглядової ради | Кальніченко Валентина Анатоліївна | | | 1963 | Вища | 40 | ПрАТ "Укргідроенерго" 20588716 ПрАТ "Укргідроенерго", 20588716, до 11.2021 - директор департаменту корпоративних та майнових відносин Міністерства енергетики України, начальник відділу майнових відносин та корпоративних прав департаменту юридичного забезпечення та майнових відносин ПрАТ "Укргідроенерго" | 13.05.2022 до прийняття рішення зборами | Ні |
| 4 | В.о. Голови Наглядової ради | Кочігін Віталій Володимирович | | | 1966 | Вища | 39 | Міністерство енергетики України 37471933 Міністерство енергетики України, 37471933, Головний спеціаліст відділу оргструктур та реформування власності Департаменту корпоративних, майнових відносин та управління об'єктами державної власності Міністерства енергетики та захисту довкілля України, начальник відділу управління корпоративними правами Департаменту корпоративних, майнових відносин та управління об'єктами державної власності Міненерго України. | 02.08.2022 до прийняття рішення зборами | Ні |

Виконавчий орган

| № з/п | Посада | Ім'я | РНОКПП | УНЗР | Рік народження | Освіта | Стаж роботи (років) | Повне найменування, ідентифікаційний код юридичної особи та посада(и), яку(і) займав(є) за останні 5 років | Дата набуття повноважень та строк, на який обрано | Непогашена судимість за корисливі та посадові злочини (Так/Ні) |
|-------|----------------------|-------------------------|--------|------|----------------|--------|---------------------|--|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Генеральний директор | Лунін Сергій Сергійович | | | 1959 | Вища | 46 | ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" 30149623 ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС", 30149623, Генеральний директор. | 25.01.2012 до 27 вересня 2027 року | Ні |

Інші посадові особи

| № | Посада | Ім'я | РНОКПП | УНЗР | Рік | Освіта | Стаж | Повне найменування, | Дата набуття | Непогашена |
|---|--------|------|--------|------|-----|--------|------|---------------------|--------------|------------|
|---|--------|------|--------|------|-----|--------|------|---------------------|--------------|------------|

| з/п | | | | | народження | | роботи (років) | ідентифікаційний код юридичної особи та посада(и), яку(і) займав(є) за останні 5 років | повноважень та строк, на який обрано | судимість за корисливі та посадові злочини (Так/Ні) |
|-----|--------------------|-------------------------|---|---|------------|------|----------------|---|--------------------------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| 1 | Головний бухгалтер | Шевчишена Ніна Павлівна | | | 1963 | Вища | 11 | ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" 30149623 ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС", 30149623, головний бухгалтер. | 01.04.2010 не визначений | Ні |

Інформація щодо корпоративного секретаря

| Дата призначення на посаду | Ім'я | РНОКПП | УНЗР | Стаж роботи (років) | Повне найменування, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав | Непогашена судимість за корисливі та посадові злочини | Контактні дані (телефон та адреса електронної пошти корпоративного секретаря) |
|----------------------------|-----------------------|--------|------|---------------------|--|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 28.02.2012 | Бакулін Олег Юрійович | | | 21 | юрисконсульт ВАТ "Дністровська ГАЕС", 30149623 2550312458 | Ні | 067 372 41 63 bakulin2006@ukr.net |

Інформація щодо володіння посадовими особами акціями особи

| № з/п | Посада | Ім'я | РНОКПП | УНЗР | Кількість акцій, шт. | Від загальної кількості акцій (у відсотках) | Кількість за типами акцій | |
|-------|-----------------------------|-----------------------------------|--------|------|----------------------|---|---------------------------|----------------------|
| | | | | | | | прості іменні | привілейовані іменні |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | Генеральний директор | Лунін Сергій Сергійович | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 2 | Головний бухгалтер | Шевчишена Ніна Павлівна | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 3 | В.о. Голови Наглядової ради | Кочігін Віталій Володимирович | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 4 | Член Наглядової ради | Коваленко Світлана Миколаївна | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 5 | Член Наглядової ради | Новик Володимир Анатолійович | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 6 | Член Наглядової ради | Дуденко Олександр Миколайович | | | 0 | 0 | 0 | 0 |
| 7 | Член Наглядової ради | Кальніченко Валентина Анатоліївна | | | 0 | 0 | 0 | 0 |

Організаційна структура

URL-адреса вебсайту ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС", за якою розміщено організаційну структуру Товариства у вигляді схематичного зображення: http://dn-gaes.com/system/documents/uploaded_files/000/000/119/original/%D0%BE%D1%80%D0%B3_%D1%81%D1%82%D1%80%D1%83%D0%BA%D1%82%D1%83%D1%80%D0%B0_%D0%B7_01_02_2022.pdf?1710837774.

3. Структура власності

URL-адреса вебсайту ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС", за якою розміщена структура власності Товариства у схематичному зображенні. http://dn-gaes.com/system/documents/uploaded_files/000/000/120/original/%D0%A1%D1%82%D1%80%D1%83%D0%BA%D1%82%D1%83%D1%80%D0%B0_%D0%B2%D0%BB%D0%B0%D1%81%D0%BD%D0%BE%D1%81%D1%82%D1%96_%D0%BD%D0%B0_10_03_2023.pdf?1710840306 Структура власності станом на 31 грудня звітного року не зазнала змін.

4. Опис господарської та фінансової діяльності

1. Належність особи до будь-яких об'єднань підприємств, повне найменування та місцезнаходження об'єднання, опис діяльності об'єднання, строк участі особи у відповідному об'єднанні, роль особи в об'єднанні, посилання на вебсайт об'єднання.

ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не належить до жодних об'єднань підприємств.

2. Спільна діяльність, яку особа проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами, при цьому зазначаються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік з кожного виду спільної діяльності.

ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не проводить спільної діяльності з іншими організаціями, підприємствами та установами.

3. Опис обраної облікової політики (метод нарахування амортизації, метод оцінки вартості запасів, метод обліку та оцінки вартості фінансових інвестицій тощо).

Фінансова звітність Товариствакладається відповідно до Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні", нормативним актам, які регламентують ведення бухгалтерського обліку в Україні та чинних міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ), міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБО) та тлумачень, розроблених Комітетом з тлумачень міжнародної фінансової звітності.

Фінансова звітність за міжнародними стандартами фінансової звітності складається на основі бухгалтерських записів згідно з українським законодавством шляхом трансформації з вне-сенням коригувань та проведенням перекласифікації статей з метою достовірного представлення інформації згідно з вимогами МСФЗ.

Фінансова звітність надана у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше.

Товариство перейшло на Міжнародні стандарти фінансової звітності 01 січня 2012 року відповідно до (МСФЗ) 1 <Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності>. Керуючись (МСФЗ) 1, Товариство обрало першим звітним періодом рік, що закінчується 31 грудня 2013 року. Із цієї дати фінансова звітність Товариства складатиметься відповідно до вимог МСФЗ, які діють на дату складання звітності.

Фінансова звітність Товариства підготовлена відповідно до МСФЗ у редакції, затвердженій Радою по Міжнародним стандартам фінансової звітності (Рада по МСФЗ) та розміщеній на офіційному сайті Міністерства фінансів України.

Надання і розкриття інформації відповідає вимогам МСФЗ 1. Інформація надана відносно одного звітного періоду 2018р. В примітках розкривається інформація про основні корегування у відповідності до МСФЗ. Оцінки відносно вхідних залишків балансу станом на 01.01.2012р., а також сум, які стосуються всіх інших періодів, наданих у фінансовій звітності відповідно до МСФЗ, здійснюються у відповідності до міжнародних стандартів. Визнанням підлягають всі активи-ви і зобов'язання, які відповідають критеріям визнання згідно МСФЗ.

Всі визнані активи і зобов'язання оцінюються відповідно до МСФЗ по історичній собівартості. Товариство використовує вимоги МСФЗ про ретроспективне застосування всіх стандартів, які діють на дату підготовки фінансової звітності згідно МСФЗ вперше за один звітний період.

Товариство ретроспективно застосувала стандарти МСБО 16, МСБО 38 з дати свого створення для перерахунку балансової вартості основних засобів і нематеріальних активів.

Для розуміння всіх існуючих коригувань Балансу і Звіту про прибутки і збитки, Товариство нада-ла узгодження статей власного капіталу відповідно до МСФЗ і раніше застосовуваними правилами обліку П (С)БО на дату переходу 01.01.2012р. В узгодженні розмежовуються зміни у зв'язку з переходом на нову облікову політику і виправленні помилок.

Для складання фінансової звітності у відповідності до МСФЗ керівництво здійснювало оцінку активів, зобов'язань, доходів і витрат на основі принципу обачності.

Основні зміни в порівнянні з фінансовою звітністю Товаристві у відповідності до положень (стандартів) бухгалтерського обліку полягають в списанні активів, які не відповідають критеріям визнання у відповідності до МСФЗ, перекласифікацією статей активів, визнанням витрат у відпо-відності з принципом нарахування і новою обліковою політикою. Зміни пов'язані з переходом на МСФЗ, відображені шляхом корегувань відповідних статей балансу в кореспонденції з не-розподіленим прибутком на початок 2012р.

Використання оцінок та припущень - При підготовці фінансової звітності Підприємство робить оцінки та припущення, які мають вплив на визначення сум активів та зобов'язань, визначення доходів та витрат звітного періоду, розкриття умовних активів та зобов'язань на дату підготовки фінансової звітності, ґрунтуючись на МСФЗ, МСБО та тлумаченнях, розроблених Комітетом з тлумачень міжнародної фінансової звітності.

4. Опис обраної політики щодо фінансування діяльності особи, достатність робочого капіталу для поточних потреб, можливі шляхи покращення ліквідності.

Поточна та інвестиційна діяльність Товариства фінансується за рахунок власних коштів підприємства, в першу чергу чистого доходу (виручки) відреалізації електричної енергії власного виробництва з урахуванням обмежень, встановлених законодавством про акціонерні товариства щодо яких держава здійснює управління своїми корпоративними правами.

Дисконти/премії під час визнання фінансового інструмента визнаються як:

" коригування виручки або вартості кваліфікованого активу, якщо Товариство визнає елемент фінансування;

" інвестиція або додатковий капітал під час операції з пов'язаними сторонами та підприємствами з державною часткою більше 50%;

" прибуток або збиток першого дня - в інших випадках.

Процентний дохід розраховується за методом ефективного відсотка. Розрахунок здійснюється шляхом застосування ефективної ставки відсотка до валової балансової вартості фінансового ак-тиву за винятком:

а) придбаних або створених кредитно-знецінених фінансових активів. Для таких фінансових ак-тивів застосовується відкоригована на кредитний ризик ефективна ставка відсотка до амортизо-ваної собівартості фінансового активу з моменту первісного визнання.

б) фінансових активів, які не є придбаними або створеними кредитно-знеціненими фінансовими активами, але згодом стали кредитно-знеціненими фінансовими активами. Для таких фінансових активів застосовується ефективна ставка відсотка до амортизованої собівартості фінансового ак-тиву в наступних звітних періодах.

Процентні витрати розраховується за методом ефективного відсотка. Розрахунок здійснюється шляхом застосування ефективної ставки відсотка до валової балансової вартості фінансового зо-бов'язання.

Власний капітал - це частина в активах Товариства, що залишається після вирахування його зо-бов'язань (чисті активи).

1.1. Класифікація

Власний капітал Товариства складається з:

" Зареєстрований (статутний) капітал;

" Додатковий капітал;

" Резервний капітал;

" Нерозподілений прибуток (непокритий збиток).

1.2. Статутний капітал

Статутний капітал зафіксований в установчих документах - загальна вартість активів, які є внеском засновників (власників) до капіталу Товариства.

Статутний капітал оцінюється як сумарна вартість вкладів засновників (власників) Товариства.

Різниця між справедливою та номінальною вартістю внеску враховується:

" як додатково внесений капітал - якщо різниця позитивна;

" у складі "Нерозподілений прибуток" - якщо різниця негативна.

У разі збільшення статутного капіталу за рахунок внесків грошовими коштами або іншим майном при оцінці внесків засновників існують такі особливості:

" Величина статутного капіталу, внесеного в іноземній валюті, перераховується в функціональну валюту за поточним курсом на дату надходження;

" Інше майно, вкладене засновниками в якості внеску до статутного капіталу, оцінюється і приймається до обліку за справедливою вартістю.

У разі збільшення статутного капіталу за рахунок резервів і нерозподіленого прибутку зміна статутного капіталу розподіляється серед існуючих засновників пропорційно частці участі в статутному капіталі до проведення збільшення.

Всі зміни статутного капіталу проводяться на підставі рішення засновників (власників).

1.3. Додатковий капітал

Додатковий капітал - це інший не зареєстрований в установчих документах Товариства капітал, вкладений засновниками (власниками) Товариства.

Додатково вкладений капітал може включати вартість безоплатно отриманих від власників необоротних активів за виключенням внесків до статутного капіталу. Оцінка майна, отриманого від власників безоплатно, здійснюється за справедливою вартістю на дату визнання.

1.4. Резервний капітал

Резервний капітал - це страховий капітал, створений Товариством за рахунок відрахувань власного прибутку з метою погашення можливих збитків, здійснення виплат власнику при недостатньому забезпеченні коштами.

Формування резервного капіталу здійснюється згідно вимог статуту Товариства за їх наявності.

Інші резерви у власному капіталі можуть створюватися відповідно до законодавства, а також за рішенням власників Товариства.

1.5. Нерозподілений прибуток

Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) формується наростаючим підсумком шляхом додавання чистого фінансового результату діяльності Товариства за поточний період до нерозподіленого прибутку минулих років за вирахуванням розподілу цього прибутку.

Капітал в дооцінках забезпечує непокритий збиток попередніх періодів.

5. Опис політики щодо досліджень та розробок, сума витрат на дослідження та розробку за звітний рік.

Протягом звітного року Товариство не витратилося на дослідження та розробку.

Інформація, передбачена пунктом 5 не зазначається, якщо законом така інформація визнана інформацією з обмеженим доступом.

6. Інформація щодо продуктів (товарів або послуг) особи:

1) опис продуктів (товарів та/або послуг), які виробляє/надає особа;

2) обсяги виробництва (у натуральному та грошовому виразі);

3) середньореалізаційні ціни продуктів;

4) загальна сума виручки;

5) загальна сума експорту, частка експорту в загальному обсязі продажів;

6) залежність від сезонних змін;

7) основні клієнти (більше 5 % у загальній сумі виручки);

8) ринки збуту та країни, в яких особою здійснюється діяльність;

9) канали збуту;

10) основні постачальники та види товарів та/або послуг, які вони постачають/надають особі, країни з яких здійснюється постачання/надання товарів/послуг;

11) особливості стану розвитку галузі, в якій здійснює діяльність особа;

12) опис технологій, які використовує особа у своїй діяльності;

13) місце особи на ринку, на якому вона здійснює діяльність;

14) рівень конкуренція в галузі, основні конкуренти особи;

15) перспективні плани розвитку особи;

7. У разі якщо, особа є фінансовою установою, то вказується інформація передбачена пунктами 1 (в тому числі перелік банківських та фінансових послуг, які фактично надавались такою фінансовою установою протягом звітного періоду), 4, 11-15.

прАТ "Нижньодністровська ГЕС" не є фінансовою установою.

8. Опис ризиків, як притаманні діяльності особи, підходи до управління ризиками, заходи особи щодо зменшення впливу ризиків.

Стосовно інформації щодо ризиків (або можливих ризиків) включаючи ризики шахрайства, ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" повідомляє наступне:

З метою запровадження єдиного порядку ведення договірної роботи, реєстрації та забезпечення збереження договорів, та порядку ведення претензійно-позовної роботи в ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" по підприємству 08 вересня 2017 року видано наказ № 124 "Про затвердження Положення про порядок ведення договірної роботи і порядок ведення претензійно-позовної роботи в ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС".

Даний Порядок розроблено з метою єдиного підходу до ведення претензійно-позовної роботи відповідно до вимог Цивільного процесуального кодексу України, Кодексу адміністративного судочинства України, Господарського процесуального кодексу України, та інших нормативно-правових актів.

Претензійно-позовна робота в ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" повинна сприяти:

- забезпеченню виконання договірних зобов'язань у всіх сферах діяльності;

- економії та раціональному використанню матеріальних, трудових, фінансових та інших видів ресурсів;

- зниженню непродуктивних витрат та усуненню причин і умов, що їх спричиняють;

- забезпеченню захисту і відновленню порушених майнових прав та інтересів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС", що охороняються законом;

- ефективному використанню законодавства для поліпшення економічних показників господарської діяльності та запобіганню його порушенням.

До претензійно-позовної роботи належить:

- підготовка, одержання та складання документів, необхідних для пред'явлення і розгляду претензій та позовів;

- пред'явлення і розгляд претензій та підготовка позовів;

- підготовка відповідей (відзивів), заяв і скарг про перегляд судових рішень в апеляційному та касаційному порядку, а також у зв'язку з винятковими та нововиявленими обставинами;

- захист інтересів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" при розгляді майнових, переддоговірних та інших спорів у судах;

- здійснення організаційно-технічних заходів (реєстрація, облік, зберігання та відправлення претензійно-позовних матеріалів);

- забезпечення контролю за претензійно-позовним провадженням;

- розгляд, аналіз, узагальнення результатів претензійно-позовної роботи;

- підготовка висновків, пропозицій щодо поліпшення претензійно-позовної роботи.

ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" з метою безпосереднього врегулювання спору з порушником прав та інтересів звертається до відповідача з письмовою претензією, крім спорів, передбачених господарським процесуальним законодавством України, на які не поширюється порядок їх досудового врегулювання.

За наявності підстав та обґрунтованих вимог матеріали для пред'явлення претензії відповідний структурний підрозділ ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" готує та передає до юридичного відділу для підготовки претензії.

Претензія візується керівником юридичного відділу та підписується Генеральним директором, Головним інженером або особами, уповноваженими на здійснення представництва ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" за належним чином оформленими дорученнями, після чого надсилається адресатові рекомендованим або цінним листом чи вручається під розписку.

Позов пред'являється у випадках, визначених чинним законодавством України.

До позовної заяви додаються всі необхідні докази, що підтверджують вимоги позивача, а також платіжне доручення про сплату судового збору, у встановленому порядку і розмірі, та докази того, що копія позовної заяви надіслана відповідачу, а також ордер адвоката, що підтверджує повноваження

представника Товариства.

Апеляційні (касаційні) скарги на судові рішення оформляються та подаються відповідно до вимог чинного законодавства.

Претензійні та позовні матеріали, одержані Товариством, реєструються в журналі вхідної кореспонденції, а ті, що надсилаються Товариством, у журналі вихідної кореспонденції.

Закінчені претензійні та позовні матеріали зберігаються юридичним відділом протягом трьох років до передачі їх на збереження в архів за правилами, встановленими Товариством.

Бухгалтерія перевіряє претензії з питань організації фінансової діяльності, спрямованої на виконання відповідних функцій, покладених на Товариство.

Бухгалтерія перевіряє претензії про стягнення дебіторської та кредиторської заборгованості, а також забезпечує проведення розрахункових операцій.

Інші підрозділи перевіряють претензії, що виникають у зв'язку з виконанням покладених на них завдань.

На юридичний відділ покладається обов'язок щодо проведення правового аналізу пред'явлених претензій, а також безпосередня підготовка претензій.

Претензійно-позовна робота у ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС за 2023р.

Лист-претензію ТОВ "КЛІАР ПАУЕР" про погашення заборгованості у сумі 275 050,61 грн. за договором № 01-11/2021 від 24.11.2021 року про купівлю/продаж електроенергії власного виробництва було направлено 11.04.2023 року.

У відповідь, 26.04.2023 року, ТОВ "КЛІАР ПАУЕР" запевнило, що борг зможе оплатити протягом двох місяців з дати написання даного листа, однак не дотрималося наданих запевнень.

29.06.2023 року було направлено повторно лист-претензію ТОВ "КЛІАР ПАУЕР" про погашення заборгованості у сумі 275 050,61 грн. за договором № 01-11/2021 від 24.11.2021 року.

11.08.2023 року ТОВ "КЛІАР ПАУЕР" погасив частину заборгованості у розмірі 50 000,00 грн.

На даний час ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" готує судовий позов про стягнення заборговано-сті з ТОВ "КЛІАР ПАУЕР" у сумі 225 050,61 грн.

Антикорупційною програмою ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" проголошує, що його працівники, посадові особи, керівник і акціонери у своїй внутрішній діяльності, а також у правовідносинах із діловими партнерами, органами державної влади, органами місцевого самоврядування керуються принципом "нульової толерантності" до будь-яких проявів корупції і вживатимуть всіх законних заходів щодо запобігання, виявлення та протидії корупції та пов'язаним з нею діям (практикам).

9. Стратегія подальшої діяльності особи щонайменше на рік (щодо розширення виробництва, реконструкції, поліпшення фінансового стану, опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність особи в майбутньому).

Основна стратегія подальшої діяльності ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" полягає у пошуку найбільш вигідного ринку збуту електроенергії, що передбачає покращення фінансового стану підприємства у майбутньому. Стратегія подальшої діяльності ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" не передбачає розширення виробництва у зв'язку із особливостями діяльності буферного вузла Нижньодністрівська ГЕС в умовах каскаду станцій ГЕС і ГАЕС на р. Дністер.

10. Основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років, а також якщо плануються будь-які значні інвестиції або придбання, то також необхідно надати їх опис, включаючи суттєві умови придбання або інвестиції, їх вартість і спосіб фінансування.

За останні 5 років ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" придбало оргтехніку, меблі та інвентар для господарської діяльності, легковий автомобіль для перевезення адміністративного персоналу Renault Duster, насос КМ 80-50-200 з двигуном 15 кВт 3 000 об/хв., повітрозбірник $V = 6,3$ м куб, а також автобус MAN для перевезення персоналу на Нижньодністрівську ГЕС, здійснено:

- реконструкцію відкритого розподільчого пристрою ВРП-35кВ;
- капітальний ремонт адмінбудівлі МТБ;
- впровадження АСКОВЕ на ГЕС;
- ремонтні роботи по бетонуванню відкосу нижнього б'єфу ГЕС;
- капітальний ремонт монтажного майданчика ГЕС;
- капітальний ремонт трансформатора Т-2;
- капітальний ремонт акумуляторної батареї зв'язку;
- капітальний ремонт бетонного покриття водопереливів ГА №1, ГА №2;
- капітальний ремонт гермокришок водопереливів ГА №1, ГА №3;

- приміщення компресорної та сходових клітин у будівлі ГЕС;
- монтаж та наладка дизель-генератора на ГЕС;
- капітальний ремонт гідроагрегату №2,3;
- ремонт приміщення насосної відкачки та дренажу у будівлі ГЕС;
- ремонт системи управління гідрозатворами ГЕС;
- реконструкцію КРП 6кВ(II секція) Дністровської ГЕС;
- капітальний ремонт трансформатора Т-1 та силових трансформаторів ТМ-400 кВа і ТМ-630 кВа;
- будівництво ВРП 110 кВ (I-II черга);
- зведення металевого складу для негорючих матеріалів;
- модернізація щита власних потреб;
- встановлення системи відеонагляду;
- модернізація приладів заміру відміток НБ та ВБ;
- капітальний ремонт приміщення КРУ 6 кВ;
- заміна компресора низького тиску.
- Капітальний ремонт приміщень адмінкорпусу на суму;
- Насосна пожежогасіння;
- Капітальний ремонт затвору водозливної греблі;
- Реконструкцію естакади для ремонту затворів;
- Модернізацію акумуляторної батареї типу СК-6 із 120 елементів;
- Реконструкцію повітрярозбірника
- капітальний ремонт ГА №2 ;
- капітальний ремонт затворів водозливної греблі №10, №11;
- капітальний ремонт агрегатних ремонтних затворів НБ (нижнього б'єфу) №2, №3;
- капітальний ремонт ГА №3 на суму 4 124 тис. грн.;
- капітальний ремонт затворів водозливної греблі №2, №3, №4, №7 і №9;
- модернізація щита власних потреб;
- капітальний ремонт ГА № 2;
- реконструкція будівельної огорожі №2 і №3;
- капітальний ремонт приміщень будівлі ГЕС;
- капітальний ремонт насосу 100Е 32 55 кВт;
- реконструкція приміщень варті;
- монтажні роботи по повітрярозбірнику V=6,3;
- реконструкція ВРП ПЛ 110 кВ,
- капітальний ремонт щита енергетичного.

На 2024 рік передбачається освоєння капітальних інвестицій на суму 16 800 тис. грн. (без ПДВ)

З них окремо виділено витрати на капітальний ремонт у сумі 4 900 тис. грн. а саме: капітальний ремонт та розробка технічного паспорта на ремонтний затвор водозливної греблі 81ХЯ.

Витрати по капітальному будівництву на 2024 рік плануються у сумі 10 900 тис. грн - роботи по будівництву сонячної електростанції потужністю 5 МВт.

Придбання машин та обладнання планується здійснити на суму 700 тис. грн., а саме:

- автомобіль легковий на суму 600 тис. грн. для перевезення виробничого персоналу на Нижньодністровську ГЕС взамін старого, який виробив моторесурс;
- оргтехніку на суму 100 тис. грн. взамін застарілої, яка потребує оновлення.

На 2024 рік необоротних матеріальних активів планується на суму 300 тис. грн., в тому числі:

- спецодяг згідно з колективним договором та санітарними нормами;
- комп'ютерну та офісну техніку взамін застарілої.

Інвестиції в нематеріальні активи не плануються.

11. Основні засоби особи, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини особи щодо них; виробничі потужності та ступінь використання обладнання, спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів. Крім того, необхідно описати екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, характер та причини таких планів, суми видатків, у тому числі вже зроблених, методи фінансування, прогностні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення.

Основні засоби Товариства, задіяні у безпосередній виробничій діяльності розміщені за адресою:

Вінницька область, Могилів-Подільський район, с/рада Козлівська.

Орендовані основні засоби у господарській діяльності ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не використовує. Протягом звітнього періоду значні правочини щодо основних засобів не уклалися.

Екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, на даний час відсутні.

Свої виробничі потужності Нижньодністровська ГЕС реалізує переважно в нічні години та години пікового навантаження, під час роботи Дністровської ГАЕС у генераторному режимі та при сприятливому водному режимі річки Дністер. Таким чином, у денні години є можливість збільшити генерацію за рахунок роботи сонячної станції потужністю до 5 МВт на території земельної ділянки, яка знаходиться у користуванні товариства.

Це дає підстави розглядати варіант будівництва сонячної електростанції на діючій Нижньодністровській ГЕС як реальну можливість покращення показників фінансово-господарської діяльності ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" та підвищення надійності експлуатації ГЕС, як буферного гідровузла.

Будівництво сонячної електростанції сприятиме збільшенню чистого доходу від реалізації електричної енергії і забезпеченню власних потреб гідроелектростанції при вимушеній зупинці роботи гідроагрегатів. У відповідності до статті 9⁹ Закону України "Про альтернативні джерела електроенергії" Товариство планує реалізовувати електроенергію, вироблену СЕС, за "зеленим" тарифом, не приймаючи участь в аукціонах.

Оскільки для реалізації проекту Товариство не планує залучати бюджетні кошти або кредити банків, і фінансування відбуватиметься за рахунок власних коштів, а саме, накопичених амортизаційних відрахувань, то будівництво передбачається завершити поетапно протягом п'яти років, у період з 2023 по 2027 рік.

Загальна оціночна вартість будівництва складає 129,2 млн. грн. з ПДВ за наступними видами робіт:

Розробка проектної документації - 1,3 млн грн.;

Поставка сонячних панелей та інверторного обладнання - 90,4 млн грн.;

Поставка силового і електрощитового обладнання - 23,3 млн грн.;

Будівельно-монтажні роботи - 12,9 млн грн.;

Підключення побудованої СЕС до мережі - 1,3 млн грн.

Зокрема, планується будівництво сонячної установки потужністю 5 МВт та встановлення літій-іонної акумуляторної батареї, енергетичною ємністю 0,5 МВт/год. Нерівномірний нахил будівельного майданчика, а також змінний рельєф з перепадом висоти більше 40 метрів є однією з головних особливостей будівництва сонячної електростанції. Її розміщення на складній ділянці площею близько 7 га вимагає ретельного зваження всіх деталей. Важливо врахувати, що несучі металоконструкції для сонячних панелей будуть розміщуватися на ділянках з різним кутом нахилу. Необхідно підібрати такий кут нахилу сонячних батарей, при якому забезпечується оптимальне поглинання сонячного випромінювання.

Прогнозоване річне виробництво електричної енергії - 4,979 млн. кВт год., що складе до 10% середньорічного виробітку Нижньодністровської ГЕС.

Розрахунковий відпуск в мережу 4,75 млн. кВт год.

12. Проблеми, які впливають на діяльність особи, в тому числі ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень.

Діяльність ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" ґрунтується на Програмі розвитку гідроенергетики на період до 2026 року, що схвалена розпорядженням Кабінету Міністрів України від 13.07.2016р. №552-р, Енергетичній стратегії України на період до 2035 року "Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність" (розпорядження Кабінету Міністрів України від 18.08.2017р. №605-р) та Стратегії сталого розвитку "Україна - 2020", схваленій указом Президента України №5/2015 від 12.01.2015р., завданнями яких є забезпечення випереджаючого росту енергогенеруючих потужностей для забезпечення надійного виробітку та постачання електроенергії для промислових споживачів та населення України, підвищення стійкості, надійності й ефективності роботи Об'єднаної енергетичної системи України та її інтеграції з європейською енергосистемою, зменшення імпорту паливних ресурсів і техногенного навантаження на довкілля, забезпечення енергетичної безпеки держави шляхом ефективного та збалансованого розвитку атомної, теплової та відновлюваної енергетики, зокрема з максимальним використанням економічно ефективного гідроенергетичного потенціалу, а саме гідроресурсів річок Дніпро та Дністер.

Ступінь залежності від зовнішніх чинників у вигляді військової аресії, з огляду близькості кордону з Республікою Молдова, а також залежності від законодавчих та економічних обмежень.

13. Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітнього періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів (контрактів).

Невиконаних договорів на кінець звітнього періоду, від яких очікується прибуток, Товариство у звітньому періоді неукладало.

14. Середньооблікова чисельність штатних працівників особи, середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом, чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня), розмір фонду оплати праці. Крім того, зазначається про факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року.

Середньооблікова чисельність працівників ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" за звітний період склала 115 осіб. Середня чисельність позаштатних працівників - 5 осіб. В товаристві нема працівників, які працюють за сумісництвом. Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу 2 особи.

У 2023 році плинність кадрів у товаристві становить 13% середньооблікової чисельності штатних працівників.

Прийнято - 15 працівників

із них:

керівників - 3 особи;

спеціалістів - 1 особа;

робітників - 11 осіб.

Звільнено - 16 працівників

із них:

керівників - 5 осіб;

спеціалістів - 1 особа;

робітників - 10 осіб

Причини:

за власним бажанням - 1 особа;

за власним бажанням у зв'язку з виходом на пенсію - 1 осіб;

за угодою сторін - 13 осіб

у зв'язку зі смертю - 1 особа.

Фонд оплати праці усіх працівників за звітний період зріс, порівняно із попереднім, і склав 39 599,1 тис грн.

15. Будь-які пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб, що мали місце протягом звітнього періоду, умови та результати цих пропозицій.

Пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб протягом звітнього періоду не надходило.

16. Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки стейкхолдерами фінансового стану та результатів діяльності особи.

Інша інформація відсутня.

Дотримання послідовності викладення інформації частин є обов'язковою. У разі відсутності інформації, особа зазначає про це в описі господарської та фінансової діяльності. Опис господарської та фінансової діяльності викладається стисло і зрозуміло. Обсяг опису господарської та фінансової діяльності не повинен перевищувати чотирнадцять сторінок формату А4. За потреби, додатково може вказуватися URL-адреса вебсайту, де містяться додаткова інформація щодо опису господарської та фінансової діяльності.

Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

Змін в організаційній структурі Товариства за звітний період не відбувалося. Дочірніх підприємств, філій та представництв Товариство не має.

Будь-які пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб, що мали місце протягом звітнього періоду,

умови та результати цих пропозицій

У 2022 році до ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не надходило пропозицій щодо реорганізації з боку третіх осіб.

Опис обраної облікової політики (метод нарахування амортизації, метод оцінки вартості за-пасів, метод обліку та оцінки вартості фінансових інвестицій тощо)

Фінансова звітність Товариства була підготовлена відповідно до Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні", нормативним актам, які регламентують ведення бухгалтерського обліку в Україні та чинних міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ), міжнародні стандарти бухгалтерського обліку (МСБО) та тлумачень, розроблених Комітетом з тлумачень міжнародної фінансової звітності.

Фінансова звітність за міжнародними стандартами фінансової звітності складається на ос-нові бухгалтерських записів згідно з українським законодавством шляхом трансформації з вне-сенням коригувань та проведенням перекласифікації статей з метою достовірного представлення інформації згідно з вимогами МСФЗ.

Фінансова звітність надана у тисячах українських гривень, якщо не вказано інше.

Товариство перейшло на Міжнародні стандарти фінансової звітності 01 січня 2012 року відповідно до (МСФЗ) 1 <Перше застосування Міжнародних стандартів фінансової звітності>. Керуючись (МСФЗ) 1, Товариство обрало першим звітним періодом рік, що закінчується 31 груд-ня 2013 року. Із цієї дати фінансова звітність Товариства складатиметься відповідно до вимог МСФЗ, які діють на дату складання звітності.

Фінансова звітність Товариства підготовлена відповідно до МСФЗ у редакції, затвердженій Радою по Міжнародним стандартам фінансової звітності (Рада по МСФЗ) та розміщеній на офіційному сайті Міністерства фінансів України.

Надання і розкриття інформації відповідає вимогам МСФЗ 1. Інформація надана відносно одного звітного періоду 2018р. В примітках розкривається інформація про основні корегування у відповідності до МСФЗ. Оцінки відносно вхідних залишків балансу станом на 01.01.2012р., а також сум, які стосуються всіх інших періодів, наданих у фінансовій звітності відповідно до МСФЗ, здійснюються у відповідності до міжнародних стандартів. Визнанню підлягають всі активи-ви і зобов'язання, які відповідають критеріям визнання згідно МСФЗ.

Всі визнані активи і зобов'язання оцінюються відповідно до МСФЗ по історичній собівартості. Товариство використовує вимоги МСФЗ про ретроспективне застосування всіх стандартів, які діють на дату підготовки фінансової звітності згідно МСФЗ вперше за один звітний період.

Товариство ретроспективно застосувала стандарти МСБО 16, МСБО 38 з дати свого створення для перерахунку балансової вартості основних засобів і нематеріальних активів.

Для розуміння всіх існуючих коригувань Балансу і Звіту про прибутки і збитки, Товариство нада-ла узгодження статей власного капіталу відповідно до МСФЗ і раніше застосовуваними правила-ми обліку П (С)БО на дату переходу 01.01.2012р. В узгодженні розмежовуються зміни у зв'язку з переходом на нову облікову політику і виправленні помилок.

Для складання фінансової звітності у відповідності до МСФЗ керівництво здійснювало оцінку активів, зобов'язань, доходів і витрат на основі принципу обачності.

Основні зміни в порівнянні з фінансовою звітністю Товаристві у відповідності до положень (стандартів) бухгалтерського обліку полягають в списанні активів, які не відповідають критеріям визнання у відповідності до МСФЗ, перекласифікацією статей активів, визнанням витрат у відпо-відності з принципом нарахування і нової облікової політики. Зміни пов'язані з переходом на МСФЗ, відображені шляхом корегувань відповідних статей балансу в кореспонденції з не-розподіленим прибутком на початок 2012р.

Використання оцінок та припущень - При підготовці фінансової звітності Підприєм-ство робить оцінки та припущення, які мають вплив на визначення сум активів та зобов'язань, визначення доходів та витрат звітного періоду, розкриття умовних активів та зобов'язань на дату підготовки фінансової звітності, ґрунтуючись на МСФЗ, МСБО та тлумаченнях, розроблених Комітетом з тлумачень міжнародної фінансової звітності.

ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ БУХГАЛТЕРСЬКОГО ОБЛІКУ

Визнання та оцінка фінансових інструментів

Товариство визнає фінансовий актив або фінансове зобов'язання у балансі, коли і тільки коли воно стає стороною контрактних положень щодо фінансового інструмента. Операції з придбання або продажу фінансових інструментів визнаються із застосуванням обліку за датою ро-зрахунку.

Товариство визнає такі категорії фінансових інструментів:

- фінансовий актив, доступний для продажу;
- інвестиції, утримувані до погашення;
- дебіторська заборгованість;

Під час первісного визнання фінансового активу або фінансового зобов'язання Товариство оцінює їх за їхньою справедливою вартістю плюс операційні витрати, які безпосередньо належить до придбання або випуску фінансового активу чи фінансового зобов'язання.

Облікова політика щодо подальшої оцінки фінансових інструментів розкривається нижче у відповідних розділах облікової політики.

Грошові кошти та їхні еквіваленти

Грошовими коштами та їх еквівалентами в Товаристві вважають грошові кошти на поточних рахунках, інших рахунках в банках (депозитні), грошові кошти в касі, грошові документи і їх еквіваленти, які не обмежуються у використанні. Фінансова звітність Товариства складається в національній валюті України - гривні.

Курсові різниці відображаються загальною сумою у фінансовій звітності того періоду, в якому вони виникають.

На дату складання фінансової звітності згідно МСБО 21 всі монетарні статті, які обліковуються в іноземній валюті перераховуються і відображаються по курсу НБУ на дату складання звітності.

Дебіторська заборгованість

Для фінансової звітності дебіторська заборгованість класифікується як поточна і довгострокова. Для відображення безнадійної дебіторської заборгованості на підприємстві може створюватись резерв сумнівних боргів.

Резерв на покриття збитків від зменшення корисності визначається як різниця між балансовою вартістю та теперішньою вартістю очікуваних майбутніх грошових потоків. Визначення суми резерву на покриття збитків від зменшення корисності відбувається на основі аналізу дебіторів та відображає суму, яка, на думку керівництва, достатня для покриття понесених збитків. Для фінансових активів, які є істотними, резерви створюються на основі індивідуальної оцінки окремих дебіторів, для фінансових активів, суми яких індивідуально не є істотними - на основі групової оцінки. Фактори, які Підприємство розглядає при визначенні того, чи є у нього об'єктивні свідчення наявності збитків від зменшення корисності, включають інформацію про тенденції не-погашення заборгованості у строк, ліквідність, платоспроможність боржника. Для групи дебіторів такими факторами є негативні зміни у стані платажів позичальників у групі, таких як збільшення кількості прострочених платежів; негативні економічні умови у галузі або географічному регіоні.

Сума збитків визнається у прибутку чи збитку. Якщо в наступному періоді сума збитку від зменшення корисності зменшується і це зменшення може бути об'єктивно пов'язаним з подією, яка відбувається після визнання зменшення корисності, то попередньо визнаний збиток від зменшення корисності сторнується за рахунок коригування резервів. Сума сторнування визнається у прибутку чи збитку. У разі неможливості повернення дебіторської заборгованості вона списується за рахунок створеного резерву на покриття збитків від зменшення корисності.

Кредиторська заборгованість

Кредиторська заборгованість включає в себе заборгованість за послугами. Уся кредиторська заборгованість обліковується за методом нарахування. Супутні послуги являють собою операції, які не передбачають передачу ризиків і безпосередньо відображаються у фінансовій звітності.

Оренда

Оренда класифікується як фінансова оренда, коли за умовами оренди передаються в основному всі ризики і вигоди, пов'язані з експлуатацією активу, і оренда відповідає одному з критеріїв визначених в МСБО 17 "Оренда". Оренда активів, за якою ризики та винагороди, пов'язані з правом власності на актив, фактично залишаються в орендодавця, класифікується як операційна оренда. Орендні платежі за угодою про операційну оренду визнаються як витрати на прямолінійній основі протягом строку оренди. Дохід від оренди за угодами про операційну оренду Підприємство визнає на прямолінійній основі протягом строку оренди. Затрати, включаючи амортизацію, понесені при отриманні доходу від

оренди, визнаються як витрати.

Визнання доходів і витрат

Доходи та витрати визнаються за методом нарахування. Дохід від надання послуг відображається в момент виникнення незалежно від дати надходження коштів і визначається, виходячи із ступеня завершеності операції з надання послуг на дату балансу.

Дивіденди визнаються доходом, коли встановлено право на отримання виплати.

Витрати, понесені у зв'язку з отриманням доходу, визнаються у тому ж періоді, що й відповідні доходи.

Основні засоби

Товариство визнає матеріальний об'єкт основним засобом, якщо він утримується з метою використання їх у процесі своєї діяльності, надання послуг, або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний строк корисного використання (експлуатації) яких більше одного року.

Основні засоби Товариства обліковуються і відображаються у фінансовій звітності відповідно до МСБО 16 "Основні засоби".

Основні засоби Товариства обліковуються по об'єктам. Об'єкти основних засобів класифікуються за окремими класами. Готові до експлуатації об'єкти, які планують використовувати в складі основних засобів, до моменту початку експлуатації обліковуються в складі класу придбання, але не введення в експлуатацію основних засобів.

Придбані основні засоби оцінюються за первинною вартістю, яка включає в себе вартість придбання і всі затрати пов'язані з доставкою і доведенням об'єкта до експлуатації.

Виготовлення об'єктів основних засобів власними силами оцінюється за фактичними прямими витратами на їх створення. Під час вводу в експлуатацію їх вартість порівнюється з вартістю відшкодування відповідно до МСБО 36 "Зменшення корисності активів".

Ліквідаційна вартість - це сума грошових коштів, яку Товариство очікує отримати за актив при його вибутті після закінчення строку корисного використання, за вирахуванням затрат на його вибуття. У випадку коли ліквідаційну вартість об'єкту основних засобів неможливо оцінити або сума її неістотна, ліквідаційна вартість не визначається.

Строк корисного використання по групам однорідних об'єктів основних засобів визначається керівництвом Товариства. За результатами щорічної інвентаризації основних засобів строк їх корисного використання може переглядатись.

Строк корисного використання об'єктів основних засобів, отриманих в лізинг, встановлюється рівним терміну дії договору лізингу (строку оплати лізингових платежів).

Нарахування амортизації по об'єктам основних засобів здійснюється прямолінійно, з врахуванням строку корисного використання цього об'єкта. Нарахування амортизації основних засобів починається з місяця, коли вони стають готовими до експлуатації.

Витрати на обслуговування, експлуатацію і ремонт основних засобів списують на затрати періоду по мірі їх виникнення. Вартість суттєвих оновлень і удосконалення основних засобів капіталізується. Якщо при зміні одного із компонентів складних об'єктів основних засобів виконані умови визнання матеріального активу, то відповідні витрати додаються до балансової вартості складного об'єкта, а операція по заміні розглядається як реалізація (вибуття) старого компонента.

На дату звітності для оцінки основних засобів використовували історичну собівартість.

У випадку наявності факторів знецінення активів, основні засоби відображаються за мінусом збитку від знецінення згідно МСБО 36 "Зменшення корисності активів".

Нематеріальні активи.

Нематеріальні активи товариства обліковуються і відображаються у фінансовій звітності згідно МСБО 38 "Нематеріальні активи".

Нематеріальними активами визнаються немонетарні активи, які не мають матеріальної форми, можуть бути ідентифіковані (відокремлені від Товариства) і утримуються компанією на протязі періоду більше 1 року (або операційного циклу) для виробництва, торгівлі, в адміністративних цілях або передачі в оренду іншим особам.

Об'єкти нематеріальних активів класифікуються за окремими групами:

- права користування природними ресурсами;
- права користування майном;
- права на знаки для товарів і послуг;

- права на об'єкти промислової власності;
- авторські та суміжні з ними права;
- інші нематеріальні активи.

Нематеріальні активи оцінюються за історичною собівартістю, яка включає вартість придбання і затрати, пов'язані з доведенням нематеріальних активів до експлуатації.

Собівартість внутрішньо створеного нематеріального активу складається із всіх затрат на виробництво і підготовку активу до використання. Витрати на дослідження (науково-дослідні роботи) визнаються в період їх виникнення.

Наступні витрати на нематеріальні активи збільшують їх собівартість, якщо:

- існує ймовірність що ці витрати призведуть до генерування активом майбутніх економічних вигод, які перевищать його початково оцінений рівень ефективності;
- якщо витрати можливо достовірно оцінити і віднести на відповідний актив.

Якщо подальші витрати на нематеріальний актив необхідні для підтримання первісної ефективності активу, вони визнаються витратами періоду.

Нематеріальні активи амортизуються прямолінійним методом на протязі очікуваного строку їх експлуатації. Нарахування амортизації починається з місяця, коли вони стають готовими до експлуатації.

Очікуваний строк корисного використання нематеріальних активів визначається при його обліку з врахуванням морального зносу, правових і інших обмежень відносно строків використання або інших факторів, а також строків використання подібних активів.

На звітну дату матеріальні активи обліковуються за первісною вартістю з врахуванням можливого знецінення згідно МСБО 36 "Зменшення корисності активів".

Фінансові інвестиції

Фінансові інвестиції обліковуються відповідно до МСБО 39 <Фінансові інструменти>.

Товариство відображає необоротні активи у фінансовій звітності з врахуванням знецінення відповідно до МСБО 36.

На дату складання фінансової звітності Товариство може визначати ознаки знецінення активів:

- більш суттєве зменшення ринкової вартості активу протягом звітного періоду, ніж сподівались;
- старіння чи пошкодження активу;
- суттєві негативні зміни в технологічній, ринковій чи правовій сфері, в якій здійснює діяльність Товариство, протягом звітного періоду або очікувані найближчим часом;
- перевищення балансової вартості чистих активів над їх ринковою вартістю;
- суттєві зміни способу використання активу протягом звітного періоду або такі ж очікувані зміни в наступному періоді, які негативно впливають на діяльність Товаристві.

У випадку наявності ознак знецінення активів, Товариство визначає суму очікуваного відшкодування активу. Сума очікуваного відшкодування активу - це найбільша з двох оцінок: справедливої вартості за мінусом затрат на продаж і цінністю використання. Якщо сума очікуваного відшкодування менше балансової вартості активу, різниця визнається збитками від знецінення в звіті про фінансові результати з одночасним зменшенням балансової вартості активу до суми відшкодування.

Облік витрат на позики

Товариство для складання фінансової звітності застосовує базовий підхід до витрат на позики згідно МСБО 23. Витрати на позики (проценти і інші витрати, понесені в зв'язку з залученням позикових коштів) визнаються витратами того періоду, в якому вони виникли, з відображенням у фінансовій звітності.

Запаси

Облік і відображення у фінансовій звітності запасів здійснюється у відповідності з МСБО 2. Собівартість придбаних запасів складається із вартості придбання і інших витрат, безпосередньо пов'язаних з їх придбанням.

Зобов'язання і резерви

Облік і визнання зобов'язань і резервів в Товаристві здійснюється відповідно до МСБО 37 "Забезпечення, умовні зобов'язання та умовні активи".

Зобов'язання Товариства класифікуються як довгострокові (строк погашення більше 12 місяців) і поточні (строк погашення до 12 місяців).

Товариство переводить частину довгострокової кредиторської заборгованості в стан короткострокової, коли станом на дату балансу, за умовами договору до повернення частини боргу залишається менше 365 днів.

Товариство визнає умовні зобов'язання, виходячи з їх критеріїв визнання, покладаючись на оцінку ймовірності їх виникнення і суми погашення, отриманої від експертів.

Винагорода працівникам.

Всі винагороди працівникам в Товаристві обліковуються як поточні, відповідно до МСБО 19 "Виплати працівникам".

Пенсійні зобов'язання

Відповідно до українського законодавства, Підприємство утримує внески із заробітної плати працівників до Державного пенсійного фонду. Поточні внески розраховуються як про-центні відрахування із поточних нарахувань заробітної платні, такі витрати відображаються у періоді, в якому була надана заробітна платня.

Витрати з податку на прибуток.

Витрати з податку на прибуток визначаються і відображаються у фінансовій звітності Товариства відповідно до МСБО 12 "Податки на прибуток".

Витрати з податку на прибуток, які відображаються у звіті про фінансові результати, складаються із суми поточного і відстроченого податку на прибуток.

Поточний податок на прибуток визначається виходячи із суми оподаткованого доходу (при-бутку) за рік, який обчислюється згідно податкового законодавства України.

Відстрочені податкові активи відображаються лише в тому випадку, коли існує ймовірність, що наявність майбутнього оподаткованого доходу дозволить реалізувати відстрочені податкові активи або можуть бути зараховані проти існуючих відкладених податкових зобов'язань.

Власний капітал.

Статутний капітал, включає в себе внески учасників.

Порядок розподілу накопиченого прибутку визначається зборами учасників.

Умовні зобов'язання та активи.

Підприємство не визнає умовні зобов'язання. Інформація про умовне зобов'язання розкривається, якщо можливість вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, не є віддаленою. Підприємство не визнає умовні активи. Стисла інформація про умовний актив розкривається, коли надходження економічних вигод є ймовірним.

Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент, за рахунок продажу яких емітент отримав 10 або більше відсотків доходу за звітний рік, у тому числі обсяги виробництва (у натуральному та грошовому виразі), середньо реалізаційні ціни, суму виручки, окремо надається інформація про загальну суму експорту, а також частку експорту в загальному обсязі продажів, перспективність виробництва окремих товарів, виконання робіт та надання послуг; залежність від сезонних змін; про основні ринки збуту та основних клієнтів; основні ризики в діяльності емітента, заходи емітента щодо зменшення ризиків, за-хисту своєї діяльності та розширення виробництва та ринків збуту; про канали збуту й ме-тоди продажу, які використовує емітент; про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін; інформацію про особливості стану розвитку галузі виробництва, в якій здійснює діяльність емітент, рівень впровадження нових технологій, нових товарів, його становище на ринку; інформацію про конкуренцію в галузі, про особливості продукції (послуг) емітента; перспективні плани розвитку емітента; кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків у загальному обсязі постачання, у разі якщо емітент здійснює свою діяльність у декількох країнах, необхідно зазначити ті країни, у яких емітентом отримано 10 або більше відсотків від загальної суми доходів за звітний рік

Основною господарською діяльністю Товариства є виробництво електричної енергії. В 2022 році Товариство здійснювало діяльність з виробництва електричної енергії на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії у межах місць про-вадження господарської діяльності відповідно до постанови НКРЕКП від 27.06.2019р. №1277. У відповідності до Закону України Про ринок електричної енергії, ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" здійснювало діяльність з продажу електроенергії власного виробництва на регульованих ринках електроенергії.

ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" є учасником ринку "на добу наперед" (далі - РДН) і на внутрішньодобовому ринку(далі - ВДН) (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 ВДН розрахована згідно із Правилами ринку "на добу наперед" та на внутрішньодобовому ринку, затвердженими постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №308.

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.

Кількість виробленої електроенергії залежить від сезонних змін. У зв'язку із збільшенням притоку води навесні та восени кількість виробленої електроенергії зменшується, оскільки Нижньодністрівська ГЕС є буферною гідроелектростанцією і, крім виробництва електричної енергії, призначена для регулювання стоку р. Дністер. На ринку електроенергії попит на продукцію Товариства залишається стабільно високим з перспективою подальшого росту. Діяльність Товариства з виробництва електроенергії не пов'язана з особливим ризиком для працівників чи навколишнього середовища. Постачальники сировини та матеріалів відсутні у зв'язку із специфікою виробництва продукції. Проблемним питанням для Товариства залишаються претензії Республіки Молдова на право власності на частину Нижньодністрівська ГЕС пов'язані із особливістю адміністративно-територіального розміщення станції: гребля станції частково кріпиться до право-го берега р. Дністер, що є територією Молдови. Також, у прикордонній зоні розміщені об'єкти Нижньодністрівської ГЕС:

- високовольтні лінії електропередачі (10 км);
- кабельна лінія диспетчерського зв'язку (7 км);
- комплекс вимірювальних приладів стану гідротехнічних споруд (репери, п'єзометри, земляні марки - 65 од.),

до яких на даний час ускладнений доступ.

Основні придбання або відчуження активів за останні п'ять років. Якщо підприємство планує будь-які значні інвестиції або придбання, пов'язані з його господарською діяльністю, їх необхідно описати, включаючи суттєві умови придбання або інвестиції, їх вартість і спосіб фінансування

За останні 5 років ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" придбало оргтехніку, меблі та інвентар для господарської діяльності, легковий автомобіль для перевезення адміністративного персоналу Renault Duster, насос КМ 80-50-200 з двигуном 15 кВт 3 000 об/хв., повітрозбірник $V = 6,3$ м куб, а також автобус MAN для перевезення персоналу на Нижньодністрівську ГЕС, здійснено:

- реконструкцію відкритого розподільчого пристрою ВРП-35кВ;
- капітальний ремонт адмінбудівлі МТБ;
- впровадження АСКОВЕ на ГЕС;
- ремонтні роботи по бетонуванню відкосу нижнього б'єфу ГЕС;
- капітальний ремонт монтажного майданчика ГЕС;
- капітальний ремонт трансформатора Т-2;
- капітальний ремонт акумуляторної батареї зв'язку;
- капітальний ремонт бетонного покриття водопереливів ГА №1, ГА №2;
- капітальний ремонт гермокришок водопереливів ГА №1, ГА №3;
- приміщення компресорної та сходових клітин у будівлі ГЕС;
- монтаж та наладка дизель-генератора на ГЕС;
- капітальний ремонт гідроагрегату №2,3;
- ремонт приміщення насосної відкачки та дренажу у будівлі ГЕС;
- ремонт системи управління гідрозатворами ГЕС;
- реконструкцію КРП 6кВ(II секція) Дністрівської ГЕС;
- капітальний ремонт трансформатора Т-1 та силових трансформаторів ТМ-400 кВа і ТМ-630 кВа;
- будівництво ВРП 110 кВ (I-II черга);
- зведення металевого складу для негорючих матеріалів;
- модернізація щита власних потреб;
- встановлення системи відеонагляду;
- модернізація приладів заміру відміток НБ та ВБ;
- капітальний ремонт приміщення КРУ 6 кВ;
- заміна компресора низького тиску.
- Капітальний ремонт приміщень адмінкорпусу на суму;
- Насосна пожежогашіння;
- Капітальний ремонт затвору водозливної греблі;
- Реконструкцію естакади для ремонту затворів;
- Модернізацію акумуляторної батареї типу СК-6 із 120 елементів;

- Реконструкцію повітрозбірника
- капітальний ремонт ГА №2 ;
- капітальний ремонт затворів водозливної греблі №10, №11;
- капітальний ремонт агрегатних ремонтних затворів НБ (нижнього б'єфу) №2, №3;
- капітальний ремонт ГА №3 на суму 4 124 тис. грн.;
- капітальний ремонт затворів водозливної греблі №2, №3, №4, №7 і №9;
- модернізація щита власних потреб;
- капітальний ремонт ГА № 2;
- реконструкція будівельної огорожі №2 і №3;
- капітальний ремонт приміщень будівлі ГЕС;
- капітальний ремонт насосу 100E 32 55 кВт;
- реконструкція приміщень варті;
- монтажні роботи по повітрозбірнику V=6,3;
- реконструкція ВРП ПЛ 110 кВ,
- капітальний ремонт щита енергетичного.

За 2022 рік передбачалось освоїти капітальних інвестицій на суму 16 500 тис. грн. За звітний період освоєно капітальних інвестицій на суму 30 948 тис. грн.

За звітний період освоєно капітальних інвестицій на суму 30 948 тис. грн. (на 14 448 тис. грн. більше). В тому числі капітальні ремонти (поліпшення основних засобів) проведено на суму 30 019 тис. грн. при плані 3 000 тис. грн. А саме:

- капітальний ремонт ГА №1 на суму 4 560 тис. грн.;
- капітальний ремонт ГА №2 на суму 6 047 тис. грн.;
- капітальний ремонт ГА №3 на суму 6 703 тис. грн.;
- капітальний ремонт агрегатних ремонтних затворів НБ (нижнього б'єфу) №2, №3 на суму 8 223 тис. грн.;
- виготовлення протитанкових їжаків в умовах воєнного стану на суму 1 555 тис. грн.;
- реконструкція секції С1 будівельної загорожі № 3 332 ХЯ на суму 1 486 тис грн., що не передбачено фінансовим планом;
- зведення фортифікаційних споруд для захисту від ракетних атак на суму 735 тис. грн.;

Незаплановані капітальні ремонти агрегатних ремонтних затворів НБ (нижнього б'єфу) №3, було виконано згідно висновків Міжвідомчої комісії "Акту обстеження стану гідротехнічних споруд буферного гідровузла філії "Дністровська ГЕС" ПрАТ "Укргідроенерго" та будівлі з гідромеханічним обладнанням ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС".

Капітальне будівництво в звітному періоді планувалось у сумі 11 425 тис грн., але не проводилось, у зв'язку із введенням воєнного стану в країні.

В 2022 році придбано основних засобів на суму 555 тис. грн. при плані 1 575 тис. грн.

- вентиляційна система на суму 100 тис. грн.;
- офісна техніка на суму 61 тис. грн.;
- генератор бензиновий 7,2 кВт EnerSol 9000 SPTE на суму 73 тис. грн.;
- камера зовнішнього відеоспостереження НІК VISION speed dome DS DF 82361-AELW; вартістю 80 тис. грн.

За 2022 рік придбано необоротних матеріальних активів на суму 351 тис. грн. при плані 500 тис. грн., а саме:

- автозапчастини - для автомобілів з метою забезпечення надійного перевезення персоналу підприємства;
- інструмент, необхідний у використанні структурними підрозділами підприємства.
- спецодяг для працівників товариства згідно положень колдоговору.

Підприємство протягом 2022 року закупило нематеріальні активи у сумі 23 тис. грн., зокрема, комплексну систему захисту інформації для режимно-секретного об'єкту, що не передбачалося фінансовим планом, але обумовлено необхідністю підвищення попереджувальних заходів щодо виявлення терористично диверсійних проявів.

Всі витрати на капітальні інвестиції було здійснено за рахунок власних коштів Товариства.

На 2023 рік передбачається освоєння капітальних інвестицій на суму 16 000 тис. грн. (без ПДВ)
З них окремо виділено витрати на капітальний ремонт у сумі 3 600 тис. грн. а саме: капітальний ремонт накривок монтажного майданчика Дністровської ГЕС на виконання припису технічної інспекції;

Витрати по капітальному будівництву на 2023 рік плануються в сумі 11 535 тис. грн - роботи по будівництву сонячної електростанції.

Придбання машин та обладнання планується здійснити на суму 565 тис. грн., а саме:

- автомобіль легковий на суму 400 тис. грн. для перевезення виробничого персоналу на Нижньодністровську ГЕС взамін старого, який виробив моторесурс;
- оргтехніку на суму 100 тис. грн. взамін морально застарілої;
- плотер на суму 65 тис. грн. взамін морально застарілого та фізично зношеного.

На 2023 рік необоротних матеріальних активів планується на суму 300 тис. грн., в тому числі:

- автозапчастини для підтримання автопарку в робочому стані;
- офісні меблі у зв'язку з виробничою необхідністю на підприємстві;
- спецодяг згідно з колективним договором та санітарними нормами;
- комп'ютерну та побутову техніку взамін застарілої.

Інвестиції в нематеріальні активи не плануються.

Залучати кредитні кошти для здійснення інвестиційної діяльності у 2023 році товариство не планує.

Капітальні інвестиції на 2023 рік планується здійснити за рахунок власних коштів Товариства.

Основні засоби емітента, включаючи об'єкти оренди та будь-які значні правочини емітента щодо них; виробничі потужності та ступінь використання обладнання; спосіб утримання активів, місцезнаходження основних засобів. Крім того, необхідно описати екологічні питання, що можуть позначитися на використанні активів підприємства, плани капітального будівництва, розширення або удосконалення основних засобів, характер та причини таких планів, суми видатків, у тому числі вже зроблених, опис методу фінансування, прогностичні дати початку та закінчення діяльності та очікуване зростання виробничих потужностей після її завершення

Основні засоби емітента знаходяться в м. Новодністровськ та на території Нижньодністровської ГЕС.

На відстані 20 км нижче за течією від Дністровської ГЕС-1 збудований буферний гідро-вузол, в складі водозливної греблі та будівлі гідроелектростанції, лівобережної та правобережної земляної греблі. Гідровузол призначений для вирівнювання нерівномірних (добових та тижневих) скидів Нижньодністровської ГЕС в нижній б'єф, створення нижнього басейну для Дністровської ГАЕС та виробітку електроенергії.

В будівлі Нижньодністровської ГЕС встановлені три горизонтальних капсульних гідроагрегата (турбіна поворотного типу ПЛ 15-ГК-470, генератор СГК 483/125-56 УХЛ4) потужністю 13,6 мВт кожний (сумарно 40,8 мВт).

Виріботок електроенергії Нижньодністровської ГЕС залежить від режиму роботи Дністровської ГЕС-1 та Дністровської ГАЕС.

Нижнє водосховище Дністровської ГАЕС, що складається з 36 км захисних споруд та 0,8 км греблі, створює верхній б'єф для Нижньодністровської ГЕС. Проектом Дністровської ГАЕС передбачено нормальний підпірний рівень буферного водосховища (НД ГЕС) 77,1 м, при якому проектна розрахункова потужність одного гідроагрегата Нижньодністровської ГЕС буде становити 13,6 мВт.

Станом на 31.12.2023 року на Нижньодністровській ГЕС, проектна потужність складає 40,8 мВт, наявна потужність складає 22,0 мВт, в зв'язку з тим що незавершені будови захисних споруд.

Протягом 2023 року група нагляду за гідротехнічними спорудами (ГТС) гідротехнічного цеху Дністровської ГЕС ПАТ "Укргідроенерго" проводила нагляд за роботою і станом гідротехнічних споруд Нижньодністровської ГЕС у відповідності з річним планом - графіком, а саме:

- за фільтраційним режимом в основі споруд та берегових примиканнях Нижньодністровської

ГЕС;

- за осіданням земельних і бетонних споруд Нижньодністровської ГЕС;
- за зміщенням секцій будівель Нижньодністровської ГЕС.

Відповідно до Наказу Міністерства палива та енергетики України від 14.05.2014 р. за № 353 "Про обстеження гідротехнічних споруд і обладнання гідроелектростанцій", призначена міжвідомча комісія, яка виконала обстеження гідротехнічних споруд Нижньодністровської ГЕС та перевірку організації нагляду за ними в обсязі вимог, регламентованих положенням "Безпека гідро-технічних споруд і гідромеханічного обладнання електростанцій України. Положення про га-лузеву систему нагляду", ГКД 34.03.106-2003. Було проведено обстеження стану гідротехнічних споруд та обладнання Нижньодністровської ГЕС та підписаний акт міжвідомчою комісією та затверджений Заступником Міністра Міненергівугілля України О.Д. Светеліком 26 січня 2015р. Згідно даного акту гідротехнічні споруди і їх механічне обладнання Нижньодністровської ГЕС знаходяться в працездатному експлуатаційному стані, відповідають вимогам проекту і можуть виконувати свої функціональні призначення в проектних режимах.

Екологічних проблемних питань в ході експлуатації основних засобів у 2023 році не виникало.

За період з 01.01.2023 року по 31.12.2023 року очисні споруди на ГЕС пройшли промисло-ву експлуатацію. За період експлуатації встановлено, що результати очистки стічної води відповідають межах норм.

Новодністровське регіональне управління водних ресурсів та експлуатації Дністровських водосховищ щоквартально проводить аналіз скинутої води.

Стічні води з підрозділів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" (адмінкорпус, база МТБ) скидаються в комунальну каналізацію управління Тепловодоканалу м. Новодністровська, згідно договору.

Систем зворотного водопостачання на об'єктах ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не має.

ТОВ "Аналітикасертифікат" по замовленню підприємства проводить інвентаризацію викидів, обґрунтування, обсяги викидів та підготовка матеріалів для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря для Нижньодністровської ГЕС. Згідно звіту забруднюючі речовини (оксид вуглецю, залізо та його сполуки, манган та його сполуки, оксиди азоту) в межах норми.

На підприємстві ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" відсутні установки для очищення димових газів, оскільки технологія виробництва електричної енергії на Нижньодністровській ГЕС не передбачає утворення димових газів.

Незначні обсяги викидів шкідливих речовин на Нижньодністровській ГЕС не передбачають використання газоочисного обладнання.

У 2023 році ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не проводилося рекультивациі земель.

Для виробництва електричної енергії на Нижньодністровська ГЕС не використовується паливо.

Скидів забруднених стічних вод без проходження повної очистки, в природні об'єкти на ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" немає.

Проблеми, які впливають на діяльність емітента; ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень

Не вирішено питання демаркації кордону з Молдовою щодо Нижньодністровської ГЕС. Дана проблема розглядається на державному рівні.

Опис обраної політики щодо фінансування діяльності емітента, достатність робочого капіталу для поточних потреб, можливі шляхи покращення ліквідності за оцінками фахівців емітента

Товариство здійснює діяльність, що підлягає державному ліцензуванню, та підпорядкована умовам угод про умови діяльності на регульованих сегментах ринку: ринок "на добу наперед", внутрішньодобовому ринку, ринку небалансів та договору про організацію та проведення електронних аукціонів з продажу електроенергії. Тарифи на електроенергію формуються у відповідності до Правил Ринку та постанов НКРЕКП №307, 308 від 14.03.2018 року. Основним джерелом фінансування витрат емітента є кошти, що надходять від продажу електроенергії, виробленої Нижньодністровською ГЕС.

А в цілому, Товариство класифікує фінансові активи як такі, що оцінюються за

" амортизованою собівартістю;

" справедливою вартістю через інший сукупний дохід; або

" справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Класифікація здійснюється на основі обох таких критеріїв:

" бізнес-моделі суб'єкта господарювання з управління фінансовими активами; та

" установленими договором характеристиками грошових потоків за фінансовим активом.

Фінансовий актив оцінюється за амортизованою собівартістю в разі одночасного дотримання обох зазначених нижче умов:

" фінансовий актив утримується в рамках бізнес-моделі, метою якої є утримання фінансових активів для одержання договірних грошових потоків; і

" договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, котрі є суто виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми.

Фінансовий актив оцінюється за справедливою вартістю через інший сукупний дохід у разі одночасного дотримання обох зазначених нижче умов:

" фінансовий актив утримується в рамках бізнес-моделі, мета якої досягається як шляхом одержання договірних грошових потоків, так і шляхом продажу фінансових активів, і

" договірні умови фінансового активу генерують у певні дати грошові потоки, котрі є суто виплатами основної суми та процентів на непогашену частку основної суми.

Фінансовий актив оцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо він не оцінюється за амортизованою собівартістю або за справедливою вартістю через інший сукупний дохід. Товариство під час первісного визнання має право безвідклично призначити фінансовий актив як такий, що оцінюється за справедливою вартістю через прибуток або збиток, якщо таке рішення усуває або значно зменшує невідповідність в оцінці або визнанні, що в іншому випадку виникла б при оцінці активів або зобов'язань, або при визнанні прибутків і збитків за ними на різних осно-вах.

Якщо Товариство володіє інструментом власного капіталу з "стратегічних" причин, наприклад, щоб зміцнити ділові зв'язки або отримати доступ на певний ринок, вона може на власний розсуд прийняти під час первісного визнання таких інвестицій безвідклично рішення про відображення подальших змін справедливої вартості в іншому сукупному доході. Навіть після продажу такої інвестиції зміни справедливої вартості не рекласифікуються в прибутки та збитки, а напряду змінюють нерозподілений прибуток.

Вартість укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду (загальний підсумок) та очікувані прибутки від виконання цих договорів

Станом на 31 грудня 2023 року невиконаних договорів (контрактів) у ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" немає.

Стратегія подальшої діяльності емітента щонайменше на рік (щодо розширення вироб-ництва, реконструкції, поліпшення фінансового стану, опис істотних факторів, які можуть вплинути на діяльність емітента в майбутньому)

Основна стратегія подальшої діяльності ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" полягає у пошуку найбільш вигідного ринку збуту електроенергії, що передбачає покращення фінансового стану підприємства у майбутньому. Стратегія подальшої діяльності ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не передбачає розширення виробництва у зв'язку із особливостями діяльності буферного вузла Нижньодністровська ГЕС в умовах каскаду станцій ГЕС і ГАЕС на р. Дністер.

Опис політики емітента щодо досліджень та розробок, вказати суму витрат на дослідження та розробку за звітний рік

У звітному році досліджень та розробок Товариством не проводилось.

Інша інформація, яка може бути істотною для оцінки інвестором фінансового стану та ре-зультатів діяльності емітента, у тому числі, за наявності, інформацію про результати та аналіз господарювання емітента за останні три роки у формі аналітичної довідки в довільній формі

У 2020-2023 роках спостерігалася тенденція до зниження відпуску та корисного відпуску елек-тричної енергії на 9,1% Це пов'язано із змінами у водному режимі річки та аварійним ремонтом III гідроагрегату Нижньодністровської ГЕС. За 2020-2023 роки обсяг товарної продукції зріс на 74,8%. Із вступом в дію нового Закону Про ринок електричної енергії ситуація змінилася. Ціни на ринку електроенергії стабільно зростають. У 2020 році усереднений тариф на відпуск електрое-нергії

власного виробництва зріс з 1,52 грн/кВт год до 2,3 грн/кВт год у 2022 році та до 3,2 грн/кВт год у 2023 році. При незначному зниженні корисного відпуску, це відповідним чином вплинуло на обсяг товарної продукції та фінансовий результат діяльності Товариства у 2023 році.

Інформація щодо отриманих особою ліцензій

| Вид діяльності | Номер ліцензії | Дата видачі | Орган державної влади, що видав ліцензію | Дата закінчення строку дії ліцензії (за наявності) |
|--|---|-------------|--|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| Провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії | 1277 | 27.06.2019 | НКРЕКП | |
| Додаткова інформація | Видача ліцензії з виробництва електричної енергії ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" регламентована постановою НКРЕКП від 27 червня 2019 року № 1277 на невизначений термін. | | | |

Інформація про основні засоби (за залишковою вартістю)

| Найменування основних засобів | Власні основні засоби, тис. грн | | Орендовані основні засоби, тис. грн | | Основні засоби, усього, тис. грн | |
|-------------------------------|---|-------------------|-------------------------------------|-------------------|----------------------------------|-------------------|
| | на початок періоду | на кінець періоду | на початок періоду | на кінець періоду | на початок періоду | на кінець періоду |
| 1. Виробничого призначення: | 800 280 | 802 319 | 0 | 0 | 800 280 | 802 319 |
| будівлі та споруди | 542 785 | 552 273 | 0 | 0 | 542 785 | 552 273 |
| машини та обладнання | 213 897 | 208 900 | 0 | 0 | 213 897 | 208 900 |
| транспортні засоби | 3 265 | 2 744 | 0 | 0 | 3 265 | 2 744 |
| земельні ділянки | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| інші | 40 333 | 38 402 | 0 | 0 | 40 333 | 38 402 |
| 2. Невиробничого призначення: | 78 | 58 | 0 | 0 | 78 | 58 |
| будівлі та споруди | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| машини та обладнання | 41 | 37 | 0 | 0 | 41 | 37 |
| транспортні засоби | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| земельні ділянки | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| інвестиційна нерухомість | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| інші | 37 | 21 | 0 | 0 | 37 | 21 |
| Усього | 800 358 | 802 377 | 0 | 0 | 800 358 | 802 377 |
| Додаткова інформація | <p>ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не користується орендованими основними засобами. Збільшення вартості власних основних засобів за звітний рік становить 0,25%.</p> <p>Вцілому, у відповідності до наказу про облікову політику, 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</p> | | | | | |

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 прямолінійно-го 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.

Незавершене будівництво включає витрати, безпосередньо пов'язані з будівництвом основних засобів. Незавершене будівництво не амортизується. Амортизація незавершеного будівництва, на основі методу, який застосовується до інших об'єктів основних засобів, починається з моменту готовності даних активів до експлуатації, тобто коли вони перебувають у тому місці й стані, які необхідні, щоб їх можна було використовувати за призначенням, визначеним керівництвом.

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:

| | |
|--|---|
| | <p>справедливої вартості, за ви-рахуванням витрат на продаж, та вартості використання. При проведенні оцінки вартості використаня 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 ризику, характерні для активу, стосовно якого не були скориговані оцінки майбутніх потоків грошових коштів.</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>Інформація про будь-які обмеження на використання майна ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" відсутня.</p> |
|--|---|

Інформація щодо вартості чистих активів

| Найменування показника | За звітний період | За попередній період |
|--|---|----------------------|
| Розрахункова вартість чистих активів, тис.грн | 858 020 | 855 696 |
| Статутний капітал, тис.грн | 475 329 | 475 329 |
| Скоригований статутний капітал, тис.грн | 475 329 | 475 329 |
| Співвідношення (у відсотках) вартості чистих активів особи за звітний період до розміру зареєстрованого статутного капіталу особи | 180,51 | 180,02 |
| Співвідношення (у відсотках) вартості чистих активів особи за звітний період до вартості чистих активів за попередній звітний період | 100,27 | 100,25 |
| Висновок | <p>Розрахунок вартості чистих активів виконано згідно Рішення ДКЦПФР від 17.11.2004 року № 485 "Про схвалення методичних рекомендацій щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств". Величина статутного капіталу відповідає величині скоригованого статутного капіталу оскільки неоплачений капітал та вилучений капітал у товариства відсутні.</p> <p>Розрахункова вартість чистих активів за 2023 рік більша за розмір статутного капіталу за рахунок капіталу в дооцінках, який виник в результаті проведення оцінки своїх основних засобів, що знаходяться на балансі Товариства для визначення ринкової (справедливої) вартості основних засобів згідно даних інвентаризації, що в подальшому було відображено в балансі, що відповідає вимогам законодавства.</p> | |

Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

| Види зобов'язань | Дата виникнення | Непогашена частина боргу (тис. грн) | Відсоток за користування коштами (відсоток річних) | Дата погашення |
|------------------|-----------------|-------------------------------------|--|----------------|
| Кредити банку | X | 0 | X | X |

| | | | | |
|--|---|--------|---|---|
| у тому числі: | | | | |
| Зобов'язання за цінними паперами | X | 0 | X | X |
| у тому числі: | | | | |
| за облігаціями (за кожним власним випуском): | X | 0 | X | X |
| за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском): | X | 0 | X | X |
| за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском): | X | 0 | X | X |
| за вексями (всього): | X | 0 | X | X |
| за іншими цінними паперами (у тому числі за деривативами) (за кожним видом): | X | 0 | X | X |
| за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом): | X | 0 | X | X |
| Податкові зобов'язання | X | 2 887 | X | X |
| | | 0 | X | |
| Фінансова допомога на зворотній основі | X | 0 | X | X |
| Інші зобов'язання та забезпечення | X | 26 487 | X | X |
| Усього зобов'язань та забезпечень | X | 29 374 | X | X |
| Додаткова інформація | Прострочених зобов'язань станом на 31 грудня 2023 року підприємство не має. | | | |

Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

| № з/п | Основний вид продукції | Обсяг виробництва | | | Обсяг реалізованої продукції | | |
|-------|------------------------|--|---------------------------|---|--|---------------------------|---|
| | | у натуральній формі (фізична одиниця виміру) | у грошовій формі, тис.грн | у відсотках до всієї виробленої продукції | у натуральній формі (фізична одиниця виміру) | у грошовій формі, тис.грн | у відсотках до всієї реалізованої продукції |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Електрична енергія | 69,4 млн кВт год | 221033 | 100 | 63,0 млн кВт год | 221033 | 100 |

Інформація про собівартість реалізованої продукції

| № з/п | Склад витрат | Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках) |
|-------|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 1 | Витрати на оплату праці з відрахуваннями | 17,8 |
| 2 | Виробничі послуги | 34,9 |
| 3 | Амортизаційні відрахування | 11,1 |
| 4 | Плата за негативні небаланси | 11,9 |
| 5 | Резерви на оплату праці | 5 |
| 6 | Інші витрати виробничої собівартості | 19,3 |

Інформація про осіб, послугами яких користується особа

| | |
|--|---|
| Повне найменування або ім'я | ТОВ "УПР-Фінанс" |
| РНОКПП | |
| УНЗР | |
| Організаційно-правова форма | Товариство з обмеженою відповідальністю |
| Ідентифікаційний код юридичної особи | 36980202 |
| Місцезнаходження | 03035, Україна, Київська обл., Київський р-н, м. Київ, вул. Червоноармійська, 5, оф. 202 |
| Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності | АВ № 520607 |
| Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ | Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку |
| Дата видачі ліцензії або іншого документа | 15.04.2010 |
| Міжміський код та телефон | (044) 362-79-73 |
| Основні види діяльності із зазначенням їх найменування та коду за КВЕД | 64.99 - Надання інших фінансових послуг (крім страхування та пенсійного забезпечення), н.в.і.у. |
| Вид послуг, які надає особа | Депозитарна діяльність зберігача цінних паперів. |

| | |
|-----------------------------|--|
| Повне найменування або ім'я | ПАТ "Національний депозитарій України" |
| РНОКПП | |
| УНЗР | |
| Організаційно-правова форма | Публічне акціонерне товариство |

| | |
|--|---|
| Ідентифікаційний код юридичної особи | 30370711 |
| Місцезнаходження | 1001, Україна, Київська обл., Київський р-н, м. Київ, вул. Б. Грінченка, 3 |
| Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності | 581322 |
| Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ | Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку |
| Дата видачі ліцензії або іншого документа | 19.09.2006 |
| Міжміський код та телефон | (044) 279-13-25 |
| Основні види діяльності із зазначенням їх найменування та коду за КВЕД | 63.11 - Оброблення даних, розміщення інформації на веб-вузлах і пов'язана з ними діяльність |
| Вид послуг, які надає особа | Депозитарна діяльність |

| | |
|--|---|
| Повне найменування або ім'я | Товариство з обмеженою відповідальністю "Міжнародна група аудиторів" |
| РНОКПП | |
| УНЗР | |
| Організаційно-правова форма | Товариство з обмеженою відповідальністю |
| Ідентифікаційний код юридичної особи | 32621402 |
| Місцезнаходження | 04053, Україна, Київська обл., Київський р-н, м. Київ, вул. Артема (Січових Стрільців), 58-2, оф.27 |
| Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності | 3265 |
| Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ | Аудиторська палата України |
| Дата видачі ліцензії або іншого документа | 25.09.2003 |
| Міжміський код та телефон | (044) 501-24-41 |
| Основні види діяльності із зазначенням їх найменування та коду за КВЕД | 69.20 - Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування |
| Вид послуг, які надає особа | Аудиторська діяльність |

| | |
|-----------------------------|---|
| Повне найменування або ім'я | ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО СТРАХОВА КОМПАНІЯ "ЕНЕРГОРЕЗЕРВ" |
| РНОКПП | |
| УНЗР | |

| | |
|--|--|
| Організаційно-правова форма | Приватне акціонерне товариство |
| Ідентифікаційний код юридичної особи | 2910777 |
| Місцезнаходження | 04070, Україна, Київська обл., Київський р-н, м. Київ, вул. Братська, 4, оф. 1-2 |
| Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності | АГ №569270 |
| Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ | Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг України |
| Дата видачі ліцензії або іншого документа | 17.01.2011 |
| Міжміський код та телефон | (044) 425-35-87 |
| Основні види діяльності із зазначенням їх найменування та коду за КВЕД | 65.12 - Інші види страхування, крім страхування життя |
| Вид послуг, які надає особа | Послуги страхування |

6. Відокремлені підрозділи

| № з/п | Найменування відокремленого підрозділу | Тип (філія, представництво, відділення тощо) | Місцезнаходження | Функції відокремленого підрозділу |
|-------|---|--|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| | Відокремлений структурний підрозділ "Буферна гідроелектростанція" ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" | Тощо | Україна, 24021, Вінницька обл., Могилів-Подільський район р-н, село Козлів, інформація відсутня | <p>Основними функціями Підрозділу є:</p> <p>1. Забезпечення ро-боти Ніжньо-дністровської ГЕС, зокрема:</p> <p>1.1 Регулювання водного режиму річ-ки Дністер.</p> <p>1.2 Виробництво електроенергії</p> <p>1.3. Забезпечення се-редньодобового (санітарного) скиду води річки Дністер у відповідності з заданим диспетчерським графіком НДЦ (Національним дис-петчерським центром) України.</p> <p>1.4. Організація експлуатаційного режиму ГЕС та насосної захисту села Козлів.</p> <p>1.5. Забезпечення експлуатації введе-них потужностей, об'єктів та пускових комплексів у відповідності з пра-вилами експлуатації та іншими діючими нормативними акта-ми України.</p> <p>1.6. Ремонт енерге-тичного обладнання ГЕС, насосної захи-сту села Козлів та інших гідроспоруд Буферного гідровузла.</p> <p>2. Представництво інтересів Товариства на території Він-ницької області України.</p> <p>3. Представництво інтересів Товариства в державних кон-тролюючих органах, зокрема у податковій службі з питань нарахування та оплати рентної плати за спеціальне водо-використання.</p> |

| | | | | |
|--|--|--|--|---|
| | | | | <p>4. Представництво інтересів Товариства в Секторі Держводагенства України з питань оформлення спеціальних дозволів на водовикористання.</p> <p>5.Залучення підприємств, установ, організацій та фізичних осіб до співпраці з Товариством (налагодження контактів). виконавчим органом - генеральним ди-ректором Товариства.</p> |
|--|--|--|--|---|

URL-адреса: Особа має один відокремлений підрозділ.

II. Інформація щодо капіталу та цінних паперів

1. Структура капіталу

| № з/п | Тип та/або клас акцій | Номер свідоцтва про реєстрацію випуску | Кількість акцій, шт. | Номінальна вартість, грн | Права та обов'язки | Наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на організованих ринках капіталу | Облік часток особи в обліковій системі часток |
|-------|-------------------------------|--|----------------------|--------------------------|--|--|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 1 | Прості бездокументарні іменні | | 47 532 941 | 475 329 410,00 | Права та обов'язки акціонерів реалізуються у відповідності до Закону України "Про акціонерні товариства", Закону України "Про цінні папери та фондовий ринок України" та інших законодавчих актів. | Публічна пропозиція не здійснювалася | Інформація відсутня. |

3. Цінні папери

Інформація про випуски акцій особи

| Дата реєстрації випуску | Номер свідоцтва про реєстрацію випуску | Найменування органу, що зареєстрував випуск | Міжнародний ідентифікаційний номер | Тип цінного папера | Форма існування та форма випуску | Номінальна вартість, грн | Кількість акцій, шт. | Загальна номінальна вартість, грн | Частка у статутному капіталі (у відсотках) |
|-------------------------|--|---|------------------------------------|-------------------------------------|----------------------------------|--------------------------|----------------------|-----------------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| 09.06.1999 | 213/1/99 | ДКЦПФР | UA4000149777 | Акція проста бездокументарна іменна | Електронні іменні | 10 | 47 532 941 | 475 329 410 | 100 |
| Додаткова інформація | | Торгівля цінними паперами на внутрішніх та зовнішніх ринках не здійснювалася. Фактів лістингу/делістингу цінних паперів емітента на фондових біржах не було. Операційним управлінням АТ "Фондова біржа ПФТС" прийнято рішення № 170510/00001 від 10.05.2017 року щодо виключення цінних паперів ПАТ "Дністровська ГАЕС" із біржового списку. Рішення набрало чинності з 11.05.2017 року. | | | | | | | |

Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі

| Дата реєстрації випуску | Номер свідоцтва про реєстрацію випуску | Міжнародний ідентифікаційний номер | Кількість акцій у випуску, шт. | Загальна номінальна вартість, грн | Загальна кількість голосуючих акцій, шт. | Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, шт. | Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі, шт. |
|-------------------------|---|------------------------------------|--------------------------------|-----------------------------------|--|---|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| 09.06.1999 | 213/1/99 | UA4000149777 | 47 532 941 | 475 329 410 | 47 526 925 | 0 | 0 |
| Додаткова інформація | Характеристика обмеження: Загальна кількість голосуючих акцій зазначена відповідно до інформації, отриманої від депозитарних установ. Інформацією про кількість голосуючих акцій власників, рахунки яких відкриті в депозитарних установах, якими інформація не надана, та/або в депозитарних установах/зберігачах. Що припинили свою діяльність, Центральний депозитарій не володіє. | | | | | | |

III. Фінансова інформація

1. Інформація про розмір доходу за видами діяльності особи

| Вид діяльності особи із зазначенням найменування та коду за КВЕД | Розмір доходу особи від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), тис.грн | Відсоткове вираження по відношенню від сукупного доходу особи за результатами звітнього року |
|--|--|--|
| 1 | 2 | 3 |
| 35.11 - Виробництво електроенергії | 221033 | 97,5 |

2. Річна фінансова звітність

<http://dn-gaes.com/system/documents>

3. Аудиторський звіт до річної фінансової звітності

Довідка щодо відомостей про аудиторський звіт щодо фінансової звітності за звітний рік:

| | | |
|----|--|---|
| 1 | Повне найменування | Повне найменування - Приватне акціонерне товариство "Нижньодністровська ГЕС" |
| 2 | Ідентифікаційний код юридичної особи | 30149623 |
| 3 | Найменування суб'єкта аудиторської діяльності | Товариство з обмеженою відповідальністю "Міжнародна група аудиторів" |
| 4 | Ідентифікаційний код суб'єкта аудиторської діяльності | 32621402 |
| 5 | Реєстраційний номер облікової картки платника податків / серія (за наявності) та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків відповідно до закону) для аудитора, який одноосібно провадить аудиторську діяльність | |
| 6 | Реєстровий номер та дата внесення реєстрової інформації до Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності аудиторської фірми | 101332 26.12.2001 |
| 7 | Реєстровий номер аудитора, який одноосібно провадить аудиторську діяльність в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності | 3265 |
| 8 | Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності (аудитори - "1"; суб'єкти аудиторської діяльності - "2"; суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності - "3"; суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес - "4") | 4 - суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес |
| 9 | Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності | з 01.01.2023 по 31.12.2023 |
| 10 | Думка аудитора (немодифікована - "01"; із застереженням - "02"; негативна - "03"; відмова від висловлення думки - "04") | 01 - немодифікована |
| 11 | Номер та дата договору на проведення аудиту | 35 від 14.02.2023 |
| 12 | Дата початку та дата закінчення аудиту | з 04.01.2024 по 22.02.2024 |
| 13 | Дата аудиторського звіту | 22.02.2023 |
| 14 | Інформація про виявлені факти аудитором або ключовим партнером при виконанні завдання з | Не змінюючи нашу думку, Ми звертаємо увагу, що вплив |

| | |
|---|---|
| <p>обов'язкового аудиту фінансової звітності підприємства, що становить суспільний інтерес, що могли мати місце або мали місце порушення, зокрема шахрайство щодо фінансової звітності такого підприємства, та інформація про вжиття відповідних заходів щодо усунення цих порушень органом управління підприємства</p> | <p>військової агресії, економічної кризи та політичної нестабільності, які тривають в Україні, а також їхнє остаточне врегулювання неможливо передбачити з достатньою вірогідністю, і вони можуть негативно вплинути на еко-номіку України та операційну діяльність Товариства. Йдеться про істотну невизначеність, пов'язану з політичною і економічною нестабільністю в Україні. Наша думка не містить жодних застережень щодо цього питання. У випадку суттєвих змін у діяльності Товариства, або у випадку введення надзвичайного стану в державі, або настання інших подій, які суттєво вплинуть на діяльність Товариство, керівництво Товариства буде оцінювати вплив цих подій на діяльність, а також приймати рішення про необхідність коригування даних і фінансової звітності та оприлюднення такої інформації. Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.</p> |
|---|---|

Аудиторський звіт до річної фінансової звітності:

Звіт щодо аудиту фінансової звітності

Думка

Ми провели аудит фінансової звітності ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС" (надалі - Товариство), що складається з Балансу (Звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2023р., Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) за 2023 рік, Звіту про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2023 рік, Звіту про власний капітал за 2023 рік і Приміток до фінансової звітності включаючи стислий виклад значущих облікових політик за 2023 рік, що закінчився зазначеною датою.

На нашу думку, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства на 31 грудня 2023р. та його фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно Міжнародних стандартів фінансових звітів (МСФЗ).

Основа для думки

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

Пояснювальний розділ

Не змінюючи нашу думку, Ми звертаємо увагу, що вплив військової агресії, економічної кризи та політичної нестабільності, які тривають в Україні, а також їхнє остаточне врегулювання неможливо передбачити з достатньою вірогідністю, і вони можуть негативно вплинути на економіку України та операційну діяльність Товариства. Йдеться про істотну невизначеність, пов'язану з політичною і

економічною нестабільністю в Україні. Наша думка не містить жодних застережень щодо цього питання.

У випадку суттєвих змін у діяльності Товариства, або у випадку введення надзвичайного стану в державі, або настання інших подій, які суттєво вплинуть на діяльність Товариства, керівництво Товариства буде оцінювати вплив цих подій на діяльність, а також приймати рішення про необхідність коригування даних і фінансової звітності та оприлюднення такої інформації. Нашу думку щодо цього питання не було модифіковано.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, що, на наше професійне судження, були значущими під час нашого аудиту фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися у контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

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

Ключове питання аудиту: ризики обходу механізмів внутрішніх контролерів управлінським персоналом

Міжнародні стандарти аудиту вимагають від нас під час кожного аудиту розглядати ризик обходу механізмів внутрішніх контролів управлінським персоналом як значний ризик. Управлінський персонал є у виключному положенні для можливості здійснення шахрайства через його здатність маніпулювати бухгалтерськими записами внаслідок обходу контролів, які за інших умов працюють ефективно.

Ми оцінили порядок затвердження операцій, що здійснює Товариство. Ми також оцінили дотримання законів і нормативно-правових актів, які є релевантними для цілей аудиту. Завдяки цій роботі ми розробили відповідні аудиторські процедури для усунення цього ризику.

Ми оцінили ризик та проаналізували наявність будь-яких доказів необ'єктивності управлінського персоналу або значну зміну підходу до суттєвих облікових оцінок та суджень, які стосуються окремої фінансової звітності, порівняно з попереднім роком.

Ми переглянули протоколи засідань органів корпоративного управління Товариства. Ми робили запити працівникам на різних рівнях організаційної структури, щоб переконатись у послідовності тверджень, які ми отримали від керівництва, як усно так і у письмовій формі. Ми протестували акти звірок з третіми сторонами та отримали від них листи підтвердження (в тому числі від банків, окремих постачальників та клієнтів, зовнішніх юридичних консультантів), проаналізувавши ціни й інші умови контрактів та порівняли їх з ринковими. Серед інших процедур, ми провели перевірку визнання доходів від реалізації та перевірку сутності потенційного нестандартних і одноразових значних операцій, щоб переконатись у тому, що такі операції були належним чином затвердженні і правильно відображені в обліку та розкриті в окремій фінансовій звітності.

Ми включили до плану аудиту процедури, які неможливо було передбачити, проаналізували бухгалтерські проводки, щоб визначити, що вони відповідають комерційній сутності та обґрунтованості.

Ми провели наші процедури на вибірковій основі у відповідності до свого професійного судження та методології аудиту.

Інша інформація

Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за іншу інформацію, підготовлену станом та за рік, що закінчився 31.12.2023 року. Інша інформація включає Звіт керівництва за 2023 рік.

Наша думка щодо фінансової звітності Товариства не поширюється на іншу інформацію та ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї іншої інформації. У зв'язку з нашим аудитом фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, ідентифікованою вище та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення. Якщо на основі проведеної нами роботи ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї інформації, ми зобов'язані

повідомити про цей факт.

Товариство підготувало Звіт керівництва за 2023 рік. У Звіті керівництва за 2023 рік ми не виявили суттєву невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або того, чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення та ми не виявили таких фактів, які б необхідно було б включити до нашого звіту.

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

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

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Товариства 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, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому. Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариства.

Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

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

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

- о 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 не виявлення 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;
- о 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;

- о Оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;

- о 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 поставили б під значний сумнів можливість Товариства продовжити безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації у фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Тим не менше, майбутні події або умови можуть примусити Товариство припинити свою діяльність на безперервній основі.

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

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

Ми також надаємо тим, кого наділено найвищими повноваженнями, твердження, що ми виконали відповідні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їх про всі зв'язки та інші питання, які

могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовано, щодо відповідних застережних заходів.

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

Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів

На виконання вимог Рішення НКЦПФР "Про затвердження Вимог до інформації, що стосується аудиту або огляду фінансової звітності учасників ринків капіталу та організованих товарних ринків, нагляд за якими здійснює Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку" №555 від 22.07.2021р.(далі - Вимоги 555), повідомляємо:

на виконання вимог п.2 р.ІІ Вимог 555

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС" в повній мірі розкрило інформацію про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності станом на поточну дату, відповідно до вимог, встановлених Положенням про форму та зміст структури власності, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 19 березня 2021 року №163, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 08 червня 2021 року за №768/3639; підприємство не є контролером/учасником небанківської фінансової групи, підприємством, що становить суспільний інтерес; у підприємства відсутня материнська/дочірня компанія.

на виконання вимог п.4 р.ІІ Вимог 555

Статутний капітал ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" відповідає розміру установчим документам, інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань; сформований та сплачений повністю.

ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" повно та достовірно розкрило інформацію щодо складу і структури фінансових інвестицій; інформації про наявність інших фактів та обставин, які можуть суттєво вплинути на діяльність юридичної особи у майбутньому, та оцінку ступеня їх впливу - відсутні.

на виконання вимог п.8 р.ІІ Вимог 555

ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" складає Звіт про управління, що містить Звіт про корпоративне управління за 2023р. про що зазначено у розділі Звіту "Інша інформація".

Щодо підсумків перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства за результатами фінансового року, підготовлені ревізійною комісією (ревізором), надання якої передбачено частиною четвертою статті 75 Закону України "Про акціонерні товариства" - інформація відсутня, ревізійна комісія припинила повноваження на виконання Рішення про припинення повноважень Ревізійної комісії, прийнятого річними Загальними зборами акціонерів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС", які відбулися дистанційно 27 квітня 2023 року (протокол від 04.05.2023р.)

На вимогу статті 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" №2258-VIII від 21 грудня 2017 року (далі- Закон 2258), повідомляємо:

1) повне найменування юридичної особи; склад фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності, звітний період та дата, на яку вона складена; також зазначається - відповідно до яких стандартів складено фінансову звітність або консолідовану фінансову звітність (міжнародних стандартів фінансової звітності або національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку, інших правил) - розкрито у розділі "Звіт щодо аудиту фінансової звітності";

2) твердження про застосування міжнародних стандартів аудиту - розкрито у розділі "Звіт щодо аудиту фінансової звітності";

3) чітко висловлена думка аудитора немодифікована або модифікована (думка із застереженням, негативна) або відмова від висловлення думки, про те, чи розкриває фінансова звітність або консолідована фінансова звітність в усіх суттєвих аспектах достовірно та об'єктивно фінансову інформацію згідно з міжнародними стандартами фінансової звітності або національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку та відповідає вимогам законодавства з питань її складання. Якщо суб'єкт аудиторської діяльності не може висловити аудиторську думку, звіт повинен містити відмову від висловлення думки - розкрито у розділі "Звіт щодо аудиту фінансової

звітності";

4) окремі питання, на які суб'єкт аудиторської діяльності вважає за доцільне звернути увагу, але які не вплинули на висловлену думку аудитора - розкрито у розділі "Звіт щодо аудиту фінансової звітності".

У розділі Ключові питання аудиту цього звіту нами розкриті питання, що мали найбільше значення під час аудиту фінансової звітності поточного періоду та на які на наше професійне судження доцільно звернути увагу. Ці питання були розглянуті в контексті нашого аудиту фінансової звітності в цілому та враховувались при формуванні нашої думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

Під час виконання цього завдання з обов'язкового аудиту ми не виявили інших питань стосовно аудиторських оцінок, окрім тих, що зазначено у розділі Ключові питання аудиту цього звіту, інформацію щодо яких ми вважаємо за доцільне розкрити у відповідності до вимог пп.3 ч.4 статті 14 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" від 21.12.2017р. №2258-VIII;

5) про узгодженість фінансової інформації у звіті про управління (консолідованому звіті про управління), який складається відповідно до законодавства, з фінансовою звітністю (консолідованою фінансовою звітністю) за звітний період та/або з іншою інформацією, отриманою аудитором під час аудиту, а за наявності суттєвих викривлень у звіті про управління наводиться опис таких викривлень та їх характер - розкрито у розділі "Звіт щодо аудиту фінансової звітності";

б) суттєву невизначеність, яка може ставити під сумнів здатність продовження діяльності юридичної особи, фінансова звітність якої перевіряється, на безперервній основі у разі наявності такої невизначеності - не виявлено;

7) основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності, що провів аудит (повне найменування, місцезнаходження, інформація про включення до Реєстру) - розкрито в розділі Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів у підрозділі "Основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності";

8) найменування органу, який призначив суб'єкта аудиторської діяльності на проведення обов'язкового аудиту - Загальні збори акціонерів, Наглядова Рада;

9) дата призначення суб'єкта аудиторської діяльності та загальна тривалість виконання аудиторських завдань без перерв з урахуванням продовження повноважень, які мали місце, та повторних призначень для надання послуг з обов'язкового аудиту - липень 2019р., Протокол №1; квітень 2020р., Протокол №5, Протокол №1; квітень 2021р.; Протокол №17-22; грудень 2022р.; Протокол від 27.04.2023р.

27 квітня 2023 року Рішенням річних загальних зборів акціонерів нас призначили аудитором фінансової звітності за 2023 рік за попереднім погодженням з органом, на який покладено функції аудиторського комітету, за погодженням із спеціальною комісією щодо відбору суб'єкта аудиторської діяльності для надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності, Наглядовою Радою.

Ми виконували аудиторське завдання з 2019 року по дату цього звіту. Для ТОВ "Міжнародна група аудиторів" це завдання є п'ятим роком проведення обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства після набуття чинності Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність" №2258-VIII від 21.12.2017р., змін до Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" від 16.07.99р. №996-XIV, внесених Законом України №2164-VIII від 05.10.2017р.;

10) аудиторські оцінки, що включають, зокрема (а) опис та оцінку найбільш значущих ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності (консолідованій фінансовій звітності), що перевіряється, у тому числі внаслідок шахрайства та (б) чітке посилання на відповідну статтю або інше розкриття інформації у фінансовій звітності (консолідованій фінансовій звітності) для кожного опису та оцінки найбільш значущих ризиків у звітності, що перевіряється та (в) стислий опис заходів, вжитих аудитором для врегулювання таких ризиків та (г) якщо це доречно, основні застереження щодо таких ризиків - керуючись Міжнародними стандартами аудиту, зокрема, але не виключно, 240, 300, 315, 320, 330, 450, 500, 505, 520, що надають визначення аудиторського ризику та характеризують основні його складові, визначають правила та процедури, які повинен виконати аудитор щодо ідентифікації та оцінки ризиків виникнення викривлення та шахрайства відповідно, одночасно, зберігаючи професійний скептицизм протягом всього процесу аудиту, ми постійно оцінюємо отриману інформацію щодо суб'єкта господарювання, його середовища, включаючи його

внутрішній контроль, на предмет існування чинників ризику помилки або шахрайства, в результаті чого ідентифікуємо та оцінюємо ризик суттєвого викривлення внаслідок помилки або шахрайства. Нашими діями у відповідь на оцінені ризики є застосування різних процедур щодо виявлення помилок (спостереження, запит, перевірка, повторне виконання, повторне обчислення, аналітичні процедури). Нашими основними діями щодо виявлення помилок у фінансовій звітності є дії у відповідь на оцінені ризики. Ми розробляємо відповідні аудиторські процедур і тести для пошуку та ідентифікації помилок у фінансовій звітності та завдяки використанню комп'ютеризованих методів аудиту забезпечує високу ефективність, що дає змогу провести більш розширене тестування електронних операцій та файлів з рахунками, відібрати типові операції, виконати сортування операцій із конкретними ха-рактеристиками, ідентифікувати незвичайні або неочікувані зв'язки між елементами фінансової звітності, уможливує більш докладну перевірку, дозволяє збільшити обсяг вибірки. Ми розглядаємо суттєвість на рівні фінансових звітів у цілому, а також стосовно сальдо окремих рахунків, класів операцій та інформації, що розкривається. При виявленні помилки ми досліджуємо їх причини, суттєвість їх впливу, необхідність застосування додаткових процедур аудиту, оцінюємо, чи свідчить ідентифіковане викривлення про шахрайство. (додатково в розділі "Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів").

11) пояснення щодо того, якою мірою вважалось можливим виявити порушення, включаючи шахрайство, під час обов'язкового аудиту - розкрито в розділі "Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів";

12) підтвердження того, що думка аудитора, наведена в аудиторському звіті, узгоджується з додатковим звітом для аудиторського комітету та

13) твердження про ненадання неаудиторських послуг, визначених статтею 6 Закону 2258, і про незалежність ключового партнера з аудиту та суб'єкта аудиторської діяльності від юридичної особи під час проведення аудиту-

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

Ми підтверджуємо, що ми не надавали послуг, що заборонені МСА, статтею 6 Закону України "Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність", та що ключовий партнер з аудиту та аудиторська фірма були незалежними по відношенню до Товариства при проведенні аудиту, згідно з Кодексом етики професійних бухгалтерів Ради з міжнародних стандартів етики для бухгалтерів та етичним вимогам, застосованим в Україні до нашого аудиту фінансової звітності.

Під час проведення аудиту нами не було встановлено жодних додаткових фактів або питань, які могли б вплинути на нашу незалежність та на які ми б хотіли звернути Вашу увагу. У розділі звіту Звіт щодо аудиту фінансової звітності цього звіту незалежного аудитора розкрито інформацію щодо обсягів аудиту й обмежень властивих для аудиту;

14) інформація про інші надані аудитором або суб'єктом аудиторської діяльності юридичній особі або контрольованим нею суб'єктам господарювання послуги, крім послуг з обов'язкового аудиту, що не розкрито у звіті про управління або у фінансовій звітності - не надавались;

15) пояснення щодо обсягу аудиту та властивих для аудиту обмежень - розкрито в розділі "Звіт щодо вимог інших законодавчих і нормативних актів".

Основні відомості про суб'єкта аудиторської діяльності

(на виконання вимог п.10 р.І Вимог 555, п.7 ч.3 ст.14 Закону 2258)

Повне найменування: товариство з обмеженою відповідальністю "Міжнародна група аудиторів"; ідентифікаційний код юридичної особи суб'єкта аудиторської діяльності: 32621402; номер реєстрації у Реєстрі - 3265; свідоцтво про внесення в Реєстр суб'єктів аудиторської діяльності №3265 видане згідно з рішенням Аудиторської палати України №127 від 25.09.2003р.; Свідоцтво про відповідність системи контролю якості №0786 видане згідно з Рішенням Аудиторської палати України №360/4 від 31.05.2018р., Свідоцтво про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів №303, серія П000303 від 12.11.2015р.

Місцезнаходження: 04053, Україна, м.Київ, вул.Артема (Січових Стрільців), 58-2 В, оф.27, тел./факс: 501 2441; вебсайт суб'єкта аудиторської діяльності: www.MGA.com.ua, www.audits.kiev.ua. Аудитор, що проводив аудиторську перевірку: Іванченко Ольга Сергіївна, ключовий партнер з аудиту, сертифікат А №005016 від 26.12.2001 року, номер реєстрації у Реєстрі №101332.

Перевірка проведена у строк: початок з 04.01.2024р. по дату закінчення 22.02.2024р. за

місцезнаходженням Товариства та Аудитора, згідно з умовами Договору про надання послуг №35 від 14.02.2023р. Масштаб перевірки становить: документальним методом - 50%, розрахунково-аналітичним - 50% від загального обсягу документації.

4. Твердження щодо річної інформації

Управлінський персонал Товариства відповідає за підготовку фінансової звітності, яка достовірно, у всіх істотних аспектах, відображає фінансовий стан ПрАТ "НИЖНЬОДНІС-ТРОВСЬКА ГЕС" станом на 31 грудня 2023 року, а також результати його діяльності, рух грошових коштів та зміни капіталу за рік, що закінчився на зазначену дату, у відповідності до ви-мог Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - МСФЗ).

При підготовці фінансової звітності згідно з МСФЗ управлінський персонал несе відповідальність за:

- правильне обрання та послідовне застосування облікових політик;
- застосування обґрунтованих облікових оцінок, розрахунків та припущень;
- дотримання вимог МСФЗ, розкриття всіх істотних відхилень у примітках до фінансової звітності;
- оцінка здатності Товариства продовжувати діяльність щонайменше протягом дванадцяти місяців з кінця звітного періоду.

Управлінський персонал Товариства також несе відповідальність за:

- розробку, впровадження та забезпечення функціонування ефективної та надійної системи внутрішнього контролю в усіх підрозділах Товариства;
- ведення належної облікової документації, яка дозволяє розкрити та пояснити операції Товариства, а також надати з достатньою точністю на будь яку дату інформацію про фінансовий стан Товариства та забезпечити відповідність фінансової звітності вимогам МСФЗ;
- ведення бухгалтерського обліку у відповідності до законодавства та МСФЗ;
- застосування заходів, в межах своєї компетенції, для забезпечення збереження активів Товариства;
- виявлення і запобігання фактів шахрайства та інших порушень і зловживань.

Фінансова звітність Товариства за 2023 рік, що закінчився 31 грудня 2023 року, була затверджена 20 лютого 2024 року її управлінським персоналом.

IV. Нефінансова інформація

1. Звіт керівництва (звіт про управління)

1. Звернення до акціонерів/учасників та інших стейкхолдерів від голови ради особи
Інформація відсутня.

2. Звернення до акціонерів/учасників та інших стейкхолдерів від керівника особи

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

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Товариства 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, крім випадків, якщо управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому. Ті, кого наділено найвищими повноваженнями, несуть відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариства.

3. Інформація про розвиток та вірогідні перспективи подальшого розвитку особи

Стратегія та цілі ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" ґрунтуються на Програмі розвитку гідроенергетики на період до 2026 року, що схвалена розпорядженням Кабінету Міністрів України від 13.07.2016р. №552-р, Енергетичній стратегії України на період до 2035 року "Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність" (розпорядження Кабінету Міністрів України від 18.08.2017р. №605-р) , завданнями яких є забезпечення випереджаючого росту енергогенеруючих потужностей для забезпечення надійного виробітку та постачання електроенергії для промислових споживачів та населення України, підвищення стійкості, надійності й ефективності роботи Об'єднаної

енергетичної системи України та її інтеграції з європейською енергосистемою, зменшення імпорту паливних ресурсів і техногенного навантаження на довкілля, забезпечення енергетичної безпеки держави шляхом ефективного та збалансованого розвитку атомної, теплової та відновлюваної енергетики, зокрема з максимальним використанням економічно ефективного гідроенергетичного потенціалу, а саме гідроресурсів річок Дніпро та Дністер.

Нижньодністровська ГЕС призначена для вирівнювання нерівномірних (добових та тижневих) скидів води з Дністровського водосховища при роботі гідроагрегатів Дністровської ГЕС-1 та створення нижнього басейну для закачування води в верхнє водосховище Дністровської ГАЕС при роботі в насосному режимі і вирівнювання нерівномірних витрат води, що скидає Дністровська ГАЕС при роботі в турбінному режимі.

Нижньодністровська ГЕС працює в енергосистемі України з 19.08.1999р.

В будівлі ГЕС встановлені три горизонтальних капсульних гідроагрегата (турбіна поворотноголопадна типу ПЛ 15-ГК-470, генератор СГК 483/125-56 УХЛ4) проектною потужністю 13,6 мВт. Загальна проектна потужність Нижньодністровської ГЕС складає 40,8 мВт.

Середньорічний виробіток електроенергії складає 55 млн. кВт. год. Видача виробленої електроенергії агрегатами ГЕС в 2022 році здійснювалася в Об'єднану енергетичну систему України.

Виробіток електроенергії Нижньодністровською ГЕС не є стабільним та залежить від притоку р. Дністер. При малих притоках річки Дністер в посушливі періоди можлива робота тільки одного гідроагрегату для підтримання відмітки верхнього та нижнього б'єфу водосховища; при великих притоках в паводкові періоди гідроагрегати зупиняються і пропуск води відбувається через затвори водозливної греблі.

Виробіток електроенергії Нижньодністровської ГЕС залежить від режиму роботи Дністровської ГЕС-1 та Дністровської ГАЕС.

Нижнє водосховище Дністровської ГАЕС, що складається з 36 км захисних споруд та 0,8 км греблі створює верхній б'єф для Нижньодністровської ГЕС. Проектом Дністровської ГАЕС передбачено нормальний підпірний рівень буферного водосховища (НД ГЕС) 77,1 м, при якому проектна розрахункова потужність одного гідроагрегата Нижньодністровської ГЕС буде становити 13,6 мВт.

Стосовно перспектив розвитку можна зазначити наступні основні напрямки:

1. Оновлення та модернізація гідротехнічного обладнання з метою оптимізації витрат на власні потреби станції та підвищення надійності в процесі експлуатації.
2. Збільшення чистого доходу від реалізації продукції шляхом збільшення обсягу виробленої електричної енергії та тарифів на відпуск продукції.

4. Інформація про укладення деривативних контрактів або вчинення правочинів щодо деривативних цінних паперів емітентом (крім укладених / вчинених особою, яка провадить клірингову діяльність центрального контрагента, у межах провадження нею клірингової діяльності центрального контрагента), якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат

Зазначені правочини протягом звітного періоду не вчинялися. Інша інформація відсутня.

1) Завдання та політика особи щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політика щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування

Стосовно інформації щодо ризиків (або можливих ризиків) включаючи ризики шахрайства, ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" повідомляє наступне:

З метою запровадження єдиного порядку ведення договірної роботи, реєстрації та забезпечення збереження договорів, та порядку ведення претензійно-позовної роботи в ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" по підприємству 08 вересня 2017 року видано наказ №124 "Про затвердження Положення про порядок ведення договірної роботи і порядок ведення претензійно-позовної роботи в ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС".

Даний Порядок розроблено з метою єдиного підходу до ведення претензійно-позовної роботи відповідно до вимог Цивільного процесуального кодексу України, Кодексу адміністративного судочинства України, Господарського процесуального кодексу України, та інших нормативно-

правових актів.

Претензійно-позовна робота в ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" повинна сприяти:

- забезпеченню виконання договірних зобов'язань у всіх сферах діяльності;
- економії та раціональному використанню матеріальних, трудових, фінансових та інших видів ресурсів;
- зниженню непродуктивних витрат та усуненню причин і умов, що їх спричиняють;
- забезпеченню захисту і відновленню порушених майнових прав та інтересів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС", що охороняються законом;
- ефективному використанню законодавства для поліпшення економічних показників господарської діяльності та запобіганню його порушенням.

До претензійно-позовної роботи належить:

- підготовка, одержання та складання документів, необхідних для пред'явлення і розгляду претензій та позовів;
- пред'явлення і розгляд претензій та підготовка позовів;
- підготовка відповідей (відзивів), заяв і скарг про перегляд судових рішень в апеляційному та касаційному порядку, а також у зв'язку з винятковими та нововиявленими обставинами;
- захист інтересів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" при розгляді майнових, переддоговірних та інших спорів у судах;
- здійснення організаційно-технічних заходів (реєстрація, облік, зберігання та відправлення претензійно-позовних матеріалів);
- забезпечення контролю за претензійно-позовним провадженням;
- розгляд, аналіз, узагальнення результатів претензійно-позовної роботи;
- підготовка висновків, пропозицій щодо поліпшення претензійно-позовної роботи.

ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" з метою безпосереднього врегулювання спору з порушником прав та інтересів звертається до відповідача з письмовою претензією, крім спорів, передбачених господарським процесуальним законодавством України, на які не поширюється порядок їх досудового врегулювання.

За наявності підстав та обґрунтованих вимог матеріали для пред'явлення претензії відповідний структурний підрозділ ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" готує та передає до юридичного відділу для підготовки претензії.

Претензія візується керівником юридичного відділу та підписується Генеральним директором, Головним інженером або особами, уповноваженими на здійснення представництва ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" за належним чином оформленими дорученнями, після чого надсилається адресатові рекомендованим або цінним листом чи вручається під розписку.

Позов пред'являється у випадках, визначених чинним законодавством України.

До позовної заяви додаються всі необхідні докази, що підтверджують вимоги позивача, а також платіжне доручення про сплату судового збору, у встановленому порядку і розмірі, та докази того, що копія позовної заяви надіслана відповідачу, а також ордер адвоката, що підтверджує повноваження представника Товариства.

Апеляційні (касаційні) скарги на судові рішення оформляються та подаються відповідно до вимог чинного законодавства.

Претензійні та позовні матеріали, одержані Товариством, реєструються в журналі вхідної кореспонденції, а ті, що надсилаються Товариством, у журналі вихідної кореспонденції.

Закінчені претензійні та позовні матеріали зберігаються юридичним відділом протягом трьох років до передачі їх на збереження в архів за правилами, встановленими Товариством.

Бухгалтерія перевіряє претензії з питань організації фінансової діяльності, спрямованої на виконання відповідних функцій, покладених на Товариство.

Бухгалтерія перевіряє претензії про стягнення дебіторської та кредиторської заборгованості, а також забезпечує проведення розрахункових операцій.

Інші підрозділи перевіряють претензії, що виникають у зв'язку з виконанням покладених на них завдань.

На юридичний відділ покладається обов'язок щодо проведення правового аналізу пред'явлених претензій, а також безпосередня підготовка претензій.

Антикорупційною програмою ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" проголошує, що його працівники, посадові особи, керівник і акціонери у своїй внутрішній діяльності, а також у правовідносинах із діловими партнерами, органами державної влади, органами місцевого самоврядування керуються

принципом "нульової толерантності" до будь-яких проявів корупції і вживатимуть всіх законних заходів щодо запобігання, виявлення та протидії корупції та пов'язаним з нею діям (практикам).

ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" здійснює свою діяльність і на підставі Кодексу корпоративного управління Товариства, затвердженого Загальними зборами акціонерів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС".

Принципи (кодекс) корпоративного управління Товариства (далі - Кодекс) розроблені відповідно до чинного законодавства України та Керівних принципів ОЕСР з корпоративного управління для юридичних осіб з державною участю, а також положень Статуту Товариства.

Метою прийняття Кодексу є впровадження в діяльність Товариства відповідних норм та правил корпоративного управління, що застосовуються в міжнародній практиці, вимог чинного законодавства та загальноприйнятих стандартів етичної поведінки для:

" створення необхідних умов досягнення основної мети діяльності Товариства - отримання прибутку від фінансово-господарської діяльності;

" встановлення стратегічних цілей та завдань Товариства;

" досягнення балансу інтересів акціонерів Товариства, органів управління, працівників Товариства та інших зацікавлених осіб;

" захисту прав акціонерів, незалежно від розміру пакету акцій, якими вони володіють;

" забезпечення прозорості діяльності Товариства.

" сприяння розвитку інвестиційних процесів, забезпечення впевненості та підвищення довіри інвесторів;

" підвищення ефективності використання капіталу та діяльності Товариства;

" урахування інтересів широкого кола заінтересованих осіб, що забезпечує здійснення Товариством діяльності на благо суспільства.

Дотримання положень даного Кодексу забезпечить прозорість ведення господарської діяльності Товариства, відповідальність органів Товариства та виконання зобов'язань при здійсненні господарської діяльності через належне функціонування органів Товариства, ефективний внутрішній контроль, транспарентність, чітке визначення прав і обов'язків органів Товариства, акціонерів та зацікавлених осіб.

2) Схильність особи до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків

3 огляду на специфіку діяльності, емітент не має схильності до таких ризиків.

1) звіт про корпоративне управління

Частина 1. Інформація про кодекс корпоративного управління, яким керується особа, та/або практику корпоративного управління особи, застосовувану понад визначені законодавством вимоги

Інформація про кодекс корпоративного управління, яким керується особа

| | |
|---|---|
| | Прийнято рішення про застосування іншого кодексу |
| Назва органу управління, яким прийнято рішення про затвердження застосування іншого кодексу | Вищий орган управління - загальні збори акціонерів |
| Дата прийняття рішення щодо затвердження застосування іншого кодексу | 27.12.2023 |
| URL-адреса з текстом кодексу | http://dn-gaes.com/system/documents/ |

Інформація про практику корпоративного управління особи, застосовувану понад визначені законодавством вимоги

| | Відповідність практики (Так/Ні) | Опис наявної практики/обґрунтування відхилення |
|---|---------------------------------|--|
| 1. Цілі особи | | |
| В статуті та/або внутрішніх документах особи визначена мета | так | Метою прийняття Кодексу є впровадження в діяльність Товариства |

| | | |
|--|-----|---|
| щодо створення довгострокової сталої цінності в інтересах особи та її стейкхолдерів | | відповідних норм та правил корпоративного управ-ління, що застосовуються в міжнародній практиці, вимог чинного законодавства та загальноприйнятих стандартів ети-чної поведінки для: " створення необхідних умов досягнення основ-ної мети діяльності То-вариства - отримання прибутку від фінансо-во-господарської діяль-ності; " встановлення стратегі-чних цілей та завдань Товариства; |
| 2. Акціонери та стейкхолдери | | |
| Права акціонерів | так | " досягнення балансу ін-тересів акціонерів То-вариства, органів управ-ління, працівників То-вариства та інших заці-кавлених осіб; " забезпечення прозорості діяльності Товариства. " сприяння розвитку інве-стиційних процесів, за-безпечення впевненості та підвищення довіри інвесторів; " підвищення ефективнос-ті використання капіталу та діяльності Товариства; " урахування інтересів широкого кола заінтере-сованих осіб, що забез-печує здійснення То-вариством діяльності на благо суспільства. |
| Права міноритарних акціонерів | так | " захист прав акціонерів, незалежно від розміру пакету акцій, якими во-ни володіють. |
| 1) загальні збори акціонерів | | |
| Особи, які мають право брати участь у загальних зборах, мають можливість отримувати додаткову інформацію достатню, щоб сформувану поінформовану думку щодо всіх питань, які розглядатимуться під час загальних зборів не менше, ніж за 30 днів до дати їх проведення | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Біографічні дані про кандидатів до складу органів управління, у тому числі про освіту та професійний досвід, розкриваються одночасно із повідомленням про проведення загальних зборів | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Особи, які мають право брати участь у загальних зборах, мають можливість голосувати, а також отримувати матеріали, пов'язані із загальними зборами, дистанційно (за допомогою засобів електронного | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |

| | | |
|---|-----|--|
| зв'язку тощо) | | |
| Керівник, фінансовий директор, більшість членів ради (більшість невиконавчих директорів ради директорів) і зовнішній аудитор беруть участь у річних загальних зборах | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Особи, які мають можливість брати участь у загальних зборах, мають можливість ставити усні запитання стосовно питань порядку денного і отримувати відповіді на них | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Детальний регламент проведення загальних зборів визначено статутом та/або внутрішніми документами | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Протокол та рішення загальних зборів (включаючи кількість голосів, поданих "за" та "проти" кожного рішення), а також відповіді на ключові запитання, що були порушені під час загальних зборів, розкриваються протягом 5 робочих днів з дати проведення загальних зборів | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Адреса вебсайту особи забезпечує надання всієї інформації, яка необхідна акціонерам для сприяння їх участі у загальних зборах та інформування про рішення, ухвалені під час загальних зборів | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| 2) взаємодія з акціонерами | | |
| Радою затверджено та розкрито політику взаємодії з акціонерами, яка визначає параметри взаємовідносин між особою та її акціонерами | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Створено відділ (функцію) з питань взаємодії з інвесторами/акціонерами, який відповідає на запити інвесторів та сприяє участі акціонерів в управлінні особою, а також забезпечує можливість для міноритарних акціонерів донести свої погляди до уваги ради | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| 3) поглинання | | |
| Радою визначено принципи, як вона діятиме у разі пропозиції щодо поглинання, зокрема: а) не вчиняти дії щодо протидії поглинанню без відповідного рішення загальних зборів; б) надавати акціонерам збалансований аналіз недоліків і переваг будь-якої пропозиції щодо | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |

| | | |
|---|-----|--|
| поглинання; в) загальні збори приймають остаточне рішення про схвалення або відхилення пропозицій щодо поглинання | | |
| 4) інші стейкхолдери | | |
| Радою затверджено та розкрито політику взаємодії зі стейкхолдерами, яка визначає параметри взаємовідносин між особою та її стейкхолдерами | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Особою визначено перелік своїх стейкхолдерів, зокрема і тих, з якими необхідно налагодити безпосередню взаємодію | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Особа розкриває звіт щодо аспектів взаємодії зі стейкхолдерами | ні | Інформація відсутня |
| 3. Наглядова рада | | |
| Члени наглядової ради не входять до складу наглядових рад у більш ніж 3 інших юридичних особах | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Особа веде облік відвідування засідань наглядової ради та її комітетів | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Статут особи та/або її внутрішні документи визначають і пояснюють обов'язок членів наглядової ради сумлінно виконувати свої функції і дотримуватися принципу лояльності стосовно особи | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Наглядовій раді та її членам забезпечена можливість доступу до будь-якої інформації, яка необхідна їй для ефективного виконання обов'язків | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Наглядова рада регулярно оцінює результати діяльності особи та виконавчого органу відповідно до цілей особи | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Статут особи та/або її внутрішні документи визначають, що наглядова рада не має права втручатися у поточне управління особою, у тому числі у питання, які належать до сфери відповідальності виконавчого органу, крім як у випадках надзвичайних обставин, які визначені належним чином | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Розмір і навички членів наглядової ради відповідають потребам особи, її розміру та ступеню складності її діяльності | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Наглядовою радою визначені і регулярно переглядаються кваліфікаційні вимоги до кандидатів у члени наглядової ради | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |

| | | |
|--|-----|--|
| Відбір та призначення членів наглядової ради відбувається на основі професійних якостей, досягнень і відповідності кандидатів конкретним критеріям, а також з урахуванням необхідності періодичного оновлення складу | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| В особі наявна формалізована процедура перевірки кандидатів у члени наглядової ради, яка зокрема включає перевірку добропорядності, наявності конфлікту інтересів, компетентності, навичок і досвіду кандидата | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Процедура відбору передбачає можливість залучення зовнішніх радників та/або процес відкритого пошуку | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Наглядова рада розробляє плани наступництва для членів наглядової ради та виконавчого органу | ні | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Наглядовою радою затверджено політику щодо різноманіття складу наглядової ради та виконавчого органу | ні | Інформація відсутня. |
| Представники однієї зі статей становлять не менше 40 % від складу наглядової ради | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Незалежні члени наглядової ради становлять не менше половини від її загального складу | так | Незалежний член наглядової ради (незалежний директор) - член наглядової ради, на якого відсутній будь-який вплив з боку інших осіб у процесі прийняття рішень під час виконання обов'язків незалежного директора. Жодна посадова особа із числа членів Наглядової ради товариства не: 1) входила протягом попередніх п'яти років до складу органів управління цього товариства та/або афілійованих з ним юридичних осіб; 2) одержує та/або одержувала протягом попередніх трьох років від цього товариства та/або афілійованих з ним юридичних осіб додаткову винагороду в розмірі, що перевищує 5 відсотків сукупного річного доходу такої особи за кожний з таких років; 3) володіє (прямо або опосередковано) 5 і більше відсотками статутного капіталу юридичної особи чи є посадовою особою або особою, яка здійснює управлінські функції в такій юридичній особі, а також є фізичною особою - підприємцем, яка протягом минулого року мала істотні ділові відносини з товариством та/або афілійованими з ним юридичними |

| | | |
|---|-----|--|
| | | <p>особами;</p> <p>4) є та/або була протягом попередніх трьох років незалежним аудитором цього товариства та/або афілійованих з ним юридичних осіб;</p> <p>5) є та/або була протягом попередніх трьох років працівником ауди-торської фірми, яка протягом попередніх трьох років надавала ауди-торські послуги цьому товариству та/або афілійованим з ним юридичним особам;</p> <p>6) є та/або була протягом попередніх трьох років працівником цього товариства та/або афілійованих з ним юридичних осіб;</p> <p>7) є акціонером - власником контрольного пакета акцій та/або є представником акціонера - власника контрольного пакета акцій цього товариства в будь-яких цивільних відносинах;</p> <p>8) була сукупно більш як 12 років членом наглядової ради цього товариства;</p> <p>9) є близькою особою осіб, зазначених у пунктах 1-8.</p> |
| <p>Члени наглядової ради проходять вступний тренінг після їх обрання, який серед іншого покриває:</p> <p>а) обов'язки, функції і сфери відповідальності членів наглядової ради;</p> <p>б) незалежність, включаючи незалежність мислення;</p> <p>в) порядок роботи наглядової ради;</p> <p>г) питання відповідальності;</p> <p>ґ) питання стратегії особи;</p> <p>д) політики особи, включаючи питання етики, конфлікту інтересів та запобігання корупції;</p> <p>е) питання звітності та систем контролю, включаючи внутрішній та зовнішній аудит;</p> <p>є) роль комітетів наглядової ради</p> | ні | Інформація відсутня. |
| Наглядова рада розробляє план навчання, який визначає, з яких питань необхідно пройти додаткове навчання її членам | ні | Інформація відсутня |
| Голову наглядової ради обрано серед незалежних членів | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Голові наглядової ради забезпечено можливість для комунікації з акціонерами, у тому числі мажоритарними | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Функції голови наглядової ради визначаються у внутрішніх | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |

| | | |
|---|-----|--|
| документах особи | | |
| Створена посада та призначено корпоративного секретаря | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| 1) комітети наглядової ради | | |
| Наглядовою радою створено комітети та затверджені внутрішні документи, які регулюють їх діяльність | ні | Інформація відсутня. |
| Комітет з питань аудиту складається з незалежних членів наглядової ради, які мають знання у сфері фінансів, галузевий досвід та досвід з питань бухгалтерського обліку, аудиту, контролю та управління ризиками | ні | Інформація відсутня. |
| Члени комітету з питань аудиту не входять до складу інших комітетів наглядової ради | ні | Інформація відсутня. |
| Комітет з призначень складається з незалежних членів наглядової ради, які мають знання в галузі управління людськими ресурсами і навичками пошуку професіоналів до складу наглядової ради і виконавчого органу | ні | Інформація відсутня. |
| Комітет з питань винагороди складається з незалежних членів наглядової ради, які мають знання щодо практик визначення винагороди та заохочення до ефективного виконання обов'язків | ні | Інформація відсутня. |
| Більшість комітету з питань ризиків становлять незалежні члени | ні | Інформація відсутня. |
| 4. Виконавчий орган | | |
| Виконавчий орган розробляє стратегію особи, яка затверджується рішенням Наглядової ради | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Наглядова рада визначає ключові показники ефективності Виконавчому органу для відстеження прогресу у досягненні цілей особи | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Виконавчий орган регулярно звітує Наглядовій раді про прогрес у впровадженні стратегії особи | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Виконавчий орган інформує голову Наглядової ради про будь-які значні події, які сталися в період між засіданнями Наглядової ради | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| 6. Винагорода | | |
| Винагорода членів ради і виконавчого органу визначена на підставі та відповідає ринковим показникам у галузі для такого виду особи | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |

| | | |
|---|-----|--|
| Розмір винагороди для виконавчого органу пов'язаний з результатами діяльності особи | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Винагорода членів ради (невиконавчих директорів) є фіксованою та не залежить від досягнення особою фінансових показників | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| 7. Розкриття інформації і прозорість | | |
| В особі затверджена та оприлюднена політика щодо розкриття інформації, яка визначає інформацію, що її повинна розкривати особа | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Рада (невиконавчі директори ради директорів) здійснює нагляд за виконавчим органом (виконавчими директорами ради директорів) у підготовці фінансових звітів і забезпечує складання фінансових звітів особи відповідно до чинного законодавства та міжнародних стандартів фінансової звітності | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| Адреса вебсайту особи містить окремий розділ, присвячений виключно питанням корпоративного управління | ні | Питання корпоративного управління висвітлені у розділі "ПОЛОЖЕННЯ" на офіційному сайті товариства www.dn-gaes.com |
| 8. Система контролю і стандарти етики | | |
| В особі створена система внутрішнього контролю, яка відповідає моделі концепції "трьох ліній захисту" | так | Модель трьох ліній захисту дозволяє провести чітке розходження між трьома окремими функціями, а саме: менеджментом, ризиками і контролем (наглядовими функціями, такими як, наприклад, ризик-менеджмент і комплаєнс) і внутрішнім аудитом ("остання лінія захисту"). |
| Рада (невиконавчі директори ради директорів) має механізми внутрішнього контролю особи, маючи змогу залучити внутрішнього аудитора та зовнішнього аудитора | так | Інформація відсутня. |
| Функція комплаєнс та ризик-менеджменту підзвітна раді (невиконавчим директорам ради директорів) | ні | Інформація відсутня. |
| В особі затверджено політику з питань управління ризиками | ні | Інформація відсутня. |
| В особі затверджено декларацію схильності до ризиків | ні | Інформація відсутня. |
| Рада (невиконавчі директори ради директорів) розглядає звіт щодо управління ризиками | ні | Інформація відсутня. |
| В особі затверджено та оприлюднено кодекс етики | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| В особі забезпечено можливість | так | Відповідає законодавству та положенням |

| | | |
|---|-----|--|
| анонімно і безпечно повідомляти про неправомірну чи неетичну поведінку | | Статуту Товариства. |
| В особі затверджено та оприлюднено політику щодо запобігання корупції | так | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| В особі затверджено та оприлюднено політику щодо конфлікту інтересів, яка покриває такі питання: а) конфлікту інтересів, запобігання і управління конфліктом інтересів; б) правочинів із заінтересованістю; в) інсайдерської торгівлі; та г) зловживання службовим становищем | ні | Відповідає законодавству та положенням Статуту Товариства. |
| 9. Оцінка корпоративного управління | | |
| В особі формалізована процедура щорічної самооцінки членів ради | ні | Інформація відсутня. |
| За результатами щорічної самооцінки членів ради розробляється план дій для підвищення ефективності роботи членів ради та практик корпоративного управління | ні | Інформація відсутня. |
| Кожні три роки проводиться комплексна оцінка системи корпоративного управління із залученням незалежного зовнішнього експерта | ні | Інформація відсутня. |

Частина 2. Інформація про загальні збори акціонерів (учасників) та загальний опис прийнятих на таких зборах рішень _____ (____)

| | |
|---|---|
| Дата проведення | 27.04.2023 |
| Спосіб проведення | очне голосування електронне голосування X опитування (дистанційно) |
| Суб'єкт скликання | Акціонери товариства-власники простих іменних акцій |
| Питання порядку денного та прийняті рішення: | |
| URL-адреса протоколу загальних зборів: | http://dn-gaes.com/system/documents/uploaded_files/000/000/079/original/270420_2.PDF?1683200489 |

| | |
|---|--|
| Дата проведення | 29.09.2023 |
| Спосіб проведення | очне голосування електронне голосування X опитування (дистанційно) |
| Суб'єкт скликання | Акціонери товариства-власники простих іменних акцій |
| Питання порядку денного та прийняті рішення: | |
| Питання порядку денного та прийняті рішення: | |
| Питання 1: | |
| Внесення змін до Статуту ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" шляхом викладення його в новій редакції. | |

Прийняте рішення:

Рішення по питанню порядку денного №1 не прийнято.

Питання 2:

Прийняття рішення про затвердження Положення про Загальні збори акціонерів ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС".

Прийняте рішення:

Рішення по питанню порядку денного №2 не прийнято.

Питання 3:

Прийняття рішення про затвердження Положення про Наглядову раду ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС".

Прийняте рішення:

Затвердити Положення про Наглядову раду ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС".

Питання 4:

Прийняття рішення про застосування Кодексу корпоративного управління ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС".

Прийняте рішення:

Рішення по питанню порядку денного №4, не прийнято.

URL-адреса протоколу загальних зборів:

http://dn-gaes.com/system/documents/uploaded_files/000/000/095/original/%D0%9F%D1%80%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%BB_%D0%94%D0%97%D0%97%D0%90_29_09_2023.pdf?1696514748

| | |
|---|--|
| Дата проведення | 21.12.2023 |
| Спосіб проведення | очне голосування електронне голосування X опитування (дистанційно) |
| Суб'єкт скликання | Акціонери товариства-власники простих іменних акцій |
| Питання порядку денного та прийняті рішення: | |
| Питання порядку денного та прийняті рішення: | |
| Питання 1: | |
| Внесення змін до Статуту ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" шляхом викладення його в новій редакції. | |
| Прийняте рішення: | |
| Внести зміни до Статуту ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" шляхом викладення його в новій редакції. | |
| Питання 2: | |

Прийняття рішення про затвердження Положення про Загальні збори акціонерів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС".

Прийняте рішення:

Затвердити Положення про Загальні збори акціонерів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС".

Питання 3:

Прийняття рішення про застосування Кодексу корпоративного управління ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС".

Прийняте рішення:

Застосовувати Кодекс корпоративного управління ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС".

URL-адреса протоколу загальних зборів:

http://dn-gaes.com/system/documents/uploaded_files/000/000/109/original/D0%9F%D1%80%D0%BE%D1%82%D0%BE%D0%BA%D0%BE%D0%BB_%D0%BF%D0%BE%D0%B7%D0%B0%D1%87%D0%B5%D1%80%D0%B3%D0%BE%D0%B2%D0%B8%D1%85_%D0%B7%D0%B0%D0%B3%D0%B0%D0%BB%D1%8C%D0%BD%D0%B8%D1%85_%D0%B7%D0%B1%D0%BE%D1%80%D1%96%D0%B2.pdf?1703777654

Частина 4. Рада

Персональний склад ради та її комітетів

| Ім'я члена ради, строк повноважень у звітному періоді | РНОКПП | УНЗР | Голова/ заступник голови ради | Голова / член комітету ради | | |
|---|--------|------|-------------------------------|-----------------------------|--------------------|--------------------|
| | | | | Назва комітету - 1 | Назва комітету - 2 | Назва комітету - 3 |
| Кочігін Віталій володимирович, з 01.01.2023 по 31.12.2023 | | | Х | | | |

Інформація про проведені засідання ради та загальний опис прийнятих рішень

| | |
|---|---|
| Кількість засідань ради у звітному періоді: | 15 |
| з них очних: | 10 |
| з них заочних: | 5 |
| Опис ключових рішень ради: | Затверджено фінансовий план ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" на 2024 рік, інвестиційний та стратегічний план розвитку ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" на 2024-2028 роки. Затверджено техніко-економічні показники ефективності роботи Товариства на 2023 рік Призначено дату скликання річних зборів акціонерів товариства та прийнято відповідні рішення щодо проведення зборів акціонерів у відповідності до Закону України "Про акціонерні товариства". Прийнято рішення щодо рекомендації Загальним зборам незалежного аудитора для |

| | |
|--|--|
| | <p>надання послуг з обов'язкового аудиту фінансової звітності Товариства за 2023 рік. Обрано оцінювача для проведення незалежної оцінки майна товариства у 2023 році.</p> <p>Щодо виплати дивідендів акціонерам за результатами діяльності за 2022 рік. Затверджено звіти виконавчого органу про результати фінансово-господарської діяльності за IV квартал 2022 року, 2022 рік та I -III квартали 2023 року та затверджено по-казники ефективності використання майна та прибутку товариства.</p> <p>Прийнято рішення щодо винагороди генерального директора за результатами господарської діяльності за 2022 рік у відповідності до умов контракту.</p> <p>Прийнято рішення щодо скликання та проведення поза-чергових Загальних зборів акціонерів.</p> |
|--|--|

Звіт ради

Наглядова рада ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" обрана рішенням річних загальних зборів акціонерів Товариства, що відбулися 23.04.2020 року (протокол №1), в кількості 5 осіб, серед яких 4 представника акціонера - Міністерства енергетики та захисту довкілля України (перейменовано на Міністерство енергетики України відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 27.05.2020 № 425) та 1 представник акціонера - ПрАТ "Укргідроенерго".

В 2020 році було обрано голову Наглядової ради Товариства Кріпіневич З.М. та секретаря Наглядової ради Товариства - Коваленко С.М.

Загальними зборами акціонерів товариства, які відбулися 29 квітня 2022 року дистанційно, питання "Прийняття рішення про припинення повноважень голови та членів Наглядової ради Товариства" та "Обрання членів Наглядової ради Товариства" не розглядалися, тому склад наглядової ради залишився в повному складі, обраному рішенням річних загальних зборів акціонерів Товариства, що відбулися 23.04.2020 року.

8 липня 2022 року пішла з життя Голова Наглядової ради Кріпіневич Зоя Миколаївна. Обов'язки Голови Наглядової ради виконує заступник Голови Наглядової ради Кочігін Віталій Володимирович. Відповідно до Статуту Товариства засідання Наглядової ради проводяться по мірі необхідності, але не рідше одного разу в квартал.

За звітний період своєї діяльності Наглядова рада Товариства виконувала повноваження в межах компетенції, визначеної Статутом Товариства, та керується вимогами законодавства України а також рішеннями, прийнятими загальними зборами.

Протягом 2023 року Наглядова рада Товариства провела 15 засідань, у яких брали участь члени Наглядової ради у кількості, що становить більше половини її складу, і таким чином, вони були правомочними. Повідомлення про проведення засідання Наглядової ради за підписом в.о. Голови Наглядової ради надсилалось у порядку і строки, визначені Статутом Товариства.

У звітному періоді члени Наглядової ради брали участь в розгляді, зокрема таких питань, які входять до компетенції Наглядової ради:

- затвердження фінансового плану;
- обрання аудитора та визначення умов договору, що укладатиметься з ним для проведення аудиту фінансової звітності;
- прийняття рішення про скликання річних та позачергових загальних зборів та затвердження проекту та порядку денного загальних зборів, визначення дати складання переліків акціонерів, які мають бути повідомлені та які мають право на участь у загальних зборах, обрання реєстраційної комісії, тимчасової лічильної комісії, затвердження повідомлення про загальні збори товариства, форм і тексту бюлетенів;
- визначення дати складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності за 2022 рік;
- заслуховування та розгляд звітів Генерального директора Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства;
- затвердження річної інформації Товариства за 2022 рік;
- обрання оцінювача для проведення незалежної оцінки майна ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" та затвердження умов договору, що укладатиметься із цим оцінювачем;
- затвердження техніко-економічних показників ефективності роботи Товариства на 2023 рік;

- розгляд та затвердження стратегічного плану розвитку ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" на 2024-2028 роки;
- розгляд та затвердження інвестиційного плану розвитку ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" на 2024-2028 роки;
- інші актуальні питання діяльності Товариства.

Також, за результатами розгляду окремих питань, Наглядовою радою надавались відповідні доручення Генеральному директору обов'язкові до виконання, та здійснювався контроль за їх виконанням.

Наглядова рада ретельно підходить до розгляду будь-яких питань, пов'язаних з господарською діяльністю ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" з метою запобігання порушень, які можуть негативно відобразитись на фінансовому результаті Товариства. У звітному періоді Наглядова рада здійснювала аналіз роботи керівника Товариства.

Жодне з рішень Наглядової ради Товариства не оскаржувалось, не було визнано незаконним та не було скасовано.

Таким чином, протягом 2023 року Наглядовою радою Товариства в межах повноважень вживались заходи, направлені на захист інтересів акціонерів Товариства, забезпечення ефективного здійснення управління Товариством, скликання та проведення загальних зборів акціонерів Товариства, а також прийняття відповідних рішень з питань, обов'язкових для розгляду на загальних зборах.

Підсумовуючи зазначене, наголошуємо, що Наглядова рада у 2023 році в межах визначених законодавством повноважень здійснювала наглядові функції, контролювала та регулювала діяльність виконавчого органу Товариства. У подальшому Наглядовою радою в межах компетенції, визначеної Статутом Товариства та законодавством, та у випадку продовження повноважень чинного складу Наглядової ради, і надалі здійснюватимуться заходи, спрямовані на забезпечення досягнення цілей та основних напрямків діяльності
ПрАТ "Нижньовська ГЕС".

Інформація про одноосібний виконавчий орган та загальний опис прийнятих рішень

| | |
|---|---|
| Ім'я керівника, термін повноважень у звітному періоді | Сергій Сергійович ЛУНІН, з 01.01.2023 по 31.12.2023 року |
| РНОКПП | |
| УНЗР | |
| Опис ключових рішень керівника | Генеральний директор Товариства, у відповідності до Статуту, протягом звітного періоду: 1) розробляв та надає на розгляд і затвердження річні фінансові плани, стратегічні плани розвитку на середньострокову перспективу (три - п'ять років), річні інвестиційні плани, інші плани Товариства, та щоквартально надавав звіти про їх виконання; 2) забезпечував виконання затверджених ключових техніко-економічних показників ефективності роботи Товариства, стратегічних планів, річних бізнес-планів, річних та перспективних фінансових планів (бюджетів), річних та перспективних планів інвестицій та розвитку, інших планів Товариства; 3) реалізував фінансову, інвестиційну, та цінову політику Товариства; 4) виконував рішення Загальних зборів акціонерів Товариства та рішення Наглядової ради Товариства; 5) розробляв та затверджував внутрішні нормативні документи Товариства, які за рішенням Наглядової ради передані для затвердження Генеральному директору, за винятком внутрішніх нормативних документів, затвердження яких законом, Статутом віднесено до компетенції Загальних зборів акціонерів Товариства та/або Наглядової ради Товариства; 6) виконував рішення Наглядової ради Товариства про скликання та проведення Загальних зборів акціонерів Товариства відповідно до положень чинного законодавства України та |

| | |
|---|---|
| | <p>Статуту;</p> <p>7) відповідно до положень Статуту та внутрішніх нормативних документів Товариства приймав рішення про прийняття на роботу та звільнення з роботи працівників Товариства, розподіляв обов'язки та напрямки діяльності Товариства, які закріплюються за відповідними працівниками Товариства;</p> <p>8) приймав рішення про заохочення працівників Товариства;</p> <p>9) на підставі організаційної структури та граничної чисельності Товариства, затверджених Наглядовою радою Товариства, затверджував штатний розпис апарату управління Товариства та відокремленого підрозділу Товариства, вносив зміни до них;</p> <p>10) самостійно приймав рішення про вчинення правочинів (правочинів, на вчинення яких відповідно до цього Статуту, потрібно одержати обов'язкове попереднє рішення (погодження, затвердження) Загальних зборів акціонерів та/або рішення Наглядової ради Товариства на їх здійснення, протягом звітного періоду не укладалося);</p> <p>11) самостійно приймав рішення про вчинення правочинів постачання, передачі та продажу електричної енергії власного виробництва;</p> <p>12) здійснював контроль у сфері охорони державної таємниці у Товаристві відповідно до Закону України "Про державну таємницю";</p> <p>13) приймав рішення про надання доступу до конкретної секретної інформації та її матеріальних носіїв;</p> <p>14) координував питання діяльності відомчої воєнізованої охорони, здійснював загальне керівництво та контроль за діяльністю підрозділів відомчої воєнізованої охорони Товариства;</p> <p>15) затверджував інструкції та положення про виробничі структурні підрозділи та функціональні структурні підрозділи Товариства;</p> <p>16) приймає рішення щодо виконання Товариством своїх зобов'язань перед контрагентами і третіми особами;</p> <p>17) відповідає за належне функціонування системи розкриття та поширення інформації про діяльність Товариства;</p> <p>18) представляв інтереси Товариства перед юридичними та фізичними особами, державою, державними та громадськими установами, органами й організаціями;</p> <p>19) вирішував інші питання діяльності Товариства, які не віднесені до виключної компетенції вищих органів Товариства.</p> |
| Ім'я заступника(ів) керівника, термін повноважень у звітному періоді | Василь Іванович ЯКУБЕНКО, з 01.01.2023 по 30.06.2023 |
| РНОКПП | |
| УНЗР | |
| Сфера відповідальності заступника керівника | Заступник Генерального директора, у відповідності до організаційної структури та посадової інструкції організував діяльність підрозділів товариства, які відповідають за забезпечення його віддаленої виробничої діяльності, а саме: транспортної дільниці, бази матеріально-технічного забезпечення та канцелярії. Звільнився за угодою сторін 30.06.2023 року. |
| Ім'я та посада особи, яка виконувала обов'язки керівника у звітному періоді, період протягом якого особа здійснювала виконання обов'язків керівника | Григорій Петрович ЗІНЧЕНКО, головний інженер, з 11.07.2023 по 12.07.2023 року; 24.07.2023 по 08.08.2023; з 27.11.2023 по 10.12.2023 |

| | |
|--------|--|
| РНОКПП | |
| УНЗР | |

Звіт виконавчого органу

Протягом 2023 року ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" проводило господарську діяльність по експлуатації Нижньодністровської ГЕС, ремонту енергетичного обладнання, гідроспоруд та будівель, згідно затверджених графіків та планів.

В умовах військового стану, високої небезпеки ракетних та бомбових атак з боку російського агресора персонал товариства забезпечував в звітному періоді виконання основних завдань: регулювання стоку річки Дністер для вирівнювання нерівномірних (добових та тиж-невих) скидів Дністровської ГЕС-1 в нижній б'єф та підтримував необхідний рівень буферного водосховища для стабільної роботи гідроагрегатів Дністровської гідроакумулюючої електрос-танції в насосному режимі.

У 2023 році Нижньодністровська ГЕС виробила 68,2 млн. кВт. год. електроенергії, що бі-льше плану на 13,2 млн. кВт год.

Корисний відпуск електроенергії власного виробітку за звітний період фактично склав 63,0 млн. кВт. год. проти плану 49,6 млн. кВт год, що більше плану на 13,4 млн. кВт год. Пере-вищення плану з виробництва електроенергії пов'язане із сприятливим водним режимом річки Дністер в звітному періоді.

В експлуатаційному режимі роботи були задіяні всі гідроагрегати Нижньодністровської ГЕС.

Гідроагрегатом №1 вироблено 11,3 млн. кВт. год.;

гідроагрегатом №2 вироблено 33,6 млн. кВт. год.;

гідроагрегатом №3 вироблено 23,3 млн. кВт. год.

На власні потреби гідроелектростанції за 2023 рік спожито 2,8 млн. кВт. год.

Найбільший місячний виробіток електроенергії в 2023 році становив у серпні - 7,4 млн. кВт. год., найменший - в жовтні 4,0 млн. кВт. год, що зумовлено водними режимами р. Дністер.

Продаж електричної енергії, виробленої Нижньодністровською ГЕС, здійснювався на Оптовому ринку електричної енергії України. На ринку "на добу наперед" реалізовано 45,8 млн. кВт. год., на внутрішньодобовому ринку - 9,0 млн. кВт. год., на балансуєчому ринку - 8,2 млн. кВт. год., на ринку двосторонніх договорів - реалізація не здійснювалася. Негативні не-баланси за 2023 рік склали 6,3 млн. кВт .год.

За 2023 рік отримано позитивні результати фінансово-господарської діяльності, що підтверджують ефективність ведення господарської діяльності: підвищення рентабельності, істотне збільшення прибутку, дотримання нормативного балансу електроенергії.

У 2023 році отримано чистий дохід від реалізації продукції в розмірі 221,0 млн. грн., що на 145,2 млн. грн. більше запланованого і на 95,4 млн. грн. більше, ніж отримано у 2022 році.

Інші операційні доходи підприємства склали 5,6 млн. грн., в тому числі дохід від корегування резерву сумнівних боргів - 5,3 млн. грн.

Загальна сума доходів в 2023 році - 226,6 млн. грн., що на 145,5 млн. грн. більше плану і на 93,1 млн. грн. більше доходів за 2022 рік.

Загальна сума витрат Товариства за 2023 рік становить 222,39 млн. грн., в тому числі:

- собівартість виробництва - 192,6 млн. грн.,

- адміністративні витрати - 22,25 млн. грн.,

- інші операційні витрати -2,34 млн. грн.,

- витрати з податку на прибуток - 5,15 млн. грн.

Собівартість реалізованої продукції збільшилась на 85,0 млн. грн., порівняно з попереднім роком, в зв'язку з збільшенням витрат на оплату послуг з організації купівлі-продажу електричної енергії, ростом витрат на сировину та матеріали за рахунок збільшення рентної плати за кори-стування надрами (спецводокористування), збільшенням вартості витрат для підтримання об'єктів в робочому стані та вартості негативних небалансів, що склала 13,8 % загальних витрат виробничої собівартості. Фактично чистий фінансовий результат за 2023 рік склав 4 258 тис. грн. на 1 987 тис. грн. бі-льше запланованого і на 445 тис. грн. більше результату за 2022 рік.

За звітний період товариство не залучало короткострокові та довгострокові кредити банків.

Товариство не допускало в звітному періоді заборгованості по заробітній платі, по-датках та платежах до бюджету, а також соціальних фондах. У звітному періоді сплата поточних податків та

обов'язкових платежів до бюджету складає 43 082 тис. грн., в тому числі єдиний соціальний внесок сплачено в сумі 8 157 тис. грн., військовий збір - 609 тис. грн.

За 2023 рік освоєно капітальних інвестицій на суму 26 698 тис. грн. Капітальне будівництво в звітному періоді планувалось у сумі 11 535 тис. грн., але у зв'язку із воєнним станом заплановані роботи з будівництва СЕС 5 МВт не проводилось. Натомість, з метою оптимізації витрат на пальне, на будівництво міні автомобільної заправної станції було витрачено 285 тис. грн.

Капітальні ремонти (поліпшення основних засобів) проведено на суму 24 597 тис. грн. при плані 3 600 тис. грн.

Виконано капітальні ремонти спрягаючих споруд, агрегатного ремонтного затвора нижнього б'єфу, системи блискавкозахисту на базі МТБ, земляної греблі, вимикача HD4, решітки сміттєза-тримної 301ХЯ (№1-3) та герметичної накривки №1.

У 2023 році придбано основних засобів на суму 1 401 тис. грн., в тому числі:

- двигун MAN D2865 до автомобіля КАМАЗ
- дровокіл гідравлічний;
- вимикач HD4;
- оргтехніку.

За 2023 рік придбано необоротних матеріальних активів на суму 403 тис. грн., а саме:

- інструмент необхідний у використанні структурними підрозділами підприємства;
- комп'ютерна техніка та комплектуючі для її ремонту;
- спецодяг для працівників товариства згідно положень колективного договору.

Фактичні витрати підприємства на нематеріальні активи протягом 2023 року склали 12 тис. грн.

У зв'язку з необхідністю забезпечення автотранспорту товариства паливом, було збудовано автомобільну заправну міні-станцію для власного користування та отримано ліцензію на право зберігання пального на суму 1 тис. грн., а також придбано електронний дистрибутив програмного забезпечення "Комплексна система автоматизації підприємства "IS-pro"" на суму 11 тис. грн.

Технічний стан гідротурбінного та гідромеханічного обладнання за 2023 рік був задовільний. Відмов в роботі обладнання та аварійних ситуацій не зафіксовано.

В 2023 році не допущено нещасних випадків, пов'язаних з виробництвом.

Всім працівникам, які зайняті на роботах із шкідливими умовами праці, в звітному періоді безоплатно видавався спеціальний одяг, спеціальне взуття, інші засоби індивідуального захисту згідно галузевих норм та колективного договору. Протягом звітного року робочі місця забезпечувались медичними аптечками.

Працівники ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" забезпечені санітарно-побутовими приміщеннями згідно встановлених санітарних норм.

В структурних підрозділах функціонують душеві та кімнати для приймання їжі. Постійно покращуються санітарно-побутові умови праці робітників.

Облікова чисельність персоналу ПрАТ "Нижньодністрівська ГЕС" на кінець 2023 року становить 122 особи, з них:

- робітники - 72 особи,
- спеціалісти - 14 осіб,
- службовці - 1 особа,
- керівники - 35 осіб.

Плинність кадрів у звітному періоді товаристві становила 13,9% середньооблікової чисельності штатних працівників.

Свою виробничу діяльність товариство проводить з суворим дотриманням Правил внутрішнього трудового розпорядку, виконанням соціально-побутових гарантій, передбачених Колективним договором.

Основною метою діяльності Товариства є задоволення інтересів акціонерів, подальше впровадження енергетичних реформ на регіональному рівні, повноцінне функціонування на ринку електричної енергії України.

Впровадження ефективних інвестиційних проектів, технічна модернізація та реконструкція гідроенергетичного обладнання, збільшення виробітку електричної енергії є пріоритетними напрямками у подальшому розвитку товариства.

У 2023 році річні загальні збори акціонерів товариства було проведено дистанційно 27 квітня 2023 року, а також, дистанційно було проведено позачергові збори акціонерів 29 вересня 2023 року та 21 грудня 2023 року. Позачерговими зборами було прийнято рішення щодо внесення змін до Статуту та внутрішніх положень Товариства з метою приведення їх у відповідність до вимог Закону України "Про акціонерні товариства".

Виконавчий орган Товариства в звітному році неухильно виконував рішення загальних зборів та Наглядової ради товариства.

Частина 6. Інформація про корпоративного секретаря, а також звіт щодо результатів його діяльності

| | |
|--|--|
| Ім'я | Бакулін Олег Юрійович |
| РНОКПП | |
| УНЗР | |
| Документи, які регулюють діяльність корпоративного секретаря | Положення про корпоративного секретаря |
| Орган управління, який прийняв рішення про призначення корпоративного секретаря | Наглядова рада товариства |
| Дата та номер рішення про призначення корпоративного секретаря | 28.02.2012 1 |
| Дата та номер рішення про затвердження звіту корпоративного секретаря за звітний період | 31.01.1900 б/н |
| Основні положення звіту щодо результатів діяльності корпоративного секретаря за звітний період | Інформація відсутня. |

Частина 8. Інформація щодо осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій особи

| Ім'я або повне найменування акціонера | РНОКПП | УНЗР | Розмір значного пакета акцій | Розмір пакета акцій, що знаходиться в прямому та (опосередкованому) володінні |
|--|--------|------|------------------------------|---|
| Держава Україна в особі кабінету Міністрів України | | | 5 | 87,41 |
| ПрАТ "Укргідроенерго" | | | 5 | 11,48 |

Частина 10. Інформація щодо порядку призначення/звільнення посадових осіб (крім ради та виконавчого органу) особи

| Ім'я посадової особи | РНОКПП | УНЗР | Назва посади, назва органу, який прийняв рішення про призначення посадової особи, дата та номер рішення | Опис ключових повноважень посадової особи | Порядок призначення та звільнення посадової особи |
|-------------------------|--------|------|---|---|--|
| Шевчишена Ніна Павлівна | | | Головний бухгалтер | Безперервно веде бухгалтерський облік. Організовує бухоблік з урахуванням чинного законодавства та установчих паперів, стежить за тим, щоб було дотримано встановлених єдиних методологічних принципів бухобліку. | Наказ Генерального директора Товариства про призначення на посаду головного бухгалтера. |
| Бакулін Олег Юрійович | | | Корпоративний секретар, обраний Наглядовою радою Товариства, рішення від 28 лютого 2012 року, протокол № 1. | Корпоративний секретар є посадовою особою, яка відповідає за ефективну поточну взаємодію Товариства з акціонерами, іншими інвесторами, координацію дій Товариства щодо захисту прав та інтересів акціонерів, підтримання ефективної роботи Наглядової ради, а також виконує інші функції, визначені Законом України "Про акціонерні товариства", Статутом Товариства. | Корпоративний секретар призначається на посаду Наглядовою радою, якщо інше не передбачено Статутом Товариства. Наглядова рада має право у будь-який час та з будь-яких підстав звільнити корпоративного секретаря або відсторонити його від виконання повноважень. |

Частина 11. Інформація про винагороду членів виконавчого органу та/або ради особи

| | |
|---|---|
| Орган управління | Виконавчий орган |
| Ім'я члена виконавчого органу/ради особи | ЛУНІН Сергій Сергійович |
| РНОКПП | |
| УНЗР | |
| Посада | Генеральний директор |
| Дата вступу на посаду | 26.01.2012 |
| Розмір винагороди у національній або іноземній валюті, яку виплатили (мають виплатити) у звітному періоді та/або рішення про виплату якої прийнято у звітному періоді | Виплатили: 2753744 Мають виплатити: Прийнято рішення про виплату: 2753744 |
| Форми виплати винагороди, яку виплатили та/або мають виплатити у звітному періоді та/або рішення про виплату якої прийнято у звітному періоді | Виплатили: Мають виплатити: Прийнято рішення про виплату: |
| Розмір фіксованої частини винагороди, яку виплатили та/або мають виплатити у звітному періоді та/або рішення про виплату якої прийнято у звітному періоді | Виплатили: 1011563 Мають виплатити: Прийнято рішення про виплату: 1011563 |
| Розмір змінної частини винагороди, яку виплатили та/або мають виплатити у звітному періоді та/або рішення про виплату якої прийнято у звітному періоді | Виплатили: 1742181 Мають виплатити: Прийнято рішення про виплату: 1742181 |
| Критерії оцінки ефективності, за якими нараховували змінну частину винагороди | Критерії, за якими нараховували змінну частину винагороди затверджено Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 10.08.2018 № 413. |
| Інформація про винагороду або ж компенсації, які мають бути виплачені у разі звільнення | Згідно умов контракту з генеральним директором ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" у випадку дострокового розірвання Контракту у разі хвороби чи інвалідності (підтверджених відповідними медичними довідками), що перешкоджають виконанню обов'язків за Контрактом, керівникові встановлюються такі додаткові гарантії та компенсації: матеріальна допомога у розмірі трьох середніх заробітних плат Керівника, обчислених за останні три місяці; інші виплати, передбачені чинним законодавством України. |
| URL-адреса вебсайту особи, за якою розміщено звіт про винагороду | http://dn-gaes.com |

Співвідношення середнього розміру винагороди члена виконавчого органу/ради із середнім розміром винагороди працівників особи:8,2

Частина 12. Інформація про політику розкриття інформації особою

| | |
|--|--------------------------------------|
| Назва внутрішнього документа, який визначає політику щодо розкриття інформації | Статут ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" |
|--|--------------------------------------|

| | |
|--|--|
| Найменування органу, який прийняв рішення про затвердження документу, який визначає політику щодо розкриття інформації | Загальні збори акціонерів Товариства |
| Дата та номер рішення про затвердження документу, який визначає політику щодо розкриття інформації | 27.12.2023 б/н |
| Опис ключових положень внутрішнього документу, який визначає політику щодо розкриття інформації | Функція здійснення контролю за своєчасністю надання (оприлюднення) Товариством достовірної інформації про його діяльність відповідно до законодавства згідно Статуту та Положення про наглядову раду Товариства покладено на наглядову раду. |

Частина 14. Інформація від суб'єкта аудиторської діяльності з урахуванням вимог, передбачених пунктом 45 Положення

Ми провели аудит фінансової звітності ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС" (надалі - Товариство), що складається з Балансу (Звіту про фінансовий стан) на 31 грудня 2023р., Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) за 2023 рік, Звіту про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2023 рік, Звіту про власний капітал за 2023 рік і Приміток до фінансової звітності включаючи стислий виклад значущих облікових політик за 2023 рік, що закінчився зазначеною датою.

На нашу думку, фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства на 31 грудня 2023р. та його фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно Міжнародних стандартів фінансових звітів (МСФЗ).

Міжнародні стандарти аудиту вимагають від нас під час кожного аудиту розглядати ризик обходу механізмів внутрішніх контролів управлінським персоналом як значний ризик. Управлінський персонал є у виключному положенні для можливості здійснення шахрайства через його здатність маніпулювати бухгалтерськими записами внаслідок обходу контролів, які за інших умов працюють ефективно.

Ми оцінили порядок затвердження операцій, що здійснює Товариство. Ми також оцінили до-тримання законів і нормативно-правових актів, які є релевантними для цілей аудиту. Завдяки цій роботі ми розробили відповідні аудиторські процедури для усунення цього ризику.

Ми оцінили ризик та проаналізували наявність будь-яких доказів необ'єктивності управлінського персоналу або значну зміну підходу до суттєвих облікових оцінок та суджень, які стосуються окремої фінансової звітності, порівняно з попереднім роком.

Ми переглянули протоколи засідань органів корпоративного управління Товариства. Ми робили запити працівникам на різних рівнях організаційної структури, щоб переконатись у послідовності тверджень, які ми отримали від керівництва, як усно так і у письмовій формі. Ми протестували акти звірок з третіми сторонами та отримали від них листи підтвердження (в тому числі від банків, окремих постачальників та клієнтів, зовнішніх юридичних консультантів), проаналізувавши ціни й інші умови контрактів та порівняли їх з ринковими. Серед інших процедур, ми провели перевірку визнання доходів від реалізації та перевірку сутності потенційного нестандартних і одноразових значних операцій, щоб переконатись у тому, що такі операції були належним чином затвердженні і правильно відображені в обліку та розкриті в окремій фінансовій звітності.

Ми включили до плану аудиту процедури, які неможливо було передбачити, проаналізували бухгалтерські проводки, щоб визначити, що вони відповідають комерційній сутності та обґрунтованості.

Ми провели наші процедури на вибірковій основі у відповідності до свого професійного судження та методології аудиту.

Товариство підготувало Звіт керівництва за 2023 рік. У Звіті керівництва за 2023 рік ми не виявили суттєву невідповідність між іншою інформацією та фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або того, чи ця інформація має вигляд такої, що містить суттєве викривлення та ми не виявили таких фактів, які б необхідно було б включити до нашого звіту.

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС" в повній мірі розкрило

інформацію про кінцевого бенефіціарного власника та структуру власності станом на поточну дату, відповідно до вимог, встановлених Положенням про форму та зміст структури власності, затвердженим наказом Міністерства фінансів України від 19 березня 2021 року №163, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 08 червня 2021 року за №768/3639; підприємство не є контролером/учасником небанківської фінансової групи, підприємством, що становить суспільний інтерес; у підприємства відсутня материнська/дочірня компанія.

Статутний капітал ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" відповідає розміру установчим документам, інформації з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань; сформований та сплачений повністю.

ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" повно та достовірно розкрило інформацію щодо складу і структури фінансових інвестицій; інформації про наявність інших фактів та обставин, які можуть суттєво вплинути на діяльність юридичної особи у майбутньому, та оцінку ступеня їх впливу - відсутні.

ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" складає Звіт про управління, що містить Звіт про корпоративне управління за 2023р. про що зазначено у розділі Звіту "Інша інформація".

Щодо підсумків перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства за результатами фінансового року, підготовлені ревізійною комісією (ревізором), надання якої передбачено частиною четвертою статті 75 Закону України "Про акціонерні товариства" - інформація відсутня, ревізійна комісія припинила повноваження на виконання Рішення про припинення повноважень Ревізійної комісії, прийнятого річними Загальними зборами акціонерів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС", які відбулися дистанційно 27 квітня 2023 року (протокол від 04.05.2023р.).

Перевірка проведена у строк: початок з 04.01.2024р. по дату закінчення 22.02.2024р. за місцезнаходженням Товариства та Аудитора, згідно з умовами Договору про надання послуг №35 від 14.02.2023р. Масштаб перевірки становить: документальним методом - 50%, розрахунково-аналітичним - 50% від загального обсягу документації.

2) звіт про сталий розвиток

| | |
|---|--|
| 1 | <p>Оцінка діяльності щодо захисту довкілля та соціальної відповідальності за звітний період:</p> <p>Екологічних проблемних питань в ході експлуатації основних засобів у 2023 році не виникало.</p> <p>За період з 01.01.2023 року по 31.12.2023 року очисні споруди на ГЕС пройшли промислову експлуатацію. За період експлуатації встановлено, що результати очистки стічної води відповідають межах норм.</p> <p>Басейнове управління водних ресурсів річок Прут і Сірет щоквартально проводить аналіз скинутої води.</p> <p>Стічні води з підрозділів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" (адмінкорпус, БМТЗ) скидаються в комунальну каналізацію управління Тепловодоканалу м. Новодністровська згідно договору. Систем зворотного водопостачання на об'єктах ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не має.</p> <p>ТОВ "УКРРЕСУРСИ-2011" згідно укладеного договору з ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" проводило операції, пов'язані із збиранням і утилізацією окремих видів відходів, що виникли внаслідок господарської діяльності підприємства.</p> <p>На підприємстві ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" відсутні установки для очищення димових газів, оскільки технологія виробництва електричної енергії на Нижньодністровській ГЕС не передбачає утворення димових газів. Незначні обсяги викидів шкідливих речовин на Нижньодністровській ГЕС не передбачають використання газоочисного обладнання.</p> <p>У 2023 році ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" не проводилося рекультивациі земель.</p> <p>Для виробництва електричної енергії на Нижньодністровська ГЕС не використовується паливо.</p> <p>Скидів забруднених стічних вод без проходження повної очистки, в природні об'єкти на ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" немає.</p> |
| 2 | <p>Основні ризики і виклики щодо захисту довкілля та соціальної відповідальності, плани щодо їх вирішення, а також їх вплив на досягнення стратегічних цілей:</p> |
| <p>1. Перелік ризиків щодо захисту довкілля та соціальної відповідальності, які мають вплив на особу:</p> | <p>Інформація відсутня.</p> |

| | | |
|---|---|----------------------|
| | 2. Заходи, які планується здійснити / здійснюються для мінімізації/усунення кожного із ризиків: | Інформація відсутня. |
| 3 | Основні положення політики з питань захисту довкілля та соціальної відповідальності: | |
| | Перелік політик з питань захисту довкілля та соціальної відповідальності та опис питань, які такі політики покликані вирішити: | Інформація відсутня. |
| 4 | Перелік питань та прийнятих рішень щодо захисту довкілля та соціальної відповідальності, які розглядались радою та виконавчим органом: | |
| | 1. Перелік питань, які розглядались виконавчим органом та короткий зміст рішень, які було прийнято: | Інформація відсутня. |
| | 2. Перелік питань, які розглядались радою та короткий зміст рішень, які було прийнято: | Інформація відсутня. |
| 5 | Перелік ключових стейкхолдерів, на яких має вплив діяльність особи із зазначенням обґрунтування в чому саме полягає такий вплив: | |
| | 1) Держава Україна в особі Кабінету Міністрів України, як мажоритарний акціонер та законотворець має вирішальний вплив у своїй діяльності на Товариство, його фінансову та господарську діяльність, а також досягнення мети діяльності та стратегічних цілей. | |
| 6 | Перелік стейкхолдерів, які мають вплив на досягнення особою стратегічних цілей із зазначенням обґрунтування в чому саме полягає такий вплив: | |
| | Держава Україна в особі Кабінету Міністрів України, як мажоритарний акціонер та законотворець має вирішальний вплив у своїй діяльності на Товариство, його фінансову та господарську діяльність, а також досягнення мети діяльності та стратегічних цілей. | |
| 7 | Основні положення політики щодо взаємодії зі стейкхолдерами, у тому числі акціонерами/учасниками: | |
| | Інформація щодо назви політики взаємодії зі стейкхолдерами (або ж політик, або ж усіх документів в яких йдеться про таку взаємодію) відсутня. | |

3. Дивідендна політика

| | |
|---|--|
| Наявність затвердженого внутрішнього документу, який визначає дивідендну політику | так |
| Назва внутрішнього документу, який визначає дивідендну політику | СтатутПрАТ "Нижньодністровська ГЕС"СтатутПрАТ "Нижньодністровська ГЕС"СтатутПрАТ "Нижньодністровська ГЕС"Статут ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" |
| Назва органу, який прийняв рішення про затвердження внутрішнього документу, який визначає дивідендну політику | Загальні збори акціонерів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС". |
| Дата та номер рішення про затвердження внутрішнього документу, який визначає дивідендну політику | 27.12.2023 б/н |
| Опис ключових положень внутрішнього документу, який визначає дивідендну політику | Опис дивідендної політики товариства визначений у розділі Статуту "Порядок розподілу прибутку і покриття збитків товариства". Ключові положення щодо дивідендної політики: 1. На кожну просту іменну акцію Товариства нараховується однаковий розмір дивідендів. |

2. Товариство виплачує дивіденди виключно грошовими коштами.
3. Дивіденди виплачуються один раз на рік за підсумками попереднього календарного року, на підставі рішення Вищого органу Товариства відповідно до законодавства.
4. Виплата дивідендів за простими акціями здійснюється з чистого прибутку звітного року та/або нерозподіленого прибутку, та/або резервного капіталу на підставі рішення Вищого органу Товариства у строк, що не перевищує шість місяців з дня прийняття Вищим органом рішення про виплату дивідендів.
У Вищим органом Товариства рішення щодо виплати дивідендів у строк, менший ніж передбачений абзацом першим цього пункту, виплата дивідендів здійснюється у строк, визначений Вищим органом до державного бюджету виплачуються у порядку та строк, визначений законодавством України.
5. Для кожної виплати дивідендів Наглядова рада Товариства встановлює дату складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати. Дата складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, за простими акціями визначається рішенням Наглядової ради, але не раніше ніж через 10 робочих днів після дня прийняття такого рішення Наглядовою радою.
6. Перелік осіб, які мають право на отримання дивідендів, складається в порядку, встановленому законодавством про депозитарну систему України.
7. Товариство в порядку, встановленому Наглядовою радою, повідомляє осіб, які мають право на отримання дивідендів, про дату, розмір, порядок та строк їх виплати.
8. Протягом 10 днів з дня прийняття рішення про виплату дивідендів Товариство повідомляє про дату, розмір, порядок та строк виплати дивідендів.
9. У разі відчуження акціонером належних йому акцій після дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, але раніше дати виплати дивідендів право на отримання дивідендів залишається в особи, зазначеної у такому переліку.
10. Товариство, в порядку встановленому Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, здійснює виплату дивідендів через депозитарну систему України або безпосередньо акціонерам. Спосіб виплати дивідендів визначається відповідним рішенням Вищого органу.
11. Товариство не має права приймати рішення про виплату дивідендів та здійснювати виплату дивідендів за простими акціями, якщо:
 - 1) звіт про результати емісії акцій не зареєстровано у встановленому законодавством порядку;
 - 2) майна Товариства недостатньо для задоволення вимог кредиторів за зобов'язаннями, строк виконання яких настав, або за результатами прийняття такого рішення стане недостатньо для задоволення таких вимог.
 - 3) в інших випадках, передбачених законодавством.
12. Будь-які дивіденди, отримані акціонером з

| | |
|--|--|
| | порушенням вимог Закону "Про акціонерні товариства" та Статуту, підлягають поверненню в судовому порядку, якщо такий акціонер знав або повинен був знати, що дивіденди виплачуються з порушенням вимог закону. |
|--|--|

4. Дивіденди

Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами у звітному році

| Інформація про виплату дивідендів | У звітному періоді | |
|---|---|--|
| | за простими акціями | за привілейованими акціями |
| Сума нарахованих дивідендів, грн. | 1 906 366 | 0 |
| Нараховані дивіденди на одну акцію, грн. | 0,04 | 0 |
| Сума виплачених/перерахованих дивідендів, грн. | 1 905 964,14 | 0 |
| Дата прийняття уповноваженим органом акціонерного товариства рішення про встановлення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів | 18.05.2023 | |
| Дата складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів | 08.06.2023 | |
| Спосіб виплати дивідендів | | |
| Дата (дати) перерахування дивідендів через депозитарну систему із зазначенням сум (грн) перерахованих дивідендів на відповідну дату | За результатами звітного періоду: За результатами попереднього періоду: | За результатами звітного періоду: За результатами попереднього періоду: |
| Дата (дати) перерахування/ відправлення дивідендів безпосередньо акціонерам із зазначенням сум (грн) перерахованих/відправлених дивідендів на відповідну дату | За результатами звітного періоду: За результатами попереднього періоду: 08.05.2023, 1 666 185,88 22.08.2023, 20 451,88 22.08.2023, 218 845,1 22.08.2023, 240,64 22.08.2023, 240,64 | За результатами звітного періоду: За результатами попереднього періоду: |
| Додаткова інформація | <p>Річними загальними зборами акціонерів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС", що відбулися 27 квітня 2023 року, прийнято рішення про спрямування за результатами фінансово-господарської діяльності Товариства за 2022 рік на виплату дивідендів у розмірі 50% чистого прибутку Товариства у сумі 1 906 366,0 грн, в тому числі сплатити до Державного бюджету дивіденди на акції держави у розмірі 1 666 185,88 грн. Встановлено, що виплата дивідендів здійснюється Товариством безпосередньо акціонерам в порядку та строк, визначений чинним законодавством.</p> <p>Наглядовою радою (протокол від 18.05.2023 року № 07-2023) визначено дату складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності Товариства за 2022 рік - 08 червня 2023 року. Визначено, що сума річних дивідендів становить: 1 906 366,0 грн, в т. ч. дивіденди на державну частку - 1 666 185,883 грн., розмір річних дивідендів на одну просту іменну акцію складає 0,0401062076 грн.</p> <p>Встановлено строки виплати дивідендів з 01 липня 2023 року по 31 жовтня 2023 року. На державну частку дивіденди вирішено виплатити до 01 липня 2023 року в повному обсязі.</p> <p>Виплату дивідендів здійснювати у такому порядку: Дивіденди виплачуються безпосередньо акціонерам на підставі заяви акціонера, яка адресована Товариству, шляхом виплати всієї суми дивідендів в повному обсязі.</p> <p>Виплата дивідендів акціонерам здійснюється шляхом перерахування грошових коштів у безготівковій формі на банківський (картковий, поточний) рахунок в банківських установах, вказаний акціонером в заяві із зазначенням необхідних для перерахунку реквізитів, або поштовим переказом через "Укрпошту" за адресою, яку акціонер вказує у заяві, або грошовими коштами через касу Товариства.</p> | |

| | |
|--|---|
| | Витрати, які виникають через необхідність перерахування дивідендів (сплата комісійних банку, тощо), проводяться за рахунок суми дивідендів, призначених до виплати відповідному акціонеру. На суму невиплачених та не отриманих акціонерами дивідендів проценти не нараховуються. |
|--|---|

5. Перелік посилань на внутрішні документи особи, що розміщені на вебсайті особи

| № з/п | Назва внутрішнього документа | Опис ключових питань, які регулюються внутрішнім документом | URL-адреса вебсайту особи, за якою розміщено внутрішній документ |
|-------|---|---|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Статут ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС". | Статут визначає основну мету, предмет діяльності товариства, його юридичний статус та відповідальність. | http://dn-gaes.com/system/documents |
| 2 | Положення Про виконавчий орган ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС". | Положення визначає правовий статус, склад, строк повноважень, порядок формування та організацію роботи Виконавчого органу Товариства, а також його права, обов'язки та відповідальність. | http://dn-gaes.com/system/documents |
| 3 | Положення Про Наглядову раду ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС". | Положення визначає правовий статус, склад, строк повноважень, порядок формування та організацію роботи Наглядової ради Товариства, а також права, обов'язки та відповідальність членів Наглядової ради. | http://dn-gaes.com/system/documents |
| 4 | Положення Про порядок реагування та управління інцидентами інформаційної безпеки у ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС". | Положення визначає порядок реагування та управління інцидентами інформаційної безпеки у Товаристві. | http://dn-gaes.com/system/documents |
| 5 | Положення Про загальні збори акціонерів ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" | Положення визначає правовий статус порядок підготовки, скликання та проведення Загальних зборів Товариства, а також порядок розгляду питань та прийняття Загальними зборами рішень. | http://dn-gaes.com/system/documents |

VI. Список посилань на регульовану інформацію, яка була розкрита протягом звітного року

2. Особлива інформація

| № з/п | Вид особливої інформації | Дата розкриття інформації | URL-адреси, за якими розміщена інформація, яка розкривалася протягом звітного року |
|-------|---|---------------------------|--|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1 | Інформація про затвердження звіту про винагороду членів наглядової ради та/або звіту про винагороду членів виконавчого органу | 04.05.2023 | https://bit.ly/421Y4en |
| 2 | Відомості про зміну | 05.05.2023 | https://bit.ly/3HFt7o1 |

| | | | |
|---|--|------------|---|
| | складу посадових осіб емітента | | |
| 3 | Відомості про прийняття рішення про виплату дивідендів | 18.05.2023 | https://bit.ly/3MBkair |
| 4 | Відомості про зміни до статуту приватного акціонерного товариства, пов'язані із переважним правом акціонерів на придбання акцій цього товариства | 28.12.2023 | https://bit.ly/3NHSOr6 |

| | | | |
|---|--|------------|-------------------------|
| | | | КОДИ |
| | | Дата | 02.12.2023 |
| Підприємство | Приватне акціонерне товариство "Нижньодністровська ГЕС" | за ЄДРПОУ | 30149623 |
| Територія | Чернівецька обл. | за КАТОТТГ | UA7304013001 0085979 |
| Організаційно- правова форма господарювання | Акціонерне товариство | за КОПФГ | 230 |
| Вид економічної діяльності | Виробництво електроенергії | за КВЕД | 35.11 |
| Середня кількість працівників: 125 | | | |
| Адреса, телефон: 60236 Новодністровськ, (03741) 3-65-11 | | | |
| Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака | | | |
| Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці): | | | |
| за національними положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку | | | |
| за міжнародними стандартами фінансової звітності | | | v |

Баланс
(Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2023 р.
Форма №1

Код за ДКУД 1801001

| Актив | Код рядка | На початок звітної періоду | На кінець звітної періоду |
|--|--------------|----------------------------------|---------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Необоротні активи | | | |
| Нематеріальні активи | 1000 | 5 229 | 5 202 |
| первісна вартість | 1001 | 5 720 | 5 703 |
| накопичена амортизація | 1002 | (491) | (501) |
| Незавершені капітальні інвестиції | 1005 | 0 | 0 |
| Основні засоби | 1010 | 846 966 | 837 399 |
| первісна вартість | 1011 | 2 846 386 | 2 860 826 |
| знос | 1012 | (1 999 420) | (2 023 427) |
| Інвестиційна нерухомість | 1015 | 0 | 0 |
| первісна вартість | 1016 | 0 | 0 |
| знос | 1017 | (0) | (0) |
| Довгострокові біологічні активи | 1020 | 0 | 0 |
| первісна вартість | 1021 | 0 | 0 |
| накопичена амортизація | 1022 | (0) | (0) |
| Довгострокові фінансові інвестиції: | | | |
| які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств | 1030 | 0 | 0 |
| інші фінансові інвестиції | 1035 | 0 | 0 |
| Довгострокова дебіторська заборгованість | 1040 | 0 | 0 |
| Відстрочені податкові активи | 1045 | 1 360 | 0 |
| Гудвіл | 1050 | 0 | 0 |
| Відстрочені аквізиційні витрати | 1060 | 0 | 0 |
| Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах | 1065 | 0 | 0 |
| Інші необоротні активи | 1090 | 0 | 0 |
| Усього за розділом I | 1095 | 853 555 | 842 601 |
| II. Оборотні активи | | | |

| | | | |
|--|------|---------|---------|
| Запаси | 1100 | 2 349 | 2 957 |
| Виробничі запаси | 1101 | 2 349 | 2 957 |
| Незавершене виробництво | 1102 | 0 | 0 |
| Готова продукція | 1103 | 0 | 0 |
| Товари | 1104 | 0 | 0 |
| Поточні біологічні активи | 1110 | 0 | 0 |
| Депозити перестраховання | 1115 | 0 | 0 |
| Векселі одержані | 1120 | 0 | 0 |
| Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги | 1125 | 15 536 | 21 957 |
| Дебіторська заборгованість за розрахунками: | | | |
| за виданими авансами | 1130 | 4 959 | 6 161 |
| з бюджетом | 1135 | 334 | 508 |
| у тому числі з податку на прибуток | 1136 | 0 | 0 |
| з нарахованих доходів | 1140 | 0 | 0 |
| із внутрішніх розрахунків | 1145 | 0 | 0 |
| Інша поточна дебіторська заборгованість | 1155 | 0 | 0 |
| Поточні фінансові інвестиції | 1160 | 0 | 0 |
| Гроші та їх еквіваленти | 1165 | 630 | 2 632 |
| Готівка | 1166 | 0 | 0 |
| Рахунки в банках | 1167 | 630 | 2 632 |
| Витрати майбутніх періодів | 1170 | 0 | 0 |
| Частка перестраховика у страхових резервах | 1180 | 0 | 0 |
| у тому числі в: | | | |
| резервах довгострокових зобов'язань | 1181 | 0 | 0 |
| резервах збитків або резервах належних виплат | 1182 | 0 | 0 |
| резервах незароблених премій | 1183 | 0 | 0 |
| інших страхових резервах | 1184 | 0 | 0 |
| Інші оборотні активи | 1190 | 0 | 0 |
| Усього за розділом II | 1195 | 23 808 | 34 215 |
| III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття | 1200 | 0 | 14 |
| Баланс | 1300 | 877 363 | 876 830 |

| Пасив | Код рядка | На початок звітнього періоду | На кінець звітнього періоду |
|---|-----------|------------------------------|-----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Власний капітал | | | |
| Зареєстрований (пайовий) капітал | 1400 | 475 329 | 475 329 |
| Внески до незареєстрованого статутного капіталу | 1401 | 0 | 0 |
| Капітал у дооцінках | 1405 | 704 241 | 704 121 |
| Додатковий капітал | 1410 | 4 200 | 4 172 |
| Емісійний дохід | 1411 | 0 | 0 |
| Накопичені курсові різниці | 1412 | 0 | 0 |
| Резервний капітал | 1415 | 7 197 | 7 490 |
| Нерозподілений прибуток (непокритий збиток) | 1420 | -335 271 | -333 092 |
| Неоплачений капітал | 1425 | (0) | (0) |
| Вилучений капітал | 1430 | (0) | (0) |
| Інші резерви | 1435 | 0 | 0 |
| Усього за розділом I | 1495 | 855 696 | 858 020 |
| II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення | | | |
| Відстрочені податкові зобов'язання | 1500 | 0 | 642 |
| Пенсійні зобов'язання | 1505 | 0 | 0 |
| Довгострокові кредити банків | 1510 | 0 | 0 |

| | | | |
|---|------|---------|---------|
| Інші довгострокові зобов'язання | 1515 | 0 | 0 |
| Довгострокові забезпечення | 1520 | 0 | 0 |
| Довгострокові забезпечення витрат персоналу | 1521 | 0 | 0 |
| Цільове фінансування | 1525 | 0 | 0 |
| Благодійна допомога | 1526 | 0 | 0 |
| Страхові резерви | 1530 | 0 | 0 |
| у тому числі: | | | |
| резерв довгострокових зобов'язань | 1531 | 0 | 0 |
| резерв збитків або резерв належних виплат | 1532 | 0 | 0 |
| резерв незароблених премій | 1533 | 0 | 0 |
| інші страхові резерви | 1534 | 0 | 0 |
| Інвестиційні контракти | 1535 | 0 | 0 |
| Призовий фонд | 1540 | 0 | 0 |
| Резерв на виплату джек-поту | 1545 | 0 | 0 |
| Усього за розділом II | 1595 | 0 | 642 |
| III. Поточні зобов'язання і забезпечення | | | |
| Короткострокові кредити банків | 1600 | 0 | 0 |
| Векселі видані | 1605 | 0 | 0 |
| Поточна кредиторська заборгованість за: | | | |
| довгостроковими зобов'язаннями | 1610 | 0 | 0 |
| товари, роботи, послуги | 1615 | 10 393 | 3 245 |
| розрахунками з бюджетом | 1620 | 2 245 | 2 887 |
| у тому числі з податку на прибуток | 1621 | 708 | 1 467 |
| розрахунками зі страхування | 1625 | 0 | 0 |
| розрахунками з оплати праці | 1630 | 12 | 0 |
| одержаними авансами | 1635 | 0 | 0 |
| розрахунками з учасниками | 1640 | 67 | 67 |
| із внутрішніх розрахунків | 1645 | 0 | 0 |
| страховою діяльністю | 1650 | 0 | 0 |
| Поточні забезпечення | 1660 | 6 115 | 8 461 |
| Доходи майбутніх періодів | 1665 | 0 | 0 |
| Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків | 1670 | 0 | 0 |
| Інші поточні зобов'язання | 1690 | 2 835 | 3 508 |
| Усього за розділом III | 1695 | 21 667 | 18 168 |
| IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття | 1700 | 0 | 0 |
| Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду | 1800 | 0 | 0 |
| Баланс | 1900 | 877 363 | 876 830 |

Примітки: Інша інформація відсутня.

Керівник

Лунін С.С.

Головний бухгалтер

Шевчишена Н.П.

Підприємство

Приватне акціонерне товариство
"Нижньодністровська ГЕС"Дата
за ЄДРПОУ

| |
|------------|
| КОДИ |
| 31.03.2024 |
| 30149623 |

**Звіт про фінансові результати
(Звіт про сукупний дохід)
за 2023 рік**

**Форма №2
I. Фінансові результати**

Код за ДКУД 1801003

| Стаття | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|---|-----------|-------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) | 2000 | 221 033 | 125 557 |
| Чисті зароблені страхові премії | 2010 | 0 | 0 |
| Премії підписані, валова сума | 2011 | 0 | 0 |
| Премії, передані у перестраховання | 2012 | (0) | (0) |
| Зміна резерву незароблених премій, валова сума | 2013 | 0 | 0 |
| Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій | 2014 | 0 | 0 |
| Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) | 2050 | (192 598) | (107 601) |
| Чисті понесені збитки за страховими виплатами | 2070 | (0) | (0) |
| Валовий: | | | |
| прибуток | 2090 | 28 435 | 17 956 |
| збиток | 2095 | (0) | (0) |
| Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань | 2105 | 0 | 0 |
| Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів | 2110 | 0 | 0 |
| Зміна інших страхових резервів, валова сума | 2111 | 0 | 0 |
| Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах | 2112 | 0 | 0 |
| Інші операційні доходи | 2120 | 5 614 | 7 636 |
| Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю | 2121 | 0 | 0 |
| Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції | 2122 | 0 | 0 |
| Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування | 2123 | 0 | 0 |
| Адміністративні витрати | 2130 | (22 246) | (14 769) |
| Витрати на збут | 2150 | (0) | (0) |
| Інші операційні витрати | 2180 | (2 339) | (4 367) |
| Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю | 2181 | 0 | 0 |
| Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції | 2182 | 0 | 0 |
| Фінансовий результат від операційної діяльності: | | | |
| прибуток | 2190 | 9 464 | 6 456 |
| збиток | 2195 | (0) | (0) |
| Дохід від участі в капіталі | 2200 | 0 | 0 |
| Інші фінансові доходи | 2220 | 0 | 0 |
| Інші доходи | 2240 | 0 | 269 |

| | | | |
|---|------|--------|--------|
| Дохід від благодійної допомоги | 2241 | 0 | 0 |
| Фінансові витрати | 2250 | (0) | (0) |
| Втрати від участі в капіталі | 2255 | (0) | (0) |
| Інші витрати | 2270 | (60) | (52) |
| Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті | 2275 | 0 | 0 |
| Фінансовий результат до оподаткування: | | | |
| прибуток | 2290 | 9 404 | 6 673 |
| збиток | 2295 | (0) | (0) |
| Витрати (дохід) з податку на прибуток | 2300 | -5 146 | -2 860 |
| Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування | 2305 | 0 | 0 |
| Чистий фінансовий результат: | | | |
| прибуток | 2350 | 4 258 | 3 813 |
| збиток | 2355 | (0) | (0) |

II. Сукупний дохід

| Стаття | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|---|-----------|-------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Дооцінка (уцінка) необоротних активів | 2400 | 0 | 0 |
| Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів | 2405 | 0 | 0 |
| Накопичені курсові різниці | 2410 | 0 | 0 |
| Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств | 2415 | 0 | 0 |
| Інший сукупний дохід | 2445 | 0 | 0 |
| Інший сукупний дохід до оподаткування | 2450 | 0 | 0 |
| Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом | 2455 | (0) | (0) |
| Інший сукупний дохід після оподаткування | 2460 | 0 | 0 |
| Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460) | 2465 | 4 258 | 3 813 |

III. Елементи операційних витрат

| Назва статті | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|----------------------------------|-----------|-------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Матеріальні затрати | 2500 | 9 604 | 8 670 |
| Витрати на оплату праці | 2505 | 37 611 | 32 032 |
| Відрахування на соціальні заходи | 2510 | 7 562 | 6 622 |
| Амортизація | 2515 | 24 701 | 23 448 |
| Інші операційні витрати | 2520 | 137 436 | 55 532 |
| Разом | 2550 | 216 914 | 126 304 |

IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

| Назва статті | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|--|-----------|-------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| Середньорічна кількість простих акцій | 2600 | 47 532 941 | 47 532 941 |
| Скоригована середньорічна кількість простих акцій | 2605 | 47 532 941 | 47 532 941 |
| Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію | 2610 | 0,090000 | 0,080000 |
| Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію | 2615 | 0,090000 | 0,080000 |
| Дивіденди на одну просту акцію | 2650 | 0,00 | 0,00 |

Примітки: Інша інформація відсутня.

Керівник

Лунін С.С.

Головний бухгалтер

Шевчишена Н.П.

Підприємство

Приватне акціонерне товариство
"Нижньодністровська ГЕС"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2024

30149623

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 2023 рік
Форма №3

Код за ДКУД 1801004

| Стаття | Код рядка | За звітний період | За аналогічний період попереднього року |
|--|-----------|-------------------|---|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| I. Рух коштів у результаті операційної діяльності | | | |
| Надходження від: | | | |
| Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) | 3000 | 238 812 | 149 665 |
| Повернення податків і зборів | 3005 | 0 | 0 |
| у тому числі податку на додану вартість | 3006 | 0 | 0 |
| Цільового фінансування | 3010 | 146 | 49 |
| Надходження від отримання субсидій, дотацій | 3011 | 0 | 0 |
| Надходження авансів від покупців і замовників | 3015 | 0 | 0 |
| Надходження від повернення авансів | 3020 | 2 020 | 28 |
| Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках | 3025 | 0 | 0 |
| Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені) | 3035 | 0 | 0 |
| Надходження від операційної оренди | 3040 | 19 | 233 |
| Надходження від отримання роялті, авторських винагород | 3045 | 0 | 0 |
| Надходження від страхових премій | 3050 | 0 | 0 |
| Надходження фінансових установ від повернення позик | 3055 | 0 | 0 |
| Інші надходження | 3095 | 614 | 386 |
| Витрачання на оплату: | | | |
| Товарів (робіт, послуг) | 3100 | (130 235) | (51 152) |
| Праці | 3105 | (32 290) | (26 946) |
| Відрахувань на соціальні заходи | 3110 | (8 157) | (7 068) |
| Зобов'язань з податків і зборів | 3115 | (33 259) | (28 093) |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток | 3116 | (2 385) | (1 600) |
| Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість | 3117 | (14 635) | (12 424) |
| Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів | 3118 | (16 239) | (14 069) |
| Витрачання на оплату авансів | 3135 | (0) | (0) |
| Витрачання на оплату повернення авансів | 3140 | (0) | (0) |
| Витрачання на оплату цільових внесків | 3145 | (0) | (0) |
| Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами | 3150 | (0) | (0) |
| Витрачання фінансових установ на надання позик | 3155 | (0) | (0) |
| Інші витрачання | 3190 | (2 031) | (1 624) |
| Чистий рух коштів від операційної діяльності | 3195 | 35 639 | 35 478 |
| II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності | | | |
| Надходження від реалізації: | | | |
| фінансових інвестицій | 3200 | 0 | 0 |
| необоротних активів | 3205 | 0 | 0 |
| Надходження від отриманих: | | | |

| | | | |
|--|------|------------|------------|
| відсотків | 3215 | 0 | 0 |
| дивідендів | 3220 | 0 | 0 |
| Надходження від деривативів | 3225 | 0 | 0 |
| Надходження від погашення позик | 3230 | 0 | 0 |
| Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці | 3235 | 0 | 0 |
| Інші надходження | 3250 | 0 | 0 |
| Витрачання на придбання: | | | |
| фінансових інвестицій | 3255 | (0) | (0) |
| необоротних активів | 3260 | (31 731) | (34 202) |
| Виплати за деривативами | 3270 | (0) | (0) |
| Витрачання на надання позик | 3275 | (0) | (0) |
| Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці | 3280 | (0) | (0) |
| Інші платежі | 3290 | (0) | (0) |
| Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності | 3295 | -31 731 | -34 202 |
| III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності | | | |
| Надходження від: | | | |
| Власного капіталу | 3300 | 0 | 0 |
| Отримання позик | 3305 | 0 | 0 |
| Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві | 3310 | 0 | 0 |
| Інші надходження | 3340 | 0 | 0 |
| Витрачання на: | | | |
| Викуп власних акцій | 3345 | (0) | (0) |
| Погашення позик | 3350 | (0) | (0) |
| Сплату дивідендів | 3355 | (1 906) | (1 674) |
| Витрачання на сплату відсотків | 3360 | (0) | (0) |
| Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди | 3365 | (0) | (0) |
| Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві | 3370 | (0) | (0) |
| Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах | 3375 | (0) | (0) |
| Інші платежі | 3390 | (0) | (0) |
| Чистий рух коштів від фінансової діяльності | 3395 | -1 906 | -1 674 |
| Чистий рух коштів за звітний період | 3400 | 2 002 | -398 |
| Залишок коштів на початок року | 3405 | 630 | 1 028 |
| Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів | 3410 | 0 | 0 |
| Залишок коштів на кінець року | 3415 | 2 632 | 630 |

Примітки: Інша інформація відсутня.

Керівник

Лунін С.С.

Головний бухгалтер

Шевчишена Н.П.

Підприємство

Приватне акціонерне товариство "Нижньодністровська ГЕС"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

01.01.2024

30149623

Звіт про власний капітал

За 2023 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

| Стаття | Код рядка | Зареєстрований 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 року | 4000 | 475 329 | 704 241 | 4 200 | 7 197 | -335 271 | 0 | 0 | 855 696 |
| Коригування: | 4005 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Зміна облікової політики | | | | | | | | | |
| Виправлення помилок | 4010 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Інші зміни | 4090 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Скоригований залишок на початок року | 4095 | 475 329 | 704 241 | 4 200 | 7 197 | -335 271 | 0 | 0 | 855 696 |
| Чистий прибуток (збиток) за звітний період | 4100 | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 258 | 0 | 0 | 4 258 |
| Інший сукупний дохід за звітний період | 4110 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Дооцінка (уцінка) необоротних активів | 4111 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів | 4112 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Накопичені курсові різниці | 4113 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств | 4114 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Інший сукупний дохід | 4116 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Розподіл прибутку: | 4200 | 0 | 0 | 0 | 0 | -1 906 | 0 | 0 | -1 906 |
| Виплати власникам | | | | | | | | | |
| Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу | 4205 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Відрахування до резервного | 4210 | 0 | 0 | 0 | 293 | -293 | 0 | 0 | 0 |

| | | | | | | | | | |
|---|------|---------|---------|-------|-------|----------|---|---|---------|
| капіталу | | | | | | | | | |
| Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства | 4215 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів | 4220 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення | 4225 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Внески учасників: Внески до капіталу | 4240 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Погашення заборгованості з капіталу | 4245 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вилучення капіталу: Викуп акцій | 4260 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Перепродаж викуплених акцій | 4265 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Анулювання викуплених акцій | 4270 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Вилучення частки в капіталі | 4275 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Зменшення номінальної вартості акцій | 4280 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Інші зміни в капіталі | 4290 | 0 | -120 | -28 | 0 | 120 | 0 | 0 | -28 |
| Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві | 4291 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Разом змін у капіталі | 4295 | 0 | -120 | -28 | 293 | 2 179 | 0 | 0 | 2 324 |
| Залишок на кінець року | 4300 | 475 329 | 704 121 | 4 172 | 7 490 | -333 092 | 0 | 0 | 858 020 |

Примітки: Інша інформація відсутня

Керівник

Лунін С.С.

Головний бухгалтер

Шевчишена Н.П.

Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності

ПРИМІТКИ

до фінансової звітності за 2023 рік,
який закінчився 31 грудня 2023 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 гідроакумулююча 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.

Діяльність ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" ґрунтується на Програмі розвитку гідроенергетики на період до 2026 року, що схвалена розпорядженням Кабінету Міністрів України від 13.07.2016р. №552-р, Енергетичній стратегії України на період до 2035 року "Безпека, енергоефективність, конкурентоспроможність" (розпорядження Кабінету Міністрів України від 18.08.2017р. №605-р) та Стратегії сталого розвитку "Україна - 2020", схваленій указом Президента України №5/2015 від 12.01.2015р., завданнями яких є забезпечення випереджаючого росту енергогенеруючих потужностей для забезпечення надійного виробітку та постачання електроенергії для промислових споживачів та населення України, підвищення стійкості, надійності й ефективності роботи Об'єднаної енергетичної системи України та її інтеграції з європейською енергосистемою, зменшення імпорту паливних ресурсів і техногенного навантаження на довкілля, забезпечення енергетичної безпеки держави шляхом ефективного та збалансованого розвитку атомної, теплової та відновлюваної енергетики, зокрема з максимальним використанням економічно ефективного гідроенергетичного потенціалу, а саме гідроресурсів річок Дніпро та Дністер.

В операційній моделі Товариства не передбачається жодних змін, оскільки воно продовжуватиме так само виробляти та реалізувати електричну енергію (Примітка 2).

Нижньодністровська ГЕС призначена для вирівнювання нерівномірних (добових та тижневих) скидів води з Дністровського водосховища при роботі гідроагрегатів Дністровської ГЕС-1 та створення нижнього басейну для закачування води в верхнє водосховище Дністровської ГАЕС при роботі в насосному режимі і вирівнювання нерівномірних витрат води, що скидає Дністровська ГАЕС при роботі в генераторному турбінному режимі.

Виробіток електроенергії Нижньодністровською ГЕС не є стабільним та залежить від притоку р. Дністер та режимів роботи Дністровських ГЕС та ГАЕС. При малих притоках річки Дністер в посушливі періоди можлива робота тільки одного гідроагрегату для підтримання відмітки верхнього та нижнього б'єфу водосховища. При великих притоках води в паводкові періоди гідроагрегати електростанції зупиняються і пропуск води відбувається через затвори водозливної греблі.

Середньорічний виробіток електроенергії складає 55 млн.кВт. год. Реалізація виробленої електроенергії агрегатами Нижньодністровської ГЕС в 2023 році здійснювалась на регульованих сегментах ринку електричної енергії України, зокрема, на внутрішньодобовому ринку, ринку "на добу наперед", балансуєчому ринку.

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

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 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг №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 2019р.). Ціна продажу електричної енергії на ринку "на добу наперед" та внутрішньодобовому ринку 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 продає електричну енергію не регулюються державою, проте цілком діяльність учасників ринку електричної енергії регулюється Законом України "Про ринок електричної енергії" та у відповідності до Закону України "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг" Регулятор затверджує Правила регульованих ринків, у тому числі ринку "добу наперед", внутрішньодобового та балансуєного ринку, а також зміни до них. На рішення НКРЕКП щодо змін та обмежень на ринку електричної енергії суттєво впливають соціально-політичні фактори.

З метою виконання вимог законодавства ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" уклало договір з ДП "Оператор Ринку" для здійснення купівлі-продажу електричної енергії у ринку "на добу наперед" №239/01 РДН від 05.07.2019р., та договір купівлі-продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку №239/01 ВДР від 05.07.2019р.

З ДП "НЕК "Укренерго" укладені договори:

- про надання послуг з передачі електричної енергії №0091-02024 від 01.01.2019 р.;

- про врегулювання небалансів електричної енергії. Відповідно до статті 634 Цивільного кодексу України, Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018р. №307;

- про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління №0091-03015 від 25.08.2019р.

В операціях постачання електроенергії постачальникам для подальшого її продажу за регульованими державою тарифами, тарифи Товариства обмежуються встановленою державою прогнозованою оптовою ринковою ціною.

Протягом 2023р. економіка України перебувала у протистоянні військовій агресії. ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" є об'єктом критичної інфраструктури. Чисельні обстріли аналогічних об'єктів спонукали наше підприємство заздалегідь, з метою зменшення ризиків руйнувань та пошкоджень від застосування противником ракетних та бомбових ударів по об'єктам енергетичної інфраструктури, створити захисні споруди для персоналу та критично необхідного обладнання, проведення капітальних ремонтів з метою підвищення надійності та безпеки експлуатації ГЕС.

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

Протягом 2020-2023 років світова та українська економіка зазнала значного впливу від спалаху захворювань, спричинених коронавірусом (COVID-19). З метою перешкоджання поширенню захворювання, влада в Україні оголосила режим надзвичайної ситуації на всій території України. Управлінський персонал не ідентифікував суттєвої невизначеності, яка могла б поставити під значний сумнів здатність суб'єкта господарювання безперервно продовжувати діяльність внаслідок пандемії. Не зважаючи на той факт, що товариство не очікує, що операційні результати 2023 року можуть зазнати суттєвого впливу, наразі неможливо достовірно оцінити вплив вказаних подій на підприємство, на економіку в цілому. Ймовірні негативні наслідки можуть відчуватися і після 31 грудня 2023 року. Вплив COVID-19 створив нові умови для бізнесу, але керівництво надалі продовжує безперервну діяльність.

Примітка 2

Основа складання фінансової звітності

Складання фінансової звітності здійснюється із застосуванням МСФЗ та МСБО, якщо вони не суперечать Закону України №996-XIV та в редакції, що офіційно оприлюднена на веб-сторінці центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування державної фінансової політики (Міністерство фінансів України). Ця фінансова звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю. 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, Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку

Нові і переглянуті МСФЗ, МСБО 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 2023 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;
- виконання Товариством створює або вдосконалює актив, який контролюється клієнтом у процесі створення або вдосконалення активу;
- 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 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 ризику, 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, обліковується 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 очікуваних

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 ефективної 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 торгової 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 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 відрізнятися 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 відрізнятися 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 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 2023 рік представлений таким чином:

| | Будинки, споруди, передавальні пристрої Силові та робочі машини і обладнання | Транспортні засоби | Інші основні засоби | Всього |
|-------------------------------|--|--------------------|---------------------|-----------|
| Первісна вартість | | | | |
| Станом на 31 грудня 2022 року | 927 177 | 1 236 371 | 10 687 625 543 | 2 799 778 |
| Надходження | 18 609 7 315 380 480 | 26 784 | | |
| Вибуття | 6 501 0 | 251 758 | | |
| Станом на 31 грудня 2023 року | 945 780 | 1 243 185 | 11 067 625 772 | 2 825 804 |
| Накопичена амортизація | | | | |
| Станом на 31 грудня 2022 року | 384 392 | 1 022 433 | 7 422 585 173 | 1 999 420 |
| Амортизаційні нарахування | 9 121 12 292 900 | 2 378 24 691 | | |
| Вибуття | 6 477 - | 201 684 | | |
| Станом на 31 грудня 2023 року | 393 507 | 1 034 248 | 8 322 587 350 | 2 023 427 |

Балансова вартість

| | | | | |
|---|---------|---------|----------------------|--|
| Станом на 31 грудня 2022 року | 542 785 | 213 938 | 3 265 86 978 846 966 | |
| Станом на 31 грудня 2023 року | 552 273 | 208 937 | 2 745 38 422 802 377 | |
| Рекласифікація: незавершені капітальні інвестиції | 0 | 0 | 0 46 228 46 228 | |
| Станом на 31 грудня 2023 року | 552 273 | 208 937 | 2 745 84 650 848 605 | |

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 2023 рік представлений таким чином:

Всього

Первісна вартість

Станом на 31 грудня 2022 року 5 720

Надходження 0

Вибуття 17

Станом на 31 грудня 2023 року 5 703

Накопичена амортизація

Станом на 31 грудня 2022 року 491

Вибуття 0

Амортизаційні нарахування 10

Станом на 31 грудня 2023 року 501

Балансова вартість

Станом на 31 грудня 2022 року 5 229

Станом на 31 грудня 2023 року 5 202

Примітка 6

Запаси

Станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року запаси були представлені таким чином:

31 грудня 2022 року

31 грудня 2023 року

Будівельні матеріали 5 5

Сировина і матеріали 888 892

Запасні частини 313 309

Паливо 774 942

Малоцінні та швидкозношувані предмети 369 809

Всього

2 349

2 957

Примітка 7

Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року дебіторська заборгованість, зі строком погашення до 12 місяців, за товари, роботи, послуги була представлена таким чином:

31 грудня 2022 року

31 грудня 2023 року

Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги 23 087 24 256

Резерв сумнівних боргів (7 551)(2 299)

Всього 15 536 21 957

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

31 грудня 2022 року

31 грудня 2023 року

НЕК "УКРЕНЕРГО" 14 316 16 609

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:

31 грудня 2022 року

31 грудня 2023 року

Залишок на початок року 14 710 7 551

Визнано витрати 0 0

Вивільнення резерву 7 159 5 252

Залишок на кінець року 7 551 2 299

Заборгованість за розрахунками за виданими авансами та з бюджетом. Передоплати та інші оборотні активи

Станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року заборгованість за розрахунками за виданими авансами та з бюджетом була представлена таким чином:

31 грудня 2022 року 31 грудня 2023 року

Передоплати та інші оборотні активи 4 959 6 175

Всього за рядком 4 959 6 175

Передоплата податків до сплати до державного бюджету 334 508

Всього за рядком 334 508

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 рентної плати за користування надрами.

Примітка 8

Грошові кошти та їх еквіваленти

Станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року грошові кошти та їх еквіваленти були представлені таким чином:

31 грудня 2022 року 31 грудня 2023 року

Грошові кошти в банках 630 2 632

Всього 630 2 632

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 2023 року; складається із 47 532 941 акцій, номінальною вартістю 10 гривень кожна, що становить 475 329 410 гривень.

Статутний капітал Товариства повністю сплачений акціонерами та становить 475 329 410 грн. Акціонери Товариства станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року були представлені наступним чином:

Власниками акцій ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" станом на 31.12.2023 року були:

№ п/п Назва власника акцій % акцій

1. Держава в особі Кабінету міністрів України
87,40115
2. ПрАТ "Укргідроенерго" 11,4797
3. Інші юридичні особи 1,11912
4. Фізичні особи 0,00002

Примітка 10

Капітал у дооцінках

Показник Капіталу у дооцінках на 31 грудня 2022 року складало 704 241 тис.грн., сформоване протягом 2019 року в зв'язку із переоцінкою основних засобів. Станом на 31 грудня 2023 року Капіталу у дооцінках склав 704 121 тис.грн.

Примітка 11

Додатковий капітал

Товариства становить на 31 грудня 2022 року - 4 200 тис.грн. та на 31 грудня 2023 року - 4 172 тис.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 2022 року 7 197 тис.грн. та на 31 грудня 2023 року - 7 490 тис. грн.

Примітка 13

Прибутки та збитки. 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 2022 році господарських товариств, у статутному капіталі яких є корпоративні права держави" №358 від 18 квітня 2023р., якою затверджено базовий норматив відрахування частки прибутку, що спрямовується

на виплату дивідендів за результатами фінансово-господарської діяльності у 2022 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 50 відсотків, черговими річними загальними зборами акціонерів 27.04.2023р. прийнято рішення про нарахування та сплату дивідендів акціонерам, викладене в Протоколі річних загальних зборів акціонерів. Сума річних дивідендів становить: 1 906 366,00грн., в т. ч. дивіденди на державну частку - 1 666 185,88грн.

Примітка 14

Податок на прибуток. Відстрочені податкові активи

У 2023 році податок на прибуток підприємств в Україні становив 18%. Відстрочені податкові активи (зобов'язання) станом на 31 грудня 2022 року та на 31 грудня 2023 року, які відображено у фінансовому звіті, представлені таким чином:

31 грудня 2022 року 31 грудня 2023 року

Складові частини відстроченого податкового активу (відстроченого податкового зобов'язання):

Різниця між балансовою вартістю основних засобів в фінансовому та податковому обліку 3 856 5 091

Резерв сумнівних боргів (1 559)(4 520)

Забезпечення витрат на річний аудит 0 (281)

Визнання нематеріального активу "право користування землею" (937) (932)

Чистий відстрочений податковий актив (чисте податкове зобов'язання) 1 360 (642)

Структура

2023

Податок на прибуток за 2023 рік 3 144

(Доходи)/витрати по відстроченому податку, що є результатом виникнення та сторнування тимчасових різниць, включені до Звіту про фінансові результати 2 002

Всього дохід / витрати з податку на прибуток за рік 5 146

Примітка 15

Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги була представлена наступним чином:

31 грудня 2022 року 31 грудня 2023 року

Кредиторська заборгованість за куповану електроенергію 2 617 2 814

Кредиторська заборгованість за послуги 222 382

Кредиторська заборгованість за ремонтні роботи, матеріали 7 554 49

Всього 10 393 3 245

Примітка 16

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом була представлена наступним чином:

31 грудня 2022 року 31 грудня 2023 року

| | | |
|--------------------------|-------|-------|
| Податок на прибуток | 708 | 1 467 |
| ПДВ | 319 | 0 |
| Рентна плата за воду | 1 121 | 1 322 |
| Податок з плати за землю | 97 | 97 |
| Екологічний податок | 0 | 1 |
| Всього | 2 245 | 2 887 |

Примітка 17

Забезпечення наступних виплат і платежів

Станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року забезпечення наступних виплат і платежів були представлені наступним чином:

31 грудня 2022 року 31 грудня 2023 року

| | | |
|--|-------|--------|
| Забезпечення наступних витрат на невикористані відпустки | 3 821 | 5 064 |
| Забезпечення на річний аудит | 873 | 1 960 |
| Забезпечення на матеріальне заохочення | 1 421 | 12 643 |
| Всього | 6 115 | 19 667 |

Рух забезпечень за 2023 рік наступний:

На 31.12.2022 Нараховано за період Використано На 31.12.2023

| | | | | |
|--|-------|--------|-------|--------|
| Забезпечення витрат за невикористані відпустки | 3 821 | 4 477 | 3 234 | 5 064 |
| Забезпечення на річний аудит | 873 | 1 567 | 480 | 1 960 |
| Забезпечення на матеріальне заохочення | 1 421 | 15 314 | 4 092 | 12 643 |
| Всього | 6 115 | 21 358 | 7 806 | 19 667 |

Примітка 18

Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці

Станом на 31 грудня 2022 року кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці складалася із заборгованості, щодо виплати лікарняних у сумі 12 тис. грн., на 31 грудня 2023 р. - 0 тис. грн.

Інші поточні зобов'язання. Отримані аванси

Станом на 31 грудня 2022 року та 31 грудня 2023 року інші поточні зобов'язання, отримані аванси представлені наступним чином:

31 грудня 2022 року 31 грудня 2023 року

| | | |
|---|-------|-------|
| Податкові зобов'язання у неоплачених рахунках за касовим методом обліку ПДВ | 2 511 | 2 843 |
| Зобов'язання по профспілковим внескам | 324 | 665 |
| Всього | 2 835 | 3 508 |

Примітка 19

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

Чистий дохід реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) за 2022 та 2023 роки представлений наступним чином:

2022 рік 2023 рік

| | | |
|--------------------------------------|---------|---------|
| Доходи від реалізації електроенергії | 125 557 | 221 033 |
| Всього | 125 557 | 221 033 |

Примітка 20

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) за 2022 та 2023 роки представлена наступним чином:

| | 2022 рік | 2023 рік |
|--|----------|----------|
| Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) | 107 601 | 192 598 |
| Всього | 107 601 | 192 598 |

СТРУКТУРА СОБІВАРТОСТІ

| Статті витрат | 2022 рік | 2023 рік |
|--|----------|----------|
| Ремонтні роботи | 21 337 | 24 431 |
| Витрати на оплату праці | 24 202 | 27 058 |
| Амортизація необоротних активів | 22 698 | 23 887 |
| Збір за використання водних ресурсів | 5 468 | 5 926 |
| Відрахування на соціальні заходи | 5 447 | 6 034 |
| Транспортні послуги | 41 | 12 |
| Сировина і допоміжні матеріали | 2 925 | 2 908 |
| Вартість купованої електроенергії | 14 720 | 26 480 |
| Страховання працівників та майна | 115 | 34 |
| Роботи з антикорозійного захисту | 0 | 20 750 |
| Плата за землю | 1 968 | 2 296 |
| Інші витрати (паливно-мастильні матеріали, підготовка кадрів, допоміжні послуги, послуги реєстратора) | 7 775 | 24 479 |
| Послуги з наладки, обслуговування та випробування обладнання | 626 | 16 640 |
| Витрати на формування резерву, пов'язаного з оплатою праці виробничного персоналу (матеріальне заохочення) | 0 | 11 206 |
| Витрати на оплату службових відряджень | 88 | 143 |
| Інші обов'язкові платежі, податки, збори, обов'язкові платежі | 130 | 266 |
| Витрати на зв'язок | 61 | 51 |
| Разом собівартість | 107 601 | 192 598 |

Примітка 21

Інші операційні доходи

Інші операційні доходи за 2022 та 2023 роки були представлені наступним чином:

| | 2022 рік | 2023 рік |
|--------------------------|----------|----------|
| Дохід від оренди активів | 187 | 20 |
| Інші операційні доходи | 7 449 | 5 594 |
| Всього | 7 636 | 5 614 |

Примітка 22

Адміністративні витрати

Адміністративні витрати за 2022 та 2023 роки представлені наступним чином:

| | 2022 рік | 2023 рік |
|--|----------|----------|
|--|----------|----------|

| | | | |
|---|--------|--------|--|
| Витрати на оплату праці | 9 479 | 13 037 | |
| Матеріальні витрати | 336 | 775 | |
| Витрати на відрядження | 331 | 439 | |
| Амортизація необоротних активів | 730 | 794 | |
| Страховання | 1 704 | 2 089 | |
| Послуги реєстратора | 189 | 278 | |
| Витрати на зв'язок | 91 | 173 | |
| Витрати на послуги банку | 143 | 142 | |
| Витрати на комп'ютеризацію облікових робіт | 662 | 889 | |
| Податки, збори (обов'язкові платежі) | 0 | 78 | |
| Інші витрати (на утримання необоротних активів (опалення, освітлення, водопостачання тощо), ремонт, інформаційні, аудиторські, юридичні послуги, представницькі витрати, транспортні послуги) | 1 104 | 3 552 | |
| Всього | 14 769 | 22 246 | |

Примітка 23

Інші операційні витрати

Інші операційні витрати за 2022 та 2023 роки представлені наступним чином:

| | 2022 рік | 2023 рік | |
|---|----------|----------|--|
| Амортизація необоротних активів | 20 | 20 | |
| Штрафи | 2 | 0 | |
| Витрати на оплату праці | 528 | 499 | |
| Відрахування профспілковому комітету | 395 | 441 | |
| Плата за землю | 0 | 60 | |
| Витрати на соцстрахування | 454 | 292 | |
| Витрати по пільговим пенсіям | 300 | 300 | |
| Інші операційні витрати (соціальні виплати, допомога, інші платежі) | 2 220 | 727 | |
| Собівартість реалізованих необоротних активів | 449 | 0 | |
| Всього | 4 367 | 2 339 | |

Примітка 24

Інші доходи

Інші доходи за 2022 та 2023 роки були представлені наступним чином:

| | 2022 рік | 2023 рік |
|-------------|----------|----------|
| Інші доходи | 269 | 0 |
| Всього | 269 | 0 |

Примітка 25

Інші витрати

Інші витрати за 2022 та 2023 роки представлені наступним чином:

| | 2022 рік | 2023 рік |
|--|----------|----------|
|--|----------|----------|

Списання основних засобів 52 60

Всього 52 60

Примітка 26

Фінансові результати

2022 рік 2023 рік

Фінансовий результат до оподаткування:

Прибуток 6 673 9 404

Чистий фінансовий результат:

Прибуток 3 813 4 258

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 сумах операцій, які відбуваються між непов'язаними сторонами.

Стороною, яка має кінцевий контроль над Товариством Кабнет Міністрів 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 Лунін Сергій Сергійович (керівник Товариства), Шевчишена Ніна Павлівна (Головний бухгалтер Товариства), філія "Дирекція з будівництва Дністровської ГАЕС" ПрАТ "Укргідроенерго" (через засновника Товариства), Субота Василь Йосипович (акціонер Товариства, директор філії "Дирекція з будівництва Дністровської ГАЕС" ПрАТ "Укргідроенерго"), ПрАТ "Укргідроенерго" (код 20588716, частка в СК Товариства - 11,479699%), ТОВ "ДТЕК ВДЕ" (код 42053484, частка в СК Товариства - 1,072820%), Кабінет Міністрів України (код 00000000, частка в СК Товариства - 87,401154%), ПАТ "Укргідропроект" (код 00114117, частка в СК Товариства - 0,012622%), Державна акціонерна холдингова компанія "Енергобуд" (код 23510755, частка в СК Товариства - 0,012622%), Кочігін В.В.(в.о. голови Наглядової ради Товариства), Коваленко С.М.(член наглядової ради Товариства), Кальніченко В.А. (член наглядової ради Товариства з 13.05.2022 року) Новик В.А. (член наглядової ради Товариства), Ярова Н.І. (член ревізійної комісії Товариства до 27.04.2023 року - повноваження припинено рішенням річних Загальних зборів акціонерів 27.04.2023 року), Кудрік О.І. (член ревізійної комісії Товариства до 27.04.2023 року - повноваження припинено рішенням річних Загальних зборів акціонерів 27.04.2023 року), Цибух О.П. (член ревізійної комісії Товариства до 27.04.2023 року - повноваження припинено рішенням річних Загальних зборів акціонерів 27.04.2023 року), акціонери - фізичні особи із часткою в СК Товариства до 0,000002% в кожного: Сафронов В.А., Захарчук О.М., Дейвід Еверет Аткинсон, Смирнова А.С., Вавженчук Я.В., Вронська Г.О., Довженко О.М., Кулагіна В.П., Семенюк В.М., Строкон Д.Я., Карлос Рафаель Муньос, Рибаків Ю.А., Шевченко Н.І. та Крючкова А.О. (частка в СК Товариства - 0,021038%). На рахунках в Депозитарії: ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ІННОВАЦІЙНО-ПРОМИСЛОВИЙ БАНК" (частка в СК Товариства - 0,000010%). Відсутня інформація про власників, рахунки яких

відкрито в ПАТ "ІННОВАЦІЙНО-ПРОМИСЛОВИЙ БАНК" (частка в СК Товариства - 0,000010%).

Операції із пов'язаними сторонами у 2023 році не відбувались, залишки заборгованості як на початок періоду так і на кінець, на 31.12.2023р., відсутні.

Компенсація провідному управлінському персоналу

Провідний управлінський персонал одержав таку компенсацію за роки, які закінчилися 31 грудня 2022 та 2023 років, яка включена до складу витрат на персонал.

Провідний управлінський персонал у 2023 році представлений однією особою. У 2023 році компенсація провідному управлінському персоналу, що включена до складу витрат на персонал, включала заробітну плату і додаткові поточні премії, і становила 3 779,5тис.грн., у 2022 році - 2 157,0тис.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 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. За період з 01.01.2023 року по 31.12.2023 року очисні споруди ГЕС пройшли промислово експлуатацію. За період експлуатації встановлено, що результати очистки стічної води відповідають межах норм.

Новодністровське регіональне управління водних ресурсів та експлуатації Дністровських водосховищ щоквартально проводить аналіз скинутої води. Незначні обсяги викидів шкідливих речовин на Нижньодністровській ГЕС не передбачають використання газоочисного обладнання.

Скидів забруднених стічних вод без проходження повної очистки, в природні об'єкти на ПрАТ "Нижньодністровська ГЕС" немає. 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 капіталізуватись. 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 нараховані 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 2023р. та за рік, що закінчився на зазначену дату, затверджений від управлінського персоналу Товариства до випуску 15 січня 2024 року.

від імені управлінського персоналу ПрАТ "НИЖНЬОДНІСТРОВСЬКА ГЕС"

Генеральний директор

Головний бухгалтер

_____/Луїнін С.С./

_____/Шевчишена Н.П./