

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

**Акціонерам, Наглядовій раді та дирекції
АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»**

Національній комісії з цінних паперів та фондового ринку

Звіт щодо аудиту фінансової звітності**Думка із застереженням**

Ми провели аудит окремої фінансової звітності АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство), що складається з балансу (звіту про фінансовий стан) Товариства на 31 грудня 2019 року, звіту про фінансові результати (звіту про сукупний дохід), звіту про рух грошових коштів (за прямим методом) та звіту про власний капітал за рік, що закінчився зазначеною датою, та приміток до фінансової звітності, включаючи стислий виклад значущих облікових політик.

На нашу думку, за винятком можливого впливу питання, описаного в параграфі 1 розділу «Основа для думки із застереженням» нашого звіту і впливу питань, описаних в параграфах 2, 3 та 4 розділу «Основа для думки із застереженням» нашого звіту, окрема фінансова звітність, що додається, відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан Товариства на 31 грудня 2019 року, та його фінансові результати і грошові потоки за рік, що закінчився зазначеною датою, відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ»).

Основа для думки із застереженням

1. Ми не отримали первинних документів, що підтверджують право власності Товариства на основні засоби, що були внесені в статутний капітал Товариства під час корпоратизації, відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31.08.1995 № 170 "Про створення Державної акціонерної енергопостачальної компанії "Миколаївобленерго" станом на 01 липня 1995 року, балансова вартість яких, з урахуванням витрат на реконструкцію і модернізацію, станом на 31 грудня 2019 року становить 608 104 тис. грн. (станом на 31 грудня 2018 року – 512 407 тис. грн.). У зв'язку з цим ми не мали змоги визначити, чи існувала потреба в будь-яких коригуваннях основних засобів, відображених в обліку, а також елементів, що формують звіт про сукупний прибуток, звіт про власний капітал та звіт про рух грошових коштів. Наша думка щодо фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року, була у відповідний спосіб модифікована з цього питання.
2. У звіті про фінансовий стан Товариства як на початок, так і на кінець 2019 року у складі нематеріальних активів обліковуються активи, пов'язані з розробкою перспективного плану розвитку, які, на нашу думку, не відповідають критеріям визнання нематеріальних активів, встановленим МСФЗ (МСБО) 38 «Нематеріальні активи». Записи Товариства свідчать, що якби управлінський персонал визнав витрати від знецінення (ліквідації) цих активів у складі витрат попередніх періоду, то у звіті про фінансовий стан на 31 грудня 2019 року та на 31 грудня 2018 року балансова вартість нематеріальних активів зменшилася б на 5 894 тис. грн. та 6 783 тис. грн. відповідно, відстрочені податкові активи станом на 31 грудня 2019 року та на 31 грудня 2018 року збільшилися б на 1061 тис. грн. і на 1 221 тис. грн. відповідно, а нерозподілений прибуток зменшився б на 4 833 тис. грн. на 31 грудня 2019 року та на 5 562 тис. грн. на 31 грудня 2018 року. У звіті про фінансові результати за 2019 та 2018 роки витрати з нарахування амортизації щорічно зменшилися б на 889 тис. грн., а прибуток за зазначені роки був би більший на аналогічну суму.
3. Протягом 2018 року Товариство визнало витрати від знецінення окремого нематеріального активу системи електронного документообігу, які, на нашу думку, мали бути визнані протягом попередніх періодів, на суму 557 тис. грн. Якби Товариство своєчасно визнало витрати від знецінення активу, то представлені за попередній порівняльний 2018 рік у звіті про сукупний дохід інші витрати були б менше, а чистий прибуток відповідно був би більшим на суму 557 тис. грн. Наша думка щодо фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року, була у відповідний спосіб модифікована з цього питання.

Телефон/факс • +38 044 501 25 31 • www.pkf.kiev.ua • E-mail: pkf@pkf.kiev.ua

ТОВ "ПКФ Україна" • вул. Б.Хмельницького, 52 Б (БЦ «Вектор»), 4 поверх • Київ • 01030 • Україна

Протягом 2019 року Товариство збільшило вартість цього нематеріального активу на вартість придбаних ліцензій, використання яких не розпочалося. На нашу думку, збільшення вартості раніше знеціненого активу є необґрунтованою. Якби Товариство не збільшило вартість знеціненого активу, то у звіті про фінансовий стан на 31 грудня 2019 року балансова вартість нематеріальних активів зменшилася б на 184 тис. грн., а представлені у звіті про сукупний дохід інші витрати були б більше, а чистий прибуток відповідно був би меншим на суму 184 тис. грн.

4. Станом на 31 грудня 2017 року Товариство визнало у звіті про фінансовий стан у складі «Забезпечення наступних виплат і платежів» нарахований, внаслідок не включення до складу оподатковуваних доходів за 2013 рік фінансових доходів від дисконтування довгострокової кредиторської заборгованості, штраф з податку на прибуток за результатами податкової перевірки в сумі 35 881 тис. грн., та у звіті про фінансові результати відповідні інші операційні витрати. При цьому Товариство не погодилось з даними штрафними санкціями та подало судовий позов про визнання протиправним нарахуванням даних штрафних санкцій та скасування відповідних податкових повідомлень-рішень. Вірогідність вирішення спору на користь Товариства, на нашу думку, була високою. В 2018 році в результаті отримання рішення суду на свою користь, Товариство розформувало забезпечення, відобразивши зменшення інших операційних витрат за 2018 рік.

Бухгалтерські записи Товариства свідчать, що якби управлінський персонал відповідно до обставин справи не створював забезпечення наступних витрат на сплату штрафних санкцій, то представлені за попередній порівняльний 2018 рік у звіті про фінансові результати інші операційні витрати були б більше на 35 881 тис. грн., витрати з податку на прибуток були б менше на 6 459 тис. грн., чистий прибуток був би меншим на 29 422 тис. грн. Наша думка щодо фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2018 року, була у відповідний спосіб модифікована з цього питання.

Ми провели аудит відповідно до Міжнародних стандартів аудиту («МСА»). Нашу відповідальність згідно з цими стандартами викладено в розділі «Відповідальність аудитора за аудит окремої 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, що застосовуються 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 із застереженням.

Ключові питання аудиту

Ключові питання аудиту - це питання, які, на наше професійне судження, були найбільш значущими під час нашого аудиту окремої фінансової звітності за поточний період, які ми ідентифікували виконуючи аудиторські оцінки ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності, що перевірялася, зокрема внаслідок шахрайства. Ці питання розглядалися в контексті нашого аудиту окремої фінансової звітності в цілому та при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань.

Додатково до питань, описаних у розділі «Основа для думки із застереженням», ми визначили, що нижче описані питання є ключовими питаннями аудиту, які слід відобразити в нашому звіті.

Визнання в балансовій вартості об'єктів основних засобів витрат, понесених на їх реконструкцію та модернізацію

Протягом року Товариство використало на капітальні інвестиції 269 095 тис. грн., з яких 243 342 тис. грн. визнано в балансовій вартості об'єктів основних засобів. Зазначена сума включає витрати на реконструкцію та модернізацію основних засобів 194 596 тис. грн.

Управлінський персонал Товариства оцінює витрати на реконструкцію кожного основного засобу відповідно до критеріїв МСБО 16 «Основні засоби» протягом усього періоду здійснення таких витрат і по завершенню реконструкції приймає рішення, чи задовольняються критерії визнання

таких витрат у вартості активу, а саме, чи існує ймовірність, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з об'єктом основних засобів, надійдуть до Товариства, після чого визнає в балансовій вартості об'єктів основних засобів витрати на їх реконструкцію та модернізацію.

Ми визначили це питання одним із найбільш важливих оскільки процес оцінки того, чи задовольняються критерії визнання витрат в балансовій вартості об'єктів основних засобів є складним, значно залежним від суджень щодо очікувань майбутніх подій, та базується на припущеннях, що знаходяться під впливом прогнозних оцінок майбутніх ринкових чи економічних умов. Ми ідентифікували ризик того, що капіталізовані витрати не відповідають критеріям капіталізації відповідно до МСБО 16. Тому ми визначили капіталізацію витрат на реконструкцію та модернізацію основних засобів як значний ризик, який був одним із найбільш значущих оцінених ризиків суттєвих викривлень.

Внаслідок цього наші аудиторські процедури включали, окрім всього іншого, оцінку суджень та методології, використаних управлінським персоналом, особливо тих припущень, що стосуються прогнозованого використання таких активів. Ми також розглядали адекватність розкриттів Товариства щодо тих пропусків, які мають найбільший вплив на визнання витрат на реконструкцію та модернізацію у вартості основних засобів. Ми виконали тестування заходів внутрішнього контролю управлінського персоналу щодо адекватності понесених витрат, та підтвердження, що управлінський персонал вірно визначив відсутність необхідності будь-яких коригувань вхідних даних для обґрунтування припущень відповідно фактичним обставинам.

Розкриття Товариства щодо суттєвих облікових суджень та невизначеності оцінок під час капіталізації витрат наведено в Примітці 5, де підкреслюється, що зміни в використаних ключових припущеннях та прогнозах можуть викликати зменшення вартості об'єктів основних засобів в майбутньому.

Визнання доходу від послуг розподілу електроенергії

Одним з основних видів діяльності Товариства є розподіл електроенергії, що поставляється фізичним та юридичним особам в Миколаївській області. Фактичний дохід за цим видом діяльності за рік склав 1 192 954 тис. грн. Для здійснення основної діяльності Товариство укладає договори розподілу електроенергії з контрагентами і щомісяця відображає фізичні обсяги розподіленої активної електроенергії на підставі даних приладів обліку, підписуючи відповідні акти зі споживачами юридичними особами, або здійснюючи періодичний обхід та контроль даних обліку споживачів фізичних осіб. Дохід від розподілу електроенергії розраховується в автоматизованих системах розрахунків на основі введених даних індивідуальних приладів обліку і тарифів і після цього переноситься в бухгалтерську облікову систему.

Визнання доходу від розподілу електроенергії споживачам було визначено як ключове питання аудиту, в зв'язку з тим, що точність і сума доходу ґрунтується на вихідних даних як автоматизованих систем розрахунків, які залежать від точності збору і обробки даних про фактичне споживання електроенергії, так і застосування правильних тарифів в системі. В свою чергу, точність визначення кількості розподіленої електроенергії залежить від переданих даних споживачами. Існує значний ризик, пов'язаний з коректністю сум визнаного доходу від розподілу електроенергії, так як білінгові системи, які використовує Товариство, є складними, а вплив порядку внесення даних про фактичне споживання електроенергії і зміни тарифів може бути значним.

Ми виконали тестування заходів внутрішнього контролю управлінського персоналу щодо визнання доходу, перевірку правильності визначення кількості розподіленої електроенергії виходячи з умов її обліку на підставі укладених договорів за категоріями споживачів, на вибірковій основі перевірили правильність та коректність внесення в систему тарифів і правильність визначення доходу та дебіторської заборгованості Товариства, а також виконали інші аудиторські процедури для отримання достатніх та належних аудиторських доказів для підтвердження правильності, у всіх суттєвих аспектах, обсягу визнаного доходу.

Розкриття Товариством інформації щодо облікової політики щодо визнання доходу включено в Примітку 4, а докладне розкриття інформації про доходи за договорами розподілу електроенергії включено в Примітку 26 до фінансової звітності.

Інші питання

Окрема фінансова звітність Товариства подається додатково до консолідованої фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року. Наша думка щодо консолідованої фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року, модифікована з питань, аналогічних описаним в цьому звіті.

Інша інформація, що не є окремою фінансовою звітністю та звітом аудитора щодо неї

Управлінський персонал несе відповідальність за іншу інформацію, що включається до річного звіту Товариства і не є фінансовою звітністю та звітом аудитора щодо неї. Інформація, що не є фінансовою звітністю та звітом аудитора щодо неї складається з наступного.

Звіт з управління

Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за інформацію у Звіті про управління, складеному ним за Законом України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» та який містить іншу інформацію, окрім фінансової звітності та нашого звіту аудитора щодо неї.

Наша думка щодо фінансової звітності не поширюється на іншу інформацію в Звіті про управління 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, що зазначена у Звіті про управління, та при цьому розглянути, чи існує суттєва невідповідність між іншою інформацією і фінансовою звітністю або нашими знаннями, отриманими під час аудиту, або чи ця інформація виглядає такою, що містить суттєве викривлення, або чи цей Звіт не відповідає вимогам законодавства.

Якщо на основі проведеної нами роботи стосовно іншої інформації у Звіті про управління, отриманої до дати звіту аудитора, ми доходимо висновку, що існує суттєве викривлення цієї іншої інформації, ми зобов'язані повідомити про цей факт.

Як описано вище у розділі «Основа для думки із застереженням», ми не отримали первинних документів, що підтверджують право власності Товариства на основні засоби; у складі нематеріальних активів обліковуються активи, пов'язані з розробкою перспективного плану розвитку, які, на нашу думку не відповідають критеріям визнання нематеріальних активів, встановленим МСФЗ (МСБО) 38 «Нематеріальні активи»; Товариство визнало витрати від знецінення окремого нематеріального активу системи електронного документообігу, які на нашу думку мали бути визнані протягом попередніх періодів та необґрунтовано збільшило вартість цього нематеріального активу в поточному періоді; Товариство розформувало визнане раніше забезпечення, відобразивши зменшення інших операційних витрат за попередній порівняльний 2018 рік. Ми дійшли висновку, що інша інформація може бути викривлена з причини відсутності первинних документів, що підтверджують право власності на основні засоби і є викривленою у порівняльній інформації за 2018 рік з причин не відповідного визнання нематеріального активу та неправильного відображення збільшення витрат на знецінення нематеріального активу та зменшення витрат на розформування забезпечень.

Річна інформація емітента

Управлінський персонал несе відповідальність за Річну інформацію Товариства як емітента цінних паперів, яка має бути складена відповідно до Положення про розкриття інформації емітентами, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03.12.2013 р. № 2826, та містить іншу інформацію, окрім фінансової звітності та нашого звіту аудитора щодо неї. Очікується, що Річна інформація емітента цінних паперів за 2019 рік, включно зі Звітом про корпоративне управління, буде надана нам після дати цього звіту аудитора.

Наша думка щодо окремої фінансової звітності не поширюється на Річну інформацію емітента та ми не робимо висновок з будь-яким рівнем впевненості щодо цієї інформації.

У зв'язку з нашим аудитом окремої фінансової звітності нашою відповідальністю є ознайомитися з іншою інформацією, зазначеною вище, якщо вона буде нам надана 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.

Коли ми ознайомимося з Річною інформацією емітента цінних паперів за 2019 рік, якщо ми дійдемо висновку, що в ній існує суттєве викривлення, нам потрібно повідомити про це питання Наглядову раду Товариства та здійснити подальші належні дії відповідно до вимог МСА та Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність».

Коли ми перевіримо Звіт про корпоративне управління, ми додамо до нашого звіту параграф «Звіт щодо звіту про корпоративне управління», який буде описувати результати нашої перевірки.

Відповідальність управлінського персоналу та комітету Наглядової ради Товариства з питань аудиту за окрему фінансову звітність

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

При складанні окремої 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, окрім випадків, коли управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Комітет Наглядової ради Товариства з питань аудиту несе відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариства.

Відповідальність аудитора за аудит окремої фінансової звітності

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

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

Крім того, ми:

- ідентифікуємо та оцінюємо ризики суттєвого викривлення окремої фінансової звітності внаслідок шахрайства чи помилки, розробляємо та виконуємо аудиторські процедури у відповідь на ці ризики, та отримуємо аудиторські докази, що є достатніми та прийнятними для використання їх як основи для нашої думки. Ризик невиявлення суттєвого викривлення внаслідок шахрайства є вищим, ніж для викривлення внаслідок помилки, оскільки шахрайство може включати змову, підробку, навмисні пропуски, невірні твердження або нехтування заходами внутрішнього контролю;
- отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;
- оцінюємо прийнятність застосованих облікових політик та обґрунтованість облікових оцінок і відповідних розкриттів інформації, зроблених управлінським персоналом;
- доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на

основі отриманих аудиторських доказів, доходимо висновку, чи існує суттєва невизначеність щодо подій або умов, що може поставити під значний сумнів здатність Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в нашому звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації в окремій фінансовій звітності або, якщо такі розкриття інформації є неналежними, модифікувати свою думку. Наші висновки ґрунтуються на аудиторських доказах, отриманих до дати нашого звіту аудитора. Втім, майбутні події або умови можуть примусити Товариство припинити свою діяльність на безперервній основі;

- оцінюємо загальне подання, структуру та зміст окремої фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує окрема фінансова звітність операції та події, що лежать в основі її складання, так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо комітету Наглядової ради Товариства з питань аудиту інформацію про запланований обсяг і час проведення аудиту та суттєві аудиторські результати, виявлені під час аудиту, включаючи будь-які суттєві недоліки заходів внутрішнього контролю, виявлені нами під час аудиту.

Ми також надаємо комітету Наглядової ради Товариства з питань аудиту твердження що ми виконали доречні етичні вимоги щодо незалежності, та повідомляємо їх про всі стосунки та інші питання, які могли б обґрунтовано вважатись такими, що впливають на нашу незалежність, а також, де це застосовно, щодо відповідних застережних заходів.

З переліку всіх питань, інформація щодо яких надавалась Наглядовій раді, ми визначили те, що мало найбільше значення під час аудиту окремої фінансової звітності поточного періоду, тобто те, яке є ключовим питанням аудиту. Ми описуємо це питання в своєму звіті аудитора окрім випадків, коли законодавчим чи регуляторним актом заборонено публічне розкриття такого питання, або коли 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.

ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ ТА НОРМАТИВНИХ АКТІВ

Додаткова інформація відповідно до Закону України «Про аудит фінансової звітності та аудиторську діяльність»

Ми були призначені на проведення обов'язкового аудиту окремої фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31 грудня 2019 року Наглядовою радою Товариства відповідно до Протоколу засідання Наглядової ради від 24 грудня 2019 року №70. Загальна тривалість виконання наших завдань з аудиту Товариства становить 2 роки, включно зі звітним роком.

Згідно результатів нашого аудиту, всі виявлені порушення були обговорені з управлінським персоналом Товариства, ті з них, які потребували внесення виправлень в окрему фінансову звітність виправлені, крім тих, що залишилися не виправленими і описані у розділі «Основа для думки із застереженням». Виявлені нами порушення не пов'язані з ризиком шахрайства.

Наш звіт узгоджений з додатковим звітом для Комітету з питань аудиту у складі Наглядової ради Товариства.

Ми не надавали Товариству послуги, заборонені законодавством.

Наша аудиторська фірма ТОВ «ПКФ УКРАЇНА» та ключовий партнер у завданні з аудиту фінансової звітності Товариства станом на 31 грудня 2018 року є незалежними по відношенню до Товариства.

Ми та інші члени та фірми-кореспонденти мережі PKF International, а також контрольовані нашою фірмою суб'єкти господарювання не надавали Товариству інші ніж обов'язковий аудит послуги,

інформація про які не розкрита у звіті про корпоративне управління та/або у фінансовій звітності.

Метою нашого аудиту є підвищення ступеня довіри визначених користувачів до окремої фінансової звітності Товариства. Це досягається через висловлення нами думки про те, чи складена фінансова звітність у всіх суттєвих аспектах відповідно до МСФЗ. Наш аудит проведено згідно з МСА та відповідними етичними вимогами і він надає нам можливість формулювати таку думку. Внаслідок властивих для аудиту обмежень більшість аудиторських доказів, на основі яких сформовані наші висновки та на яких ґрунтується наша думка, є швидше переконливими, ніж остаточними, а отже аудит не надає абсолютної гарантії, що фінансова звітність не містить викривлень, і наш аудит не гарантує майбутню життєздатність Товариства, ефективність чи результативність ведення справ Товариства управлінським персоналом.

Партнером із завдання з аудиту (ключовим партнером з аудиту), результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Тетяна Пашина.

Ключовий партнер з аудиту
ТОВ «ПКФ УКРАЇНА»

(Номер реєстрації у Реєстрі аудиторів 100155)

місто Київ, Україна
26 лютого 2020 року



Т.С. Пашина

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»**

Фінансова звітність
за період, що закінчився 31 грудня 2019 року
(окрема)

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Зміст

БАЛАНС (ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН).....	2
ЗВІТ ПРО ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ (ЗВІТ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД)	5
ЗВІТ ПРО РУХ ГРОШОВИХ КОШТІВ (ЗА ПРЯМИМ МЕТОДОМ)	7
ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ.....	9
ЗВІТ ПРО ВЛАСНИЙ КАПІТАЛ.....	10
ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ	11
1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ.....	11
2. ОСНОВА СКЛАДАННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ	13
3. КОРИГУВАННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ МИНУЛИХ ПЕРІОДІВ	14
4. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ.....	15
5. СУТТЄВІ ОБЛІКОВІ СУДЖЕННЯ ТА ОСНОВНІ ДЖЕРЕЛА НЕВИЗНАЧЕНОСТІ ОЦІНОК	22
6. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1000")	24
7. ОСНОВНІ ЗАСОБИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1010")	25
8. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1500" ТА ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2300")	27
9. ЗАПАСИ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1100")	28
10. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ ТА ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1125", "1155") ..	28
11. ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1040", "1135" ТА "1190")	29
12. ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1165")	30
13. ЗАРЕЄСТРОВАННИЙ КАПІТАЛ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1400", "1410")	30
14. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ НАСТУПНИХ ВИПЛАТ І ПЛАТЕЖІВ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1520" ТА "1660")	31
15. ЦІЛЬОВЕ ФІНАНСУВАННЯ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1525")	33
16. ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1690")	33
17. ІНШІ ФІНАНСОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1515", "1610")	33
18. КОРОТКОСТРОКОВІ КРЕДИТИ БАНКІВ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН «1600»).....	34
19. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1615")	35
20. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З ОПЛАТИ ПРАЦІ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1630")	35
21. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА АВАНСАМИ ОДЕРЖАНИМИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1635")	35
22. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ) (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2050")	36
23. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2130")	36
24. ВИТРАТИ НА ЗБУТ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2150")	37
25. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2180")	37
26. ЧИСТИЙ ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2000")	37
27. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2120")	38
28. ФІНАНСОВІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2220")	39
29. ІНШІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2240")	39
30. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2250")	39
31. ІНШІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2270")	39
32. ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ	40
33. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ	41
34. ПОЛІТИКА УПРАВЛІННЯ РИЗИКАМИ	42
35. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ ФІНАНСОВИХ ІНСТРУМЕНТІВ ТА КЛАСИФІКАЦІЯ ЗА КАТЕГОРІЯМИ ВИЗНАННЯ.....	43
36. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОГО ПЕРІОДУ	45
37. ЗАТВЕРДЖЕННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ	45

АТ «МИКОЛАЇВОбленерго»

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

КОДИ		
20	01	01
23399393		
4810136300		
230		
35.13		

Підприємство **АТ «Миколаївобленерго»** за ЄДРПОУ
 Територія **Україна** за КОАТУУ
 Організаційно-правова форма господарювання **акціонерне товариство** за КОПФГ
 Вид економічної діяльності **розподілення електроенергії** за КВЕД
 Середня кількість працівників¹ **3034**

Адреса, телефон **54017, м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40**

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знаку (окрім розділу IV Звіту про фінансові результати (Звіту про сукупний дохід) (Форма N 2), грошові показники якого наводяться в гривнях з копійками)

Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс (Звіт про фінансовий стан) на 31 грудня 2019 р.

Форма N 1

Код за ДКУД

1801001

Актив	Код рядка	Номер примітки	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи	1000	6	8 868	8 006
первісна вартість	1001		13 734	14 493
накопичена амортизація	1002		(4 866)	(6 487)
Незавершені капітальні інвестиції	1005		-	-
Основні засоби	1010	7	920 533	1 235 998
первісна вартість	1011		2 022 226	2 403 679
Знос	1012		(1 101 693)	(1 167 681)
Інвестиційна нерухомість	1015		-	-
Довгострокові біологічні активи	1020		-	-
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030		-	-
інші фінансові інвестиції	1035		200	200
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	11	8 250	5 829
Відстрочені податкові активи	1045	8	6 358	9 057
Інші необоротні активи	1090		-	-
Усього за розділом I	1095		944 209	1 259 090

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

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

1	2	3	4	5
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	9	61 874	65 746
Поточні біологічні активи	1110		-	-
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	10	151 671	19 240
Дебіторська заборгованість за розрахунками:				
за виданими авансами	1130		18 771	11 241
з бюджетом	1135	11	8 602	2
у тому числі з податку на прибуток	1136		8 587	-
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	10	561	588
Поточні фінансові інвестиції	1160		-	
Гроші та їх еквіваленти	1165	12	5 499	11 907
Витрати майбутніх періодів	1170		-	
Інші оборотні активи	1190	11	42 834	22 882
Усього за розділом II	1195		289 812	131 606
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття				
Баланс	1300		1 234 021	1 390 696
Пасив	Код рядка	Номер примітки	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4	5
I. Власний капітал				
Зареєстрований капітал	1400	13	39 660	39 660
Капітал у дооцінках	1405		-	
Додатковий капітал	1410		96 349	96 349
Резервний капітал	1415		11 356	12 548
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420		192 024	209 354
Неоплачений капітал	1425		-	
Вилучений капітал	1430		-	
Усього за розділом I	1495		339 389	357 911
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500		-	
Довгострокові кредити банків	1510		-	
Інші довгострокові зобов'язання	1515	17	174 293	123 153
Довгострокові забезпечення	1520	14	781	823
Цільове фінансування	1525	15	3 018	2 909
Усього за розділом II	1595		178 092	126 885

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

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

1	2	3	4	5
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	18	34 830	68 000
Поточна кредиторська заборгованість за:				
довгостроковими зобов'язаннями	1610	17	42 931	53 083
товари, роботи, послуги	1615	19	239 215	112 808
розрахунками з бюджетом:	1620		16 285	11 753
у тому числі з податку на прибуток	1621		-	962
розрахунками зі страхування	1625		13 881	13 786
розрахунками з оплати праці	1630	20	60 986	60 238
авансами одержаними	1635	21	165 762	450 722
за розрахунками з учасниками	1640		3 189	3 747
Поточні забезпечення	1660	14	84 824	83 794
Доходи майбутніх періодів	1665		-	-
Інші поточні зобов'язання	1690	16	54 637	47 969
Усього за розділом III	1695		716 540	905 900
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700			
Баланс	1900		1 234 021	1 390 696

Керівник

Мягков Антон Євгенович

Головний бухгалтер

Прущак Олександр Васильович

Ця фінансова звітність була затверджена до випуску 24.02.2020.

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

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 2019 рік

Форма N 2

Код за ДКУД

1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Стаття	Код рядка	Номер примітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	26	1 338 455	3 771 843
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	22	(1 176 554)	(3 632 875)
Валовий:				
Прибуток	2090		161 901	138 968
Збиток	2095		(-)	(-)
Інші операційні доходи	2120	27	51 322	36 981
Адміністративні витрати	2130	23	(100 514)	(115 186)
Витрати на збут	2150	24	(6 035)	(4 884)
Інші операційні витрати	2180	25	(49 406)	(5 085)
Фінансовий результат від операційної діяльності:				
Прибуток	2190		57 268	50 794
Збиток	2195		(-)	(-)
Дохід від участі в капіталі	2200		-	-
Інші фінансові доходи	2220	28	577	736
Інші доходи	2240	29	151	5 050
Фінансові витрати	2250	30	(16 776)	(19 847)
Втрати від участі в капіталі	2255		(-)	(-)
Інші витрати	2270	31	(189)	(3 909)
Фінансовий результат до оподаткування:				
Прибуток	2290		41 031	32 824
Збиток	2295		(-)	(-)
(Витрати) / дохід з податку на прибуток	2300	8	(10 591)	(8 987)
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		-	-
Чистий фінансовий результат:				
Прибуток	2350		30 440	23 837
Збиток	2355		-	-

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

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	Номер примітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400		-	-
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		-	-
Накопичені курсові різниці	2410		-	-
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415		-	-
Інший сукупний дохід	2445		-	-
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450		-	-
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		-	-
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460		-	-
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465		30 440	23 837

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	Номер примітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Матеріальні затрати	2500		113 100	113 933
Витрати на оплату праці	2505		478 949	418 194
Відрахування на соціальні заходи	2510		103 480	90 593
Амортизація	2515		71 627	63 456
Інші операційні витрати (в т.ч. вартість електроенергії)	2520		565 047	3 071 679
Разом	2550		1 332 203	3 757 855

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	Номер примітки	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4	5
Середньорічна кількість простих акцій, шт.	2600		-	-
Скоригована середньорічна кількість простих акцій, шт.	2605		-	-
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію, грн.	2610		-	-
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію, грн.	2615		-	-
Дивіденди на одну просту акцію, грн.	2650		-	-

Керівник

Мягков Антон Євгенович

Головний бухгалтер

Прущак Олександр Васильович

Ця фінансова звітність була затверджена до випуску 24.02.2020.

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

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 2019 рік**

Форма N 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	1 623 130	4 259 914
Повернення податків і зборів	3005	787	68
у тому числі податку на додану вартість	3006		
Цільового фінансування	3010	73	58
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	541 037	198 979
Надходження від повернення авансів	3020	7 775	138
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	154	89
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	5 595	9 312
Надходження від операційної оренди	3040	1 203	1 015
Інші надходження	3095	21 329	14 728
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(946 595)	(3 686 172)
Праці	3105	(385 713)	(316 432)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(104 629)	(85 751)
Зобов'язань з податків і зборів, у тому числі:	3115	(238 249)	(213 644)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(3 741)	(19 748)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(134 607)	(108 290)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(99 901)	(85 606)
Витрачання на оплату авансів	3135	(13 570)	(21 926)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(46 089)	(104)
Інші витрачання	3190	(40 409)	(106 078)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	425 829	54 194
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності	3200		
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій		-	-
необоротних активів	3205	-	-
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	-	-
дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	-	(200)
необоротних активів	3260	(441 237)	(35 290)
Виплати за деривативами	3270	-	-
Витрачання на надання позик	3275	-	-
Інші платежі	3290	-	-
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	(441 237)	(35 490)

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

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

Фінансова звітність (окрема)
за період, що закінчився 31 грудня 2019 року
(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	608 300	370 830
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	-	-
Погашення позик	3350	(575 130)	(376 000)
Сплату дивідендів	3355	(11 354)	(16 064)
Інші платежі	3390	-	-
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	21 816	(21 234)
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	6 408	(2 530)
Залишок коштів на початок року	3405	5 499	8 029
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	11 907	5 499

Керівник



Мягков Антон Євгенович

Головний бухгалтер

Прущак Олександр Васильович

Ця фінансова звітність була затверджена до випуску 24.02.2020.

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

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Звіт про власний капітал
за 2018 рік

Форма N 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 періоду	4000	39 660	-	94 893	8 670	185 340	-	-	328 563
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок періоду	4095	39 660	-	94 893	8 670	185 340	-	-	328 563
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	23 837	-	-	23 837
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(4 345)	-	-	(4 345)
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	2 686	(2 686)	-	-	-
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	(8 666)	-	-	(8 666)
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	1 456	-	(1 456)	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	-	-	1 456	2 686	6 684	-	-	10 826
Залишок на кінець періоду	4300	39 660	-	96 349	11 356	192 024	-	-	339 389

Керівник

Мягков Антон Євгенович

Головний бухгалтер

Прущак Олександр Васильович

Ця фінансова звітність була затверджена до випуску 24.02.2020.

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

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Звіт про власний капітал
за 2019 рік

Форма N 4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстро- ваний капітал	Капі- тал у доо- цін- ках	Додатко- вий капітал	Резерв- ний капітал	Нерозпо- ділений прибуток (непокри- тий збиток)	Нео- пла- чени й капіт- ал	Вил- у- чени й капі- тал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок періоду	4000	39 660	-	96 349	11 356	192 024	-	-	339 389
Коригування:									
Зміна облікової політики	4005	-	-	-	-	-	-	-	-
Виправлення помилок	4010	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни	4090	-	-	-	-	-	-	-	-
Скоригований залишок на початок періоду	4095	39 660	-	96 349	11 356	192 024	-	-	339 389
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	-	-	-	-	30 440	-	-	30 440
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	-	-	-	-	-	-	-	-
Розподіл прибутку:									
Виплати власникам (дивіденди)	4200	-	-	-	-	(11 918)	-	-	(11 918)
Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	-	-	-	-	-	-	-	-
Відрахування до резервного капіталу	4210	-	-	-	1 192	(1 192)	-	-	-
Сума чистого прибутку, належа до бюджету відповідно до законодавства	4215	-	-	-	-	-	-	-	-
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	-	-	-	-	-	-	-	-
Внески учасників:									
Внески до капіталу	4240	-	-	-	-	-	-	-	-
Погашення заборгованості з капіталу	4245	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення капіталу:									
Викуп акцій (часток)	4260	-	-	-	-	-	-	-	-
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	-	-	-	-	-	-	-	-
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270	-	-	-	-	-	-	-	-
Вилучення частки в капіталі	4275	-	-	-	-	-	-	-	-
Інші зміни в капіталі	4290	-	-	-	-	-	-	-	-
Разом змін у капіталі	4295	-	-	-	1 192	17 330	-	-	18 522
Залишок на кінець періоду	4300	39 660	-	96 349	12 548	209 354	-	-	357 911

Керівник

Мяков Антон Євгенович

Головний бухгалтер

Пруцак Олександр Васильович

Ця фінансова звітність була затверджена до випуску 24.02.2020.

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

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

1. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ

АТ «Миколаївобленерго» – одне з провідних енергопостачальних підприємств на півдні України. Датою створення Товариства можна вважати 21.04.1995, коли наказом Міністерства енергетики та електрифікації України № 80 було створено Державне енергопостачальне підприємство «Миколаївобленерго» шляхом виділення його з виробничого енергетичного об'єднання «Одесаенерго». В подальшому відбувся ряд трансформацій Товариства, серед яких можна виділити найбільш значущі:

1. Відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31.08.1995 № 170 згідно з Указом Президента України від 04.04.1995 № 282/95 «Про структурне перебудування в енергетичному комплексі України» на базі Державного енергопостачального підприємства «Миколаївобленерго» засновано Державну акціонерну енергопостачальну компанію «Миколаївобленерго» і затверджено статут заснованої організації. Статут ДАЕК «Миколаївобленерго» зареєстрований виконкомом Миколаївської міської Ради народних депутатів 06.09.1995, реєстраційний №-8537/1.

2. Далі, на загальних зборах акціонерів, які відбулись 24.04.1999, прийнято рішення про перейменування Державної акціонерної енергопостачальної компанії «Миколаївобленерго» у Відкрите Акціонерне Товариство Енергетична Компанія «Миколаївобленерго», а 30.04.1999 реєстраційно-ліцензійною палатою виконкому міської ради м. Миколаєва здійснена перереєстрація Статуту Товариства.

3. В подальшому, у результаті створення Енергетичної Компанії України за Постановою КМУ від 22.06.2004 №794, державну частку у розмірі 70% статутного капіталу Товариства передано до статутного капіталу НАК «Енергетична компанія України». Відповідно до цього внесені чергові зміни до Статуту. Статут у новій редакції зареєстрований виконавчим комітетом Миколаївської міської ради від 01.02.2005 № 15221050001001203.

4. Наступним етапом стали загальні збори акціонерів Товариства від 06.04.2011, на яких ВАТ ЕК "Миколаївобленерго" перейменоване на Публічне акціонерне товариство "Миколаївобленерго". Зміни та доповнення до Статуту Товариства внесені шляхом викладення його у новій редакції. Статут ПАТ "Миколаївобленерго" зареєстрований Виконавчим комітетом Миколаївської ради 14.04.2011 за № 15221050060001203. Товариство отримало Свідоцтво про державну реєстрацію ПАТ "Миколаївобленерго" серія А01 № 490720 від 14.04.2011.

5. Нарешті, на загальних зборах акціонерів від 19.04.2018 прийняте рішення про зміну найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Миколаївобленерго» на Акціонерне товариство «Миколаївобленерго» починаючи з 02.05.2018. Таким чином, АТ «Миколаївобленерго» є юридичною особою із новим найменуванням. Державну реєстрацію змін до статуту АТ «Миколаївобленерго» проведено у відповідності до Закону України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 № 514-VI.

Засновником Товариства є держава в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Державі належить пакет акцій в розмірі 70%+1 акція зареєстрованого капіталу Товариства, які згідно Постанов Кабінету міністрів України від 19.05.2011 №497 «Про передачу Фондові державного майна державних пакетів акцій енергогенеруючих та енергопостачальних підприємств» та від 18.02.2013 № 126 «Питання передачі Фондові державного майна державних пакетів акцій підприємств паливно-енергетичного комплексу» передані Фонду державного майна України» (далі – ФДМУ).

Товариство включене до переліку об'єктів державної власності, що підлягають приватизації, затвердженого ПКМУ від 12.05.2015 № 271 «Про проведення прозорої та конкурентної приватизації у 2015 – 2017 роках» із змінами та доповненнями. Розпорядженням КМУ від 16.01.2019 № 36-р «Про затвердження переліку об'єктів великої приватизації державної власності» Фонду державного майна доручено продовжити приватизацію об'єктів державної власності, серед яких є Товариство.

У звітному періоді Товариство не приватизоване.

До 01.01.2019 основним видом діяльності Товариства було постачання електричної енергії. З 01.01.2019 відповідно до Постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 02.11.2018 №1334 АТ «Миколаївобленерго» втратило право здійснювати постачання електричної енергії за регульованим тарифом та передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і набуло статусу оператора системи розподілу на підставі ліцензії на розподіл електричної енергії на території Миколаївської області. Окрім того, предметом діяльності Товариства відповідно до статуту, серед інших, внесених до статуту, є:

- придбання (шляхом будівництва, викупу, лізингу та іншим чином), використання, утримання, розпорядження і відчуження, підстанцій, офісних будівель, службових споруд та ліній передач;

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

- організація та проведення обстеження, випробувань, налагодження та ремонту основного та допоміжного механічного, тепломеханічного, електричного та електронного обладнання, виготовлення запчастин для такого обладнання;
- монтаж, демонтаж, техобслуговування силових трансформаторів всіх класів потужності й напруги;
- здійснення реконструкції та технічного переозброєння енергетичних споруд;
- обстеження та допуск в експлуатацію електромереж й електрообладнання споживачів та інших суб'єктів господарювання;
- перевірка та ремонт засобів вимірювання, надання інших послуг з метрологічного забезпечення;
- організація підготовки, перепідготовки, підвищення кваліфікації кадрів;
- інші види господарської діяльності, якщо вони не заборонені законодавством.

Організаційно-правовою формою Товариства є акціонерне товариство. Тип Товариства: публічне.

Відповідно до структури підприємства АТ «Миколаївобленерго» складається з п'яти округів:

- Центральний округ (складається із філій м. Миколаєва та «Південна»);
- Південний округ (складається із філій Березанського, Веселинівського, Миколаївського, Очаківського районів);
- Західний округ (складається із філій Арбузинського, Врадіївського, Кривоозерського, Первомайського районів);
- Північний округ (складається із філій Братського, Вознесенського, Доманівського, Єланецького, Новоодеського районів);
- Східний округ (складається із філій Баштанського, Березнегуватського, Казанківського, Новобузького, Снігурівського районів).

Середня кількість працівників Товариства за 2019 рік становила 3 034 осіб (за 2018 рік становила 3297 осіб).

Юридична адреса Товариства: 54017, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40.

Умови функціонування та економічна ситуація

Діяльність Товариства регулюється державою у частині встановлення тарифів на розподіл електроенергії та в частині здійснення загального контролю з ліцензованих видів діяльності.

НКРЕКП, яка діє відповідно до Закону України від 22.09.2016 №1540-VIII «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» формує цінову і тарифну політику у сферах енергетики та комунальних послуг. Незважаючи на наявність регулятора, на рішення про розмір та впровадження тарифів суттєво впливають соціально-політичні фактори.

Україна перебуває у стані політичних та економічних потрясінь. У 2014 році уряд України втратив контроль над окремими районами Донецької та Луганської областей і територією Автономної республіки Крим, який не поновлений і на сьогоднішній день.

Для підтримання економіки країни уряд вдається до зовнішніх запозичень, але іноземні донори висувають свої вимоги, головними з яких є боротьба із корупцією і проведення системних реформ. У 2019 році уряд активно залучав кошти шляхом розміщення облігацій, завдяки чому відбулись зміни у структурі зовнішніх кредиторів. Стабілізація економічної ситуації залежить від успіху зусиль українського уряду, при цьому подальший розвиток економічної та політичної ситуації наразі неможливо передбачити.

У 2019 році інфляція склала 104,1 %, що є найменшим показником за період з 2014 року.

У 2017 році Верховною радою України було ухвалено закон України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон № 2019). Згідно цього закону на Товариство покладено функції оператора системи розподілу, окрім того, Товариство створило та зареєструвало новий суб'єкт господарювання – Товариство з обмеженою відповідальністю «Миколаївська електропостачальна компанія» (далі – ТОВ «МЕК») зі статутним капіталом 200 тис. грн, в якому Товариство є одноосібним засновником. Інші активи,

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

новому підприємству не передані. ТОВ «МЕК» отримало ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії. Товариством отримана ліцензія на розподіл електричної енергії, згідно якої Товариство з 01.01.2019 не провадить діяльність з постачання електричної енергії.

2. ОСНОВА СКЛАДАННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Фінансова звітність Товариства складена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності («МСФЗ») у редакції, затвердженій Радою з Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку («РМСБО»).

Ця фінансова звітність була складена за принципом оцінки за історичною вартістю. Станом на 1 січня 2012 року, на дату першого застосування МСФЗ, Товариство використало в якості умовної історичної вартості основних засобів вартість основних засобів, яка була визначена згідно з П(С)БО на цю дату. Фінансова звітність представлена в українських гривнях, а всі суми округлені до цілих тисяч («тис. грн.»), якщо не зазначено інше.

Безперервність діяльності

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

Нові стандарти, тлумачення і поправки до чинних стандартів та тлумачень

Наступні стандарти були прийняті Товариством до застосування на 1 січня 2019 року:

<i>Поправки до існуючих стандартів</i>	<i>Набувають чинності щодо річних періодів, які починаються на або після звітної дати</i>
• МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда»	1 січня 2019 року
• Поправки до МСФЗ (IAS) 28 «Інвестиції в асоційовані та спільні підприємства»	1 січня 2019 року
• Поправки до МСФЗ (IAS) 9 «Передплата з негативною компенсацією»	1 січня 2019 року
• Тлумачення КТМФЗ (IFRIC) 23 «Невизначеність щодо розрахунку податку на прибуток»	1 січня 2019 року
• «Щорічні удосконалення МСФЗ, період 2015-2017 рр.», які включають:	1 січня 2019 року
• МСБО 12 «Податки на прибуток»	
• МСБО 23 «Витрати на позики»	
• МСФЗ 3 «Об'єднання бізнесу»	
• МСФЗ 11 «Спільна діяльність»	

Прийняття до застосування нових або переглянутих стандартів не завдало жодного впливу на фінансовий стан або показники діяльності Товариства та будь-які розкриття інформації у фінансовій звітності Товариства.

Стандарти, які були випущені, але ще не набули чинності

На дату затвердження цієї фінансової звітності до випуску такі нові та переглянуті МСФЗ і тлумачення, а також поправки до них були випущені, але ще не набули чинності:

<i>Стандарти та тлумачення</i>	<i>Набувають чинності щодо річних періодів, які починаються на або після звітної дати</i>
Міжнародні стандарти фінансової звітності («МСФЗ»)	
• МСФЗ (IFRS) 17 «Договори страхування»	1 січня 2022 року
Поправки до існуючих стандартів і тлумачень	
• Поправки до МСФЗ (IFRS) 10 та МСФЗ (IAS) 28 «Продаж або внесок активів в угодах між інвестором і його асоційованою організацією або спільним підприємством»	Наразі не визначено, але дозволено дострокове застосування
• Зміни МСБО 1 та МСБО 8 Визначення суттєвості	01 січня 2020
• Зміни до Посилань на Концептуальну Основу в МСФЗ	01 січня 2020
• Зміни МСФЗ 3 Визначення бізнесу	01 січня 2020

Фінансова звітність (окрема)
за період, що закінчився 31 грудня 2019 року
(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Товариство не очікує, що прийняття вказаних вище стандартів буде мати суттєвий вплив на фінансові звіти в майбутніх періодах.

3. КОРИГУВАННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ МИНУЛИХ ПЕРІОДІВ

Товариство у звітному періоді здійснило заходи щодо приведення формату подання інформації за окремими статтями фінансовій звітності до вимог МСФЗ. Для дотримання принципу послідовності та порівняльності показників фінансової звітності зазначене потребує внесення змін у залишки на початок звітного періоду в балансі (звіті про фінансовий стан) та у порівняльну інформацію за попередній період у звіті про фінансові результати (звіті про сукупний дохід). Зазначені зміни мали несуттєвий характер для фінансової звітності за попередній період, у зв'язку з чим фінансова звітність станом на 31 грудня 2018 року не потребує уточнення. Зміни початкового сальдо та порівняльної інформації представлені та відкориговані станом на 01 січня 2019 року таким чином:

(а) Вартість незавершених капітальних інвестицій станом на 01.01.2019 у сумі 5 108 тис. грн. перекласифіковано до складу основних засобів.

(б) Розрахунки з податкового кредиту з ПДВ, що утворилися внаслідок використання у розрахунках з бюджетом податкового кредиту, сплаченого постачальникам у складі виданих авансів, та відображені станом на 31.12.2018 у статті «Інші поточні зобов'язання» у звітності за 2019 рік відображені згорнуто з дебіторською заборгованістю за виданими авансами. Внаслідок зазначеного дебіторська заборгованість за виданими авансами та інші поточні зобов'язання станом та на 01.01.2019 зменшені на 3 419 тис. грн.

(в) Розрахунки з податкового кредиту з ПДВ за неотриманими податковими накладними відображені у звітності станом на 31.12.2018 згорнуто з розрахунками з податкового кредиту з ПДВ, що утворилися внаслідок використання у розрахунках з бюджетом податкового кредиту, сплаченого постачальникам у складі у виданих авансів. Внаслідок зазначеного станом на 01.01.2019 інші оборотні активи та інші поточні зобов'язання збільшені на 1 230 тис. грн.

(г) Нараховані забезпечення витрат за невикористані відпустки та забезпечення витрат на виплату матеріального заохочення персоналу перекласифіковані до статей «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці» та «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками зі страхування». Внаслідок зазначеного станом на 01.01.2019 року зазначені статі збільшились на 44 041 тис. грн. та 9 689 тис. грн. відповідно., а стаття «Поточні забезпечення» зменшилась на 53 730 тис. грн.

	Код рядка	31 грудня 2018 (до коригувань)	Коригування	31 грудня 2018 (відкоригована)
Незавершені капітальні інвестиції (а)	1005	5189	(5189)	0
Основні засоби (а)	1010	915 344	5 189	920 533
Дебіторська заборгованість за авансами виданими (б)	1130	22 190	(3 419)	18 771
Інші оборотні активи (б, в)	1190	41 604	1 230	42 834
Поточна кредиторська заборгованість розрахунками зі страхування (г)	1625	(4 192)	(9 689)	(13 881)
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці (г)	1630	(16 945)	(44 041)	(60 986)
Поточні забезпечення (г)	1660	(138 554)	53 730	(84 824)
Інші поточні зобов'язання (б, в)	1690	(56 826)	2 189	(54 637)
Нерозподілений прибуток		192 024	0	192 024

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

(г) Доходи від надання послуг з приєднання електроустановок споживачів до мереж Товариства в 2018 році у сумі 32 203 тис. грн. перенесені зі складу інших операційних доходів до чистого доходу від реалізації послуг і, відповідно, собівартість цих послуг у сумі 10 253 тис. грн. перенесена зі складу інших операційних витрат до собівартості реалізованих послуг.

	<i>Код рядка</i>	2018 рік (до коригувань)	Коригування	2018 (відкориговано)
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) (г)	2000	3 739 640	32 203	3 771 843
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) (г)	2050	(3 622 622)	(10 253)	(3 632 875)
Інші операційні доходи (г)	2120	69 184	(32 203)	36 981
Інші операційні витрати (г)	2180	(15 338)	10 253	(5 085)
Чистий фінансовий результат		23 837	0	23 837

Зазначені зміни не вплинули на фінансовий результат та розподіл прибутку за 2018 рік.

4. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Історична вартість – звичайно визначається на основі справедливої вартості компенсації, сплаченої в обмін на активи.

Справедлива вартість визначається як ціна, яка була б отримана за продаж активу чи сплачена за передачу зобов'язання у звичайній операції між учасниками ринку на дату оцінки. Під час оцінки справедливої вартості активу або зобов'язання Товариство бере до уваги ті характеристики відповідного активу або зобов'язання, які учасники ринку взяли б до уваги, визначаючи ціну активу або зобов'язання на дату оцінки. Справедлива вартість для цілей оцінки та/або розкриття у цій фінансовій звітності визначається на вказаній основі, за виключенням операцій, платіж за якими здійснюється на основі акцій, що є у межах сфери застосування МСФЗ 2, операцій оренди, які входять у сферу застосування МСБО 17, оцінок, які дещо подібні до справедливої вартості, але не є справедливою вартістю, таких як чиста вартість реалізації в МСБО 2 або вартість при використанні в МСБО 36.

Окрім того, для цілей фінансової звітності з метою підвищення узгодженості та зіставності оцінок справедливої вартості встановлено ієрархію справедливої вартості, у якій передбачено три рівня вхідних даних для методів оцінки вартості, що використовуються для оцінки справедливої вартості. Розподіл вхідних даних за ієрархією оцінок справедливої вартості можна викласти таким чином:

- Вхідні дані 1-го рівня представлені цінами котирування (не скоригованими) на активних ринках на ідентичні активи або зобов'язання, до яких підприємство може мати доступ на дату оцінки;
- Вхідні дані 2-го рівня представлені вхідними даними (окрім цін котирування, віднесених до 1-го рівня), які можна спостерігати для активу чи зобов'язання, прямо або опосередковано; та
- Вхідні дані 3-го рівня – це вхідні дані для активу чи зобов'язання, яких немає у відкритому доступі,

Для першого рівня вхідних даних ієрархії справедливої вартості встановлено найвищий пріоритет.

Визнання доходів

МСФЗ (IFRS) 15 замінює МСБО (IAS) 11 «Будівельні контракти», МСБО (IAS) 18 «Дохід» і відповідні роз'яснення і застосовується щодо всіх статей доходу, який виникає в зв'язку з договорами з покупцями, крім випадків, коли договори відносяться до сфери застосування інших стандартів. Для обліку доходу, який виникає в зв'язку з договорами з покупцями, новий стандарт передбачає модель, що включає п'ять етапів. Згідно МСФЗ (IFRS) 15 дохід визнається в сумі, яка відбиває відшкодування, право на яке організація очікує отримати в обмін на передачу товарів або послуг покупцеві. Стандарт вимагає, щоб організації застосовували судження і враховували всі доречні факти та обставини при застосуванні кожного етапу

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

моделі щодо договорів з покупцями. Стандарт також містить вимоги до обліку додаткових витрат на укладення договору і витрат, безпосередньо пов'язаних з виконанням договору.

Реалізація товарів – Дохід від продажу товарів визнається в разі задоволення всіх наведених далі умов:

- а) Товариство передало покупцеві суттєві ризики і винагороди, пов'язані з власністю на товар;
- б) за Товариством не залишається ані подальша участь управлінського персоналу у формі, яка, як правило, пов'язана з володінням, ані ефективний контроль за проданими товарами;
- в) суму доходу можна достовірно оцінити;
- г) ймовірно, що до Товариства надійдуть економічні вигоди, пов'язані з операцією; та
- г') витрати, які були або будуть понесені у зв'язку з операцією, можна достовірно оцінити.

Надання послуг – Дохід за договорами надання послуг визнається виходячи із ступеню завершеності. Ступінь завершеності процесу надання послуг за договорами визначається таким чином:

- сума доходів від реалізації може бути достовірно визначена;
- існує висока вірогідність отримання економічних вигід, пов'язаних з операцією;
- етап завершеності операції на кінець звітного періоду можна достовірно визначити; та
- витрати, понесені за операцією, та витрати на її завершення можна достовірно оцінити.

Доходи з відсотків – Доходи з відсотків від фінансового активу визнаються тоді, коли існує вірогідність надходження економічних вигід для Товариства, і суму доходів можна визначити достовірно. Доходи з відсотків нараховуються на основі розподілу за часом, з урахуванням основної суми заборгованості та ефективної відсоткової ставки, яка застосовується, що являє собою ставку, яка точно дисконтує очікувані суми майбутніх надходжень грошових коштів протягом очікуваного строку корисного використання фінансового активу до чистої балансової вартості даного активу при первісному визнанні.

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.

Витрати за позиками – Витрати за позиками, які безпосередньо стосуються придбання, будівництва або виробництва кваліфікованих активів, тобто активів, для підготовки яких до їхнього використання за призначенням або продажу потрібен істотний період часу, додаються до первісної вартості цих активів до того часу, поки активи не будуть, в основному, готові до їхнього використання за призначенням або продажу.

Інвестиційні доходи – Доходи, зароблені за тимчасовою інвестицією спеціальних позик, які очікують своїх витрат за кваліфікованими активами, вираховуються із суми витрат за позиками, які підлягають капіталізації.

Усі інші витрати за позиками визнаються у складі прибутку або збитку того періоду, в якому вони були понесені.

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

Поточний податок – Податок, який підлягає сплаті у поточному періоді, базується на оподаткованому прибутку за квартал. 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 оподатковуванню або відносяться на витрати в цілях оподаткування в інші роки, а також тому що в нього не включаються

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

статті, які ніколи не підлягають оподатковуванню 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 оподатковуваного 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, зазвичай, один раз на рік і зменшується у тій мірі, в якій відсутня ймовірність одержання достатнього оподатковуваного 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. Станом на 1 січня 2012 року, на дату першого застосування МСФЗ, Компанія використала в якості умовної історичної вартості основних засобів, вартість основних засобів, яка була визначена згідно з П(С)БО на цю дату.

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.

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

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

Ліквідаційна вартість, строки корисного використання та метод нарахування амортизації переглядаються на кінець кожного фінансового року. Вплив будь-яких змін, порівняно з попередніми оцінками, обліковується як зміна облікової оцінки.

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, з урахуванням відповідно розподілених прямих змінних накладних витрат, понесених під час будівництва. 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: справедливої вартості, за вирахуванням витрат на продаж, та вартості використання. При проведенні оцінки вартості використання сума очікуваних майбутніх потоків грошових коштів дисконтується до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконтування до оподаткування, яка відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі та ризики, характерні для активу, стосовно якого не були скориговані оцінки майбутніх потоків грошових коштів.

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

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

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

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 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.

Для достовірного відображення вартості запасів у фінансовій звітності Товариства нараховується резерв знецінення запасів. Резерв нараховується на запаси, які не використовувалися в операційній діяльності протягом останніх 12 місяців та не належать до аварійного фонду, в розмірі 100% балансової вартості таких запасів.

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

Сума, визнана як резерв, 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 резерву, будуть відшкодовані третьою стороною, дебіторська заборгованість визнається як актив, якщо існує достатня впевненість у тому, що таке відшкодування буде отримане, і сума дебіторської заборгованості 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 самим 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.

Фінансові активи та фінансові зобов'язання взаємно зараховуються, а чисті суми відображаються у звіті про фінансовий стан тільки тоді, коли Товариство має юридично закріплене право заліку визнаних сум та має намір або погасити їх на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання.

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Метод ефективної ставки відсотка – Метод розрахунку амортизованої вартості фінансового активу (зобов'язання) та розподілу доходів (витрат) з відсотків протягом відповідного періоду. Ефективна відсоткова ставка – це ставка, яка точно дисконтує очікувані майбутні надходження (виплати) грошових коштів (у тому числі усі гонорари за договорами сплачені або отримані, які становлять невід'ємну частину ефективної ставки відсотка, витрати на здійснення операції та інші премії або дисконти) протягом очікуваного строку використання фінансового активу (зобов'язання) або, коли доцільно, коротшого періоду.

Фінансові активи – Фінансові активи класифікуються на такі спеціальні категорії:

- фінансові активи, що обліковуються за справедливою вартістю, з визнанням переоцінки через прибуток або збиток;
- фінансові активи, що обліковуються за справедливою вартістю через інший сукупний дохід;
- фінансові активи за амортизованою вартістю.

Класифікація залежить від характеристики грошових потоків та бізнес-моделі придбання фінансових активів і визначається на момент їхнього первісного визнання. Фінансові активи Товариства, в основному, представлені "фінансовими активами за амортизованою вартістю". До цієї категорії належить торгова та інша фінансова дебіторська заборгованість Товариства, грошові кошти та їх еквіваленти.

Фінансова дебіторська заборгованість – Фінансова дебіторська заборгованість є непохідним фінансовим активом із фіксованими платежами або платежами, які можна визначити, які не мають котирування на активному ринку. Фінансова дебіторська заборгованість оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної відсоткової ставки, за вирахуванням будь-якого збитку від зменшення корисності.

Доходи з відсотків визнаються із застосуванням методу ефективної відсоткової ставки, за винятком короткострокової дебіторської заборгованості, коли визнання відсотків не буде мати істотного впливу.

Товариство регулярно перевіряє стан торгової та іншої дебіторської заборгованості, передоплат, здійснених постачальникам, та інших сум до отримання на предмет зменшення корисності. Керівництво Товариства використовує своє компетентне судження для оцінки суми будь-яких збитків від зменшення корисності у випадках, коли контрагент зазнає фінансових труднощів.

На дебіторську заборгованість за товари, роботи, послуги, прострочену більше, ніж 12 місяців від дня погашення за договором, формується резерв в розмірі 100% балансової вартості, який регулярно переоцінюється на основі фактів та обставин, які існують станом на кожну звітну дату.

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 фінансових активів – Застосування МСФЗ (IFRS) 9 змінило порядок обліку, який використовується Товариством щодо збитків від знецінення фінансових активів. Метод, який використовується в МСФЗ (IAS) 39 і заснований на понесенні збитки, був замінений на модель прогнозних очікуваних кредитних збитків (ОКУ).

МСФЗ (IFRS) 9 вимагає, щоб Товариство відображало оціночний резерв під очікувані кредитні збитки за всіма позиками і іншим борговим фінансовим активам, які не оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

Очікувані кредитні збитки розраховуються як різниця між грошовими потоками, що належать Товариству відповідно до договору, і всіма грошовими потоками, які Товариство очікує отримати. Недоотримання потім дисконтується за ставкою, яка приблизно дорівнює первісній ефективній процентній ставці даного активу.

Стосовно активів за договором і торгової та іншої дебіторської заборгованості Товариство застосувало спрощений підхід, передбачений стандартом, і розраховувало очікувані кредитні збитки за весь термін. Товариство використовувало матрицю оціночних резервів, спираючись на свій минулий досвід виникнення

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

кредитних збитків, скоригованих з урахуванням прогнозних факторів, специфічних для позичальників і загальних економічних умов.

Товариство вважає, що за фінансовим активом стався дефолт, якщо платежі за договором прострочені на 90 днів. Однак в певних випадках Товариство також може прийти до висновку, що за фінансовим активом стався дефолт, якщо внутрішня або зовнішня інформація вказує на те, що малоімовірно, що Товариство отримає всю суму виплат, що залишилися, передбачених за договором.

Застосування вимог МСФЗ (IFRS) 9 щодо очікуваних кредитних збитків не призвело до збільшення оціночних резервів під збитки від знецінення за борговими фінансовими активами Товариства.

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. Якщо Товариство не передає і не залишає за собою усі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням активом, і продовжує контролювати переданий актив, тоді воно визнає свою частку в цьому активі та пов'язане з ним зобов'язання на суму, яку Товариству, можливо, потрібно буде заплатити. Якщо Товариство зберігає усі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням переданим фінансовим активом, воно продовжує визнавати цей фінансовий актив, а також визнає забезпечені заставою суми позик у розмірі отриманих надходжень.

Після повного припинення визнання фінансового активу, різниця між балансовою вартістю активу та сумою отриманої компенсації та накопиченим прибутком або збитком, який був визнаний у складі інших сукупних доходів та накопичений у складі власного капіталу, визнається у складі прибутку або збитку.

Після неповного припинення визнання фінансового активу (наприклад, коли Товариство зберігає за собою право викупу частини переданого активу або зберігає залишкову частку, яка не призводить до збереження усіх істотних ризиків та вигід від володіння активом, і при цьому Товариство зберігає контроль) Товариство розподіляє попередню балансову вартість фінансового активу між частиною, яку вона продовжує визнавати у зв'язку із продовженням участі у ньому, та частиною, яку вона більше не визнає, на основі відносної справедливої вартості цих частин на дату передачі. Різниця між балансовою вартістю, розподіленою на частину, яка більше не визнається, та сумою отриманої компенсації за частину, яка більше не визнається, та будь-яким накопиченим прибутком або збитком, розподіленим на неї, який був визнаний у складі інших сукупних доходів, визнається у складі прибутку або збитку.

Накопичений прибуток або збиток, який був раніше визнаний у складі інших сукупних доходів, розподіляється між частиною, яка продовжує визнаватися, та частиною, яка більше не визнається на основі відносної справедливої вартості цих частин.

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. Інструменти власного капіталу, випущені Товариством, відображаються за сумою отриманих надходжень, за вирахуванням прямих витрат на їхній випуск. Інструменти власного капіталу визнані за історичною вартістю.

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

Інші фінансові зобов'язання – Інші фінансові зобов'язання, включаючи позики та торгову кредиторську заборгованість, первісно оцінюються за справедливою вартістю, за вирахуванням витрат на здійснення операції. Інші фінансові зобов'язання у подальшому оцінюються за амортизованою вартістю з

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

використанням методу ефективної відсоткової ставки, причому відсоткові витрати визнаються на основі фактичної дохідності.

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 та допомога при звільненні – Виплати Товариства по пенсійним планам відносяться на витрати по мірі надання працівниками послуг, які дають їм право на такі виплати.

Витрати за пенсійними планами з встановленими виплатами оцінюються методом прогнозової облікової одиниці. При цьому актуарна оцінка проводиться в кінці року. Переоцінка, яка відображає зміну актуарних припущень, одразу визнається в складі іншого сукупного доходу звітного періоду і не може бути рекласифікованою до складу звіту про прибутки та збитки. Вартість послуг, наданих в минулих періодах, визнається в звіті про прибутки та збитки в періоді зміни пенсійного плану. Чисті відсоткові доходи/витрати розраховуються шляхом застосування ставки дисконтування на початок періоду до чистого зобов'язання за пенсійним планом на цю дату.

Витрати за пенсійними планами з визначеними виплатами включають наступні категорії витрат:

- вартість послуг (включаючи вартість послуг поточного і минулого періодів, а також доходів та збитків від секвестрів та погашення пенсійного плану);
- чисті відсоткові витрати; та
- переоцінка.

Перші два компоненти Товариство відображає у статті «Заробітна плата та відповідні нарахування» звіту про фінансові результати. Доходи/(збитки) від секвестру обліковуються як вартість послуг, наданих в минулих періодах.

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 вигод.

Операційні сегменти – діяльність Товариства здійснюється в одному операційному сегменті. Товариство займається розподілом електроенергії на території Миколаївської області.

5. СУТТЄВІ ОБЛІКОВІ СУДЖЕННЯ ТА ОСНОВНІ ДЖЕРЕЛА НЕВИЗНАЧЕНОСТІ ОЦІНОК

При застосуванні облікової політики Товариства, яка описується у Примітці 4, від керівництва вимагається робити професійні судження, оцінки та припущення щодо балансової вартості активів та зобов'язань, які неможливо отримати з інших джерел. Дані оцінки та пов'язані з ними припущення базуються на історичному досвіді та інших факторах, які вважаються важливими. Фактичні результати можуть відрізнятися від таких оцінок.

Дані оцінки та пов'язані з ними припущення переглядаються на постійній основі. За результатами переглядів облікові оцінки визнаються у тому періоді, в якому здійснюється перегляд оцінки, якщо переглянута оцінка впливає лише на цей період, або в періоді перегляду та майбутніх періодах, якщо переглянута оцінка впливає як на поточний, так і майбутній періоди.

Основні джерела невизначеності оцінок

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Строки корисного використання основних засобів – Об'єкти основних засобів відображаються за собівартістю, за вирахуванням накопиченої амортизації. Оцінка строків корисного використання об'єктів основних засобів залежить від професійного судження керівництва, яке базується на досвіді роботи з аналогічними активами. При визначенні строків корисного використання активів керівництво бере до уваги умови очікуваного використання активів, їхню технологічну застарілість, фізичне зношення та умови роботи, в яких буде експлуатуватись даний актив. Зміна кожної з цих умов або оцінок може в результаті призвести до коригування майбутніх норм амортизації.

Модернізація та реконструкція основних засобів – Модернізація та реконструкція об'єкта основних засобів призводить до отримання майбутніх економічних вигід, що перевищують спочатку розраховані нормативні показники існуючого об'єкта основних засобів. Такими вигодами можуть бути:

- підвищення продуктивності об'єкта основних засобів;
- збільшення терміну корисного використання такого активу (в порівнянні з терміном, визначеним при первісному його визнанні).

Витрати на модернізацію та реконструкцію визнаються, коли задовольняють критеріям визнання активу, а саме, якщо і тільки якщо існує ймовірність, що майбутні економічні вигоди, пов'язані з об'єктом, надійдуть до Товариства. Оцінка існування ймовірності майбутніх економічних вигід є судженням управлінського персоналу Товариства щодо очікувань майбутніх подій, та базується на припущеннях та прогнозах щодо майбутніх ринкових та економічних умов діяльності Товариства. Зміни в використаних ключових припущеннях та відхилення від прогнозів можуть викликати зменшення вартості основних засобів в майбутньому.

Такі витрати збільшують його балансову вартість через збільшення первісної вартості.

Відстрочені податкові активи та відстрочені податкові зобов'язання – Відстрочені податкові активи визнаються у тій мірі, в якій вірогідне отримання оподаткованого прибутку, за рахунок якого можна буде реалізувати ці активи. Відстрочені податкові зобов'язання визнаються в сумі податків на прибуток, які підлягають сплаті в майбутніх періодах відповідно до оподатковуваних податкових різниць. Станом на 31 грудня 2019 року Товариство визнало відстрочений податковий актив у сумі 9 286 тисяч гривень (Примітка 8).

Пенсійні зобов'язання – Зобов'язання з виплати пенсій оцінюються на основі низки очікувань та прогнозів (Примітка 14), які використовуються для оцінки зобов'язання на кінець кожного звітного періоду. Для визначення показників плинності кадрів, оцінки змін в заробітній платі, індексу інфляції тощо від керівництва вимагається прийняття істотних професійних суджень. Зміни оцінок керівництва можуть вплинути на суму вартості зобов'язання у звіті про фінансовий стан та відповідні нарахування у складі прибутку або збитку.

Ставка дисконтування для пенсійних зобов'язань визначається на рівні облікової ставки НБУ.

Ризики, пов'язані з вимогами податкового та іншого законодавства - Українське законодавство щодо оподаткування та здійснення господарської діяльності, включаючи контроль за валютними та митними операціями, продовжує розвиватися. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, а їх інтерпретація залежить від точки зору органів державної влади та органів державного управління різного рівня. Нерідко точки зору різних органів на певне питання відрізняються. Керівництво вважає, що Товариство дотримувалось всіх нормативних положень, і всі передбачені законодавством податки та відрахування були сплачені або нараховані. Водночас, існує ризик того, що операції й інтерпретації, що не були поставлені під сумнів у минулому, можуть бути поставлені під сумнів державними органами в майбутньому, хоча цей ризик значно зменшується з плином часу. Неможливо визначити суму непред'явлених позовів, що можуть бути пред'явлені, якщо такі взагалі існують, або ймовірність будь-якого несприятливого результату.

Змінами, внесеними до Податкового кодексу України законом від 24.11.2015 р. № 812-VIII на період з 01 січня 2016 року до 01 липня 2017 року, платники податку, які здійснюють постачання, передачу, розподіл

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

електричної енергії, дата виникнення зобов'язань з податку на додану вартість визначалась за касовим методом. Період визнання податкових зобов'язань та податкового кредиту за касовим методом подовжений до 01 січня 2022 року.

Товариство проводить операції з пов'язаними сторонами. Існує можливість того, що зі зміною тлумачення податкового законодавства в Україні та підходу податкових органів відповідно до нового Податкового кодексу такі операції можуть бути оскаржені у майбутньому. Наслідки оскарження таких операцій неможливо спрогнозувати, проте, на думку керівництва, вони будуть незначними.

Забезпечення за судовими процесами - Товариство виступає в якості відповідача у кількох судових процесах зі своїми контрагентами та контролюючими органами. Забезпечення за судовими процесами є оцінкою керівництвом можливих втрат, що можуть бути понесені в результаті негативних судових рішень.

Резерв сумнівної заборгованості - Товариство регулярно перевіряє стан торгової та іншої дебіторської заборгованості, передплат, здійснених постачальникам, та інших сум до отримання на предмет зменшення корисності. Керівництво Товариства використовує своє компетентне судження для оцінки суми будь-яких збитків від зменшення корисності у випадках, коли контрагент зазнає фінансових труднощів.

6. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1000")

Нематеріальні активи представлені програмним забезпеченням і схемами перспективного розвитку електричних мереж Товариства із терміном використання який не перевищує 10 років.

Рух нематеріальних активів представлений за період, що закінчився 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року, таким чином:

2018 рік	Програмне забезпечення	Схеми перспективного розвитку	Капітальні інвестиції	Всього
Первісна вартість				
Станом на 31 грудня 2017 року	5 253	8 910		14 163
Надходження	-	-	47	47
Вибуття	(476)	-		(476)
Переміщення зі складу капітальних інвестицій	47	-	(47)	-
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>4 824</u>	<u>8 910</u>		<u>13 734</u>
Накопичена амортизація				
Станом на 31 грудня 2017 року	(1 902)	(1 237)		(3 139)
Амортизаційні нарахування	(756)	(890)		(1 646)
Вибуття	476	-		476
Зменшення корисності	(557)	-		(557)
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>(2 739)</u>	<u>(2 127)</u>		<u>(4 866)</u>
Балансова вартість				
Станом на 31 грудня 2017 року	<u>3 351</u>	<u>7 673</u>		<u>11 024</u>
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>2 085</u>	<u>6 783</u>		<u>8 868</u>

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

2019 рік	Програмне забезпечення	Схеми перспективного розвитку	Капітальні інвестиції	Всього
Первісна вартість				
Станом на 31 грудня 2018 року	4 824	8 910	-	13 734
Надходження	-	-	759	759
Переміщення зі складу капітальних інвестицій	759	-	(759)	-
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>5 583</u>	<u>8 910</u>	<u>-</u>	<u>14 493</u>
Накопичена амортизація				
Станом на 31 грудня 2018 року	(2 739)	(2 127)	-	(4 866)
Амортизаційні нарахування	(732)	(889)	-	(1 621)
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>(3 471)</u>	<u>(3 016)</u>	<u>-</u>	<u>(6 487)</u>
Балансова вартість				
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>2 085</u>	<u>6 783</u>	<u>-</u>	<u>8 868</u>
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>2 112</u>	<u>5 894</u>	<u>-</u>	<u>8 006</u>

7. ОСНОВНІ ЗАСОБИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1010")

Основні засоби Товариства складаються з основних засобів, які експлуатуються та не введених в експлуатацію основних засобів, що обліковуються у складі капітальних інвестицій, Рух основних засобів представлений за період, що закінчився 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року, був представлений таким чином:

2018 рік	Будинки, споруди, передавальні пристрої	Силові та робочі машини і обладнанн я	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Капітал льні інвести ції	Всього
Первісна вартість						
Станом на 31 грудня 2017 року	1 245 859	609 558	54 381	24 939	11 429	1 946 166
Надходження	2 895	244	-	-	74 855	77 994
Переміщення зі складу капінвестицій	34 586	40 495	2 631	3 150	(80 862)	-
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	(733)	(593)	-	(375)	(233)	(1 934)
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>1 282 607</u>	<u>649 704</u>	<u>57 012</u>	<u>27 714</u>	<u>5 189</u>	<u>2 022 226</u>
Накопичена амортизація та збитки від зменшення корисності						
Станом на 31 грудня 2017 року	(651 966)	(326 076)	(43 367)	(20 150)	-	(1 041 559)
Амортизаційні нарахування	(30 454)	(26 062)	(3 466)	(1 829)	-	(61 811)
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	733	593	-	375	-	1 701
Збитки від зменшення корисності	-	(24)	-	-	-	(24)
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>(681 687)</u>	<u>(351 569)</u>	<u>(46 833)</u>	<u>(21 604)</u>	<u>-</u>	<u>(1 101 693)</u>
Балансова вартість						
Станом на 31 грудня 2017 року	<u>593 893</u>	<u>283 482</u>	<u>11 014</u>	<u>4 789</u>	<u>11 429</u>	<u>904 607</u>
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>600 920</u>	<u>298 135</u>	<u>10 179</u>	<u>6 110</u>	<u>5 189</u>	<u>920 533</u>

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

2019 рік	Будинки, споруди, передавальні пристрої	Силові та робочі машини і обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Капіталовні інвестиції	Аванси сплачені	Всього
Первісна вартість							
Станом на 31 грудня 2018 року	1 282 607	649 704	57 012	27 714	5 189	-	2 022 226
Надходження	335			3	269 095	116 162	385 595
Переміщення зі складу капінвестицій	102 146	138 441	804	1 951	(243 342)		-
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	(1 606)	(1 907)		(523)	(106)		(4 142)
Продаж							-
Станом на 31 грудня 2019 року	1 383 482	786 238	57 816	29 145	30 836	116 162	2 403 679
Накопичена амортизація та збитки від зменшення корисності							
Станом на 31 грудня 2018 року	(681 687)	(351 545)	(46 833)	(21 628)	-		(1 101 693)
Амортизаційні нарахування	(35 021)	(29 311)	(3 260)	(2 414)	-		(70 006)
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	1 606	1 907		523	-		4 036
Продаж							-
Збитки від зменшення корисності	(18)				-		(18)
Станом на 31 грудня 2019 року	(715 120)	(378 949)	(50 093)	(23 519)	-	-	(1 167 681)
Балансова вартість							
Станом на 31 грудня 2018 року	600 920	298 159	10 179	6 086	5 189	-	920 533
Станом на 31 грудня 2019 року	668 362	407 289	7 723	5 626	30 836	116 162	1 235 998

Станом на 31 грудня 2019 року основні засоби включали повністю амортизовані активи первісною вартістю 210 336 тисяч гривень (31 грудня 2018 року: 199 139 тисяч гривень).

Товариство не має документів, що підтверджують право власності на основні засоби, які увійшли до його статутного фонду в процесі корпоратизації в 1995 році. Дані документи готувались за участю представників ФДМУ та Міністерства енергетики та електрифікації України.

Товариство, починаючи з 2010 року, неодноразово зверталось до Міністерства енергетики та вугільної промисловості України, ФДМУ, Державного архіву Миколаївської та Одеської областей з метою отримання копій підтверджуючих документів про передачу майна, яке увійшло до статутного фонду Товариства у процесі корпоратизації. Товариство не отримало копій відповідних документів.

Відповідно до Положення про впорядкування передачі об'єктів нерухомого майна, приватизованих у складі цілісного майнового комплексу або переданих до статутного фонду господарського товариства, затвердженого наказом ФДМУ від 25 листопада 2013 року № 2097 (далі – наказ № 2097) наказом Товариства від 31 березня 2016 року № 229 створено робочу комісію з питань відновлення переліку майна, переданого до статутного фонду АТ «Миколаївобленерго» на момент корпоратизації у 1995 році.

Листом від 05 квітня 2016 року №01/16-24883 Товариство звернулось до ФДМУ та Міністерства енергетики та вугільної промисловості України стосовно створення спільної комісії, яка визначить перелік майна,

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

переданого до статутного фонду АТ «Миколаївобленерго» під час корпоратизації станом на 01 липня 1995 року.

У відповідь на ініціативу Товариства ФДМУ виданий наказ від 27 вересня 2016 року №1787 про створення комісії з опрацювання питання щодо визначення права власності на майно, що увійшло до статутного капіталу АТ «Миколаївобленерго», у зв'язку із відсутністю на підприємстві документів, необхідних для підтвердження права власності на об'єкти основних засобів, які на час корпоратизації були включені до статутного фонду Товариства. На засіданні спільної комісії, яке відбулось 29 жовтня 2016 року, розглянутий перелік об'єктів нерухомого майна АТ «Миколаївобленерго» та винесено пропозицію розширити перелік об'єктів нерухомого майна долучивши об'єкти повітряних ліній і трансформаторних підстанцій. Товариство, виконало зазначену пропозицію, але у 2016 році перелік підтверджений не був.

Наказом ФДМУ від 12 січня 2017 року № 17 «Про затвердження Порядку підтвердження державними органами приватизації факту передачі державного майна до статутного капіталу господарських товариств, утворених у процесі приватизації (корпоратизації)», зареєстрованим в Міністерстві юстиції 07 лютого 2017 року № 170/30038 затверджений Порядок підтвердження факту передачі державного майна до статутного капіталу господарських товариств, утворених в процесі приватизації (корпоратизації), а наказ № 2097 визнано таким, що втратив чинність. Новим порядком, який набув чинності з 03.03.2017, визначено механізм надання ФДМУ та його регіональними відділеннями підтвердження факту передачі державного майна до статутного капіталу господарських товариств, утворених у процесі приватизації (корпоратизації), при цьому, такий орган, як спільна комісія, не передбачений, повноваження комісії відсутні.

Листом від 26 січня 2018 року за № 10-21-1645 ФДМУ повідомив, що перелік не підтверджений через недостатність наявного у Фонді пакету документів, а створення комісії новим порядком не передбачено. Таким чином, на сьогоднішній день питання визначення майна, яке увійшло до статутного фонду Товариства на дату корпоратизації залишається неврегульованим.

Відповідно до Закону України «Про приватизацію державного та комунального майна» Фондом державного майна України 15.08.2019 було виставлено на продаж єдиний майновий комплекс Первомайської гідроелектростанції (знаходиться за адресою: Україна, Первомайськ, Миколаївська область, вул. Пушкіна Олександра, 5) та розміщене відповідне оголошення у системі електронних торгів Prozorro.Продажі. 26.09.2019 було обрано переможця електронних торгів – ним стало товариство з обмеженою відповідальністю ЕМЗА.

Фонд державного майна України звернувся до Товариства листом у якому повідомив про результати торгів, після чого Товариством виданий наказ від 21.02.2019 № 1042, за яким зазначений комплекс списаний з балансу компанії.

8. ПОДАТОК НА ПРИБУТОК (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1500” ТА ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2300”)

Протягом періоду, який закінчився 31 грудня 2019 року, податок на прибуток підприємств в Україні становив 18%.

Компоненти витрат з податку на прибуток для Товариства за періоди, що закінчилися 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років, які відображено у звіті про фінансові результати (сукупний дохід), представлені таким чином:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Поточний податок:		
Витрати з поточного податку	13 290	402
Коригування податку на прибуток минулих років	-	-
Відстрочений податок:		
(Вигоди)/витрати з відстроченого податку	(2 699)	8 585
(Дохід)/витрати з податку на прибуток, відображені у звіті про фінансові результати	10 591	8 987

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Витрати з податку на прибуток за період, що закінчився 31 грудня 2019 року, які відображено у звіті про фінансовий стан представлений таким чином:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Складові частини відстроченого податкового активу (податкового зобов'язання):		
Різниця між балансовою вартістю основних засобів в фінансовому та податковому обліку	(21 683)	(23 245)
Розрахунки за авансами отриманими	11	12
Резерв сумнівних боргів	15 123	14 515
Різниця по нарахованому резерву на невикористані відпуски	22	49
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги у випадку затримки оплати покупцем	(1 389)	(1 389)
Розрахунки за електро- і теплоенергію на умовах оплати за рахунок бюджетних коштів	(85)	(90)
Різниця по запасам	1 816	1 097
Різниця по забезпеченню наступних витрат на додаткове пенсійне забезпечення	159	141
Різниця по іншим нарахованим резервам	15 083	15 268
Чистий відстрочений податковий актив (чисте податкове зобов'язання)	9 057	6 358

9. ЗАПАСИ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1100")

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

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Запасні частини	27 316	22 178
Сировина і матеріали	27 094	25 699
Будівельні матеріали	8 386	7 899
Малоцінні та швидкозношувані предмети	5 749	6 338
Паливо	7 275	5 833
Тара і тарні матеріали	16	21
Резерв знецінення запасів	(10 090)	(6 094)
Всього	65 746	61 874

Інформація про рух резерву знецінення запасів представлена таким чином:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Залишок резерву на початок періоду	(6 094)	(1 368)
Резерв використаний за період		12
Нарахування резерву	(3 996)	(4 738)
Залишок резерву на кінець періоду	(10 090)	(6 094)

10. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ ТА ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1125", "1155")

Станом на 31 грудня 2019 та на 31 грудня 2018 років дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги була представлена таким чином:

АТ «МИКОЛАЇВОВЛЕНЕРГО»

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	100 997	227 437
Інша поточна дебіторська заборгованість	5 349	4 854
За вирахуванням: резерву сумнівних боргів і доходів майбутніх періодів, в т. ч.	(86 518)	(80 059)
- резерв сумнівних боргів	(82 569)	(76 579)
Всього	19 828	152 232

Для юридичних клієнтів не передбачений кредитний період. Резерв знецінення дебіторської заборгованості регулярно переоцінюється на основі фактів та обставин, які існують станом на кожну звітну дату.

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

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Залишок на початок періоду	(76 579)	(92 868)
Визнано у звіті про сукупний дохід (нараховано резерву)	(6 035)	(4 884)
Сторно резерву у зв'язку із відшкодуванням боргів, на які був нарахований резерв	-	2 262
Резерв використаний за період	45	18 911
Залишок на кінець періоду	(82 569)	(76 579)

Аналіз простроченої, але не знеціненої торгової та іншої дебіторської заборгованості за терміном прострочення представлений наступним чином:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Прострочена дебіторська заборгованість		
До 3-х місяців	-	21 779
Від 3-х до 12-ти місяців	2 230	6 836
Понад 12 місяців	-	-
Разом простроченої заборгованості	2 230	28 615
Не прострочена торгова та інша дебіторська заборгованість	17 010	123 056
Всього	19 240	151 671

11. ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З БЮДЖЕТОМ ТА ІНШІ ОБОРОТНІ АКТИВИ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1040", "1135" ТА "1190")

Станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років заборгованість за розрахунками з бюджетом та інші оборотні активи були представлені таким чином:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Довгострокова		
Право на податковий кредит з ПДВ, який виник по розрахункам з ДП «Енергоринок»	5 829	8 250
Всього за рядком 1040	5 829	8 250
Короткострокова		
Переплата з податку на прибуток	-	8 587
Інші податки	2	15
Всього за рядком 1135	2	8 602
Право на податковий кредит з ПДВ, який розраховується за касовим методом	22 882	42 834
Всього за рядком 1190	22 882	42 834

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

До складу довгострокової дебіторської заборгованості віднесено податковий кредит з податку на додану вартість, по отриманій від ДП «Енергоринок» у 2000 році електроенергії, коли застосовувався касовий метод по розрахункам з ПДВ. Заборгованість за отриману в той період електроенергію погашається Товариством відповідно до договору реструктуризації. У разі погашення боргів за 2000 рік контрагент виписує Товариству податкову накладну, яка включається в розрахунки зобов'язань з ПДВ.

Довгострокові борги обліковуються за справедливою вартістю, яка обчислюється за ставки дисконтування прийнятої на рівні облікової ставки НБУ на дату визнання довгострокового боргу, яка становить 7% для податкового кредиту з ПДВ.

Номинальна вартість податкового кредиту, що обліковується у складі довгострокової дебіторської заборгованості, складає: на 31.12.2019 – 6 496 тис. грн., на 31.12.2018 – 9 494 тис. грн.

12. ГРОШОВІ КОШТИ ТА ЇХ ЕКВІВАЛЕНТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1165”)

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

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Грошові кошти в банках, з них	11 901	1 681
<i>на рахунках із спец. режимом використання</i>	-	565
Грошові кошти в дорозі	5	3 816
Грошові кошти в касі	1	2
Всього	11 907	5 499

13. ЗАРЕЄСТРОВАНИЙ КАПІТАЛ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1400”, “1410”)

Станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років статутний капітал Товариства складав 158 640 000 акцій з номінальною вартістю 0,25 гривні, що становить 39 660 тисяч гривень. Всі акції мають рівні права голосу та рівні права на розподіл невикористаного прибутку. Акціонери Товариства станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років були представлені наступним чином:

Акціонер	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Держава в особі Фонду державного майна України	70,00%	70,00%
ПрАТ «Рівнеобленерго»	8,99%	8,99%
ТОВ «Венчурні інвестиційні проекти»	7,27%	7,27%
Інші акціонери	13,74%	13,74%
Всього	100,00%	100,00%

Статутний капітал Товариства повністю сплачений акціонерами.

Резервний капітал Товариства створений згідно з вимогами Статуту на покриття збитків, збільшення статутного капіталу, погашення заборгованості в разі ліквідації Товариства тощо.

Додатковий капітал Товариства складається із фонду розвитку виробництва та вартості об'єктів основних засобів, які не увійшли до статутного фонду під час корпоратизації і таких, що є державною власністю. Окрім того, у Товаристві створений фонд технічного переоснащення. Кошти фонду технічного переоснащення можуть використовуватися виключно за погодженням з наглядовою радою Товариства.

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

14. ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ НАСТУПНИХ ВИПЛАТ І ПЛАТЕЖІВ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1520" ТА "1660")

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

2018 рік	Станом на 31 грудня 2017	Нараховано за період	Використано резерву	Коригування резерву	Станом на 31 грудня 2018
Довгострокові зобов'язання і забезпечення:					
Забезпечення наступних виплат на додаткове пенсійне забезпечення	1 413	-	(110)	(522)	781
Всього довгострокові зобов'язання:	1 413	-	(110)	(522)	781
Короткострокові зобов'язання і забезпечення:					
Забезпечення під штрафні санкції Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження	75 687	-	-	-	75 687
Забезпечення під штрафи ДФС	46 654	2 904	-	(46 654)	2 904
Забезпечення під штрафи НКРЕ КП	4 355	-	(4 355)	-	-
Інші забезпечення	1 061	6 233	(1 061)	-	6 233
Всього короткострокові зобов'язання і забезпечення:	127 757	9 137	(5 416)	(46 654)	84 824
Всього:	129 170	9 137	(5 526)	(47 176)	85 605

2019 рік	Станом на 31 грудня 2018	Нараховано за період	Використано резерву	Коригування резерву	31 грудня 2019 року
Довгострокові зобов'язання і забезпечення:					
Забезпечення наступних виплат на додаткове пенсійне забезпечення	781	162	(120)	-	823
Всього довгострокові зобов'язання:	781	162	(120)	-	823
Короткострокові зобов'язання і забезпечення:					
Забезпечення під штрафні санкції Державного агентства з енергоефективності та енергозбереження	75 687	-	-	-	75 687
Забезпечення під штрафи ДФС	2 904	247	-	-	3 151
Інші забезпечення	6 233	746	(2 023)	-	4 956
Всього короткострокові зобов'язання і забезпечення:	84 824	993	(2 023)	-	83 794
Всього:	85 605	1 155	(2 143)	-	84 617

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Витрати на додаткове пенсійне забезпечення – Товариство зобов'язане компенсувати Державному пенсійному фонду кошти за пенсії, які виплачуються певним групам її колишніх працівників, які були зайняті у шкідливих для здоров'я умовах праці і, як результат, одержали право виходу на пенсію і право на отримання пенсії до настання звичайного пенсійного віку, як визначено пенсійним законодавством.

Оцінки поточної вартості пенсійних зобов'язань з визначеними виплатами проводились станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років самостійно. Поточна вартість пенсійних зобов'язань з визначеними виплатами відображена за методом прогнозованої умовної одиниці.

Аналіз чуттєвості змін основних припущень, що використані для визначення зобов'язань Товариства за пенсійними внесками до Державного пенсійного фонду України станом на 31 грудня 2019 року, був представлений таким чином:

	Зміни	Основні припущення	Вплив на прибуток, тис. грн
Ставка дисконтування, %	15%	13,50%	(542)
	-15%		542
Мінімальна заробітна плата, грн	15%	4 723	-
	-15%		-
Загальний вплив	15%		(542)
	-15%		542

Аналіз чуттєвості змін основних припущень, що використані для визначення зобов'язань Товариства за пенсійними внесками до Державного пенсійного фонду України станом на 31 грудня 2018 року, був представлений таким чином:

	Зміни	Основні припущення	Вплив на прибуток, тис. грн
Ставка дисконтування, %	15%	16,50%	(585)
	-15%		585
Мінімальна заробітна плата, грн	0%	4 173	-
	0%		-
Загальний вплив	15%		(585)
	-15%		585

Забезпечення під штрафи

Державне агентство з енергозбереження за результатами перевірки Товариства нарахувало штраф у сумі 75 687 тисяч гривень.

Рішенням Миколаївського окружного адміністративного суду від 14.08.2019 по справі № 814/2913/13-а стягнуто з Товариства 75 684 133,8грн. (перевитрата 227 007,0 тис. кВт/год електричної енергії), у стягненні 2500,77 грн. (перевитрати газу) відмовлено.

14.09.2019 Товариство подало апеляційну скаргу на рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 14.08.2019 по справі № 814/2913/13-а. Розгляд справи неодноразово відкладався, але постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 14.01.2020 по справі № 814/2913/13-а апеляційна скарга АТ «Миколаївобленерго» була залишена без задоволення, а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 14 серпня 2019 року у справі № 814/2913/13-а без змін.

Строк на подачу касаційної скарги до 16.02.2020. Товариством 12.02.2020 подана касаційна скарга.

Постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі № 814/467/16 за позовом Товариства до Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби (далі – офіс ВПП ДФС) про визнання протиправними дій офісу ВПП ДФС та скасування податкових повідомлень-рішень від 15.03.2016 №0000084100 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 2 817 570,89 грн.; від 10.07.2017 №0005304913 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 3 946 758,73 грн.

Апеляційна скарга офісу ВПП ДФС залишена без задоволення а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 залишене без змін. Таким чином, Товариство довело, що саме бездіяльність податкового органу та державної казначейської служби з не збільшення суми поповнення електронного рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ призвела до відсутності у Товариства можливості реєстрації податкових накладних у встановлені терміни.

Але, 02.01.2020 офісом ВПП ДФС до Касаційного адміністративного суду подана касаційна скарга, яка ухвалою суду від 21.01.2020 залишена без руху для усунення недоліків. У разі виконання офісом ВПП ДФС ухвали суду є велика вірогідність поновлення судом строків, встановлених чинним процесуальним законодавством та призначення справи до розгляду.

До інших забезпечень віднесені претензії ДП «Енергоринок», висунуті до Товариства через недотримання термінів оплати купованої у 2018 році електроенергії. За умовами договорів ДП «Енергоринок» має право позиватись до контрагентів упродовж 36 місяців від дати порушення. У 2019 році судами розглянуті дві претензії. За результатами розгляду позовні вимоги були зменшені від 30% до 60%, зміни відображені у звітності. Прогнозувати, як в подальшому будуть розглядатись наступні позови наразі неможливо.

Інші додаткові виплати працівникам – Відповідно до колективних угод підприємств Товариство здійснює одноразові виплати під час виходу на пенсію працівників, які пропрацювали тривалий час та у випадку смерті працівників. Зобов'язання стосовно цих виплат Товариством не розраховується.

15. ЦІЛЬОВЕ ФІНАНСУВАННЯ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1525")

Фінансування з державного бюджету представлене фінансуванням будівництва повітряних ліній Каборга-Трихати:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Цільове фінансування	2 909	3 018
Всього	2 909	3 018

Товариство не має будь-яких невиконаних умов або умовних зобов'язань щодо вказаних державних грантів.

16. ІНШІ ПОТОЧНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1690")

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

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Заборгованість за послуги з приймання платежів	533	621
Заборгованість по штрафним санкціям	36 670	21 782
Проценти, нараховані за користування короткостроковими кредитами	594	313
Поточні податкові зобов'язання з ПДВ нараховані	7 765	29 124
Заборгованість перед професійними спілками	1 526	2 107
Інші	881	690
Всього	47 969	54 637

17. ІНШІ ФІНАНСОВІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН "1515", "1610")

Станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років інші довгострокові фінансові зобов'язання були представлені наступним чином:

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

Фінансова звітність (окрема)
за період, що закінчився 31 грудня 2019 року
(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Найменування	Відсоткова ставка	Дата погашення	31 грудня 2019 року		31 грудня 2018 року	
			Номінальна вартість	Дисконтована вартість	Номінальна вартість	Дисконтована вартість
Довгострокова частина						
Заборгованість перед ДП «Енергоринок»	0%	2021 -Лютий 2023	137 236	123 137	200 576	174 277
Фінансова оренда активів			16	16	16	16
Всього довгострокова частина			137 252	123 153	200 592	174 293
Короткострокова частина						
Заборгованість перед ДП «Енергоринок»	0%	Січень 2020 - грудень 2020	53 083	53 083	42 931	42 931
Короткострокова частина			53 083	53 083	42 931	42 931
Всього			190 335	176 236	243 523	217 224

Довгостроковими зобов'язаннями визнана заборгованість за електроенергію, отриману, але не оплачену у минулих періодах. Після укладання договору реструктуризації боргу Товариство отримало змогу погашати визнаний борг упродовж визначеного терміну. Сума боргу включає штрафні санкції, нараховані за порушення умов договорів купівлі електроенергії. Борг погашається без визначеної процентної ставки. Ставка дисконту визначена на рівні облікової ставки НБУ, яка на дату визнання складала 7%.

18. КОРОТКОСТРОКОВІ КРЕДИТИ БАНКІВ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН «1600»)

Нижче наведена інформація про короткострокові кредити станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років Товариство (рядок 1600):

	% ставка на дату підписання договору	Дата погашення	Валюта	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Незабезпечений кредит	21	04.11.2019	UAH	-	34 830
Незабезпечений кредит	20	05.05.2020	UAH	45 000	-
Незабезпечений кредит	21	18.02.2020	UAH	23 000	-
Всього				68 000	34 830

За умовами кредитного договору чинного на 31 грудня 2019 року, з боку Товариства не вимагається жодної застави або забезпечення кредитних коштів.

Нижче наведена інформація по діючим на кінець звітного періоду кредитним договорам.

Договір	Банк	Форма кредиту	Валюта	Сума кредиту, тис. грн.	Ставка за користування кредитом	Початок дії кредитного договору	Закінчення дії кредитного договору
ОК2019-0403 від 06.11.2019	ПАТ "Банк Восток"	кредитна лінія	грн.	45 000	20,0%	06.11.2019	05.05.2020
ОК2019-0073 від 21.02.2019	ПАТ "Банк Восток"	кредитна лінія	грн.	30 000	20,5%	21.02.2019	18.02.2020

Фінансова звітність (окрема)
за період, що закінчився 31 грудня 2019 року
(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Нижче представлено узгодження зобов'язань, пов'язаних з фінансовою діяльністю:

	31 грудня 2018	Фінансові грошові потоки (i)	Не грошові зміни Коригування справедливої вартості	Інші зміни	31 грудня 2019
Фінансові зобов'язання перед ДП «Енергоринок» (прим. 17, 18)	243 507	(32 779)	-	(20 409)	190 319
Фінансова оренда активів (прим. 18)	16	-	-	-	16
Короткострокові кредити банків (прим. 19)	34 830	33 170	-	-	68 000
Розрахунки з учасниками	3 189	(11 360)	-	11 918	3 747

(i) – грошові потоки по кредитах банків відображають чисту суму надходжень та погашень кредитів у звіті про рух грошових коштів.

19. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1615”)

Станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги (рядок 1615) була представлена наступним чином:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Кредиторська заборгованість за куповану електроенергію	55 103	174 411
Кредиторська заборгованість за основні засоби	1 390	10 991
Кредиторська заборгованість за послуги	26 965	17 639
Кредиторська заборгованість за запаси	29 350	36 174
Всього	112 808	239 215

Середній кредитний період на придбання більшості запасів становить від 60 до 180 днів. На непогашений залишок торговельної кредиторської заборгованості протягом кредитного періоду відсотки не нараховуються. Торговельна кредиторська заборгованість погашається відповідно до умов визначених під час укладання договорів.

20. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА РОЗРАХУНКАМИ З ОПЛАТИ ПРАЦІ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1630”)

Станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці була представлена наступним чином:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Розрахунки з оплати праці	23 281	16 945
Забезпечення витрат за невикористані відпустки	30 362	25 448
Забезпечення витрат на виплату матеріального заохочення персоналу	6 595	18 593
Всього	60 238	60 986

21. ПОТОЧНА КРЕДИТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА АВАНСАМИ ОДЕРЖАНИМИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1635”)

Станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років поточна кредиторська заборгованість за авансами одержаними була представлена наступним чином:

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Аванси, одержані за активну електроенергію	103 498	134 580
Аванси, одержані за реактивну електроенергію	1 637	770
Аванси, одержані за розподіл електроенергії	57 610	13 651
Аванси, одержані за інші послуги	2 950	5 298
Аванси, одержані за послуги з приєднання до електромереж	285 027	11 463
Всього	450 722	165 762

Аванси, одержані за активну електроенергію – це аванси, які підлягають поверненню покупцям через зміну функцій Товариства, яке з 01.01.2019 не постачає електроенергію а займається розподіленням електроенергії споживачам.

Суми кредиторської заборгованості за авансами одержаними наведені без ПДВ.

22. СОБІВАРТІСТЬ РЕАЛІЗОВАНОЇ ПРОДУКЦІЇ (ТОВАРІВ, РОБІТ, ПОСЛУГ) (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2050”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років, собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) була представлена наступним чином:

	2019 рік	2018 рік
Вартість купованої електроенергії	(461 007)	(3 041 071)
Витрати сировини та матеріалів	(102 723)	(107 040)
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	(474 167)	(399 322)
Амортизація	(68 783)	(60 553)
Інші операційні витрати	(69 874)	(24 889)
Всього	(1 176 554)	(3 632 875)

23. АДМІНІСТРАТИВНІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2130”)

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років, адміністративні витрати були представлені наступним чином:

	2019 рік	2018 рік
Матеріальні витрати	(4 310)	(4 683)
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	(83 460)	(88 891)
Амортизація	(2 580)	(2 592)
Інші витрати, з них:	(10 164)	(19 020)
Банківські послуги	(536)	(5 831)
Витрати на зв'язок	(1 882)	(1 203)
Витрати на податки та збори	(1 151)	(1 731)
Витрати на комп'ютеризацію облікових робіт	(6)	(2 181)
Витрати на аудиторські послуги	(788)	(500)
Внески на регулювання НКРЕКП	(1 180)	(1 900)
Всього	(100 514)	(115 186)

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

24. ВИТРАТИ НА ЗБУТ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2150")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років, витрати на збут були представлені так:

	2019 рік	2018 рік
Витрати на створення резерву сумнівних боргів	(6 035)	(4 884)
Всього	(6 035)	(4 884)

25. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2180")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років, інші операційні витрати були представлені наступним чином:

	2019 рік	2018 рік
Витрати, пов'язані із наданням послуг замовникам, з яких:	(25 415)	(13 177)
- заробітна плата з відрахуваннями на соцстрахування	(15 535)	(11 460)
Матеріальні витрати	(3 007)	(3 045)
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	(9 266)	(8 430)
Амортизація	(236)	(281)
Інша операційні витрати, з яких:	(11 482)	19 848
- штрафи, пені, неустойки	(537)	35 191
- відрахування профспілкам	(5 367)	(5 086)
- створення забезпечень під знецінення запасів	(4 245)	(4 738)
Всього	(49 406)	(5 085)

26. ЧИСТИЙ ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2000")

Дохід за договорами з покупцями

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років, чистий дохід від реалізації продукції представлений так:

	2019 рік	2018 рік
Від реалізації активної електроенергії	-	3 680 849
Від реалізації реактивної електроенергії	44 023	45 151
Від послуг з транзиту електроенергії	-	13 640
Від послуг з розподілу електроенергії	1 192 954	-
Від надання послуг з приєднання споживачів до електромереж	101 478	32 203
Всього	1 338 455	3 771 843

Нижче представлена деталізована інформація про дохід Товариства за договорами з покупцями електроенергії, послуг з розподілу електроенергії, інших, пов'язаних із електроенергією, операцій за період, що закінчився 31 грудня 2018 р. та 31 грудня 2019 р.:

2018 рік	реалізація активної електроенергії	реалізація реактивної електроенергії	транзит електроенергії	надання послуг з приєднання до електромереж	всього
реалізація фізичним особам	1 337 880			19 348	1 357 228
реалізація юридичним особам	2 342 969	45 151	13 640	12 855	2 414 615
Всього	3 680 849	45 151	13 640	32 203	3 771 843

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

Фінансова звітність (окрема)
за період, що закінчився 31 грудня 2019 року
(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Географічні регіони					-
м. Миколаїв	1 102 853	8 183	-	13281	1 124 317
Миколаївська область	2 577 996	36 968	13 640	18 922	2 647 526
Всього дохід за договорами з покупцями	3 680 849	45 151	13 640	32 203	3 771 843
Терміни визнання доходу					-
Товар передається в певний момент часу	3 680 849	45 151			3 726 000
Послуги виконуються в певний момент часу			13 640	32 203	45 843
Всього дохід за договорами з покупцями	3 680 849	45 151	13 640	32 203	3 771 843

2019 рік	реалізація реактивної електроенергії	розподілення електроенергії	надання послуг з приєднання до електромереж	всього
реалізація фізичним особам	-	-	26 508	26 508
реалізація юридичним особам	44 023	1 192 954	74 970	1 311 947
Всього	44 023	1 192 954	101 478	1 338 455
Географічні регіони				-
м. Миколаїв	8 063	116 297	5 899	130 259
Миколаївська область	35 960	1 076 657	95 579	1 208 196
Всього дохід за договорами з покупцями	44 023	1 192 954	101 478	1 338 455
Терміни визнання доходу				-
Послуги виконуються в певний момент часу	44 023	1 192 954	101 478	1 338 455
Всього дохід за договорами з покупцями	44 023	1 192 954	101 478	1 338 455

27. ІНШІ ОПЕРАЦІЙНІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2120")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років, інші операційні доходи представлені наступним чином:

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

	2019 рік	2018 рік
Операційна оренда активів	1077	762
Реалізація активів	1545	1293
Штрафи, пені, неустойки	5 592	9 310
Дохід від об'єктів житлово-комунального і соціально-культурного призначення	261	196
Надання послуг замовникам	34 202	18 212
Дохід від сторнування резерву у зв'язку із відшкодуванням боргів, на які раніше було сформовано резерв	-	2 262
Інші операційні доходи	8 645	4 946
Всього	51 322	36 981

28. ФІНАНСОВІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2220")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років, фінансові доходи представлені так:

	2019 рік	2018 рік
Дохід від перерахунку довгострокового боргу	577	736
Всього	577	736

29. ІНШІ ДОХОДИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2240")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років інші доходи представлені так:

	2019 рік	2018 рік
Оприбуткування активів отриманих, з них:	-	4 960
дохід від безоплатно отриманих необоротних активів	-	4 929
Інші доходи	151	90
Всього	151	5 050

30. ФІНАНСОВІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2250")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років, фінансові витрати були представлені наступним чином:

	2019 рік	2018 рік
Фінансові витрати за позиками	(4 577)	(4 295)
Витрати від зменшення періоду дисконтування довгострокових кредиторських боргів	(12 199)	(15 545)
Витрати, пов'язані з фінансовою орендою	-	(7)
Всього	(16 776)	(19 847)

31. ІНШІ ВИТРАТИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД "2270")

Протягом періодів, що закінчились 31 грудня 2019 та 2018 років, інші витрати представлені так:

	2019 рік	2018 рік
Знецінення необоротних активів	(22)	(1 773)
Списання незавершених капітальних інвестицій	-	(1 802)
Інші	(167)	(334)
Всього	(189)	(3 909)

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

32. ОПЕРАЦІЇ З ПОВ'ЯЗАНИМИ СТОРОНАМИ

Сторони вважаються пов'язаними, якщо перебувають під контролем або суттєвим впливом інших осіб, 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.

Товариство знаходиться під безпосереднім контролем ФДМУ (володіє 70%+1 акція зареєстрованого капіталу), відповідно усі контрольовані державою підприємства вважаються пов'язаними сторонами під спільним контролем.

Пов'язаними сторонами Товариства є:

- ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»;
- акціонери Товариства;
- провідний управлінський персонал та члени їхніх сімей;
- державні підприємства України, серед яких основними є: серед постачальників – ДП «Енергоринок», на заміну якому з 01.07.2019 створена нова структура ДП «Оператор ринку», окрім того, з 01.07.2019 серед постачальників з'явилися ДП «Гарантований покупець» та ПрАТ «Укренерго»; до покупців можливо віднести – ДП «Миколаївський суднобудівний завод» (колишній Завод імені 61 комунара), ДП «Науково-виробничий комплекс газотурбобудування «Зоря-Машпроект»;
- суб'єкти господарювання, які фінансуються за рахунок бюджетів різних рівнів, в т. ч. об'єкти що належать Міністерствам: освіти, охорони здоров'я, оборони тощо.

Інформація про істотні обсяги та залишки за операціями із пов'язаними сторонами станом за періоди, які закінчилися 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років, представлена у таблицях нижче.

Доходи від реалізації, торгова та інша дебіторська заборгованість, передплати видані та інші оборотні активи, розміщені грошові кошти та їх еквіваленти, інвестиції:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Доходи від реалізації (без ПДВ), з них:	1 122 029	648 233
реалізація для ТОВ «МЕК» (без ПДВ), в т.ч.	806 300	46
за розподілення електроенергії (без ПДВ)	804 016	-
Витрачання грошових коштів на закупівлю електроенергії	744 310	3 470 029
Торгова та інша дебіторська заборгованість, них	7 809	16 547
по розрахункам з ТОВ «МЕК»	52	3
Інші оборотні активи	22 882	41 604
Розміщені грошові кошти та їх еквіваленти	9 875	1 562

Суми заборгованості пов'язаних сторін наведені за вирахуванням резерву у розмірі 29 166 тис. грн. (2018 р.: 28 311 тис. грн.).

Закупівлі, торгова та інша кредиторська заборгованість, аванси отримані та інші поточні зобов'язання, кредити та позики:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Закупівлі та інші витрати, в т.ч.:	632 368	3 644 689
Закупівлі в ТОВ "МЕК" (без ПДВ)	7 204	-
Торгова та інша кредиторська заборгованість, в т.ч.:	193 305	245 631
Кредиторська заборгованість, з неї:	103 552	180 918
по розрахункам з ТОВ "МЕК"	48 449	7 000
Поточна частина довгострокових зобов'язань	53 083	42 931
Інші поточні зобов'язання	36 670	21 782
Довгострокові зобов'язання	123 137	174 277

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Компенсація провідному управлінському персоналу

Провідний управлінський персонал упродовж 2019 року складався із 3 осіб і за аналогічний період 2018 року складався із 1 особи. За звітний період 2019 року компенсація провідному управлінському персоналу, що включена до складу витрат на персонал, включала заробітну плату і додаткові виплати і становила 4 526 тис. грн. (за відповідний період 2018 року: 2 937 тис. грн.).

Дивіденди

Дивіденди до виплати, що включені в статтю поточна кредиторська заборгованість за розрахунки з учасниками, станом на 31 грудня 2019 року становили 3 747 тис. грн. (на 31 грудня 2018 р.: 3 189 тис. грн.).

08 квітня 2019 року відбулись загальні збори акціонерів. Відповідно до рішення зборів акціонери проголосували за розподіл прибутку, отриманого за результатами роботи в 2018 році, у сумі 23 837 тис. грн. наступним чином:

- 50 % - на виплату дивідендів акціонерам Товариства;
- 5 % - на поповнення резервного капіталу Товариства;
- 45 % - на здійснення витрат, передбачених фінансовим планом Товариства на 2019 рік.

33. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Операційне середовище – Основну господарську діяльність Товариство провадить на території України. На ринки країн, які розвиваються, наприклад, України, впливають економічні, політичні, соціальні, правові та законодавчі ризики, які сильно відрізняються від ризиків країн із більш розвинутими ринками. Відсутність чіткої стратегії економічних реформ, інституційні слабкості та несприятливий бізнес-клімат призвели до суттєвого скорочення надходжень від прямих іноземних інвестицій та зниження суверенного рейтингу України. Як результат, підприємства, які провадять свою операційну діяльність в Україні, зазнають впливу підвищеного ризику девальвації української гривні та відсутності доступу до недорогого фінансування. Політична криза, яка продовжується у країні, іще більше погіршує фінансову та економічну ситуацію України. Якщо урядом не буде вжито чітких і негайних заходів, спрямованих на покращення системи управління, відновлення довіри інвесторів та виправлення економічних дисбалансів, підприємства, які провадять свою діяльність в Україні, продовжуватимуть зазнавати негативного впливу від цих факторів на свою операційну діяльність.

Оподаткування – У результаті загалом нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи приділяють все більше уваги діловим колам. У зв'язку з цим податкова ситуація в Україні, як на місцевому рівні, так і на загальнодержавному рівні, постійно змінюється, і закони застосовуються, тлумачиться та впроваджуються непослідовно. Невиконання вимог українського законодавства та нормативних актів може призвести до накладання серйозних штрафів та пені. У результаті майбутніх податкових перевірок можуть бути виявлені додаткові зобов'язання, які можуть не відповідати податковій звітності Товариства. Такими зобов'язаннями можуть бути власне податки, а також штрафи, пеня та відсотки, розміри яких можуть бути суттєвими. Незважаючи на те що, на думку Товариства, воно виконує вимоги українського податкового законодавства, за останні роки було прийнято багато нових законів та нормативних актів щодо оподаткування та валютного регулювання, які не завжди чітко сформульовані.

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.

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

**Фінансова звітність (окрема)
за період, що закінчився 31 грудня 2019 року**
(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

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.

Ліцензування – з 01.01.2019 відповідно до Постанови НКРЕКП від 02.11.2018 №1334 АТ «Миколаївобленерго» набуло статусу оператора системи розподілу на підставі ліцензії на розподіл електричної енергії на території Миколаївської області

Судові позови – Товариство активно відстоює свої права у судових інстанціях різних рівнів. Головним чином предметом розгляду виступає невиконання покупцями товарів, робіт, послуг умов договорів, судові суперечки із державною фіскальною службою, управлінням праці, іншими контролюючими органами.

34. ПОЛІТИКА УПРАВЛІННЯ РИЗИКАМИ

Основними фінансовими інструментами Товариства є банківські кредити, грошові кошти та їх еквіваленти. Головною метою фінансових інструментів є фінансування діяльності Товариства. Товариство також має інші фінансові інструменти, включаючи дебіторську та кредиторську заборгованість, що виникають в ході операційної діяльності. Товариство не здійснювало операцій з деривативами з метою управління процентними та валютними ризиками, що пов'язані з його діяльністю та джерелами фінансування.

Основними ризиками, пов'язаними з фінансовими інструментами Товариства, є ризик ліквідності, кредитний ризик та ризик концентрації. Товариство переглядає та узгоджує політику щодо управління кожним з цих ризиків, як зазначено нижче.

Процентний ризик

Станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років Товариство не має кредитів отриманих за плаваючими відсотковими ставками.

Управління ризиком капіталу – Товариство управляє своїм капіталом для того, щоб забезпечити своє функціонування на безперервній основі і, водночас, гарантувати максимальний прибуток акціонерам шляхом оптимізації балансу власних та залучених коштів. Керівництво Товариства регулярно переглядає структуру капіталу. На основі результатів таких переглядів Товариство вживає заходів для підтримання балансу загальної структури капіталу за рахунок залучення нового боргу або погашення існуючої заборгованості.

Кредитний ризик – Кредитний ризик представляє собою ризик того, що клієнт може не виконати свої зобов'язання перед Товариством у строк, що може призвести до фінансових збитків у Товариства.

Кредитний ризик Товариства, головним чином, пов'язаний з торговою дебіторською заборгованістю та грошовими коштами та еквівалентами. Суми, подаються за вирахуванням резерву на покриття збитків від сумнівної заборгованості, який розраховується керівництвом Товариства на основі попереднього досвіду та оцінки поточної економічної ситуації, як представлено нижче:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Грошові кошти	11 907	5 499
Торговельна дебіторська заборгованість	19 240	151 671
Всього	31 147	157 170

Оскільки Товариство здійснює контрольовану державою діяльність та є єдиним оператором системи розподілу в Миколаївській області, воно позбавлене можливості впливу на вибір надійних споживачів та зобов'язане здійснювати розподілення електроенергії на відведеній території в межах своїх розподільчих мереж усім зацікавленим споживачам.

Товариство структурує рівні кредитного ризику, який воно приймає на себе, встановлюючи ліміти на суму ризику, прийнятого по відношенню до одного або групи клієнтів. Ліміти на рівні кредитного ризику за типом клієнта регулярно затверджуються керівництвом Товариства.

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Із залишку первісної вартості торгової та іншої дебіторської заборгованості Товариства станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років п'ять найбільших клієнтів Товариства становили понад 35% та 40% із усієї суми залишку, відповідно.

Протягом 2019 року та 2018 років весь дохід Товариства складається з реалізації продукції (надання послуг) українським контрагентам.

Кредитний ризик для грошових коштів, що розміщені на рахунках банків, є незначним, оскільки Товариство має справу з банками з високою репутацією та зовнішніми кредитними рейтингами, що підтверджують їх високу якість.

Ризик ліквідності – Ризик ліквідності представляє собою ризик того, що Товариство не зможе погасити свої зобов'язання по мірі настання строків їхнього погашення. Позиція ліквідності Товариства ретельним чином контролюється та управляється. Товариство використовує процес детального бюджетування та прогнозування грошових коштів для того, щоб гарантувати наявність адекватних ресурсів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

Інформація про фінансові зобов'язання Товариства за строками погашення станом на 31 грудня 2018 року на основі контрактних платежів представлена таким чином:

2018 рік	Поточна	Термін погашення до 3 місяців	Термін погашення від 3 до 12 міс	Термін погашення від 12 до 60 міс	Термін погашення понад 60 міс.	Разом
31 грудня 2018 року						
Інші фінансові зобов'язання	-	10 733	33 198	200 576	-	244 507
Кредити	34 830	-	-	-	-	34 830
Кредиторська заборгованість	165 760	64 727	8 728	-	-	239 215
Відсотки, нараховані за короткостроковими кредитами	313	-	-	-	-	313
Всього	200 903	75 460	41 926	200 576	0	518 865

Інформація про фінансові зобов'язання Товариства за строками погашення станом на 31 грудня 2019 року на основі контрактних платежів представлена таким чином:

2019 рік	Поточна	Термін погашення до 3 місяців	Термін погашення від 3 до 12 міс	Термін погашення від 12 до 60 міс	Термін погашення понад 60 міс.	Разом
31 грудня 2019 року						
Інші фінансові зобов'язання	-	10 733	33 198	137 236	-	181 167
Кредити	68 000	-	-	-	-	68 000
Кредиторська заборгованість	67 328	18 515	26 965	0	-	112 808
Відсотки, нараховані за короткостроковими кредитами	594	-	-	-	-	594
Всього	135 922	29 248	60 163	137 236	0	362 569

35. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ ФІНАНСОВИХ ІНСТРУМЕНТІВ ТА КЛАСИФІКАЦІЯ ЗА КАТЕГОРІЯМИ ВИЗНАННЯ

Визначення справедливої вартості фінансових інструментів здійснюється у відповідності до вимог МСФЗ 13 "Оцінка справедливої вартості".

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

Фінансова звітність (окрема)

за період, що закінчився 31 грудня 2019 року

(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Нижче представлено класифікацію фінансових інструментів Товариства за категоріями оцінки та порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів Товариства, відображених у фінансовій звітності в розрізі категорій, які не відображаються за справедливою вартістю станом на 31 грудня 2018 та 31 грудня 2019 року. У таблицях не представлена справедлива вартість нефінансових активів та нефінансових зобов'язань.

2018 рік	фінансові інструменти, оцінені за амортизованою вартістю	фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку чи збитку	усього
31 грудня 2018 року			
АКТИВИ			
Грошові кошти	5 499		5 499
Торговельна дебіторська заборгованість	151 671		151 671
Усього фінансових активів	157 170	0	157 170
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
Кредити банків	34 830		34 830
Кредиторська заборгованість за нарахованими відсотками по кредиту	313		313
Торговельна кредиторська заборгованість	239 215		239 215
Інші фінансові зобов'язання	244 507		244 507
Усього фінансових зобов'язань	518 865	0	518 865

2019 рік	фінансові інструменти, оцінені за амортизованою вартістю	фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку чи збитку	усього
31 грудня 2019 року			
АКТИВИ			
Грошові кошти	11 907		11 907
Торговельна дебіторська заборгованість	19 240		19 240
Усього фінансових активів	31 147	0	31 147
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
Кредити банків	68 000		68 000
Кредиторська заборгованість за нарахованими відсотками по кредиту	594		594
Торговельна кредиторська заборгованість	112 808		112 808
Інші фінансові зобов'язання	181 167		181 167
Усього фінансових зобов'язань	362 569	0	362 569

Станом на 31 грудня 2018 та 31 грудня 2019 років всі фінансові активи та фінансові зобов'язання віднесені до третього рівня ієрархії справедливої вартості.

**Фінансова звітність (окрема)
за період, що закінчився 31 грудня 2019 року**
(в тисячах українських гривень, якщо не зазначено інше)

Протягом звітного періоду не було переходів між рівнями оцінки справедливої вартості 1 і 2, а також переходів до/з рівня 3.

36. ПОДІЇ ПІСЛЯ ЗВІТНОГО ПЕРІОДУ

Події, що трапились в проміжку між датою балансу та датою затвердження цього фінансового звіту, можуть потребувати коригувань активів та зобов'язань. Ця фінансова звітність не містить будь-яких коригувань у зв'язку із подіями які сталися після звітного періоду.

37. ЗАТВЕРДЖЕННЯ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Ця фінансова звітність була затверджена до випуску 24.02.2020.



Керівник

Головний бухгалтер

Мягков Антон Євгенович

Прущак Олександр Васильович

**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
«МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»**

**Звіт з управління
за 2019 рік**

ЗМІСТ

1. ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА ТА ОПИС ДІЯЛЬНОСТІ ПІДПРИЄМСТВА.....	2
2. РЕЗУЛЬТАТИ ДІЯЛЬНОСТІ.....	11
3. ЛІКВІДНІСТЬ ТА ЗОБОВ'ЯЗАННЯ.....	13
4. ЕКОЛОГІЧНІ АСПЕКТИ	15
5. СОЦІАЛЬНІ АСПЕКТИ ТА КАДРОВА ПОЛІТИКА	17
6. РИЗИКИ.....	19
7. ДОСЛІДЖЕННЯ ТА ІННОВАЦІЇ.....	22
8. ФІНАНСОВІ ІНВЕСТИЦІЇ	22
9. ПЕРСПЕКТИВИ РОЗВИТКУ	22
10. КОРПОРАТИВНЕ УПРАВЛІННЯ	34

1. ОРГАНІЗАЦІЙНА СТРУКТУРА ТА ОПИС ДІЯЛЬНОСТІ ПІДПРИЄМСТВА

Цей окремий звіт з управління складений на виконання вимог Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» і подається за період, який закінчився 31.12.2019. В доповнення до даного звіту подається консолідований звіт групи компаній, яка складається з АТ «Миколаївобленерго» і ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія».

АТ «Миколаївобленерго» – одне з провідних енергопостачальних підприємств на півдні України. Датою створення Товариства можна вважати 21.04.1995, коли наказом Міністерства енергетики та електрифікації України № 80 було створено Державне енергопостачальне підприємство «Миколаївобленерго» шляхом виділення його з виробничого енергетичного об'єднання «Одесаенерго». В подальшому відбувся ряд трансформацій Товариства, серед яких можна виділити найбільш значущі:

1. Відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31.08.1995 № 170 згідно з Указом Президента України від 04.04.1995 № 282/95 «Про структурне перебудування в енергетичному комплексі України» на базі Державного енергопостачального підприємства «Миколаївобленерго» засновано Державну акціонерну енергопостачальну компанію «Миколаївобленерго» і затверджено статут заснованої організації. Статут ДАЕК «Миколаївобленерго» зареєстрований виконкомом Миколаївської міської Ради народних депутатів 06.09.1995, реєстраційний №-8537/1.

2. Далі, на загальних зборах акціонерів, які відбулись 24.04.1999, прийнято рішення про перейменування Державної акціонерної енергопостачальної компанії «Миколаївобленерго» у Відкрите Акціонерне Товариство Енергетична Компанія «Миколаївобленерго», а 30.04.1999 реєстраційно-ліцензійною палатою виконкому міської ради м. Миколаєва здійснена перереєстрація Статуту Товариства.

3. В подальшому, у результаті створення Енергетичної Компанії України, за Постановою КМУ від 22.06.2004 №794, державну частку у розмірі 70% статутного капіталу Товариства передано до статутного капіталу НАК «Енергетична компанія України». Відповідно до цього внесені чергові зміни до Статуту. Статут у новій редакції зареєстрований виконавчим комітетом Миколаївської міської ради від 01.02.2005 № 15221050001001203.

4. Наступним етапом стали загальні збори акціонерів Товариства від 06.04.2011, на яких ВАТ ЕК "Миколаївобленерго" перейменоване на Публічне акціонерне товариство "Миколаївобленерго". Зміни та доповнення до Статуту Товариства внесені шляхом викладення його у новій редакції. Статут ПАТ "Миколаївобленерго" зареєстрований Виконавчим комітетом Миколаївської ради 14.04.2011 за № 15221050060001203. Товариство отримало Свідectво про державну реєстрацію ПАТ "Миколаївобленерго" серія А01 № 490720 від 14.04.2011.

5. Нарешті, на загальних зборах акціонерів від 19.04.2018 прийняте рішення про зміну найменування Товариства з Публічного акціонерного товариства «Миколаївобленерго» на Акціонерне товариство «Миколаївобленерго» починаючи з 02.05.2018. Таким чином, АТ «Миколаївобленерго» є юридичною особою із новим найменуванням. Державну реєстрацію змін до статуту АТ «Миколаївобленерго» проведено у відповідності до Закону України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 № 514-VI.

Засновником Товариства є держава в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України. Державі належить пакет акцій в розмірі 70%+1 акція зареєстрованого капіталу Товариства, які згідно Постанов Кабінету міністрів України від 19.05.2011 №497 «Про передачу Фондові державного майна державних пакетів акцій енергогенеруючих та енергопостачальних підприємств» та від 18.02.2013 № 126 «Питання

передачі Фондові державного майна державних пакетів акцій підприємств паливно-енергетичного комплексу» передані Фонду державного майна України» (далі – ФДМУ).

Товариство включене до переліку об'єктів державної власності, що підлягають приватизації, затвердженого ПКМУ від 12.05.2015 № 271 «Про проведення прозорої та конкурентної приватизації у 2015 – 2017 роках» із змінами та доповненнями. У звітному періоді Товариство не приватизоване. Розпорядженням кабінету міністрів України від 16.01.2019 № 36-р затверджений перелік об'єктів великої приватизації, до якого включений пакет акцій Товариства, належний державі у розмірі 70%. За даним розпорядженням Фонд державного майна України має продовжити приватизацію об'єктів державної власності, включених до переліку, рішення про приватизацію яких були прийняті в 2018 році. У 2019 році Товариство не приватизоване.

Відповідно до статуту основним видом діяльності Товариства є розподілення електроенергії. Окрім того, предметом діяльності Товариства відповідно до статуту, серед інших, внесених до статуту, є:

- придбання (шляхом будівництва, викупу, лізингу та іншим чином), використання, утримання, розпорядження і відчуження, підстанцій, офісних будівель, службових споруд та ліній передач;
- організація та проведення обстеження, випробувань, налагодження та ремонту основного та допоміжного механічного, тепломеханічного, електричного та електронного обладнання, виготовлення запчастин для такого обладнання;
- монтаж, демонтаж, техобслуговування силових трансформаторів всіх класів потужності й напруги;
- здійснення реконструкції та технічного переозброєння енергетичних споруд;
- обстеження та допуск в експлуатацію електромереж й електрообладнання споживачів та інших суб'єктів господарювання;
- перевірка та ремонт засобів вимірювання, надання інших послуг з метрологічного забезпечення;
- організація підготовки, перепідготовки, підвищення кваліфікації кадрів;
- інші види господарської діяльності, якщо вони не заборонені законодавством.

Середня кількість працівників Товариства за 2019 рік становила 3 034 осіб

Юридична адреса Товариства: 54017, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40.

Організаційно-правовою формою Товариства є акціонерне товариство. Тип Товариства: публічне.

Відповідно до структури підприємства АТ «Миколаївобленерго» складається з п'яти округів:

- Центральний округ (складається із філій м. Миколаєва та «Південна»);
- Південний округ (складається із філій Березанського, Веселинівського, Миколаївського, Очаківського районів);
- Західний округ (складається із філій Арбузинського, Врадіївського, Кривоозерського, Первомайського районів);
- Північний округ (складається із філій Братського, Вознесенського, Доманівського, Єланецького, Новоодеського районів);

• Східний округ (складається із філій Баштанського, Березнегуватського, Казанківського, Новобузького, Снігурівського районів).

Загальна інформація про Товариство наведена в примітках до фінансової звітності за рік, що закінчився 31.12.2019.

Окрім описаного, Товариству належить створена 11.05.2018 компанія – товариство з обмеженою відповідальністю «Миколаївська електропостачальна компанія» (далі – ТОВ «МЕК», компанія), у статутному капіталі якої частка Товариства складає 100%. Компанія створена на виконання Закону України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон № 2019-VIII, Закон «Про ринок електричної енергії»).

Згідно Постанови НКРЕКП від 14.06.2018 року № 429, на засіданні комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проходило у формі відкритого слухання, було ухвалено рішення видати ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу ТОВ "МЕК".

Відповідно до вимог чинного законодавства України, АТ «Миколаївобленерго» забезпечило відокремлення та незалежність ліцензійної діяльності з постачання електричної енергії шляхом створення ТОВ «МЕК». На даний час компанією виконуються заходи відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Ліцензійних умов з провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачам по всій території України.

На ТОВ «МЕК» покладено зобов'язання з надання універсальних послуг на території м. Миколаєва та Миколаївської області побутовим споживачам та малим побутовим споживачам – споживачам малого підприємництва, електроустановки яких приєднані до системи розподілу електричної енергії номінальною напругою не більше 50 кВт і які використовують електричну енергію для власного споживання.

Покладання зобов'язань з надання універсальної послуги не обмежує право електропостачальника здійснювати постачання електричної енергії за вільними цінами по території всієї України. ТОВ «МЕК» укладено понад 17 тисяч договорів з промисловими споживачами. На сьогоднішній день компанія постачає електричну енергію на території 15 областей України.

Для забезпечення постачання електричної енергії споживачам ТОВ «МЕК» здійснює купівлю-продаж електричної енергії за двосторонніми договорами на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку і на балансуєчому ринку.

Організаційно-правовою формою ТОВ «МЕК» є Товариство з обмеженою відповідальністю.

Відповідно до структури підприємства в кожному районі Миколаївської області відкрито відділи по обслуговуванню споживачів.

Середня кількість працівників ТОВ МЕК за 2019 рік становила 175 осіб.

Юридична адреса ТОВ «МЕК»: 54017, Україна, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Погранична, буд. 39/1.

Відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 04.03.2015 № 83 (із змінами) «Про затвердження переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави», з урахуванням вимог, викладених в постанові Кабінету Міністрів України від 03.11.2010 № 999 «Про визначення критеріїв віднесення об'єктів державної власності до таких, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави», АТ «Миколаївобленерго», як підприємство паливно-енергетичного комплексу, яке

забезпечує цілісність об'єднаної енергетичної системи України, як підприємство – суб'єкт природної монополії, як підприємство, яке належить до категорії великих платників податків, внесене до переліку об'єктів державної власності, що мають стратегічне значення для економіки і безпеки держави, що у свою чергу підкреслює винятковість та важливість діяльності Товариства як в межах регіону, так і в межах держави.

Гарантування державою постійного знаходження підприємства у даному переліку дає Товариству можливість:

- застосовуючи передову практику корпоративного управління досягати успішних результатів та одержувати максимальний прибуток, який в свою чергу повернеться до Державного бюджету України у вигляді сплачених Товариством податків та зборів;

- за рахунок виконання виробничої та інвестиційної програм, кошти яких спрямовуються на проведення капітальних і поточних ремонтів, реконструкцію і модернізацію мереж і обладнання, закупівлю сучасного обладнання, транспортних засобів здійснювати комплексну технічну, інноваційну та інвестиційну діяльність підприємства, направлену на технічне переоснащення і здійснення інноваційних проектів, що відповідно значно підвищить якість і надійність електропостачання.

Як було згадано вище, Товариство є суб'єктом природних монополій відповідно до статті 5 Закону України «Про природні монополії».

Відповідно до статті 1 Закону України «Про природні монополії» природна монополія – стан товарного ринку, при якому задоволення попиту на цьому ринку є більш ефективним за умови відсутності конкуренції внаслідок технологічних особливостей виробництва (у зв'язку з істотним зменшенням витрат виробництва на одиницю товару в міру збільшення обсягів виробництва), а товари (послуги), що виробляються суб'єктами природних монополій, не можуть бути замінені у споживанні іншими товарами (послугами), у зв'язку з чим попит на цьому товарному ринку менше залежить від зміни цін та ці товари (послуги), ніж попит на інші товари (послуги).

Діяльність суб'єктів природних монополій у сферах підлягає ліцензуванню відповідно до статті 7 Закону «Про природні монополії».

Перелік ліцензіатів з постачання електричної енергії оприлюднено на сайті НКРЕКП.

НКРЕКП щомісячно формує реєстр суб'єктів природних монополій у сфері енергетики та надає його до Антимонопольного комітету України (далі – АМКУ) для розміщення інформації на офіційному сайті АМКУ.

На підставі складеного НКРЕКП реєстру, АТ «Миколаївобленерго» включено Антимонопольним комітетом України до зведеного переліку суб'єктів природних монополій та виступає як природний монополіст на ринку з розподілу електричної енергії електричними мережами, що розташовані на території Миколаївської області.

АТ «Миколаївобленерго» не займає монопольного положення з постачання електричної енергії по Миколаївській області взагалі, оскільки ринок з постачання електричної енергії є загальнодержавним.

Товариство здійснює ліцензовану діяльність на ринку послуг з розподілу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами на території м. Миколаєва та Миколаївської області.

АТ «Миколаївобленерго» не відноситься до містоутворюючого підприємства, тим не менш відіграє надважливу роль в економічному розвитку як міста Миколаєва в цілому так і кожного району Миколаївської області окремо, оскільки відноситься до категорії великих

платників податку, є одним із потужних суб'єктів господарювання як в межах міста Миколаєва, так і в межах Миколаївської області, робота якого має велике значення в сфері зайнятості населення, впливає на соціальні проблеми і інфраструктуру регіону.

АТ «Миколаївобленерго» у 2019 році здійснювало ліцензовану діяльність з розподілу електроенергії на території Миколаївської області (площа – 24,6 тис. кв. км), забезпечуючи електроенергією близько 16 тисяч юридичних та більш ніж 472 тисяч побутових споживачів електричної енергії. В експлуатації підприємства знаходиться 22,994 тис. км повітряних ліній електропередачі, 1,564 тис. км кабельних ліній та близько 6 тисяч трансформаторних підстанцій. Застосовуючи передову практику корпоративного управління, керівництво підприємства націлює колектив на досягнення успішних результатів та одержання максимального прибутку, завдяки комплексній технічній та інвестиційній діяльності підприємства, в першу чергу, за рахунок виконання виробничої та інвестиційної програм, кошти яких спрямовуються на проведення капітальних і поточних ремонтів, реконструкцію і модернізацію мереж і обладнання, закупівлю сучасного обладнання, транспортних засобів. Технічне переозброєння і здійснення інноваційних проектів значно підвищує якість і надійність електропостачання.

Аналіз зовнішнього середовища. Основні напрями діяльності

В 2019 році АТ «Миколаївобленерго» здійснювало діяльність з розподілу електричної енергії споживачам у 19 районах Миколаївської області та в обласному центрі м. Миколаїв.

В межах діяльності з розподілу електричної енергії Товариство:

- надає послуги з укладання договорів приєднання до електричних мереж, розробляє та погоджує проектно-кошторисну документацію, виконує електромонтажні роботи з приєднання;
- виконує роботи з капітального, поточного ремонту та технічного обслуговування електричних мереж та об'єктів енергетики;
- здійснює будівництво нових та модернізацію існуючих енергетичних об'єктів на всій території здійснення ліцензованої діяльності;
- впроваджує заходи з автоматизації та телемеханізації виробничого процесу розподілу електричної енергії;
- здійснює заходи щодо навчання, підготовки, перепідготовки, підвищення кваліфікації, тренажу персоналу.

Загальна довжина електричних мереж АТ «Миколаївобленерго» напругою 35-150 кВ складає 4312,626 км, загальна кількість ПС 35-150 кВ-218 шт., з них 150 кВ - 25 шт., 35 кВ - 193 шт., крім того на балансі споживачів знаходиться ще 102 шт. ПС 35-150кВ (ПС 35кВ - 91 шт., ПС 110кВ - 2 шт., ПС 150кВ - 9 шт.), які під'єднанні до мереж АТ «Миколаївобленерго».

Загальна кількість встановлених трансформаторів 6-150 кВ в мережах Товариства – 5969 шт. /3466,662 МВА, з них трансформаторів 35-150кВ - 326 шт. /2239,3 МВА.

Джерелами зовнішнього електропостачання мереж АТ «Миколаївобленерго» є вузлові ПС 330 кВ (Трихати-330, Миколаївська-330), ПЛ-150 кВ (Районна І, Районна ІІ, Районна - Сланець), ПС 150/35 кВ «Районна», ПС 220 кВ (Березань), ПЛ-150кВ (Посад-Покровська), ПС 150/35кВ «Посад-Покровська», ПЛ-150кВ (Побуж'є – Первомайськ) ПС 330кВ «Побуж'є».

Найбільш енергоємними споживачами АТ «Миколаївобленерго» є Товариство з обмеженою відповідальністю "Миколаївський глиноземний завод", Приватне Акціонерне Товариство "Дікергофф Цемент Україна", ДП НВКГ «Зоря-Машпроект», ТОВ "ЕТСК", ТОВ

«Бандурський олійноекстракційний завод», Міське комунальне підприємство "Миколаївводоканал", ТОВ «Сандора», Обласне комунальне підприємство "МИКОЛАЇВОБЛТЕПЛОЕНЕРГО", Товариство з обмеженою відповідальністю "МОРСЬКИЙ СПЕЦІАЛІЗОВАНИЙ ПОРТ «НІКА-ТЕРА»

АТ «Миколаївобленерго» здійснює розподілення електричної енергії за регульованим тарифом шляхом укладання та виконання договорів споживачів про надання послуг з розподілу та договорів про спільне використання технологічних електричних мереж.

Товариство здійснює:

1. Укладання договорів із постачальниками та споживачами електричної енергії з питань надання послуг з розподілу електроенергії, договір про врегулювання небалансів, договори про закупівлю електроенергії на РДН та ВДР, договорів на спільне використання технологічних мереж, про надання послуг з передачі електроенергії, договір про надання послуг з диспетчерського управління, договорів про надання послуг з розподілу з виробниками електроенергії, договори про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електроенергії.
2. Визначення обсягів спожитої електроенергії споживачами, перетікання реактивної електричної енергії.
3. Організація та контроль оплати за послуги з розподілу електроенергії, перетікання реактивної електричної енергії відповідно до укладених договорів і діючих тарифів споживачами та постачальниками електричної енергії.
4. Закупівля електричної енергії на господарські потреби у постачальника електричної енергії.
5. Прогнозування та закупівля електроенергії на покриття технічних втрат електроенергії на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку за двосторонніми договорами.
6. Формування графіка сальдованого надходження, графіка ТВЕ, графіка загального споживання електричної енергії всіх споживачів всіх постачальників на території ліцензованої діяльності Товариства, фізичного балансу електричної енергії по території ліцензованої діяльності Товариства.
7. Аналіз розрахунку щодавного та щомісячного обсягу сальдо перетікань електроенергії із суміжними ОСР, ОСП, виробниками, ТВЕ, обсягів купівлі по кожному постачальнику.
8. Проведення щомісячних розрахунків нормативного значення технологічних витрат електроенергії (НЗТВЕ) по Товариству.
9. Розробка заходів і контроль їх виконання по зниженню звітних технологічних витрат електроенергії (ЗТВЕ) в електричних мережах Товариства та виявленню крадіжок електроенергії.
10. Контроль правильності визначення та виконання філіями та округами нетехнічних втрат електричної енергії.
11. Контроль за дотриманням режимів споживання електроенергії й потужності споживачами, графіків обмежень і відключень споживачів при дефіциті електроенергії в енергосистемі.
12. Забезпечення проведення єдиної технічної політики в частині організації вузлів обліку електричної енергії в точках вимірювання, та точках комерційного обліку Товариства.
13. Забезпечення ремонту, регулювання та організація проведення державної повірки засобів вимірювальної техніки в кількості, необхідній для сталої та безперервної роботи структурних підрозділів Товариства в частині виконання планових завдань по заміні

приладів обліку електроенергії та організація проведення експертної перевірки, трасологічної, електротехнічної експертизи засобів обліку або пломбувальних пристроїв.

14. Контроль за своєчасним виконанням заходів, які передбачені інвестиційною програмою Товариства.

15. Визначення основної ідеології побудови АСЗД Товариства шляхів її розвитку на території ліцензованої діяльності АТ «Миколаївобленерго» для роботи в умовах Енергоринку.

16. Виконання функцій адміністратора точок комерційного обліку.

17. Забезпечення контролю за достовірною та правильною роботою, відповідно до вимог нормативно-технічних документів, вузлів обліку електроенергії з метою складання достовірного балансу електроенергії.

18. Впровадження та забезпечення сталого функціонування АСЗД у точках комерційного обліку, по яким ведуться розрахунки по відпуску електроенергії в мережі філій Товариства.

19. Впровадження та забезпечення надійної експлуатації АСЗД побутових споживачів, високого рівня дистанційного зчитування приладів обліку електроенергії у побутових споживачів, заведених до системи.

20. Організація та контроль роботи по впровадженню та експлуатації приладів обліку з можливістю дистанційного зчитування результатів вимірювання у побутових та непобутових споживачів електричної енергії АТ «Миколаївобленерго».

21. Забезпечення правильної та якісної параметризації та програмування багатфункціональних приладів обліку згідно вимог нормативно-технічних документів.

22. Забезпечення усунення причин небалансу в електроустановках та вузлах електричних мереж Товариства, що знаходяться в зоні обслуговування служби комерційного обліку.

23. Обов'язкове дотримання Антикорупційної програми АТ «Миколаївобленерго» усіма підлеглими працівниками.

24. Цілодобове безкоштовне надання інформаційних послуг абонентам шляхом обробки їх вхідних звернень, що надходять через засоби телекомунікації та в автоматичному режимі за допомогою голосового меню самообслуговування кол-центру.

25. Організацію заходів по проведенню навчання та підвищення кваліфікації персоналу працівників підприємства.

26. Впроваджує новітні методи управління та прогресивні технології.

Конкурентне середовище.

Відповідно до статті 1 Закону України «Про захист економічної конкуренції», конкуренція – це змагання між суб'єктами господарювання з метою здобуття завдяки власним досягненням переваг над іншими суб'єктами господарювання, внаслідок чого споживачі, суб'єкти господарювання мають можливість вибирати між кількома продавцями, покупцями, а окремий суб'єкт господарювання не може визначати умови обороту товарів на ринку.

Виходячи з аналізу змісту терміну «економічна конкуренція» та мети діяльності впливає висновок про те, що в розумінні законодавства про захист економічної конкуренції інтереси споживачів можуть бути порушені лише внаслідок недопущення, усунення чи спотворення такого змагання.

Слід зазначити, що АТ «Миколаївобленерго» не відчуває конкуренції з боку інших суб'єктів господарювання, оскільки, відповідно до Закону України «Про природні монополії», Товариство визнано природною монополією на ринку з розподілення електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами на закріпленій території.

Перспектива розвитку ринку обумовлюється економічним потенціалом Миколаївської області, який характеризується потужною багатгалузевою промисловістю, розвиненим

агропромисловим комплексом, розгалуженою транспортною мережею і розвиненим портовим господарством.

Аналіз внутрішнього середовища. Економічний потенціал підприємства.

Аналіз діяльності АТ «Миколаївобленерго» здійснюється за наступними показниками: фінансова діяльність, виробнича діяльність інвестиційно-інноваційна діяльність, розвиток трудового потенціалу, стан використання активів. Оскільки підприємство є природною монополією показник маркетингової діяльності для аналізу внутрішнього середовища не застосовувався.

Згідно фінансової звітності чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) складається з: доходу від розподілу електроенергії, із забезпечення перетікання реактивної енергії та проведення робіт зі стандартного та нестандартного приєднання до електричних мереж.

Крім основних видів операційної діяльності АТ «Миколаївобленерго» надає споживачам області наступні види обов'язкових додаткових робіт та послуг, що пов'язані із ліцензованою діяльністю:

- видача технічних умов замовникам, розгляд та погодження проектної документації замовникам на відповідність їх отриманим технічним умовам та нормативно-технічним актам;
- підключення до електричних мереж (тимчасове або постійне) електроустановок будівель і інших об'єктів споживачів;
- відключення електроустановок споживача (у тому числі на виконання припису, за борги, або за заявою споживача);
- оформлення та видача дозволів на виконання робіт в охоронній зоні електромереж;
- позачергова технічна перевірка електроустановок за заявкою споживача.

Крім цього, Товариство здійснює інші види додаткових робіт та послуг, які не пов'язані з ліцензованою діяльністю, а саме:

- ремонт, регулювання, параметризація, заміна лічильників;
- монтаж щитів обліку та заміна проводів зовнішнього вводу;
- лабораторні випробування та вимірювання;
- проектні роботи;
- транспортні послуги;
- повірка трансформаторів струму та напруги;
- ремонт електричного обладнання, кабельних та повітряних ліній електропередачі;
- рекламна діяльність.

У 2019 році Постановами НКРЕКП встановлені тарифи на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго»:

з 01.01.2019 (Постанова НКРЕКП від 11.12.2019 №1838) на рівні:

для 1 класу напруги — 133,32 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги — 641,17 грн./МВт·год (без ПДВ),

з 01.08.2019 (Постанова НКРЕКП від 12.07.2019 №1424) на рівні:

для 1 класу напруги — 90,54 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги — 515,37 грн./МВт·год (без ПДВ),

з 01.10.2019 (Постанова НКРЕКП від 10.09.2019 №1905) на рівні:

для 1 класу напруги — 91,97 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги — 506,62 грн./МВт·год (без ПДВ).

Постановою НКРЕКП від 10.12.2019 №2681 з 01.01.2020р. встановлено тарифи на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Миколаївобленерго» на рівні:

для 1 класу напруги — 144,05 грн./МВт·год (без ПДВ);

для 2 класу напруги — 777,58 грн./МВт·год (без ПДВ).

На виконання вимог статей 75, 89 Господарського кодексу України, постанови Кабінету Міністрів України від 19.06.2007 № 832 «Про затвердження Порядку здійснення контролю за виконанням функцій з управління об'єктами державної власності та критеріїв визначення ефективності управління об'єктами державної власності» і Порядку складання, затвердження та контролю виконання фінансового плану суб'єкта господарювання державного сектору економіки, затвердженого наказом Мінекономрозвитку України від 02.03.2015 № 205, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19.03.2015 за №300/26745 (із змінами), Товариство щорічно надає до ФДМУ фінансові плани та щоквартально звіти про їх виконання, в яких затверджуються основні фінансово-економічні показники діяльності Товариства.

Обсяг інвестиційної програми АТ «Миколаївобленерго» затверджується Постановами НКРЕКП, відповідно до алгоритму розрахунку джерел фінансування, які складаються з: амортизаційних відрахувань, доходу від небалансу технічних витрат електроенергії та доходу від реактивної електроенергії.

Фінансова звітність Товариства відповідає обліковій політиці підприємства, яка складена у відповідності до вимог Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (МСБО) та Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) та щорічно підтверджується незалежним аудитором.

Матеріальні активи підприємства, які утримуються з метою використання у процесі виробництва або постачання товарів, надання послуг, здавання в оренду іншим особам або для здійснення адміністративних і соціально-культурних функцій, очікуваний строк використання яких більше 365 календарних днів (перевищує 1 рік) і вартістю понад 6000 грн. відносяться до основних засобів.

На виконання вимог передбачених статтями 47, 48 Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VIII (далі – Закон) та Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності (далі - Порядок), затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406, Товариством була розроблена та затверджена (протокол дирекції від 27.03.2019 №4) Програма відповідності оператора системи розподілу АТ «Миколаївобленерго» (далі – Програма відповідності).

Програма відповідності передбачає заходи щодо належного відокремлення Товариства, як оператора системи розподілу від діяльності з постачання електроенергії, а також заходи, обов'язкові для виконання персоналом оператора системи розподілу при здійсненні ним своїх функцій та взаємовідносин з учасниками ринку електричної енергії. Такі заходи стосуються, зокрема, забезпечення недискримінаційності, порядку поведінки з

конфіденційною інформацією та передбачають відповідальність персоналу за невиконання цих вимог.

Згідно з ч. 3 ст. 48 Закону, НКРЕКП постановою від 17.05.2019 № 752 погодило Програму відповідності.

На виконання вимог Закону та Порядку, Товариством призначено за погодженням з НКРЕКП (постанова НКРЕКП від 13.09.2019 №1937) на посаду уповноваженої особи з питань відповідності АТ «Миколаївобленерго» Синякова В.С. Уповноважена особа з питань відповідності здійснює моніторинг виконання Програми відповідності, складає відповідні звіти, консультує персонал Товариства з питань, пов'язаних з розробленням та удосконаленням проектів внутрішніх документів Товариства, що стосуються виконання Програми відповідності, а також виконує інші функції.

Товариство здійснює свою діяльність з дотриманням вимог щодо відокремлення та незалежності, встановлених Законом та Програмою відповідності. Товариство вживає заходів для дотримання його персоналом Програми відповідності при здійсненні Товариством своїх функцій та підчас взаємовідносин з учасниками ринку електричної енергії.

2. РЕЗУЛЬТАТИ ДІЯЛЬНОСТІ

Динаміка основних показників наявності та використання економічного потенціалу АТ «Миколаївобленерго» у 2018 – 2019 роках наведені в таблиці.

Таблиця

N	Напрямок діяльності	Найменування показника	Одиниця виміру	2018	2019
1	2	3	4	5	6
1	Фінансова діяльність	1.1. Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн. (без ПДВ)	3 771 843	1 338 455
		1.2. Фінансовий результат від операційної діяльності	тис. грн. (без ПДВ)	50 794	57 268
		1.3. Чистий фінансовий результат: прибуток (збиток)	тис. грн. (без ПДВ)	23 837	30 440
		1.4. Рентабельність операційної діяльності	%	1,35	4,28
		1.5. Рентабельність діяльності	%	0,63	2,27
2	Виробнича діяльність	2.1. Обсяг реалізованої продукції (робіт, послуг)	тис. грн. (без ПДВ)	3 808 824	1 389 777
		2.2. Обсяг продукції, виробленої на підприємстві (власні ГЕС)	- " -	0	0
		2.3. Виробничі потужності підприємства, (відпуск з шин ГЕС)	тис. кВт*год	0	0
		2.4. Купована електроенергія	тис. кВт*год	2 883 170	409 093
		2.5. Вартість купованої електроенергії	тис. грн.	3 053 006	471 964
		2.6. Надходження електроенергії у мережі	тис. кВт*год	3 025 411	2 974 254
		2.7. ТВЕ в мережах (норм/факт)	%	14,54/13,47	14,26/13,55
		2.8. Корисний відпуск електроенергії	тис. кВт*год	2 609 838	2 565 161

		2.9. Товарна продукція	тис. грн.	3 694 489	1 192 954
		2.10. Оплата товарного відпуску	тис. грн.	3 599 962	1 230 214
		2.11. Оплата товарного відпуску	%	97,4	103,1
		2.12. Витрати електроенергії на власні потреби	- " -	11935	10 957
3	Інвестиційна діяльність	3.1. Капітальні інвестиції, усього, у тому числі за джерелами фінансування	тис. грн. (без ПДВ)	35 290	441 237
		3.1.1. Кошти державного бюджету	- " -	0	0
		3.1.2. Власні кошти підприємства	- " -	35 290	441 237
		3.1.3. Інші джерела фінансування	- " -	0	0
4	Розвиток трудового потенціалу підприємства	4.1. Середньооблікова чисельність штатних працівників	Осіб	3 297	3 034
		4.2. Середньомісячна заробітна плата працівників	гривень	10 011	13 419
		4.3. Продуктивність праці	тис. гривень / особу	1 144,0	441,15
5	Стан та використання активів	5.1. Вартість активів, усього	тис. грн. (без ПДВ)	1 234 021	1 390 696
		5.2. Оборотні активи	- " -	289 812	131 606
		5.3. Основні засоби (первісна вартість)	- " -	2 022 226	2 403 679
		5.4. Ступінь зносу основних засобів	відсотків	54,5	48,6
		5.5. Рентабельність активів	- " -	1,93	2,19

Операційне середовище – основну господарську діяльність Товариство провадить на території України. На ринки країн, які розвиваються, наприклад, України, впливають економічні, політичні, соціальні, правові та законодавчі ризики, які сильно відрізняються від ризиків країн із більш розвинутими ринками. Відсутність чіткої стратегії економічних реформ, інституційні слабкості та несприятливий бізнес-клімат призвели до суттєвого скорочення надходжень від прямих іноземних інвестицій та зниження суверенного рейтингу України. Як результат, підприємства, які провадять свою операційну діяльність в Україні, зазнають впливу підвищеного ризику девальвації української гривні та відсутності доступу до недорогого фінансування. Політична криза, яка продовжується у країні, іще більше погіршує фінансову та економічну ситуацію України. Якщо урядом не буде вжито чітких і негайних заходів, спрямованих на покращення системи управління, відновлення довіри інвесторів та виправлення економічних дисбалансів, підприємства, які провадять свою діяльність в Україні, продовжуватимуть зазнавати негативного впливу від цих факторів на свою операційну діяльність.

Оподаткування – У результаті нестабільної економічної ситуації в Україні податкові органи приділяють все більше уваги діловим колам. У зв'язку з цим податкова ситуація в Україні, як на місцевому рівні, так і на загальнодержавному рівні, постійно змінюється, і закони застосовуються та впроваджуються непослідовно. Невиконання вимог українського законодавства та нормативних актів призводить до накладання серйозних штрафів. У результаті майбутніх податкових перевірок можуть бути виявлені додаткові зобов'язання, які можуть не відповідати податковій звітності Товариства. Такими зобов'язаннями можуть бути власне податки, а також штрафи, пеня та відсотки, розміри яких можуть бути суттєвими.

Незважаючи на те що, на думку Товариства, воно виконує вимоги українського податкового законодавства, за останні роки було прийнято багато нових законів та нормативних актів щодо оподаткування та валютного регулювання, які не завжди чітко сформульовані.

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.

Страхування - 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.

Ліцензування - Товариство здійснює свою основну діяльність на основі таких ліцензій:

Згідно постанови НКРЕКП від 02.11.2018 № 1334 Товариство отримало ліцензію на розподіл електричної енергії, яка дає право провадження господарської діяльності з розподілу електроенергії в межах місць провадження господарської діяльності, а саме на території Миколаївської області в межах розташування систем розподілу електроенергії, що перебуває у власності Товариства та електромереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата. Ліцензія починає діяти з 01.01.2019.

Крім того, Товариство має ліцензію на здійснення господарської діяльності, пов'язаної із створенням об'єктів архітектури АЕ № 640993, дата видачі 07.07.2015, строк дії з 22.06.2015 по 22.06.2020.

3. ЛІКВІДНІСТЬ ТА ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

На ліквідність Товариства впливають такі головні чинники, які можна поділити на внутрішні та зовнішні.

Дані по внутрішнім чинникам, які впливають на ліквідність Товариства, наведені в таблиці:

№№ з/п	Найменування	Вартість		
		номінальна	Вирахування з номінальної вартості (резерв, дисконт, ПДВ)	чиста реалізаційна
1	Запаси на складах	75 836	(10 090)	65 746
2	Дебіторська заборгованість споживачів	100 997	(81 757)	19 240
3	Аванси, видані підрядникам, з них	13 441	(2 200)	11 241
4	Аванси, отримані від замовників, з них:	541 037	(90 315)	450 722
	<i>за куповану до 01.01.2019 активну електроенергію</i>	<i>124 197</i>	<i>(20 700)</i>	<i>103 497</i>
5	Довгострокова заборгованість перед	226 989	(14 099)	212 890

	ДП «Енергоринок», яка виникла у 1999-2006 роках			
6	Забезпечення під штраф, накладений територіальним управлінням у Миколаївській області Держагенства з енергоефективності та енергозбереження	75 687	-	75 687

До зовнішніх чинників, які впливають на ліквідність Товариства можливо віднести:

- загальний стан справ у економіці області не показує динаміку до зростання попиту на електроенергію, що у свою чергу призводить до зростання питомої ваги умовно постійних витрат в одиниці продукції;
- втручання в діяльність Товариства державних органів (фіскальна служба, НКРЕКП, антимонопольний комітет, державна аудиторська служба), які здебільшого у своїх перевірках підходять до Товариства як до порушника, а не як до підприємства, яке вносить значний вклад в економіку області і країни;
- ручне керування економікою не дає змоги застосовувати прогресивні моделі аналізу для прогнозування майбутніх подій.

Судові позови.

Державне агентство з енергозбереження за результатами перевірки Товариства нарахувало штраф у сумі 75 687 тисяч гривень.

Рішенням Миколаївського окружного адміністративного суду від 14.08.2019 по справі № 814/2913/13-а стягнуто з Товариства 75 684 133,8 грн. (перевитрата 227 007,0 тис. кВт/год електричної енергії), у стягненні 2500,77 грн. (перевитрати газу) відмовлено.

14.09.2019 Товариство подало апеляційну скаргу на рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 14.08.2019 по справі № 814/2913/13-а. Розгляд справи неодноразово відкладався, але постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 14.01.2020 по справі № 814/2913/13-а апеляційна скарга АТ «Миколаївобленерго» була залишена без задоволення, а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 14 серпня 2019 року у справі № 814/2913/13-а без змін.

Строк на подачу касаційної скарги до 16.02.2020. Товариством 12.02.2020 подана касаційна скарга.

Постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду від 29.11.2019 у справі № 814/467/16 за позовом Товариства до Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби (далі – офіс ВПП ДФС) про визнання протиправними дій офісу ВПП ДФС та скасування податкових повідомлень-рішень від 15.03.2016 №0000084100 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 2 817 570,89 грн.; від 10.07.2017 №0005304913 щодо застосування штрафних санкцій за порушення граничних термінів реєстрації податкових накладних/розрахунків коригування до податкових накладних у розмірі 3 946 758,73 грн.

Апеляційна скарга офісу ВПП ДФС залишена без задоволення а рішення Миколаївського окружного адміністративного суду від 13.03.2019 залишене без змін. Таким чином, Товариство довело, що саме бездіяльність податкового органу та державної казначейської служби з не збільшення суми поповнення електронного рахунку в системі електронного адміністрування ПДВ призвела до відсутності у Товариства можливості реєстрації податкових накладних у встановлені терміни.

Але, 02.01.2020 офісом ВПП ДФС до Касаційного адміністративного суду подана касаційна скарга, яка ухвалою суду від 21.01.2020 залишена без руху для усунення недоліків. У разі виконання офісом ВПП ДФС ухвали суду є велика вірогідність поновлення судом строків, встановлених чинним процесуальним законодавством та призначення справи до розгляду.

До інших забезпечень віднесені претензії ДП «Енергоринок», висунуті до Товариства через недотримання термінів оплати купованої у 2018 році електроенергії. За умовами договорів ДП «Енергоринок» має право позиватись до контрагентів упродовж 36 місяців від дати порушення. У 2019 році судами розглянуті дві претензії. За результатами розгляду позовні вимоги були зменшені від 30% до 60%, зміни відображені у звітності. Прогнозувати, як в подальшому будуть розглядатись наступні позови наразі неможливо.

Усе вище наведене знайшло своє відображення у фінансовій звітності Товариства за період, що закінчився 31.12.2019.

Зобов'язання.

Головними дестабілізуючими факторами, які впливають на ліквідність Товариства є:

- існуюче перед ДП «Енергоринок» зобов'язання зі сплати реструктуризованої заборгованості за отриману, але не оплачену у період 1999 – 2006 років електроенергію. Так, загальна сума непогашеної заборгованості на 31.12.2019 становить 226 989 тис. грн., з яких підлягає погашенню у 2019 році 89 753 тис. грн., а залишок має бути погашений до 2023 року. Зазначений борг не має джерела фінансування, тому, Товариству, для його обслуговування необхідно або перерозподіляти кошти, які надходять із інших джерел, або залучати кредитні ресурси;

- зобов'язання зі сплати штрафу накладеного територіальним управлінням у Миколаївській області Держагенства з енергоефективності та енергозбереження.

Також існують наступні зобов'язання:

- зобов'язання перед бюджетами всіх рівнів зі сплати податків, а також виплати дивідендів на державну частку в капіталі Товариства;

- зобов'язання перед персоналом з виплати заробітної плати та пов'язаних з оплатою праці платежів;

- зобов'язання перед споживачами та замовниками послуг. Основну масу таких зобов'язань складають зобов'язання перед споживачами за оплачену, але не спожиту електроенергію;

- інші зобов'язання.

4. ЕКОЛОГІЧНІ АСПЕКТИ

Раціональне використання води.

Водопостачання та водовідведення в м. Миколаєві здійснюється на підставі договору з комунальним підприємством «Миколаївводоканал». В Товаристві здійснюється водопостачання з 4 діючих артезіанських свердловин. Встановлені ліміти водозабору води з артезіанських свердловин не були перевищені, зворотні води у поверхневій водній об'єкті не скидаються.

1. Артсвердловина №95/2015 розташована на території філії АТ «Миколаївобленерго» Березнегуватського р-ну Східного округу по вул. Полтавській (колишня Карла Маркса), 51, смт. Березнегувате, глибиною 43 м, дебітом 5,0 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № УКР 639 А/НИК від 27.07.2016 терміном дії з 05.08.2016 до 27.07.2021;

облік по кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє – використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з КП «Послуги-2».

2. Артсвердловина №21-01 розташована на території філії АТ «Миколаївобленерго» Вознесенського р-ну Північного округу по вул. Тімірязєва, 168, м. Вознесенськ, глибиною 95 м., дебітом 5,5 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № 244/мл/49Д-18 від 23.11.2018 терміном дії з 23.11.2018 до 23.11.2023, облік кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє – використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з КП «Водопостачання м. Вознесенська».

3. Артсвердловина №2576 розташована на території філії АТ «Миколаївобленерго» Новоодеського р-ну Північного округу по вул. Центральній (колишня Леніна), 2, м. Нова Одеса, глибиною 55 м., дебітом 6,0 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № 244/мл/49Д-18 від 23.11.2018 терміном дії з 23.11.2018 до 23.11.2023, облік кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє – використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з КП «Новоодеський міський водоканал».

4. Артсвердловина №969 розташована на території філії АТ «Миколаївобленерго» Миколаївського р-ну Південного округу по вул. Рекордна, 70, м. Миколаїв, глибиною 46 м., дебітом 6,0 куб. м/год. Оформлено дозвіл на спеціальне водокористування № 244/мл/49Д-18 від 23.11.2018 терміном дії з 23.11.2018 до 23.11.2023, облік кількості забраної води з підземних джерел ведеться у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє – використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з ДП «Корунд-Х».

Управління відходами.

В процесі своєї діяльності Товариством утворюються та розміщуються відходи різних типів і класів небезпеки, а саме: масла трансформаторні відпрацьовані; масла та мастила моторні; відпрацьовані люмінесцентні лампи та ін. Загальний показник утворення відходів становить 5172,610 у.о. Подається відповідна статистична звітність в установленому порядку.

Відповідно до ст. 17 Закону України від 05.03.1998 №187/98-ВР «Про відходи» визначено, що суб'єкти господарської діяльності у сфері поводження з відходами зобов'язані мати дозвіл на здійснення операцій у сфері поводження з відходами, якщо їхня діяльність призводить до утворення відходів, для яких показник загального утворення відходів (далі – Пзув) перевищує 1000.

Декларація про відходи у 2019 році, зареєстрована в реєстрі за № D 4825184801_00206_180220 для бази відпочинку «Енергетик», Пзув становить 947,265 у.о. (утворюються відходи лише IV класу небезпеки).

Оформлені технічні паспорти відходів Товариства від 15.05.2013 №474/14-13, погоджені Держуправлінням охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області. Складено та оформлено реєстрову карту об'єкта утворення відходів від 26.12.2013 №82/14, погоджено Головним управлінням державної санітарно-епідеміологічної служби Миколаївської області, затверджено Управлінням екології та природних ресурсів Миколаївської облдержадміністрації. Щорічно зміни до реєстрової карти об'єкта утворення відходів надаються дані про утворення і використання відходів до Управління екології та природних ресурсів Миколаївської облдержадміністрації.

Передача усіх видів та типів відходів здійснюється відповідно до укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами.

Викиди парникових газів.

В процесі виробничої діяльності, Товариство здійснює викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. На підставі матеріалів інвентаризації по всім структурним підрозділам розроблені обґрунтування для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Дозволи на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами отримано у кількості 44 шт., які видані на кожен виробничий майданчик та на кожну з підстанцій усіх філій АТ «Миколаївобленерго» та базу відпочинку «Енергетик» та мають необмежений термін дії.

5. СОЦІАЛЬНІ АСПЕКТИ ТА КАДРОВА ПОЛІТИКА

Станом на 01.01.2020 у Товаристві працює 3146 осіб, серед яких 942 жінок. До категорії «керівники» віднесено 297 осіб, з яких на керівних посадах перебуває 44 жінки.

На підприємстві діють наступні види заохочень (мотивацій працівників):

- Доплата за суміщення професій;
- Доплати за розширену зону обслуговування або збільшений обсяг робіт;
- Надбавки і доплати за роботу у важких і шкідливих умовах праці;
- Доплата за керівництво бригадою;
- Надбавка за високу профмайстерність;
- Доплата за виконання обов'язків тимчасово відсутніх працівників;
- Надбавка за високі досягнення в праці;
- Надбавка за виконання особливо важливої роботи;
- Надбавка за класність водіям;
- Надбавка за присвоєння почесного звання «Заслужений енергетик України»;
- Преміювання працівників за виконання основних показників виробничо-господарської діяльності;
- Преміювання працівників Товариства згідно з оплаченими актами, складеними у випадках виявлення порушень Правил користування електроенергією;
- Одноразове заохочення до ювілейних дат;
- Одноразове заохочення до професійних свят та пам'ятних дат;
- Винагорода за загальні результати роботи Товариства за підсумками року;
- Одноразове заохочення переможцям змагань професійної майстерності та місячника з охорони праці;
- Доплата за інтенсивність праці;
- Одноразова допомога працівникам Товариства, які звільняються за власним бажанням у зв'язку із виходом на пенсію за віком, в результаті інвалідності.

Повну вищу освіту мають 1328 працівників Товариства, що становить 42,21% в загальній масі та неповну вищу освіту – 632 особи, що становить 20,08% відповідно 44 особи здобувають освіту за напрямком діяльності Товариства.

Політика Товариства: Чесне та справедливе ставлення до усіх людей, створення можливостей для їх працевлаштування.

На підприємстві працює 133 інваліди.

Станом на 01.01.2020 на Товаристві 910 осіб, які відносяться до категорії громадян, що мають додаткові гарантії у сприянні працевлаштуванню.

На офіційному сайті АТ «Миколаївобленерго» та інших засобах масової інформації постійно розміщуються вакансії та відповідно проводяться співбесіди з потенційними працівниками. Здійснюється прийом за наступними категоріями: керівники, фахівці, службовці та робітники.

Зменшення середньооблікової кількості штатних працівників залежить безпосередньо від зменшення штатної чисельності працівників Товариства. Інформація про міграцію працівників наведена у таблиці

Таблиця

Показник	Поступило на роботу	Звільнено з роботи	Абсолютний приріст кількості працівників Товариства
1	2	3	4=2-3
Працівників, чол.	231	253	-22

Тенденція на зменшення чисельності персоналу пов'язана не лише із процесами оптимізації робочої сили. Так, головним чинником, який змушує звільнятися людей є, як на думку тих, хто звільняється, незадовільний рівень заробітної плати. Це при тому, що середня зарплата по АТ «Миколаївобленерго» за 2019 рік склала 13 419 грн. і зросла у порівнянні з 2018 роком на 3 408 грн.

Плинність кадрів у свою чергу спричиняє негативний вплив на якість виконуваної роботи, тому що діяльність Товариства має свою специфіку, вимагає не лише високого рівня теоретичних знань фахівців, що приходять на роботу, а і практичних навичок. Здебільшого, працівники, які приходять на роботу не мають належного досвіду, що змушує Товариство нести додаткові витрати на підготовку спеціалістів належного рівня.

АТ «Миколаївобленерго», керуючись частиною 3 статті 64 Господарського кодексу України та затвердженою нормативною чисельністю, самостійно визначає організаційну структуру Товариства у відповідності до якої визначається чисельність працівників і штатний розпис. Штатний розпис затверджується до початку календарного року шляхом видання наказу з основної діяльності. У штатному розпису зазначається кількість штатних одиниць і місячний фонд заробітної плати, посада, ініціали та прізвище посадової особи, дата. Протягом року (за потреби) до штатного розпису вносяться зміни. Штатний розпис містить: найменування структурного підрозділу, найменування посад (професій), код за національним класифікатором України ДК003:2010 «Класифікатор професій», кількість штатних одиниць, посадовий (місячний) оклад, тарифна ставка, надбавки, місячний фонд оплати праці по кожній посаді (професії). Саме на підставі штатного розпису, а також керуючись посадовими (робочими) інструкціями, приймається рішення з персоналу, зокрема про прийняття, переведення працівників на іншу роботу, встановлення посадового (місячного) окладу, тарифної ставки конкретному працівникові відповідно до посади (професії), яку він посідає та кваліфікації. Наявність штатного розпису є запорукою уникнення непорозумінь з представниками органів контролю за виконанням законодавства про працю, податкових органів, а також можливих трудових спорів з працівниками.

Кількість штатних одиниць визначається на підставі розрахунку планового обсягу робіт та затверджених норм праці. Розмір посадового (місячного) окладу, тарифної ставки по кожній посаді (професії) визначається шляхом множення розрахункових коефіцієнтів міжкваліфікаційних (міжпосадових) співвідношень в оплаті праці, на розмір мінімальної гарантії з оплати праці на підприємстві, встановленої Колективним договором. Мінімальна гарантія з оплати праці у Товаристві встановлена не менше 130% від законодавчо

встановленого розміру прожиткового мінімуму для працездатних осіб із розрахунку на місяць за відповідний період. Надбавки, доплати встановлюються в колективному договорі.

Середній вік працівників АТ «Миколаївобленерго» станом на 31.12.2019 становить 46 років.

У Товаристві розроблено антикорупційну програму, затверджену наказом Товариства від 28.03.2018 № 246. Цією програмою проголошено «нульову толерантність» працівників, посадових осіб, керівника та засновників (акціонерів) до будь-яких проявів корупції. Детально із антикорупційною програмою можливо ознайомитись на офіційному сайті Товариства за посиланням <https://www.energy.mk.ua/fm/downloads/anticorruptprogram.pdf>.

6. РИЗИКИ

Основними фінансовими інструментами Товариства є банківські кредити, грошові кошти та їх еквіваленти. Головною метою фінансових інструментів є фінансування діяльності Товариства. Товариство також має інші фінансові інструменти, включаючи дебіторську та кредиторську заборгованість, що виникають в ході операційної діяльності. Товариство не здійснювало операцій з деривативами з метою управління процентними та валютними ризиками, що пов'язані з його діяльністю та джерелами фінансування.

Основними ризиками, пов'язаними з фінансовими інструментами Товариства, є ризик ліквідності, кредитний ризик та ризик концентрації. Товариство переглядає та узгоджує політику щодо управління кожним з цих ризиків, як зазначено нижче.

Процентний ризик

Станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років Товариство не має кредитів отриманих за плаваючими відсотковими ставками.

Управління ризиком капіталу – Товариство управляє своїм капіталом для того, щоб забезпечити своє функціонування на безперервній основі і, водночас, гарантувати максимальний прибуток акціонерам шляхом оптимізації балансу власних та залучених коштів. Керівництво Товариства регулярно переглядає структуру капіталу. На основі результатів таких переглядів Товариство вживає заходів для підтримання балансу загальної структури капіталу за рахунок залучення нового боргу або погашення існуючої заборгованості.

Кредитний ризик.

Кредитний ризик представляє собою ризик того, що клієнт може не виконати свої зобов'язання перед Товариством у строк, що може призвести до фінансових збитків у Товариства.

Кредитний ризик Товариства, головним чином, пов'язаний з торговою дебіторською заборгованістю та грошовими коштами та еквівалентами. Суми, подаються за вирахуванням резерву на покриття збитків від сумнівної заборгованості, який розраховується керівництвом Товариства на основі попереднього досвіду та оцінки поточної економічної ситуації.

Оскільки Товариство здійснює контрольовану державою діяльність та є єдиним оператором системи розподілу електроенергії в Миколаївській області, воно позбавлене можливості впливу на вибір надійних споживачів та зобов'язане здійснювати розподілення електроенергії на відведений території в межах своїх розподільчих мереж усім зацікавленим споживачам.

Протягом 2018 років дохід Товариства складався з продажу електроенергії українським контрагентам.

У зв'язку із змінами, які відбулись на ринку електроенергії у 2019 році, Товариство з 01.01.2019 виконує функцію оператора системи розподілення, тому у 2019 році дохід Товариства складався із розподілення електроенергії українським клієнтам.

Окремою статтею доходів Групи є надання послуг з приєднання споживачів до мереж Товариства, пов'язане головним чином із інвестиціями у відновлювані джерела енергії. Пік замовлень споживачами послуг з приєднання прийшовся на 2019 рік, доходи, які раніше відображали у складі інших операційних доходів перевищили межу суттєвості і були класифіковані як складова частина чистого доходу.

Ризик ліквідності – Ризик ліквідності представляє собою ризик того, що Товариство не зможе погасити свої зобов'язання по мірі настання строків їхнього погашення. Позиція ліквідності Товариства ретельним чином контролюється та управляється. Товариство використовує процес детального бюджетування та прогнозування грошових коштів для того, щоб гарантувати наявність адекватних ресурсів для виконання своїх платіжних зобов'язань.

Політика управління ризиками, пов'язаними з вимогами податкового та іншого законодавства, ризики ліквідності, кредитний ризик, процентний ризик, управління ризиком капіталу описані у примітках до фінансової звітності за період, що закінчився 31.12.2019.

На балансі Товариства перебував комплекс Первомайської гідроелектростанції, розташований за адресою: Миколаївська, область, м. Первомайськ, вул. Пушкіна Олександра, 5. За даною адресою розташовані будівлі Товариства, які використовуються у діяльності філії Первомайського району. Але, відповідно до Свідоцтва про право власності від 21.09.2015 індексний номер 44199341 право власності на об'єкти Первомайської ГЕС зареєстроване за державою в особі Міністерства енергетики та вугільної промисловості України.

Відповідно до Закону України «Про приватизацію державного та комунального майна» Фондом державного майна України 15.08.2019 було виставлено на продаж єдиний майновий комплекс Первомайської гідроелектростанції (знаходиться за адресою: Україна, Первомайськ, Миколаївська область, вул. Пушкіна Олександра, 5) та розміщене відповідне оголошення у системі електронних торгів Prozorro.Продажі. 26.09.2019 було обрано переможця електронних торгів Prozorro – ним стало товариство з обмеженою відповідальністю ЕМЗА.

Фонд державного майна України звернувся до Товариства листом у якому повідомив про результати торгів, після чого Товариством виданий наказ від 21.12.2019 № 1042, за яким зазначений комплекс списаний з балансу компанії.

Товариство веде постійну роботу в напрямку своєчасної і повної оплати отриманої споживачами електроенергії, але, незважаючи на це існує велика кількість боржників, які мають сумнівну і безнадійну заборгованість. Для убезпечення ризиків від непогашення сумнівних і безнадійних боргів Товариством нараховується резерв безнадійних боргів, сума якого на 31.12.2019 становила 81 756 тис. грн.

Дирекція з правової політики спільно з дирекцією з комерційного обліку на постійній основі готують і подають документи по визнанню боргів перед Товариством. Так, Товариством до юридичних осіб подано до суду 40 позовних заяв на суму 18 151 953 грн.; юридичними особами до суду до Товариства подано 22 позовні заяви на суму 4 832 117 грн. До побутових споживачів Товариством подано до суду 479 позовних заяв на суму 4 481 369 грн.; побутовими споживачами до Товариства - 20 позовних заяв на суму 574 172 грн.

У зв'язку із введенням в дію Закону України «Про ринок електричної енергії» на території України починають діяти нові правила на ринку електричної енергії, коли один суб'єкт господарювання матиме право на здійснення будь-якого одного виду діяльності: передачі,

розподілення, постачання електроенергії. Так, з 01.01.2019 відповідно до Постанови НКРЕКП від 02.11.2018 №1334 АТ «Миколаївобленерго» втратило право здійснювати постачання електричної енергії за регульованим тарифом і набуде статусу оператора системи розподілу на підставі ліцензії на розподіл електричної енергії на території Миколаївської області. Одночасно, у Товариства утворилась непогашена дебіторська та кредиторська заборгованість. Відповідно до п. 13 Перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії» оператор системи розподілу є правонаступником в частині прав та обов'язків які виникли в процесі діяльності Товариства, зокрема, пов'язаних із провадженням діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та із провадженням діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електромережами за договорами на постачання електричної енергії та про користування електричною енергією, по операціям з майном, по кредитним договорам, по договорам з ДП «Енергоринок» з погашення боргів за поставлену, але не оплачену електроенергію тощо.

Загальна сума боргів Товариства станом на 01.01.2020 наведена в таблиці

Таблиця

Показник заборгованості	Заборгованість станом на 31.12.2019 (тис. грн.)
Аванси, сплачені покупцями електроенергії (враховуючи зобов'язання з ПДВ)	195 292
Аванси, сплачені замовниками послуг (робіт) (враховуючи зобов'язання з ПДВ)	345 744
Заборгованість перед постачальниками за товари, роботи, послуги, отримані, але не оплачені.	112 808
Заборгованість за кредитами	68 000
Заборгованість за куповану в ДП «Енергоринок» електроенергію (сума номінальна), в т.ч.:	226 989
<i>Довгострокова частина зі строком погашення після 01.01.2021</i>	<i>137 236</i>
<i>Поточна частина зі строком погашення у 2019 році, включаючи штрафні санкції, не погашена станом на 31.12.2019</i>	<i>26 413</i>
<i>Поточна частина зі строком погашення у 2020 році, включаючи штрафні санкції</i>	<i>63 340</i>
Всього	948 833

Дивлячись на цифри, наведені вище стає зрозумілим, що Товариство перебуває у вкрай складному фінансовому становищі.

Окремими ризиком є фіскальна політика держави.

На сьогоднішній день ДФС не відшкодувала Товариству переоплату у розмірі 1 449 тис. грн., з авансових внесків з податку на прибуток, сплачених філіями, які виникли у минулих роках.

Незважаючи на прогресивність ведення обліку податку на додану вартість шляхом реєстрації податкових накладних в єдиному реєстрі податкових накладних (далі – ЄРПН) періодично виникають ускладнення в роботі ЄРПН – неправильно відображаються залишки на електронному рахунку, не реєструються, або реєструються із запізненням, податкові накладні, а будь-які помилки, навіть не з вини платника податку, призводять до накладання штрафних санкцій з боку ДФС.

Слід зазначити, що Товариство постійно змушене доводити свою невинуватість у судах із суперечок, що виникають у ході перевірок контролюючими органами.

Регулятором на ринку електроенергії виступає НКРЕКП. НКРЕКП перевіряє дотримання умов та правил здійснення підприємницької діяльності з постачання, розподілу та передачі

електроенергії. У 2019 році НКРЕКП проведено планову перевірку Товариства за період з 01.01.2018 по 31.12.2018. Перевірка проводилась відповідно до постанови НКРЕКП від 31.05.2019 № 917 «Про проведення планових перевірок суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, у III кварталі 2019 року». За результатами перевірки складений 23.08.2019 акт за № 921. Акт розглянутий 06.09.2019 на засіданні НКРЕКП, яке проводилось у формі відкритого слухання і видано постанову НКРЕКП від 06.09.2019 № 1856. На Товариство накладено штраф розмірі 425 000 грн. Серед інших пунктів постанови № 1856 департамент із регулювання відносин у сфері енергетики отримав завдання підготувати та винести на засідання НКРЕКП проєкт рішення щодо встановлення на 2020 рік тарифу на розподіл електроенергії Товариства шляхом його зміни в бік зменшення на загальну суму 38 998,76 тис. грн.

Виключення з тарифу такої значної суми коштів матиме результатом:

- погіршення розрахункової дисципліни;
- зменшення доходів і відповідно податків;
- додаткове залучення позичкових коштів, що у свою чергу призведе до збільшення витрат на погашення відсотків;
- недотримання графіку погашення наявної кредиторської заборгованості перед покупцями електроенергії, які виникли на 01.01.2019;
- неможливість оновлювати основні засоби.

7. ДОСЛІДЖЕННЯ ТА ІННОВАЦІЇ.

У 2019 році Товариство не займалось дослідженнями та не вело інноваційної діяльності.

8. ФІНАНСОВІ ІНВЕСТИЦІЇ

У 2019 році Товариство не здійснювало фінансових інвестицій.

9. ПЕРСПЕКТИВИ РОЗВИТКУ

Одним із перспективних напрямків розвитку електричних мереж є приєднання альтернативних генеруючих потужностей. Завдяки географічному розташуванню Миколаївська область належить до територій з найбільшою інсоляцією на території України, що є потужним стимулом для розвитку сонячної генерації. Окрім того, степовий рельєф місцевості та розташування Очаківського, Березанського, Миколаївського, Вітовського районів Миколаївської області на узбережжі Чорного моря, Дніпро-Бузького та Березанського лиманів створюють унікальні умови для розвитку вітрової генерації.

Динаміка обсягів виробництва електричної енергії з відновлюваних джерел на території Миколаївської області наведена в таблиці.

Таблиця

	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019
Обсяг виробництва електроенергії з ВДЕ, тис. кВт*г	142 685	151 905	176 992	200 485	234 154	268 569	516 344

Останнім часом потужний поштовх розвитку у Миколаївській області отримало відновлення зрошувального землеробства, особливо в південних районах, зокрема в Березнегуватському, Снігурівському, Вітовському районах. Відновлення зрошувальних систем потребує значних електричних потужностей на класах напруги 10 та 35 кВ, надає можливість оптимізації добового графіку навантажень за рахунок застосування зрошення в період мінімальних нічних тарифів та «провалу» споживання, що є економічно вигідним і

для постачальника електроенергії і для споживачів. Також споживання електроенергії на більш високих класах напруги має суттєво менші технологічні витрати у порівнянні із споживанням на напрузі 0,4 кВ.

З цією ж метою економічно доцільним є підвищення класу напруги розподільних електричних мереж 6-10 кВ до 20 кВ, оскільки це є одним з найефективніших способів зменшення втрат електричної енергії в електричній мережі. Застосування напруги 20 кВ у сучасних розподільних мережах напругою 6-10 кВ дозволить перейти на вищий рівень електропостачання споживачів, збільшити пропускну здатність порівняно із сучасними мережами в межах чинного землевідведення, зменшити технологічні втрати, підвищити якість електроенергії, енергобезпеку й надійність функціонування систем електропостачання, істотно знизити енергозалежність країни. Завдяки використанню КТП 20/0,4 кВ можна значно зменшити протяжність електричних мереж напругою 0,4 кВ шляхом наближення до споживачів напруги 20 кВ і відповідно зменшити співвідношення протяжності ЛЕП 6-20 кВ до 0,4 кВ і, як наслідок, значення втрат у мережах напругою 0,4 кВ, які на сьогодні складають 70 % сумарних втрат у розподільних електричних мережах України.

Іншим перспективним напрямком розвитку ринку є стимулювання споживачів до застосування електричного опалення і водопідігріву з одночасним збільшенням пропускну спроможності електричних мереж і потужності трансформаторних підстанцій. В складних економічних умовах постійного збільшення вартості природного газу, електроопалення є найвигіднішим варіантом обігріву осель, громадських та промислових об'єктів, особливо із застосуванням погодинного обліку, що в свою чергу також сприятиме вирівнюванню добових навантажень електричної мережі, і, як наслідок, зниженню технологічних втрат.

Частиною функцій, що належать до діяльності з розподілу електричної енергії, є:

- оперативно-диспетчерське управління при передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами;
- контроль за дотриманням режимів передачі та споживання електричної енергії;
- вдосконалення схем та режимів електропостачання, встановлення засобів обліку та їх пломбування для зменшення технологічних витрат в електричних мережах;
- забезпечення зняття показів лічильників, що обліковують електричну енергію, куповану на оптовому ринку електричної енергії України (далі - ОРЕ), у виробників електричної енергії на території здійснення ліцензованої діяльності;
- забезпечення зняття показів лічильників, що обліковують електричну енергію, куповану на організованих сегментах ринку електричної енергії України, оптимізація витрат на закупівлю ТВЕ;
- здійснення обліку електричної енергії, що використана на власні та господарські потреби, а також у процесі передачі електричної енергії (фактичні витрати електричної енергії), та її купівля на ОРЕ.

Тому з метою належного виконання зазначених функцій з розподілу, необхідно забезпечити впровадження використання сучасних засобів обліку електроенергії, які дозволяють дистанційно контролювати та управляти споживанням електричної енергії та величини потужності, та забезпечити щомісячно 100% зняття показів засобів обліку електричної енергії.

Враховуючи вищевказане, АТ «Миколаївобленерго» перейшло на шлях клієнтоорієнтовності, шляхом впровадження АСКОВЕ, яке крім забезпечення виконання зазначених функцій, додатково надають наступні переваги для Товариства:

- різке збільшення кількості показів, знятих у період, визначений п. 6.2. гл. 6. р. XIII ККОЕЕ та п 3.3. договору споживача про надання послуг з розподілу електроенергії, які дозволяють визначити покази на перше число місяця;
- формування більш достовірного корисного відпуску філій;
- виключення людського фактору, зменшення кількості некоректних показів у зв'язку з автоматизацією процесу збору та занесення показів;
- зменшення кількості працівників, задіяних при зніманні показів та занесенні їх до бази даних ПЗ (промисловий) «Укрбілінг» та ПЗ (побутовий) «Укрбілінг», в шість разів;
- можливість аналітичним методом виявляти місця безоблікового споживання електричної енергії, у тому числі за допомогою найсучасніших пристроїв.

Крім того, з метою впровадження заходів щодо забезпечення безперебійного постачання електричної енергії споживачам АТ «Миколаївобленерго», зменшення аварійних ситуацій, які виникають внаслідок перевантаження мереж за 5 років планується встановити 52632 одиниць приладів обліку, які мають вмонтоване реле навантаження, що складе 11% від загальної кількості споживачів.

Таблиця

Рік	2019	2020	2021	2022	2023
Кількість засобів обліку	10 632	10500	10500	10500	10500

Збільшення кількості точок обліку планується за рахунок виконання інвестиційної програми, за рахунок коштів, що виділяються для проведення монтажу по новому приєднанню, а також за рахунок споживачів (новозбудовані будинки, котеджні містечка, придбання приладів обліку при переході на інший вид тарифу).

Збільшення кількості багатофункціональних приладів обліку, які інтегровані в систему АСКУЕ що планується додатково встановити, призведе до необхідності додаткового придбання повірочного обладнання та обладнання для регулювання приладів обліку.

Існуюче повірочне обладнання, яке на даний час є в експлуатації, не має можливості для проведення повірки багатотарифних приладів обліку. Враховуючи, що вже кількість багатотарифних приладів обліку щорічно зростатиме більш, ніж на 10000 одиниць, для ефективної роботи по повірці електронних однофазних, трифазних лічильників, а також багатофункціональних лічильників планується закупівля установки 2Н328.

Зазначена установка дозволяє виконувати регулювання та повірку 3-фазних та 1-фазних лічильників активної та реактивної енергії, класів 0,2-0,2S, та менш точних, прямого та трансформаторного включення, а також з шунтовим вбудованим вхідним перетворювачем струму. Установка забезпечує захист від короткого замикання, а також від розриву та перевантаження ланцюгів струму. Режим регулювання та повірки лічильників повністю автоматизований, біля кожного приладу обліку є індикатор похибки, оптичний датчик імпульсів світлодіода лічильників. Одночасно повіряється 10 приладів обліку.

АТ «Миколаївобленерго» на ринку електричної енергії у 2018 році займало монопольне (домінуюче) становище.

Під ринком розуміється сукупність правовідносин, пов'язаних з продажем тих чи інших товарів, робіт, послуг.

Відповідно, ринок має такі ознаки як наявність об'єкту взаємовідносин (товарів, робі, послуг) щодо купівлі-продажу яких формуються відносини між суб'єктами цього ринку.

Ознакою конкурентного ринку є наявність достатньо великого кола як суб'єктів які пропонують товари, роботи, послуги, так і суб'єктів які мають попит щодо купівлі відповідних товарів робіт і послуг.

В результаті запровадження Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 за № 2019-VIII» (далі – Закон № 2019-VIII, Закон «Про ринок електричної енергії») діяльність АТ «Миколаївобленерго», як постачальника електричної енергії за регульованим тарифом припиняється з 01.01.2019.

Відповідно до Закону № 2019-VIII, визначені організаційні, правові та економічні заходи та засади функціонування ринку електричної енергії, та визначений розподіл витрат та активів між видами діяльності. З метою уникнення перехресного субсидіювання між ліцензованими видами діяльності та іншими видами діяльності ліцензіат має розробити власний порядок розподілу активів, витрат та доходів між видами господарської діяльності з розподілу електричної енергії та постачання.

Розподіл витрат та активів між видами діяльності, здійснюється за ознакою місця виникнення, що ґрунтується на розподілі функцій між структурними підрозділами та залежно від характеру виробництва - основне і допоміжне виробництво та загальновиробничі і адміністративні функції.

Фактична реалізація Закону № 2019-VIII на внутрішньодержавному рівні, а також виконання нормативно-правових актів Регулятора приведе до конкурентного постачання електричної енергії.

Зовнішніми чинниками, які впливають на діяльність Товариства є регуляторні акти Регулятора та імплементація Закону «Про ринок електричної енергії».

Для підвищення прибутковості діяльності підприємства визначені наступні стратегічні цілі:

- 1.Зменшення рівня ТВЕ.
- 2.Зменшення операційних витрат.

Зменшення рівня ТВЕ

Рівень втрат електричної енергії в розподільних мережах визначається їх параметрами, які закладені при спорудженні мережі, та фактичними режимами роботи споживачів. На втрати електричної енергії в цілому по мережі і її елементах впливає величина і характер зміни електричних навантажень споживачів і елементів мережі.

Витрати електроенергії в мережах інших країн світу орієнтовно вдвічі нижче, ніж в Україні. Вирішити цю проблему можливо лише шляхом інвестування у розвиток мереж, зокрема, у впровадження обладнання рівня напруги 20 кВ, що дозволить підвищити ефективність електропередачі, зменшити ТВЕ, зменшити операційні витрати на обслуговування та експлуатацію обладнання без суттєвого збільшення витрат на будівництво таких мереж.

На сьогоднішній день в електричних мережах АТ «Миколаївобленерго» спостерігається великий показник технічних втрат електричної енергії, зокрема відсоток фактичних втрат за підсумками 2019 року становить 13,55% або 402 925 тис кВт*год. В першу чергу це пов'язано з незадовільним технічним станом електрообладнання 0,4-150 кВ Товариства внаслідок недостатнього фінансування капітальних та поточних ремонтів, незначного обсягу робіт з реконструкції та модернізації електромереж.

Так, на початок 2020 року 73% силових трансформаторів, встановлених на ТП-10(6)/0,4 кВ Товариства, знаходились в експлуатації більш ніж 25 років. Для силових трансформаторів

35-150 кВ цей показник становив понад 93%. За результатами проведених вимірювань та випробувань, понаднормований термін експлуатації силових трансформаторів призводить до значного росту втрат електроенергії в режимі холостого ходу в 2-3 рази в порівнянні з втратами у нових трансформаторах.

Фактичний термін експлуатації 60% повітряних ліній та 40% кабельних ліній класом напруги 0,4-10 кВ перебільшує 30 років. Наявність значної кількості непроекtnих з'єднань, так званих «зкруток» на проводах ПЛ, невідповідність їх перерізу в умовах зростання фактичних навантажень, яке відбувається внаслідок розвитку інфраструктури населених пунктів, збільшення споживання електроенергії побутовими споживачами та промисловими об'єктами, також призводить до значних втрат електроенергії. Додаткові технічні втрати виникають від струмів витоку неізолюваних проводів в умовах високої вологості.

На переважній більшості трансформаторних підстанцій використовується високовитратне морально та фізично застаріле обладнання, яке не відповідає технічним стандартам сьогодення та відпрацювало свій нормативний ресурс, зокрема, комплекти ОД-КЗ, масляні вимикачі та роз'єднувачі, трансформатори струму та напруги тощо.

Незважаючи на ретельне планування ремонтних робіт, спрямованих на підтримання технічного стану електромереж в належному технічному стані, майже 25% коштів, закладених в тариф та призначених для цього, використовуються на аварійно-відновлювальні роботи. Внаслідок такого непередбаченого використання коштів, виконання планових робіт в необхідних обсягах стає неможливим, спостерігається своєрідне накопичення «неповних ремонтів», що призводить до прогресування росту ТВЕ.

Для досягнення стратегічної цілі: зменшення рівня ТВЕ визначено наступні завдання:

1. Збільшення рівня АСКОВЕ,
2. Запровадження новітніх засобів самостійного контролю користування електричною енергією споживачами.
3. Зменшення рівня технічних витрат, пов'язаних з розподілом електричної енергії.

Збільшення рівня АСКОВЕ

В АТ «Миколаївобленерго» налічується 35,5 тис. точок обліку електричної енергії юридичних споживачів з них 3 687 точки обліку занесене до АСЗД Товариства, що складає 10,39%, та 467,6 тис. точок обліку побутових споживачів з них 18 554 точки обліку занесене до АСЗД Товариства, що складає 3,97%, в тому числі 6 540 побутових споживачів, які офіційно користуються електроопаленням та мають відповідний тариф.

З метою забезпечення коректного формування корисного відпуску електроенергії необхідно забезпечити щомісячно 100% знімання контрольних показів засобів обліку електричної енергії. При цьому, враховуючи вимоги сучасних нормативних документів, зняття контрольних показів засобів обліку електроенергії у юридичних споживачів має відбуватись на протязі 3 останніх днів місяця, тому для виконання даних робіт в зазначений період залучається практично весь персонал філії Товариства, що відволікає працівників від виконання основних посадових обов'язків.

Крім того, з метою належного виконання п. 6.2. гл. 6. р. ХІІІ ККОЕЕ, , яким визначено, що у побутових споживачів покази лічильника мають зчитуватися на перше число календарного місяця, наступного за розрахунковим. Якщо побутовий споживач самостійно подає дані про обсяги споживання електричної енергії за розрахунковий період, такі дані надаються споживачем до ППКОВ не пізніше 4 числа місяця, наступного за розрахунковим, шляхом повідомлення по телефону чи іншими електронними засобами або через свій кабінет на сайті ППКОВ, або через особисте звернення до ППКОВ, а також забезпечення щомісячно 100 %

зняття показів приладів обліку, необхідно значно збільшити кількість штатного персоналу контролерів. Крім того, відповідно до п. 4.1. 4.2. гл. 4. р. Х. ККОЕЕ ОСР не менше одного разу на 6 місяців має здійснювати контрольний огляд ЗВТ, які використовуються для цілей комерційного обліку електричної енергії на комерційній межі зі споживачами на території його ліцензованої діяльності, технічна перевірка ВОЕ здійснюється ОСР не менше одного разу на 3 роки відповідно до розробленого плану технічних перевірок. Таким чином, для виконання всіх планових робіт по облаштуванню та реконструкції вузлів обліку електричної енергії у побутових споживачів, а також забезпечення щомісячно 100 % зняття показів засобів обліку електричної енергії, передбачених ККОЕЕ, виникає необхідність значного збільшення кількості штатного лінійного персоналу Товариства.

Таким чином, для виконання всіх планових робіт по облаштуванню та реконструкції вузлів обліку електричної енергії у побутових споживачів, а також забезпечення щомісячно 100 % зняття показів засобів обліку електричної енергії, передбачених ПКЕЕН, виникає необхідність значного збільшення кількості штатного лінійного персоналу Товариства.

Враховуючи вищевказане, необхідно забезпечити впровадження використання сучасних засобів обліку електроенергії, які дозволяють дистанційно контролювати та управляти споживанням електричної енергії та величини потужності, що призведе до підвищення економічного ефекту та надасть наступні переваги:

- різке збільшення кількості показів, знятих у період, визначений п.21 ПКЕЕН (5 днів), які дозволяють визначити покази на перше число місяця;
- формування більш достовірного корисного відпуску філій;
- виключення людського фактору, зменшення кількості некоректних показів у зв'язку з автоматизацією процесу збору та занесення показів;
- зменшення кількості працівників, задіяних при зніманні показів та занесенні їх до бази даних ПЗ «Укрбілінг (промисловий)» та ПЗ «Укрбілінг (побутовий)», в шість разів;
- можливість аналітичним методом виявляти місця безоблікового споживання електричної енергії, у тому числі за допомогою найсучасніших пристроїв.

Крім того, АТ «Миколаївобленерго» перейшло на шлях клієнтоорієнтованості, а впровадження АСКОВЕ надасть переваги не тільки для Товариства, але й для споживачів. Адже оновлені прилади обліку дозволяють виконувати розрахунки по тарифам та стежити за виконанням норм SAIDI та SAIFI.

1.1 На протязі минулих років на території м. Миколаєва та Миколаївської області значного поширення набуло встановлення генеруючих установок приватного домогосподарства, які дозволяють здійснювати купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом виробленої електричної енергії з енергії сонячного випромінювання та/або з енергії вітру. В зв'язку з цим, необхідний контроль експорту даних приладів обліку з АПК «NovaSys» до ПЗ «Укрбілінг (побутовий)».

Для обліку електричної енергії використовуються двонаправлені прилади обліку з GSM-модемом. Згідно п.38 ПКЕЕН енергопостачальник зобов'язаний здійснювати ремонт та заміну засобів обліку. Для формування аварійного запасу таких лічильників ПАТ «Миколаївобленерго» планує в рамках інвестиційної програми закупити 20 одиниць приладів обліку типу ACE 6000 5/100A (або аналог) з модемом Sparklet як найбільш надійними в експлуатації та забезпеченні зв'язку.

2. Впровадження автоматизованих систем технічного обліку електричної енергії на ПС Товариства:

2.1 Для завершення організації технічних точок обліку в складі АСКОЕ необхідно виконання заміни приладів обліку у кількості 990 одиниць, впровадження та наладка АСКОЕ на приєднаннях 35/10(6) кВ ПС/ПП 150/35/10/6 кВ:

План заміни приладів обліку згідно плану розвитку ОСР на 2020-2024 роки

Таблиця

Рік	2019	2020	2021	2022	2023	2024	ВСЬОГО:
К-ть лічильників	0	361	200	150	150	129	990

Збільшення кількості точок обліку планується в рамках виконання інвестиційної програми.

2.2 Модернізація АСКОЕ у частині переводу з GSM на GPRS зв'язок ПС/ПП шляхом заміни застарілих блоків GSM зв'язку на GSM/GPRS:

1. Впровадження автоматизованих систем обліку електричної енергії побутових споживачів:

3.1 Впровадження автоматизованих систем обліку електричної енергії у побутових споживачів.

3.2 Модернізація обладнання

Існуючий сервер, який на даний час обслуговує АСКОЕ, наближується до фізичного обмеження швидкодії. Постійне зростання кількості точок обліку та об'єму бази даних призводить до постійного зменшення швидкодії. При встановленні у 2019 - 2022 роках запланованої кількості приладів обліку, для забезпечення необхідної швидкості роботи необхідна суттєва модернізація серверу, який обслуговує автоматизовану систему обліку електричної енергії в багатоповерхових житлових будинках.

Планується придбання наступного обладнання:

№	Обладнання	Одиниць
1	Adaptec SmartRAID 3152-8i Single 2 x SFF-8643, x8 PCIe 2GB cache {2290200-R}	1
2	ASUS RS500-E9-RS4	1
3	CPU Intel Xeon Gold 5220 18-core 2.2GHz 24.75MB Cache (125W)	2
4	DDR4-2666 32GB reg Kingston {KSM26RD4/32MEI}	4
5	QLogic 2662, Dual Port 16GB Fibre Channel HBA, Low Profile (406-10743)	1
6	HDD 1TB Toshiba Enterprise NL MG04ACA100N 7200 rpm	4
7	Internal HDmSASx4 (SFF-8643) to HDmSAS (SFF-8643) angle 12Gb SAS cable 1m, Adaptec ACK-I-rA-HDmSAS-HDmSAS-1M {2282800-R}	1
8	Optical patchcord 50/125 OM3 LC/UPC-LC/UPC 3.0mm Duplex PVC 5M 10G	2
9	Rail Mounting Kit (Tool-less) 90SK0000-M0TAN0 for 1U, 2U	1
10	Дискове сховище Entry Store 24	1
11	HDD 2.5" SAS 1.2TB WD Ultrastar {0B29920 / HUC101812CS4204} 10K rpm	4
12	960GB SAS 12G SSD WD Ultrastar SS530 {WUSTR1548ASS200}	4
13	QSAN GBC-SFP+16Gb-J 16Gb Fibre Channel SFP+ Optical Transceiver	1
14	QSAN HQ-16F2S2 2-port 16Gb Fibre Channel Host Card (SFP+)	1
15	QSAN SLR-RM3640 Slide Rail for XCubeSAN/XCubeDAS/XCubeNAS	1
16	QSAN XS1226D-EU Dual-Controller SAN System, iSCSI, RAID 0,1, 5, 6, 10, 50, 60, global hot spare, max 256GB RAM, 4-ported 10GbE BASE-T iSCSI, redunda	1

Придбання вказаного обладнання планується в рамках виконання інвестиційної програми.

2. Впровадження ЛУЗОД (АСКОЕ) у юридичних споживачів АТ «Миколаївобленерго»:

4.1 Укладання договорів та надання технічних рекомендацій на організацію ЛУЗОД у кількості 22 од.;

4.2 Узгодження проектної документації (технічне завдання та робочий проект) на організацію ЛУЗОД, встановлення обладнання;

4.3 Впровадження ЛУЗОД (АСКОЕ) на нових ТО юридичних споживачів;

4.4 Щомісячний контроль споживання непобутових споживачів в частині виявлення тих, що підпадають під дію п. 3.2. гл. 3. р. V. ККОЕЕ;

4.5 Підписання з споживачами актів прийняття в дослідну та промислову (постійну) експлуатацію;

4.6 Організація та контроль експорту даних з АПК «NovaSys», «MatrixАММ» до ПЗ «Укрбілінг (промисловий)» та ПЗ «Укрбілінг (побутовий)»;

5. Виконання заходів щодо забезпечення надійної експлуатації та високого рівня вичитки приладів обліку у побутових споживачів, заведених до АСКОЕ Товариства:

5.1 відпрацювання рекомендацій щодо порядку перевірки, профілактики та забезпечення надійної роботи окремих приладів обліку та апаратно-програмного комплексу «Matrix АММ» сумісно з представниками ТОВ «Телекомунікаційні технології»;

5.2 організація та контроль автоматизованого експорту даних з АПК «MatrixАММ» до ПЗ «Укрбілінг (побутовий)»;

5.3 щоденний контроль вичитки, формування переліку приладів обліку, підлягаючих заміні, контроль виконання замін філією АТ «Миколаївобленерго» м. Миколаєва;

5.4 виконати заміни всіх приладів обліку з якими відсутній зв'язок;

5.5 виконання вхідного контролю нових та знятих приладів обліку в системі АСКОЕ, формування переліку основних типів відмов.

6. Забезпечення зниження нетехнічних втрат та підвищення контролю споживання електричної енергії у споживачів шляхом встановлення багатофункціональних приладів обліку з вбудованим GSM модемом;

7. Проведення роботи з наявними засобами обліку з вбудованим GSM модемом у побутових та непобутових споживачів АТ «Миколаївобленерго»:

- організація та контроль експорту даних з АПК «NovaSys», «MatrixАММ» до ПЗ «Укрбілінг (промисловий)» та ПЗ «Укрбілінг (побутовий)»;

- щоденний контроль вичитки приладів обліку в системі;

- контроль якості та строків перевірки та заміни засобів обліку філіями згідно наданих доручень;

- надання консультацій філіям та споживачам в частині особливостей перевірки засобів обліку та їх експлуатації.

8. Заходи щодо параметризації засобів обліку:

- параметризація багатофункціональних засобів обліку, які будуть встановлені згідно інвестиційної програми;

- виконання робіт із первинної (повторної) параметризації багатотарифних електролічильників для населення;

- програмування електролічильників по PLC/GSM-зв'язку у побутових та непобутових споживачів;

- параметризація багатофункціональних засобів обліку нових приєднань до електричних мереж та їх програмне обмеження по потужності відповідно до технічних умов або умов договору;
- проведення зчитування інформації із первинної бази даних засобів обліку та її аналіз на предмет перевищення договірних величин спільно із СТА, філіями Товариства;
- зчитування (експертиза) первинної бази даних засобів обліку, що зняті по актам про порушення ПРРЕЕ, її аналіз та надання висновків;
- організація та виконання робіт із дистанційної параметризації багатофункціональних засобів обліку через віддалений робочий стіл у філіях Вознесенського, Первомайського, Баштанського та Снігурівського районів. Розширення можливостей дистанційної параметризації за допомогою віддаленого робочого стола;
- випробування, наладка та впровадження способу дистанційної параметризації за допомогою ноутбуку та 3G-модему в округах Товариства. Навчання персоналу, задіяного при виконанні даного виду робіт, надання роз'яснень та консультацій;
- відпрацювання заявок філій та споживачів АТ «Миколаївобленерго».

Запровадження новітніх засобів самостійного контролю користування електричною енергією споживачами.

Товариство запроваджує новітніх засоби самостійного контролю користування електричною енергією споживачами до яких відносяться:

1. Розробка та впровадження процедури оформлення електронних договорів про постачання електроенергії та користування електричною енергією з юридичними та побутовими споживачами без потреби відвідування ними структурних підрозділів енергопостачальника з використанням електронного документообігу.
2. Внесення змін у договори про користування електричною енергією в частині умов та проведення оплати за спожиту електричну енергію, а саме розрахунки за спожиту електричну енергію здійснювати на підставі рахунків, які будуть доставлені споживачам в електронному вигляді (за допомогою мережі інтернет, SMS – повідомлень, електронної пошти, тощо).
3. Розповсюдження та вдосконалення інтернет-магазину комунальних послуг у частині проведення розрахунків за спожиту електричну енергію споживачами, отримання споживачами рахунків за спожиту електричну енергію з використанням електронно-цифрового підпису, вдосконалення системи зворотного зв'язку «енергопостачальник → споживач → енергопостачальник» (інформування стосовно вимог чинного законодавства у сфері енергетики, тарифів, пільг, субсидій, послуг, що надає енергопостачальник).
4. Збільшення кількості каналів та вхідних ліній кол-центру для одночасного знаходження абонентів в голосовому меню самообслуговування та розширення його можливостей.
5. Використання аутсорсингу для приймання вхідних дзвінків в часи максимального навантаження на лінії кол-центру та для доступу і обміну оперативною інформацією.
6. Оновлення програмного забезпечення кол-центру для можливості реалізації автоматичного обслуговування абонентів, які звертаються в кол-центр та використання аутсорсингу.

Зменшення рівня технічних витрат, пов'язаних з розподіленням електричної енергії.

Зменшити рівень технічних витрат, пов'язаних з розподілом електричної енергії, підприємство планує шляхом:

- участі в програмах розвитку електроенергетики України, запроваджених Міністерством енергетики та захисту довкілля України та іншими профільними підрозділами енергетичної галузі;
- безумовного виконання планових ремонтних робіт у встановлених обсягах;
- передбачення в планах та подальше виконання робіт з реконструкції та модернізації електромереж Товариства, в т.ч. в обсягах Інвестиційних програм;
- впровадження новітнього та сучасного електрообладнання на трансформаторних підстанціях Товариства;
- збільшення обсягів застосування самонесучого ізолюваного проводу на повітряних лініях;
- застосування проводів відповідного перерізу на ПЛ 0,4-10 кВ;
- оновлення парку силових трансформаторів;
- заміни перевантажених та недовантажених силових трансформаторів на трансформатори відповідної потужності;
- скорочення довжини ПЛ-0,4 кВ шляхом встановлення розвантажувальних трансформаторних підстанцій;
- впровадження всебічних заходів, направлених на підвищення енергоефективності роботи розподільних мереж Товариства, зокрема шляхом їх реконфігурації та автоматизації з переходом на клас напруги 20 кВ;
- виконання тепловізійного обстеження електрообладнання 0,4-150 кВ засобами інфрачервоної діагностики.

Зменшити рівень технічних витрати, пов'язані з розподілом електричної енергії підприємство планує шляхом:

- встановлення електролічильників підвищених класів точності;
- впровадження автоматизованих систем обліку електроенергії;
- проведення рейдів (складання актів про порушення ПРРЕЕ);
- виконання 100 % зняття показів електролічильників у побутових та непобутових споживачів;
- перенесення місця встановлення засобів розрахункового обліку на межу балансової належності електричних мереж;
- повірка лічильників, ТН та ТС;
- ліквідація недовантажених систем обліку електроенергії;
- реконструкція ланцюгів обліку на сходових клітках в багатоповерхівках;
- встановлення ввідних автоматичних вимикачів у споживачів відповідно до дозволеної потужності згідно умов договору;
- встановлення ІМП на електролічильниках споживачів;
- технічні перевірки схем обліку у побутових та непобутових споживачів.

Зменшення операційних витрат

В сучасних ринкових умовах з поширеними кризовими явищами актуальною проблемою є задача прийняття рішень з підвищення рівня прибутковості підприємства.

Для досягнення стратегічної цілі: зменшення операційних витрат, визначено наступні завдання:

1. Зменшення середньооблікової чисельності штатних працівників.
2. Підвищення продуктивності праці.
3. Зменшення непродуктивних операційних витрат.

Зменшення середньооблікової чисельності штатних працівників

В умовах фінансової кризи, одним із способів зниження витрат підприємства є скорочення персоналу. За певних обставин, враховуючи потреби виробництва, вносяться зміни до штатного розпису. На підставі цих змін приймається рішення про скорочення чисельності або штату. Таке рішення оформлюється наказом по Товариству, який погоджується з виборними органами первинних профспілкових організацій, діючих в Товаристві.

У таблиці наведена прогнозована динаміка оптимізації чисельності працівників Товариства.

Таблиця

Показники	Од. вим.	2020	2021	2022
Середньооблікова чисельність штатних працівників	осіб	2 950	2 920	2900
Середньомісячна заробітна плата працівників	грн.	17 440	18 317	19 233

Товариство планує передати на аутсорсинг клінінгові послуги, а саме: прибирання виробничих приміщень і прилеглих територій, а також охорону об'єктів та частково транспортні послуги. Використання послуг аутсорсингових компаній дозволить зменшити чисельність персоналу на 8% і як наслідок, економити фонд оплати праці та економити на податках на заробітну плату, залучати вивільнені внутрішні ресурси для виконання більш важливих функцій, а також в стислі терміни отримувати якісні послуги.

Управління персоналом — постійний процес вирішення проблем комплектування організації персоналом відповідної якості і кількості, що вимагає виконання певних завдань. Мотивований, залучений та високопрофесійний персонал є основою якісної роботи Товариства, а відтак, і добробуту її власників – громадян України. Стратегія залучення персоналу у підприємство відповідає як загальній стратегії розвитку підприємства, так і його кадровій стратегії. Добір персоналу здійснюється з урахуванням задач, які вони будуть виконувати під час роботи, особистих навичок, рівня кваліфікації, практичного досвіду, а також рис характеру кандидата на вакантну посаду. В процесі добору персоналу також враховуються і вимоги кандидата на посаду. Лише при максимальному зближенні цих очікувань досягається наймання не просто кваліфікованих, високоефективних і лояльних до підприємства працівників, але і психологічно сумісних, інтелектуально розвинутих, прогресивно мислячих кандидатів. Важливим етапом процесу залучення персоналу є прийняття рішення щодо мотивації і перспектив кар'єрного зростання майбутніх працівників. До зовнішніх джерел добору персоналу належать: засоби масової інформації, Інтернет, заклади освіти, агентства з працевлаштування, до внутрішніх джерел - підготовка своїх працівників на підприємстві, просування по службі своїх працівників, пряме звернення до своїх працівників щодо рекомендацій на роботу друзів, знайомих, регулярне інформування всього колективу про вакансії, які виникають. Таких вакансій на сьогодні в Товаристві - 385.

На підприємстві надається перевага набору із внутрішніх джерел, оскільки зменшуються затрати на адаптацію працівників, підвищується зацікавленість працівників до ефективної праці, покращується моральний клімат і посилюється відданість працівників підприємству.

Прийом на роботу в Товариство здійснюється за результатами співбесід на основі професійної кваліфікації і компетенції кандидата.

Підвищення продуктивності праці.

Продуктивність праці – ефективність (плодотворність) трудових витрат, здатність конкретної праці створювати за одиницю часу певну кількість матеріальних благ.

Чинники, що істотно впливають на продуктивність праці:

- матеріально-технічні: удосконалення техніки й технології, застосування нових видів сировини та матеріалів;
- організаційні: поглиблення спеціалізації, удосконалення системи управління, організації праці;
- економічні: удосконалення методів планування, систем оплати праці, участі працівників у прибутках;
- соціальні: створення належного морально-психологічного клімату, нематеріальне заохочення, поліпшення системи підготовки та перепідготовки персоналу.

Одним із чинників підвищення продуктивності праці є навчання працівників. Навчання, як вид мотивації, полягає в тому, щоб готувати спеціалістів для вирішення стратегічних завдань розвитку Товариства, орієнтувати їх на планування своєї кар'єри і фахового зростання, підвищення кваліфікації відповідно до структурних завдань, що стоять перед підрозділом.

131 працівник, без відриву від виробництва, успішно навчаються у вищих навчальних закладах з заочною формою навчання.

Підвищення кваліфікації забезпечує поглиблення фахових знань та навиків за спеціальністю, формує у персоналу високий професіоналізм.

Структура системи підвищення кваліфікації в Товаристві наступна:

- короткострокове підвищення кваліфікації за фаховими програмами в навчальному центрі Товариства,
- тематичні семінари,
- стажування в структурних підрозділах,
- підвищення кваліфікації в спеціалізованих закладах післядипломного навчання.

При цьому для проведення занять в учбовому центрі Товариства залучаються провідні спеціалісти Товариства. Основою успішності компанії є високопрофесійний, здатний ефективно реагувати на наявні виклики персонал.

Стимулювання праці передбачає створення умов, при яких активна трудова діяльність дає певні, раніше зафіксовані результати, стає необхідною і достатньою умовою задоволення значних і соціально обумовлених потреб працівника, формування у нього мотивів до праці. Ціль стимулювання - не взагалі спонукати людину працювати, а зацікавити її працювати краще, продуктивніше, ніж це обумовлено трудовими відносинами.

Матеріальне і моральне стимулювання працівників є важливим елементом стратегії Товариства, частиною загальної системи оплати праці, яке забезпечує індивідуальну оцінку праці та винагороду діяльності працівників усіх підрозділів. Працівник має знати, які вимоги ставляться перед ним, яка буде винагорода при їх отриманні і які санкції будуть застосовуватися у випадку невиконання вимог.

Система матеріального й морального стимулювання спрямована на максимальне використання оцінних чинників для ефективного планування й організації роботи всіх

підрозділів, удосконалення їх структури, урахування індивідуальних особливостей спеціалістів, планування їх кар'єри, пошук індивідуальних підходів до мотивації персоналу.

Інструменти системи матеріального й морального стимулювання дають змогу більш умотивовано підходити до оплати праці кожного спеціаліста з урахуванням не тільки його посади і характеру виконуваної роботи, а й конкретних результатів праці, поведінки в колективі, ініціативності, дисципліни, прагнення до підвищення кваліфікації тощо.

Зменшення непродуктивних операційних витрат

Після переходу Товариства на стимулююче регулювання планується зменшення операційних контрольованих витрат, до яких відносяться:

- зниження витрат сировини, матеріалів, палива і енергії на одиницю продукції;
- зниження витрат заробітної плати на одиницю продукції;
- скорочення адміністративних витрат;
- ліквідація непродуктивних витрат і втрат.

Зменшення витрат сировини і матеріалів досягається за рахунок зниження норм їхнього використання, скорочення відходів і втрат у процесі використання і збереження, повторного використання матеріалів, як слідство зменшення залишків на складах Товариства. Додаткові рішення щодо мінімізації витрат: зменшення кількості відряджень до Києва, виконання робіт у робочі, а не святкові дні (виняток ліквідації наслідків стихійного лиха) та посилення контролю за використанням паливно-мастильних матеріалів, за допомогою встановлених на автотранспортних засобах GPS – навігаторів.

Значне скорочення операційних витрат, буде пов'язане з:

- підвищенням технічного рівня та автоматизації виробничих процесів;
- удосконаленням організації виробництва і праці (бізнес-процесів);
- збільшенням обсягів реалізації продукції.

Результати

Основним очікуваним результатом заходів щодо виконання стратегічного плану АТ «Миколаївобленерго» є задоволення суспільних потреб і отримання прибутку та забезпечення надійного і якісного постачання електричної енергії споживачам, а також максимального потенціалу щодо подальшого розвитку та процвітання підприємства в майбутньому.

10. КОРПОРАТИВНЕ УПРАВЛІННЯ

Органи управління, їх склад та повноваження, стратегії корпоративного управління.

Відповідно до пп. 15.1., 15.2. Статуту АТ «Миколаївобленерго» встановлено, що управління діяльністю та контроль за фінансово-господарською діяльністю Товариства здійснюють його органи, склад і порядок обрання (призначення) яких визначається цим Статутом та чинним законодавством України. Органами Товариства є: Вищий орган Товариства – Загальні збори; Наглядова рада; Виконавчий орган Товариства (колегіальний) – Дирекція.

Персональний склад Наглядової ради АТ «Миколаївобленерго», чинний протягом 2019 року наведений нижче:

№ з/п	Склад НР	Дата та номер відповідного рішення щодо призначення/звільнення
-------	----------	--

1.	Попов Дмитро Сергійович	Рішення щодо призначення: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну члена наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 26.09.2018 № 1241, (Повідомлення щодо заміни члена наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано Товариством 02.10.2018.) Обрання Головою Наглядової ради: Протокол засідання Наглядової ради від 10.10.2018 №28. Рішення щодо припинення повноважень: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 02.08.2019 № 779, (Повідомлення щодо заміни членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано Товариством 05.08.2019.)
	Матис Ганна Станіславівна	Рішення щодо призначення: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 02.08.2019 № 779, (Повідомлення щодо заміни членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано Товариством 05.08.2019.) Набуто повноважень члена Наглядової ради Рішення щодо обрання: Протоколом засідання Наглядової ради від 14.08.2019 № 48 обрано Головою наглядової ради Рішення щодо припинення повноважень: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 29.11.2019 № 1188, (Повідомлення щодо заміни члена наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано Товариством 10.12.2019)
	Ігнатовський Сергій Юрійович	Рішення щодо обрання: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 29.11.2019 № 1188, (Повідомлення щодо заміни члена наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано Товариством 10.12.2019) Обрання Головою Наглядової ради: Протокол засідання Наглядової ради від 16.12.2019 № 59
2	Сачівко Андрій Іванович	Протокол № 26 річних Загальних зборів ПАТ «Миколаївобленерго» від 13.04.2017. Обрано членом Наглядової ради. Обрання Заступником Голови Наглядової ради: Протокол засідання Наглядової ради № 1 від 28.04.2017.
3	Павлюк Наталія Василівна	Протокол № 26 річних Загальних зборів ПАТ «Миколаївобленерго» від 13.04.2017. Обрано членом Наглядової ради.
4	Холоднова Ірина Петрівна	Протокол № 26 річних Загальних зборів ПАТ «Миколаївобленерго» від 13.04.2017. Обрано членом Наглядової ради.
5	Денисенко Віталій Миколайович	Рішення щодо призначення: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано 29.11.2018. (Набуто повноважень члена Наглядової ради). Рішення щодо припинення повноважень: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 02.08.2019 № 779, (Повідомлення щодо заміни членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано Товариством 05.08.2019).

АТ «МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО»

Звіт з управління
за 2019 рік

	Босенко Євгеній Юрійович	Рішення щодо призначення: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 02.08.2019 № 779, (Повідомлення щодо заміни членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано Товариством 05.08.2019.) Набуто повноважень члена Наглядової ради. Рішення щодо припинення повноважень: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 29.11.2019 № 1188, (Повідомлення щодо заміни члена наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано Товариством 10.12.2019).
	Мартинюк Юрій Володимирович	Рішення щодо обрання: Наказ Фонду державного майна України «Про заміну членів наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 29.11.2019 № 1188. (Повідомлення щодо заміни члена наглядової ради акціонерного товариства «Миколаївобленерго» отримано Товариством 10.12.2019). Набуто повноважень члена Наглядової ради.
6	Токарська Олена Вячеславівка	Протокол № 26 річних Загальних зборів ПАТ «Миколаївобленерго» від 13.04.2017. Обрано членом Наглядової ради. Рішення щодо припинення повноважень: 27.08.2019 (вх. № 26/9125) від ТОВ "ВЕНЧУРНІ ІНВЕСТИЦІЙНІ ПРОЕКТИ", АТ "Миколаївобленерго" отримано Повідомлення про заміну члена наглядової ради - представника акціонера.
	Котельнікова Тетяна Михайлівна	Рішення щодо призначення: 27.08.2019 (вх. № 26/9125) від ТОВ "ВЕНЧУРНІ ІНВЕСТИЦІЙНІ ПРОЕКТИ", АТ "Миколаївобленерго" отримано Повідомлення про заміну члена наглядової ради - представника акціонера.
7	Онищук олександр Адамович	Протокол № 26 річних Загальних зборів ПАТ «Миколаївобленерго» від 13.04.2017. Обрано членом Наглядової ради. Рішення щодо припинення повноважень: 27.08.2019 (вх. № 26/9125) від ТОВ "ВЕНЧУРНІ ІНВЕСТИЦІЙНІ ПРОЕКТИ", АТ "Миколаївобленерго" отримано Повідомлення про заміну члена наглядової ради - представника акціонера.
	Форманюк Ірина Вікторівна	Рішення щодо призначення: 27.08.2019 (вх. № 26/9125) від ТОВ "ВЕНЧУРНІ ІНВЕСТИЦІЙНІ ПРОЕКТИ", АТ "Миколаївобленерго" отримано Повідомлення про заміну члена наглядової ради - представника акціонера.

Персональний склад Дирекції АТ «Миколаївобленерго», чинний протягом 2019 року:

№ з/п	П.І.Б. членів Дирекції	Протокол засідання Наглядової ради, на якому призначений / звільнений член Дирекції.
1.	Сивак Олег Петрович	Протокол засідання Наглядової ради ПАТ «Миколаївобленерго» № 84 від 12.02.2015
2.	Мягков Антон Євгенович	Протокол засідання Наглядової ради АТ «Миколаївобленерго» № 53 від 08.10.2019. Контракт з Членом дирекції – директором акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 08.10.2019
3.	Татаренко Людмила Федорівна	Протокол засідання Наглядової ради АТ «Миколаївобленерго» № 53 від 08.10.2019. Контракт з Членом дирекції – директором акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 08.10.2019

4.	Гончарук Микола Павлович	Протокол засідання Наглядової ради АТ «Миколаївобленерго» № 57 від 19.11.2019. Контракт з Членом дирекції – директором акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 02.12.2019
5.	Харитонова Надія Віталіївна	Протокол засідання Наглядової ради № 12 від 15.02.2018 Контракт з Членом дирекції – директором акціонерного товариства «Миколаївобленерго» від 21.02.2018

Скликання та проведення загальних зборів акціонерів.

За період 2019 року скликані та проведені 1 загальні збори учасників Товариства, які відбулись 08.04.2019. Рішення загальних зборів оформлені Протоколом № 28.

Структура акціонерів та їх частки в акціонерному капіталі.

Згідно з п. 6.2. Статуту Товариства визначено, що статутний капітал Товариства поділено на 158 640 000 (сто п'ятдесят вісім мільйонів шістсот сорок тисяч) простих іменних акцій номінальною вартістю 0,25 гривень (двадцять п'ять сотих грн.) кожна акція. Кількість привілейованих акцій - 0 (нуль).

Згідно Інформаційної довідки Національного депозитарію України від 02.01.2019 №3667, відповідно до даних реєстру власників іменних цінних паперів АТ «Миколаївобленерго», станом на 31.12.2019, власники акцій Товариства складають: власники – фізичні особи – 1533 особи (загальна кількість ЦП – 1552168; відсоток у статутному капіталі – 0,978421%); власники – юридичні особи – 31 особа (загальна кількість ЦП – 157087832; відсоток у статутному капіталі – 99,021579%).

Акціонери, які володіють більше 5 % акції:

- Держава України, в особі керуючого рахунком – Фонд Державного майна України володіє 70% акції Товариства (загальна кількість ЦП – 111048001);

- Приватне акціонерне товариство «Рівнеобленерго» володіє 8,993482% акції (загальна кількість ЦП – 14267260);

- ТОВ «Венчурні інвестиційні проекти» (Пайовий закритий недиверсифікований венчурний інвестиційний фонд «Міжрегіональний венчурний фонд») володіє 7,274059% акції (загальна кількість ЦП – 11539568).

Реєстр акціонерів ведеться депозитарною установою – ПАТ «Національний депозитарій України», м. Київ, вул. Тропініна, 7-г.

Власники цінних паперів з особливими правами контролю та опис цих прав.

Відповідно до Статуту Товариства не виділено власників цінних паперів з особливими правами контролю.

Діяльність підприємства стосовно операції з власними акціями.

За 2019 рік операцій з власними акціями Товариство не здійснювало.

Перспективи розвитку та удосконалення корпоративного управління.

Товариство підтримує власний Кодекс корпоративного управління в актуальному стані відповідно до вимог сучасних стандартів світової та вітчизняної практики корпоративного управління, змін потреб та інтересів акціонерів, працівників, клієнтів, партнерів та інших осіб, що зацікавлені у діяльності Товариства. У разі виникнення необхідності змін в політиці корпоративного управління Товариство забезпечить оперативне внесення змін до Кодексу. Пріоритетним напрямом розвитку корпоративних відносин в Товаристві є обов'язкове

запровадження загальноприйнятих принципів корпоративного управління та найкращих світових практик у практичну діяльність Товариства та оптимізація дивідендної політики, що сприятиме підвищенню інвестиційної привабливості Товариства.

Основні характеристики систем внутрішнього контролю.

Рішенням річних Загальних зборів акціонерів від 19.04.2018 затверджено Кодекс корпоративного управління акціонерного товариства «Миколаївобленерго». Товариство та його посадові особи дотримується принципів Кодексу Корпоративного управління та будь-яких відхилень протягом 2019 року не було. Кодекс корпоративного управління Товариства розміщено на офіційному сайті Товариства (https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/kodeks_AT.pdf).

Відповідно, до вимог Кодексу корпоративного управління, Товариство дотримується високих стандартів прозорості інформації, розкриваючи інформацію в обсязі не меншому ніж компанії приватного сектору, а також під час ведення бухгалтерського обліку дотримується міжнародних стандартів бухгалтерського обліку. Річна фінансова звітність Товариства в обов'язковому порядку проходить незалежний зовнішній аудит, заснований на стандартах високої якості. Реалізація окремих процедур здійснення державного контролю не замінює собою проведення незалежного зовнішнього аудиту. З метою досягнення збалансованості між органами управління та контролю, чіткого розподілу повноважень і розмежування їх повноважень та відповідальності, а також для захисту прав акціонерів, Товариством запроваджено чітку та прозору структуру корпоративного управління.

Корпоративне управління в Товаристві здійснюється на загальних засадах та комплексно всіма органами управління: Загальними зборами, Наглядовою радою, Дирекцією відповідно до чинного законодавства, Статуту Товариства та Кодексу Корпоративного управління, затвердженого Загальними зборами акціонерів (Протокол № 17 від 19.04.2019). Серед перспектив розвитку корпоративного управління можна виділити посилення ролі незалежного зовнішнього аудиту діяльності Товариства.

Враховуючи, що пакет акцій Товариства у розмірі 70% перебуває у державній власності і функції управління таким пакетом акцій здійснює Фонд державного майна України (далі – Фонд) на Фонд як мажоритарного акціонера покладаються додаткові обов'язки пов'язані з ефективним управлінням таким мажоритарним пакетом, що має значний вплив на розвиток та функціонування Товариства. Політика управління належним державі пакетом акцій Товариства будується на принципах, що державні органи не мають права втручатися в діяльність Товариства (крім реалізації Фондом своїх повноважень як акціонера Товариства), а Товариство не має права у будь-який спосіб підтримувати та спонсорувати будь-яку політичну діяльність.

Розділом 5 Кодексу корпоративного управління встановлена наступна система внутрішнього контролю. Відповідно до вимог законодавства України в Товаристві створена система внутрішнього контролю, яка спрямована на забезпечення порядку здійснення і досягнення цілей внутрішнього контролю в Товариства.

Метою запровадження системи внутрішнього контролю у Товариства є створення внутрішнього механізму захисту від потенційних помилок, порушень, втрат та збитків, для забезпечення надійності, законності, ефективності, а також безпеки діяльності Банку в цілому. Товариство забезпечує функціонування системи внутрішнього контролю шляхом:

- контролю посадових осіб органів Товариства за дотриманням законодавства України та актів внутрішнього регулювання Товариства;
- розподілу обов'язків під час здійснення діяльності Товариства;
- контролю за інформаційною безпекою та обміном інформацією;
- впровадження процедур внутрішнього контролю;

- проведення моніторингу системи внутрішнього контролю;
- впровадження процедур внутрішнього аудиту.

Дивідендна політика.

Порядок розподілу прибутку і покриття збитків Товариства визначається рішенням Загальних зборів відповідно до чинного законодавства України та Статуту АТ «Миколаївобленерго». Крім того у Товаристві діє Положення про порядок нарахування та виплати дивідендів, затверджене Наглядовою радою Товариства (протокол №43 від 19.04.2012).

У 2019 році Товариство виплатило дивідендів на загальну суму 11 354 тис. грн., з яких дивіденди на державну частку статутному капіталі виплачені у сумі 8 343 тис. грн.

В політиці АТ «Миколаївобленерго» відсутні будь-які вимоги до віку, статі, освіти, професійного досвіду, управлінського персоналу, стосовно адміністративних, управлінських та наглядових органів підприємства крім кваліфікаційних вимог, передбачених діючими законодавством України.

Цей звіт з управління був затверджений до випуску 24.02.2020.

Керівник

Головний
бухгалтер



Мягков Антон Євгенович

Прущак Олександр Васильович