

Титульний аркуш

21.04.2021

(дата реєстрації емітентом електронного документа)

№ 01/26-4095

(вихідний реєстраційний номер електронного документа)

Підтверджую ідентичність та достовірність інформації, що розкрита відповідно до вимог Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого рішенням Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку від 03 грудня 2013 року № 2826, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 24 грудня 2013 року за № 2180/24712 (із змінами) (далі - Положення).

Т.в.о. генерального директора

(посада)

(підпис)

С.Л. Ключко

(прізвище та ініціали керівника або уповноваженої особи емітента)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2019 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента: Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"
2. Організаційно-правова форма: Публічне акціонерне товариство
3. Ідентифікаційний код юридичної особи: 23399393
4. Місцезнаходження: 54017, Миколаївська обл., Заводський р-н, м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40
5. Міжміський код, телефон та факс: (0512) 53-94-80, (0512) 53-91-14
6. Адреса електронної пошти: kanc@energy.mk.ua
7. Дата та рішення наглядової ради емітента, яким затверджено річну інформацію, або дата та рішення загальних зборів акціонерів, яким затверджено річну інформацію емітента (за наявності): Рішення наглядової ради емітента від 29.04.2021 року, Протокол № 98
8. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасника фондового ринку (у разі здійснення оприлюднення): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00001/APA
9. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку, особи, яка здійснює подання звітності та/або адміністративних даних до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (у разі, якщо емітент не подає Інформацію до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку безпосередньо): Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", 21676262, Україна, DR/00002/ARM

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

Річну інформацію розміщено на власному веб-сайті учасника фондового ринку

<https://www.energy.mk.ua/index.php/akcioner-menu/god-akcioner-menu/zvit-za-2019-rik.html>

(URL-адреса сторінки)

29.04.2021

(дата)

Зміст

Відмітьте (X), якщо відповідна інформація міститься у річній інформації

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах	X
4. Інформація щодо корпоративного секретаря	X
5. Інформація про рейтингове агентство	X
6. Інформація про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента	X
7. Судові справи емітента	X
8. Штрафні санкції щодо емітента	X
9. Опис бізнесу	X
10. Інформація про органи управління емітента, його посадових осіб, засновників та/або учасників емітента та відсоток їх акцій (часток, паїв)	X
1) інформація про органи управління	X
2) інформація про посадових осіб емітента	X
- інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
- інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
- інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення	X
3) інформація про засновників та/або учасників емітента, відсоток акцій (часток, паїв)	X
11. Звіт керівництва (звіт про управління)	X
1) вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента	X
2) інформація про розвиток емітента	X
3) інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента	X
- завдання та політика емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політика щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування	X
- інформація про схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків	X
4) звіт про корпоративне управління	X
- власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент	X
- кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати	X
- інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги	X
- інформація про проведені загальні збори акціонерів (учасників)	X
- інформація про наглядову раду	X
- інформація про виконавчий орган	X
- опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента	X
- перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента	X
- інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента	X
- порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента	X
- повноваження посадових осіб емітента	X

12. Інформація про власників пакетів 5 і більше відсотків акцій із зазначенням відсотка, кількості, типу та/або класу належних їм акцій	X
13. Інформація про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій	
14. Інформація про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
15. Інформація про зміну осіб, які є власниками фінансових інструментів, пов'язаних з голосуючими акціями акціонерного товариства, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій	
16. Інформація про структуру капіталу, в тому числі із зазначенням типів та класів акцій, а також прав та обов'язків акціонерів (учасників)	X
17. Інформація про цінні папери емітента (вид, форма випуску, тип, кількість), наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру	X
1) інформація про випуски акцій емітента	X
2) інформація про облигації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери емітента	
5) інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
6) інформація про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду	
18. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облигацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)	
19. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента	
20. Інформація про наявність у власності працівників емітента акцій у розмірі понад 0,1 відсотка розміру статутного капіталу такого емітента	
21. Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів згоди на відчуження таких цінних паперів	
22. Інформація про загальну кількість голосуючих акцій та кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено, а також кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі	X
23. Інформація про виплату дивідендів та інших доходів за цінними паперами	X
24. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента	X
1) інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)	X
2) інформація щодо вартості чистих активів емітента	X
3) інформація про зобов'язання емітента	X
4) інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції	X
5) інформація про собівартість реалізованої продукції	X
6) інформація про осіб, послугами яких користується емітент	X
25. Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів	X
26. Інформація про вчинення значних правочинів	X
27. Інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість	
28. Інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість	
29. Річна фінансова звітність	X
30. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)	X

31. Річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів (за кожним суб'єктом забезпечення окремо)

32. Твердження щодо річної інформації

X

33. Інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента, яка наявна в емітента

34. Інформація про будь-які договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом

35. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду

X

36. Інформація про випуски іпотечних облігацій

37. Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття

1) інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям

2) інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечним покриттям на кожен дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду

3) інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття

4) відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду

5) відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття станом на кінець звітного року

38. Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття

39. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

40. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

41. Основні відомості про ФОН

42. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

43. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

44. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

45. Правила ФОН

46. Примітки:

Протягом звітного періоду не здійснювалось укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента; відсутня інформація: про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій; про зміну осіб, яким належить право голосу за акціями, сумарна кількість прав за якими стає більшою, меншою або рівною пороговому значенню пакета акцій, в зв'язку з відсутністю подій, якими поява інформації спричинена.

Відсутня інформація: про облігації емітента; про інші цінні папери, випущені емітентом; про похідні цінні папери емітента; про забезпечення випуску боргових цінних паперів; про придбання власних акцій емітентом протягом звітного періоду, у зв'язку з тим, що визначення цінні папери не випускались, фактів придбання власних акцій протягом звітного періоду не зафіксовано.

Інформація про будь-які обмеження щодо обігу цінних паперів емітента, в тому числі необхідність отримання від емітента або інших власників цінних паперів

згоди на відчуження таких цінних паперів у Товариства відсутня через відсутність фактів визначених обмежень.

Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва) відсутній, у зв'язку з відсутністю емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передання об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва. Інформація про наявність у власності працівників емітента цінних паперів (крім акцій) такого емітента відсутня, у зв'язку з відсутністю інших цінних паперів (крім акцій) емітента.

У працівників АТ "Миколаївобленерго" відсутні у власності понад 0,1% розміру статутного капіталу Товариства. Протягом звітної періоду у Товариства відсутня: інформація про вчинення правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість та інформація про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість (зазначені правочини не вчинялись); інформація про акціонерні або корпоративні договори, укладені акціонерами (учасниками) такого емітента; інформація про договори та/або правочини, умовою чинності яких є незмінність осіб, які здійснюють контроль над емітентом; річна фінансова звітність поручителя (страховика/гаранта), що здійснює забезпечення випуску боргових цінних паперів, оскільки боргові цінні папери не випускались.

Також, оскільки оскільки емітент не здійснював випуск іпотечних цінних паперів, емісію цільових облігацій підприємств відсутня інформація про випуски іпотечних облігацій, Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття, інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включено до складу іпотечного покриття, інформація про випуски іпотечних сертифікатів, інформація щодо реєстру іпотечних активів, основні відомості про ФОН, інформація про випуски сертифікатів ФОН, інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН, розрахунок вартості чистих активів ФОН, правила ФОН.

Звіт про рух грошових коштів за непрямим методом не подається, так як складається за прямим методом.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"

2. Скорочене найменування (за наявності)

АТ "Миколаївобленерго"

3. Дата проведення державної реєстрації

30.04.1999

4. Територія (область)

Миколаївська обл.

5. Статутний капітал (грн)

39660000

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належать державі

70

7. Відсоток акцій (часток, паїв) статутного капіталу, що передано до статутного капіталу державного (національного) акціонерного товариства та/або холдингової компанії

0

8. Середня кількість працівників (осіб)

3297

9. Основні види діяльності із зазначенням найменування виду діяльності та коду за КВЕД

35.13 - Розподілення електроенергії

10. Банки, що обслуговують емітента

1) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у національній валюті

Миколаївське обласне управління публічного акціонерного товариства "Державний ощадний банк", МФО 326461

2) IBAN

26001300842821

3) поточний рахунок

26001300842821

4) найменування банку (філії, відділення банку), який обслуговує емітента за поточним рахунком у іноземній валюті

-, МФО -

5) IBAN

-

6) поточний рахунок

-

11. Інформація про одержані ліцензії на окремі види діяльності

Вид діяльності	Номер ліцензії	Дата видачі	Орган державної влади, що видав ліцензію	Дата закінчення строку дії ліцензії (за наявності)
1	2	3	4	5
Розподіл електричної енергії	Постанова від 02.11	02.11.2018	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.	
Опис	Відповідно до постанови НКРЕКП від 02.11.2018 № 1334 встановлено, видати ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності, та анулювати ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 21 серпня 1996 року № 43, та ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 09 жовтня 1996 року № 148, на підставі пункту 13 розділу XVII "Прикінцеві та перехідні положення" Закону України "Про ринок електричної енергії". Зазначені норми Постанови набули чинності з 01.01.2019 року та ліцензія має необмежений термін дії.			
Господарська діяльність, пов'язана із створенням об'єктів архітектури	АЕ №640993	07.07.2015	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	22.06.2020
Опис	Після закінчення терміну дії ліцензії вона буде переоформлена та термін дії продовжений.			

12. Відомості про участь емітента в інших юридичних особах

1) Найменування

Товариство з обмеженою відповідальністю "Миколаївська електропостачальна компанія"

2) Організаційно-правова форма

Товариство з обмеженою відповідальністю

3) Ідентифікаційний код юридичної особи

42129888

4) Місцезнаходження

54017, Миколаївська обл., м. Миколаїв, вул. Погранична, 39/1

5) Опис

Відповідно до п. 17.3. (26) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить вирішення питань про створення та/або участь в будь-яких юридичних особах (у тому числі дочірніх підприємств)/ їх об'єднань, їх реорганізацію та ліквідацію. Відповідно до Протоколу засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 23.03.2018 №16 прийнято рішення надати дозвіл на участь ПАТ "Миколаївобленерго" у створенні і діяльності товариства з обмеженою відповідальністю "Миколаївська електропостачальна компанія" (скорочено ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія") із внесенням до статутного капіталу новоствореного ТОВ "Миколаївська електропостачальна

компанія" грошових коштів у сумі 200 000,0 гривень (двісті тисяч гривень 00 копійок), що становить 100 відсотків у Статутному капіталі ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія". ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія" зареєстровано в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань 14.05.2018. Акціонерне Товариство "Миколаївобленерго" є єдиним засновником та учасником ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія", відповідно до п.п. 1.5., 7.2. Статуту Товариства з обмеженою відповідальністю "Миколаївська електропостачальна компанія". Розділом 5.Права та обов'язки учасників Статуту ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія" встановлені наступні права учасника (АТ "Миколаївобленерго" в тому числі стосовно управління юридичною особою):

- брати участь в управлінні Товариством у порядку, визначеному Статутом та чинним законодавством;
- брати участь у розподілі прибутку Товариства і одержувати його частину (дивіденди);
- вийти у встановленому законом та Статутом порядку з Товариства;
- здійснити відчуження належних їм часток у статутному капіталі Товариства, у порядку, встановленому законом та Статутом;
- отримувати у разі ліквідації Товариства частину майна, що залишилася після розрахунку з кредиторами, або його вартість;
- отримувати інформацію про господарську діяльність Товариства.
- учасники Товариства мають інші права, передбачені законодавством та Статутом.

13. Інформація щодо корпоративного секретаря (для акціонерних товариств)

Дата призначення особи на посаду корпоративного секретаря	Прізвище, ім'я, по батькові особи, призначеної на посаду корпоративного секретаря	Контактні дані (телефон та адреса електронної пошти корпоративного секретаря)
1	2	3
17.01.2019	Авраменко Олександра Юріївна	(0512) 53-94-80, platonova_o@energy.mk.ua
Опис	Корпоративний секретар не є посадовою особою емітента відповідно до норм законодавства та статуту емітента. Функціональні обов'язки визначені Статутом Акціонерного товариства "Миколаївобленерго", Кодексом корпоративного управління акціонерного товариства "Миколаївобленерго", затвердженим рішенням річних Загальних зборів акціонерів від 19 квітня 2018 року, Посадовою інструкцією секретаря корпоративного відділу по роботі з договорами та корпоративними правами, затвердженого Наказом Генерального директора АТ "Миколаївобленерго" від 08.10.2019 № 815. Відповідно до визначених документів, встановлені наступні обов'язки секретаря корпоративного Товариства: 1. Діяти в інтересах Товариства, добросовісно, розумно та не перевищувати своїх повноважень, проявляти сумлінність та обачливість при виконанні своїх обов'язків. 2. Неухильно дотримуватися вимог статуту Товариства, інших внутрішніх нормативних документів Товариства, рішень загальних зборів Товариства та Наглядової ради. 3. Не розголошувати інформацію з обмеженим доступом та таємну інформацію Товариства, яка стала йому відома в процесі діяльності на посаді секретаря корпоративного. 4. Забезпечувати належне ведення документообігу та оформлення	

	протоколів загальних зборів Товариства та засідань Наглядової ради. 5. Не допускати отримання грошових коштів, подарунків, послуг або будь-яких інших переваг, дотримуватися вимог законодавства у сфері запобігання та протидії корупції. 6. Здійснювати моніторинг відповідності статуту Товариства та його внутрішніх положень вимогам законодавства України та їх взаємної узгодженості. Звертатись до Наглядової ради з пропозиціями щодо усунення виявлених недоліків та невідповідностей в статуті Товариства та його внутрішніх положень. 7. Приймати участь у розробці проектів статуту, внутрішніх положень та інших внутрішніх нормативних документів Товариства, а також змін та доповнень до них 8. Здійснювати моніторинг за дотриманням органами управління Товариства внутрішніх корпоративних процедур, передбачених законодавством України, статутом Товариства, його внутрішніми положеннями, іншими внутрішніми документами та рішеннями органів управління Товариства. Повідомляти Наглядову раду про виявлені недоліки та порушення. Подавати Наглядовій раді пропозиції щодо удосконалення внутрішніх корпоративних процедур, перерозподілу функцій та повноважень органів управління та контролю Товариства. 9. Забезпечувати обмін інформацією між органами управління Товариства, а також між Товариством та акціонерами, іншими, заінтересованими у діяльності Товариства особами та інвесторами згідно з встановленими Товариством процедурами щодо надання інформації. 10. Складати список осіб, які володіють або можуть отримати доступ до інсайдерської інформації, роз'яснювати таким особам їх обов'язки щодо нерозголошення та відповідальність за розголошення інсайдерської інформації. 11. Складати та підтримувати в актуальному стані перелік афілійованих осіб Товариства. 12. Забезпечувати взаємодію з професійними учасниками депозитарної системи України щодо ведення обліку цінних паперів Товариства. 13. Забезпечувати взаємодію Товариства із фондовою біржею, до біржового списку якої включені цінні папери Товариства. 14. Координувати роботу органів управління та відповідних структурних підрозділів Товариства під час виплати Товариством доходів за випущеними цінними паперами, емісії цінних паперів, викупу (в тому числі, обов'язкового викупу) та продажу цінних паперів Товариства, інших операцій із цінними паперами Товариства та корпоративних подій. 15. Забезпечувати, в межах компетенції, взаємодію органів управління та відповідних структурних підрозділів Товариства під час проведення перевірок Товариства Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, представляти інтереси Товариства при розгляді справ щодо правопорушень на ринку цінних паперів та у сфері корпоративного управління, порушених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку. 16. Готувати проект рішення Наглядової ради про скликання загальних зборів Товариства та проект їх порядку денного. 17. Забезпечувати у порядку, передбаченому законодавством України, статутом та положенням про загальні збори Товариства, персональне повідомлення акціонерів та оприлюднення повідомлення про проведення загальних зборів Товариства; повідомлення про проведення загальних зборів Товариства осіб, які не є акціонерами, але участь яких в загальних зборах Товариства є необхідною. 18. Координувати підготовку проектів рішень, матеріалів та документів щодо питань порядку денного загальних зборів Товариства та засідань
--	--

	Наглядової ради. 19. Забезпечувати процес ознайомлення акціонерів (їх представників) та посадових осіб Товариства з матеріалами та документами щодо питань порядку денного загальних зборів Товариства у порядку, передбаченому законодавством України, статутом та положенням про загальні збори Товариства. 20. Узагальнювати та вносити на розгляд Наглядовій раді пропозиції акціонерів щодо питань порядку денного загальних зборів Товариства, проектів рішень та кандидатів до складу органів управління. 21. Розробляти та надавати Наглядовій раді для затвердження зразки бюлетенів для голосування на загальних зборах Товариства, забезпечувати їх друк та належне зберігання до початку проведення загальних зборів Товариства. 22. Організовувати технічний супровід проведення загальних зборів Товариства, в тому числі відео- та аудіозапису. 23. Контролювати роботу реєстраційної комісії загальних зборів Товариства з метою недопущення порушення прав акціонерів під час здійснення реєстрації для участі у загальних зборах Товариства. 24. Забезпечувати взаємодію посадових осіб Товариства, голови загальних зборів Товариства, членів реєстраційної та лічильної комісій з представниками Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку та акціонерів, під час здійснення ними нагляду за реєстрацією акціонерів, проведенням загальних зборів Товариства, голосуванням та підбиттям підсумків. 25. Надавати консультації особам, які присутні на загальних зборах Товариства та акціонерам, які беруть участь у загальних зборах Товариства, щодо порядку проведення загальних зборів Товариства. 26. Виконувати функції секретаря загальних зборів Товариства. 27. Складати протокол загальних зборів Товариства. 28. Здійснювати контроль за повнотою та правильністю оформлення документів, що складаються реєстраційною та лічильною комісіями, та інших документів, пов'язаних з проведенням загальних зборів Товариства, опечатуванням бюлетенів для голосування. Забезпечувати передачу документів та матеріалів, що стосуються організації, скликання та проведення загальних зборів Товариства, виконавчому органу Товариства для їх зберігання. 29. Забезпечувати повідомлення акціонерів та інших зацікавлених осіб, у порядку, передбаченому законодавством України, статутом та положенням про загальні збори Товариства, про підсумки голосування на загальних зборах Товариства. 30. Забезпечувати отримання членами Наглядової ради інформації, необхідної для виконання ними своїх посадових обов'язків. 31. Забезпечувати підготовку та проведення у порядку, передбаченому законодавством України, статутом та положенням про Наглядову раду, засідань Наглядової ради, в тому числі у формі заочного опитування. 32. Надавати Наглядовій раді інформацію щодо виконання або невиконання прийнятих нею рішень, а також про виявлені порушення, допущені при їх виконанні. 33. Забезпечувати підготовку та розкриття у встановленому порядку особливої та регулярної інформації. 34. Організовувати підготовку публічної інформації та забезпечувати її оприлюднення на власному веб-сайті Товариства. 35. Вести облік скарг та звернень акціонерів, направляти їх для розгляду органами управління та ревізійною комісією, а також посадовими особами Товариства, забезпечувати їх належний розгляд, реагувати та вчасно направляти відповіді.
--	--

	36. Надавати акціонерам Товариства роз'яснення щодо їх прав та обов'язків, передбачених чинним законодавством України. 37. Вживати заходи для попередження порушень прав акціонерів та приймати участь у розв'язанні спорів, які виникають у зв'язку з порушенням прав акціонерів Товариством, його органами та посадовими особами. 38. Вживати, в межах компетенції, заходи для попередження виникнення корпоративних конфліктів. 39. Надавати в межах компетенції інформацію про діяльність Товариства особам, до обов'язків яких входить підтримка позитивного іміджу Товариства. 40. Приймати участь у розв'язанні інших питань, пов'язаних з корпоративним управлінням в Товаристві. 41. Виконувати доручення та вказівки начальника відділу по роботі з договорами та корпоративними правами та директора з правової політики. 42. Виконувати накази, вказівки та розпорядження керівництва Товариства, безпосереднього керівництва, пов'язані з виконанням посадових обов'язків, Правила внутрішнього трудового розпорядку Товариства, вимоги правил, інструкцій і інших нормативних документів з охорони праці та пожежної безпеки на робочому місці. 43. Обов'язково дотримуватись Антикорупційної програми АТ "Миколаївобленерго". 44. Секретар корпоративний зобов'язаний підвищувати кваліфікацію в сфері корпоративного управління, зокрема, з питань управління корпоративними правами шляхом навчання за спеціалізованою програмою зі складанням кваліфікаційного іспиту та отриманням сертифіката про підвищення кваліфікації з питань управління корпоративними правами - не рідше одного разу на три роки. 45. Дотримуватися правил та вимог Програми відповідності оператора системи розподілу Акціонерного товариства "Миколаївобленерго". Секретар корпоративний АТ "Миколаївобленерго" Платонова О.О. з 31.10.2018 по 06.09.2021 знаходиться у відпустці для догляду за дитиною до досягнення нею трирічного віку. На час відпустки по догляду за дитиною секретаря корпоративного Платонової О.О. та на підставі наказу Товариства від 31.10.2018 № 1619-к, секретарем корпоративним Товариства обрано Авраменко Олександрю Юріївну. Досвід роботи - 11 років. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини немає. Попереднє місце роботи - юрисконсульт II категорії сектору правового забезпечення діяльності апарату управління, відділу правового забезпечення, претензійно-позовної роботи та роботи з дебіторами юридичної служби АТ "Миколаївобленерго".
--	---

14. Інформація про рейтингове агентство

Найменування рейтингового агентства	Ознака рейтингового агентства (уповноважене, міжнародне)	Дата визначення або оновлення рейтингової оцінки емітента або цінних паперів емітента	Рівень кредитного рейтингу емітента або цінних паперів емітента
1	2	3	4
Товариство з обмеженою відповідальністю "Рейтингове агентство "Стандарт- Рейтинг"	уповноважене рейтингове агентство	Оновлення рейтингової оцінки цінних паперів емітента 11.11.2019	uaBBB-
Опис			

15. Відомості про наявність філіалів або інших відокремлених структурних підрозділів емітента

№	Найменування, ідентифікаційний код	Місцезнаходження	Опис
1	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ВРАДІЇВСЬКОГО РАЙОНУ; 26132242	56300, Миколаївська обл., Врадіївський район, селище міського типу Врадіївка, вул. Грушевського, будинок 1-А	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
2	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ЄЛАНЕЦЬКОГО РАЙОНУ; 20884099	55500, Миколаївська обл., Єланецький район, селище міського типу Єланець, вул. Соборна, будинок 201	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
3	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" БЕРЕЗАНСЬКОГО РАЙОНУ; 25381612	57400, Миколаївська обл., Березанський район, селище міського типу Березанка, вул. Центральна, будинок 21	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
4	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" БАШТАНСЬКОГО РАЙОНУ; 25713043	56100, Миколаївська обл., Баштанський район, місто Баштанка, вул. Енергетиків, будинок 3	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
5	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" М. МИКОЛАЄВА; 24789699	54055, Миколаївська обл., місто Миколаїв, Заводський район, вул. Погранична, будинок 94	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
6	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" БРАТСЬКОГО РАЙОНУ; 20888973	55400, Миколаївська обл., Братський район, селище міського типу Братське, вул. Шевченко, будинок 26	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
7	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО"	56000, Миколаївська обл., Казанківський район, селище міського типу Казанка, вул.	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом

	КАЗАНКІВСЬКОГО РАЙОНУ; 25713051	Ресівська, будинок 7	Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
8	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ПЕРВОМАЙСЬКОГО РАЙОНУ; 25956001	55200, Миколаївська обл., місто Первомайськ, вул. Пушкіна, будинок 5;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
9	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ОЧАКІВСЬКОГО РАЙОНУ; 25375267	57500, Миколаївська обл., місто Очаків, вул. Ольвійська, будинок 9;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
10	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" СНІГУРІВСЬКОГО РАЙОНУ; 25377792	57300, Миколаївська обл., Снігурівський район, місто Снігурівка, вул. Центральна, будинок 93;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
11	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" КРИВООЗЕРСЬКОГО РАЙОНУ; 25992209	55100, Миколаївська обл., Кривоозерський район, селище міського типу Криве Озеро, вул. Калантирська, будинок 131;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
12	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" "ПІВДЕННА"; 25713066	54050, Миколаївська обл., місто Миколаїв, Корабельний район, вул. Металургів, будинок 226;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
13	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" НОВОБУЗЬКОГО РАЙОНУ; 25383442	55600, Миколаївська обл., Новобузький район, місто Новий Бут, вул.Ковпака, будинок 1;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
14	ФІЛІЯ АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" НОВООДЕСЬКОГО РАЙОНУ; 25382103;	56600, Миколаївська обл., Новоодеський район, місто Нова Одеса, вул. Центральна, будинок 2;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

15	ФІЛІА АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" МИКОЛАЇВСЬКОГО РАЙОНУ; 25713037	54036, Миколаївська обл., місто Миколаїв, Центральний район, вул. Рекордна, будинок 70;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
16	ФІЛІА АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" АРБУЗИНСЬКОГО РАЙОНУ; 20884260	55300, Миколаївська обл., Арбузинський район, селище міського типу Костянтинівка, вул.Дружби, будинок 124;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
17	ФІЛІА АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" БЕРЕЗНЕГУВАТСЬКОГО РАЙОНУ; 25713020	56200, Миколаївська обл., Березнегуватський район, селище міського типу Березнегувате, вул.Полтавська, будинок 51;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
18	ФІЛІА АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ВОЗНЕСЕНСЬКОГО РАЙОНУ; 26029024	56500, Миколаївська обл., місто Вознесенськ, вул. Тимірязєва , будинок 168;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
19	ФІЛІА АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ВЕСЕЛИНІВСЬКОГО РАЙОНУ; 24795330	57000, Миколаївська обл., Веселинівський район, селище міського типу Веселинове, вул.Степова, будинок 2;	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.
20	ФІЛІА АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО" ДОМАНІВСЬКОГО РАЙОНУ; 20894519	56400, Миколаївська обл., Доманівський район, селище міського типу Доманівка, вул. Свободи, будинок 14	Діє на підставі Положення, введеного в дію Наказом Генерального директора Товариства від 29.12.2018 № 1179.

16. Судові справи емітента

№ з/п	Номер справи	Найменування суду	Позивач	Відповідач	Третя особа	Позовні вимоги	Стан розгляду справи
1	814/2913/13-а	Миколаївський окружний адміністративний суд	Інспекція з енергозбереження (національне агенство з енергоефективності та енергозбереження)	АТ "Миколаївобленерго"	-	Стягнення 75 686 634,57 грн. підвищеної плати за нераціональне використання ПЕР. Державна інспекція винесла постанови про застосування підвищеної плати за нераціональне використання газу та інших паливно-енергетичних ресурсів за пряму втрату природного газу. Товариство не погоджується із стягненням та з розрахунком вартості нераціональних перевитрат ел.енергії.	14.08.2019 Миколаївським окружним адміністративним судом позов задоволено в повному обсязі. 14.01.2020 постановою П'ятого апеляційного адміністративного суду рішення суду першої інстанції залишено без змін. 12.02.2020 АТ "Миколаївобленерго" подана ка
Опис:							
Дата відкриття провадження у справі: 01.10.2007.							
2	915/2416/19	Господарський суд Миколаївської області	ПрАТ "Національна енергетична компанія "Укренерго"	АТ "Миколаївобленерго"	-	Стягнення плати за послуги з передачі електроенергії в сумі 23812722,82 грн. 07.04.2020 позивачем подана заява про збільшення позовних вимог до 46942216,56 грн.	В провадженні. Відкладено без дати
Опис:							
Дата відкриття провадження у справі: 21.12.2019.							

17. Штрафні санкції щодо емітента

№ з/п	Номер та дата рішення, яким накладено штрафну санкцію	Орган, який наклав штрафну санкцію	Вид стягнення	Інформація про виконання
1	ППР №0005794906, 19.12.2018	ОВПП ДФС	Штраф 10% за несвоєчасну сплату ПДВ	
Опис:				
2	Самостійно визначено в деклараціях, 31.12.2020	Самостійно	Штраф 3% за уточнення у липні, вересні, листопаді 2019	
Опис:				
3	Акт перевірки від 17.07.2019 №174/28-10-49-06/2339, 17.07.2019	ОВПП ДФС	Штраф 10% за несвоєчасну сплату ПДВ за жовтень, листопад 2018, січень-червень 2019	
Опис:				
4	Претензія від 28.12.2018 № 07/26-77592, 28.12.2018	ДП "Енергоринок"	Санкції за порушення умов договорів	
Опис:				
5	Претензія від 01.04.2019 № 07/26-8677, 01.04.2019	ДП "Енергоринок"	Санкції за порушення умов договорів	
Опис:				
6	Претензія від 06.05.2019 № 07/26-8677, 06.05.2019	ДП "Енергоринок"	Санкції за порушення умов договорів	
Опис:				
7	Постанова НКРЕКП від 26.09.2019.№ 1856, 26.09.2019	НКРЕКП	Штраф	
Опис:				
8	Постанова ФСС з ТВП, 31.12.2019	ФСС з ТВП	Штраф	Станом на 31.12.2019 року штрафні санкції виконанні.
Опис:				
Нараховані штрафи за порушення податкового законодавства в частині обліку операцій з податку на додану вартість склали 21256,12 грн. сплачені в повному об'ємі у 2019 році.				
У 2019 році був нарахований штраф за порушення ліцензійних умов з розподілу електричної енергії у сумі 425 000,00 грн. сплачений у повному об'ємі у 2019 році.				
Нарахований штраф за результатами перевірки Товариства фахівцями Миколаївської обласної дирекції Фонду соціального страхування на випадок тимчасової втрати працездатності у сумі 14 872,63 грн., сплачений в повному об'ємі.				

XI. Опис бізнесу

Зміни в організаційній структурі відповідно до попередніх звітних періодів

Протягом 2019 року АТ "Миколаївобленерго" було провідним енергопостачальним підприємством 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.

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.

У 2017 році Верховною радою України було ухвалено закон України від 13.04.2017 р. № 2019-VIII "Про ринок електричної енергії" (далі - Закон № 2019). Згідно цього закону Товариство повинно бути реорганізовано з метою здійснення функції оператора системи розподілу. На виконання вимог Закону № 2019 Товариство здійснює заходи з відокремлення оператора системи розподілу від постачання електричної енергії шляхом створення відповідного суб'єкта господарювання. Для цього Товариством розроблений План заходів. Відповідно до вимог Закону № 2019 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. Інших активів, новому підприємству не передається. ТОВ "МЕК" отримало ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії. АТ

"Миколаївобленерго" отримана ліцензія на розподіл електричної енергії. З 01.01.2019 Товариство не провадить діяльність з постачання електричної енергії.

Організаційна структура Товариства за 2019 рік змінювалась в частині виведення дирекції з інвестиційної політики та перспективного розвитку.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу (осіб), середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом (осіб), чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) (осіб), фонду оплати праці. Крім того, зазначаються факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року. Зазначається кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу - 3028 осіб.

Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом - 6 осіб.

Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) - 83 особи. Фонд оплати праці за 2019 рік склав 487437,3 тис. грн. (зріст фонду оплати праці у 2019 році в порівнянні з 2018 роком склав 23,2%).

Належність емітента до будь-яких об'єднань підприємств, найменування та місцезнаходження об'єднання, зазначаються опис діяльності об'єднання, функції та термін участі емітента у відповідному об'єднанні, позиції емітента в структурі об'єднання
АТ "Миколаївобленерго" не належить до будь-яких об'єднань підприємств.

Спільна діяльність, яку емітент проводить з іншими організаціями, підприємствами, установами, при цьому вказуються сума вкладів, мета вкладів (отримання прибутку, інші цілі) та отриманий фінансовий результат за звітний рік по кожному виду спільної діяльності

За 2019 рік договори про спільну діяльність Товариством не укладались.

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

Пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб до Товариства не надходили.

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

Необоротні 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.

Виняток: в разі введення в експлуатацію будівель, споруд, передавальних пристроїв, силових машин та обладнання, які за вартісним показником не відповідають визначенню основних засобів зарахування таких об'єктів на баланс проводиться з одночасним нарахуванням зносу у розмірі 100% від вартості такого об'єкта. Основні засоби амортизуються із місяця, наступного за місяцем, коли такий актив стає придатним до використання.

Амортизація на основні засоби нараховується щомісячно.

Амортизація основних засобів нараховується із застосуванням прямолінійного методу.

Одиницею обліку запасів є їх найменування.

Транспортно-заготівельні витрати в обліку не відокремлюються, а включаються до складу

первісної вартості запасів.

Собівартість запасів визначається за методом стандартних витрат.

Метод оцінки собівартості запасів визначається за формулою - "перше надходження - перший видаток" (FIFO)

Запаси оцінюються за найменшою з двох оцінок: собівартістю та чистою вартістю реалізації.

Оцінку здійснює постійно діюча експертна комісія по визначенню вартості в бухгалтерському обліку.

Резерв знецінення запасів нараховується на запаси, які на дату балансу не використовувались понад 12 місяців, за винятком аварійного запасу. На аварійний запас резерв не нараховується.

Фінансові інструменти відображаються в балансі за справедливою вартістю (з відображенням у складі прибутків або збитків).

Коефіцієнт дисконту дорівнює обліковій ставці НБУ на дату визнання довгострокового боргу за справедливою вартістю.

Величина резерву сумнівних боргів визначається за методом абсолютної величини заборгованості (прямий метод).

Резерв сумнівних боргів визначається на підставі аналізу платоспроможності окремих дебіторів.

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

Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції. Основний вид продукції за 2019 рік: Розподілення електроенергії : у натуральній формі (фізична од. вим.***) 2565161 тис.кВт.год; у грошовій формі (тис. грн.) 1236977; у відсотках до всієї реалізованої продукції: 92,4.

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.

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 - Єланець), 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 "ЄТСК", 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 щодакного 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 повірки, 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 багатофункціональних 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.

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.

Із введенням в дію ліцензії на розподіл електричної енергії підлягають анулюванню ліцензії АГ № 500343, та АГ № 500344.

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.

Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п Склад витрат* Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)

1 2 3

1 Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи 43,7

2 Вартість купованої електроенергії для технологічних витрат та врегулювання небалансів електроенергії 34,6

* Зазначаються витрати, які складають більше 10% від собівартості реалізованої продукції.

№ з/п	Основний вид продукції*	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична од. вим.**)	у грошовій формі (тис.грн.)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична од. вим.**)	у грошовій формі (тис. грн.)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Розподілення електроенергії (корисний відпуск)	0	0.00	0.00	2 565 161 тис. кВт. * год.	1 236 977	92,4
2	Приєднання споживачів до електромереж	0	0.00	0.00	X	101 478	7,6

* Зазначаються основні види продукції, які складають більше 5% від загального обсягу виробленої продукції в грошовому вимірі.

** Фізична одиниця виміру (зазначити) - штуки, тонни, кілограми, метри тощо.

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

За останні п'ять років не було придбань або відчуження активів, які б становили 10 і більше відсотків від суми активів товариства. Однак, слід наголосити, що у 2019 році введено в дію за рахунок будівництва та реконструкції існуючих основних засобів на суму 243 342 тис. грн.

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

Опис екологічних питань, що можуть позначитися на використанні активів підприємства.

В процесі своєї діяльності АТ "Миколаївобленерго" здійснює вплив на навколишнє середовище, але він є несуттєвим і значно не позначається на використанні активів підприємства.

Оцінка впливу на довкілля

З метою дотримання вимог дозвольно-ліцензійного законодавства України, АТ "Миколаївобленерго" в 2019 році завершило процедуру оцінки впливу на довкілля (ОВД) для планової діяльності щодо мережі зовнішнього електропостачання трансформаторної підстанції 150/35 кВ "Ольвія", нове будівництво ПЛ 150кВ "Захід-Вихід" на трансформаторну підстанцію 150/35 кВ "Ольвія", на території Чорноморської сільської ради та колишньої Рівненської сільської ради Очаківського району Миколаївської області та отримало позитивний Висновок з ОВД.

Рациональне 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 поверхневі водні об'єкти 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 всіх 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 кожен з підстанцій усіх філій АТ "Миколаївобленерго" та базу відпочинку "Енергетик" та мають необмежений термін дії.

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

Товариство залежить від законодавчих та економічних обмежень..

На сьогоднішній день ДФС не відшкодувала Товариству переплату 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.

Так само, існують ускладнення і в роботі електронного кабінету платників податків, широко розрекламованого ДФС, але працюючого із періодичним збоями у роботі.

Постановою Верховного суду України від 05.03.2019 у справі № 814/578/15 встановлено, що суму авансових внесків, сплачених при виплаті дивідендів у розмірі 1 823 660 грн, відображено у рядку 13.5.1 Додатку ЗП до Декларації, у результаті чого ця сума зменшила податкові зобов'язання позивача, нараховані за результатами 2013 року у рядку 11 декларації. Від'ємного значення об'єкта оподаткування податком на прибуток у зв'язку із сплатою дивідендів, яка відноситься на зменшення нарахованої суми податку юридичної особи в наступних звітних (податкових) періодах та відображається у рядку за кодом 13.5.2 Додатку ЗП до Декларації Товариством при подачі уточнюючих декларацій не наведено, та самостійно визначено розмір авансових внесків на 2014-2015 рік. Таким чином Товариство втратило 1 823 660 грн., які були сплачені до бюджету у якості авансових внесків з податку на прибуток у 2013 році.

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

Фінансування діяльності Товариства здійснюється головним чином за рахунок доходів від реалізації електроенергії. Окрім того Товариство надає послуги (виконує роботи) замовникам таких послуг (робіт). У випадку недостатності власних коштів Товариство залучає банківські кредити у вигляді відновлювальної кредитної лінії.

Товариство володіє достатнім капіталом для поточних потреб. Резервний капітал Товариства сформований на рівні 31,6 % від статутного капіталу.

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

Договорів (контрактів) з простроченням виконання немає.

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

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.

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 землевідеднення, 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:

- оперативного-диспетчерського 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.

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 перевірки 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 перевірку

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 перевірки 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, робіт, 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 витoku 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 філій Товариства, що відволікає працівників від виконання основних посадових обов'язків.

Крім того, з метою належного виконання п. 6.2. гл. 6. р. XIII 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 ППКО не пізніше 4 числа місяця, наступного за розрахунковим, шляхом повідомлення по телефону чи іншими електронними засобами або через свій кабінет на сайті ППКО, або через особисте звернення до ППКО, 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. X. 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:

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 АСОЕ, 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, redun	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 робочій 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 АСОЕ 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 заміни 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 АСОЕ, 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 втрат, 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;
- перевірка 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.

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 (плототворність) 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.

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

У 2019 році Товариство не займалось дослідженнями та розробками.

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

Показники фінансово-господарської діяльності АТ"Миколаївобленерго" за 2017-2019 роки

Протягом 2018 року АТ «Миколаївобленерго» було провідним енергопостачальним підприємством 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.

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.

У 2017 році Верховною радою України було ухвалено закон України від 13.04.2017 р. № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон № 2019). Згідно цього закону Товариство повинно бути реорганізовано з метою здійснення функції оператора системи розподілу. На виконання вимог Закону № 2019 Товариство здійснює заходи з відокремлення оператора системи розподілу від постачання електричної енергії шляхом створення відповідного суб'єкта господарювання. Для цього Товариством розроблений План заходів. Відповідно до вимог Закону № 2019 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. Інших активів, новому підприємству не передається. ТОВ «МЕК» отримало ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії. АТ «Миколаївобленерго» отримана ліцензія на розподіл електричної енергії. З 01.01.2019 Товариство не провадить діяльність з постачання електричної енергії.

Організаційна структура АТ «Миколаївобленерго» в 2018 році змінювалась в частині виконання вимог Закону України «Про ринок електричної енергії», та Постанови НКРЕКП від 27.12.2017 №1406 «Про затвердження порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності» зокрема введено посаду уповноваженої особи з питань відповідності.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу – 3294 осіб.

Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом - 6 осіб.

Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) - 82

особи. Фонд оплати праці за 2018 рік склав 397 545,8 тис. грн., що на 60 686,6 тис. грн. більше ніж за 2017 рік. У 2018 році відбулись наступні зміни у оплаті праці: з 01.02.2018 посадові (місячні) оклади та тарифні ставки працівників збільшені на 15%; з 01.10.2018 посадові (місячні) оклади та тарифні ставки працівників збільшені на 10%. У 2018 році в навчальному центрі АТ "Миколаївобленерго" на курсах підвищення кваліфікації пройшли навчання 379 працівників.

АТ "Миколаївобленерго" не належить до будь-яких об'єднань підприємств.

За 2018 рік договори про спільну діяльність Товариством не укладались.

Пропозиції щодо реорганізації з боку третіх осіб до Товариства не надходили.

Опис обраної облікової політики:

Необоротні 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.

Виняток: в разі введення в експлуатацію будівель, споруд, передавальних пристроїв, силових машин та обладнання, які за вартісним показником не відповідають визначенню основних засобів зарахування таких об'єктів на баланс проводиться з одночасним нарахуванням зносу у розмірі 100% від вартості такого об'єкта. Основні засоби амортизуються із місяця, наступного за місяцем, коли такий актив стає придатним до використання.

Амортизація на основні засоби нараховується щомісячно.

Амортизація основних засобів нараховується із застосуванням прямолінійного методу.

Одиницею обліку запасів є їх найменування.

Транспортно-заготівельні витрати в обліку не відокремлюються, а включаються до складу первісної вартості запасів.

Собівартість запасів визначається за методом стандартних витрат.

Метод оцінки собівартості запасів визначається за формулою – «перше надходження – перший видаток» (FIFO)

Запаси оцінюються за найменшою з двох оцінок: собівартістю та чистою вартістю реалізації.

Оцінку здійснює постійно діюча експертна комісія по визначенню вартості в бухгалтерському обліку.

Резерв знецінення запасів нараховується на запаси, які на дату балансу не використовувались понад 12 місяців, за винятком аварійного запасу. На аварійний запас резерв не нараховується.

Фінансові інструменти відображаються в балансі за справедливою вартістю (з відображенням у складі прибутків або збитків).

Коефіцієнт дисконту дорівнює обліковій ставці НБУ на дату визнання довгострокового боргу за справедливою вартістю.

Величина резерву сумнівних боргів визначається за методом абсолютної величини заборгованості (прямий метод).

Резерв сумнівних боргів визначається на підставі аналізу платоспроможності окремих дебіторів.

Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції. Основний вид продукції за 2018 рік: Розподілення електроенергії : у натуральній формі (фізична од. вим.***) 2609838 тис.кВт.год; у грошовій формі (тис. грн.) 3778412; у відсотках до всієї реалізованої продукції: 99,99.

АТ «Миколаївобленерго» у 2018 році здійснювало ліцензовану діяльність з передачі та постачання електроенергії на території Миколаївської області (площа – 24,6 тис. кв. км), забезпечуючи електроенергією близько 16 тисяч юридичних та більш ніж 470 тисяч побутових споживачів електричної енергії. В експлуатації підприємства знаходиться одна ГЕС, 23,303 тис. км повітряних ліній електропередачі, 1,539 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.

В 2018 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 4285,092 км, загальна кількість ПС 35-150 кВ-216 шт., з них 150 кВ - 25 шт., 35 кВ - 191 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 – 6281 шт. /3477,933 МВА, з них трансформаторів 35-150кВ - 303 шт. /2251,2 МВА.

Джерелами зовнішнього електропостачання мереж АТ «Миколаївобленерго» є вузлові ПС 330 кВ (Трихати-330, Миколаївська-330), ПЛ-150 кВ (Районна I, Районна II, Районна - Єланець), 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 ДП НВКГ «Зоря-Машпроект», Миколаївське управління магістрального аміакопроводу Українського державного підприємства

«Укрхімтрансміак», філія Придніпровські магістральні нафтопроводи ВАТ «Укртранснафта», Одеське РНУ НПС «Снігурівка», ПАТ «Дікергофф Цемент Україна», ПАТ «Чорноморський суднобудівний завод», ТОВ «Бандурський олійноекстракційний завод».

АТ «Миколаївобленерго» здійснює постачання електричної енергії за регульованим тарифом шляхом укладання та виконання договорів про постачання, користування та передачу електричної енергії та договорів про спільне використання технологічних електричних мереж.

Товариство здійснює:

1. Організацію та забезпечення розрахунків споживачів за активну та реактивну електричну енергію.
2. Організацію роботи щодо зниження та недопущення приросту дебіторської заборгованості.
3. Забезпечення обліку: виробленої та придбаної електричної енергії, її фактичного корисного відвантаження, реалізації, втрат, а також обслуговування та ремонт приладів обліку, які належать Товариству. Забезпечення їх надійної роботи та своєчасної заміни.
4. Складання прогностичного та фактичного фізичного балансу електричної енергії по Товариству та балансу купівлі електричної енергії на Оптовому ринку електричної енергії України (далі ОРЕ).
5. Визначення основної ідеології побудови автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії та шляхи її розвитку на території ліцензованої діяльності АТ «Миколаївобленерго» та її окремих елементів відповідно до потреб Товариства, для роботи в умовах нового ринку електричної енергії.
6. Організацію, впровадження, забезпечення достовірної та надійної роботи автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії (далі – АСКОВ) та локального устаткування збору та обробки даних (ЛУЗОД) Товариства.
7. Цілодобове безкоштовне надання інформаційних послуг абонентам шляхом обробки їх вхідних звернень, що надходять через засоби телекомунікації до кол-центру.
8. Організацію заходів по проведенню навчання та підвищення кваліфікації персоналу працівників підприємства.
9. Впроваджує новітні методи управління та прогресивні технології.

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 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.

Страховання - Товариство не має повного страхового покриття щодо свого виробничого обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язання перед третьою стороною у зв'язку зі шкодою, заподіяною майну чи навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном чи діяльністю Товариства. За відсутності достатнього страхового покриття існує ризик того, що втрата чи знищення тих чи інших активів може мати значний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Товариства.

Товариство у 2018 році здійснювало свою основну діяльність на основі таких ліцензій:

- ліцензії на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 21.08.1996 № 43 (ліцензія АГ № 500343),
- ліцензії на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, видану відповідно до постанови Національної комісії з питань регулювання електроенергетики України від 09.10.1996 № 148 (ліцензія АГ № 500344).

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.

Із введенням в дію ліцензії на розподіл електричної енергії підлягають анулюванню ліцензії АГ № 500343, та АГ № 500344.

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.

За останні п'ять років не було придбань або відчуження активів, які б становили 10 і більше відсотків від суми активів товариства.

Фінансування Інвестиційної програми 2018 року складає 77 007,90 тис. грн. (без ПДВ), а саме:

1. Будівництво, модернізацію та реконструкцію електричних мереж та обладнання – 56 056,33 тис. грн.
2. На заходи зі зниження та недопущення понаднормативних витрат електроенергії – 13 944,31 тис. грн.
3. Впровадження та розвиток інформаційних технологій – 4 186,62 тис. грн.
4. Впровадження та розвиток систем зв'язку – 154,40 тис. грн.
5. Модернізація та закупівля колісної техніки – 2 630,00 тис. грн.
6. Інше (придбання пристроїв та приладів) - 36,24 тис. грн.

На виконання Інвестиційної програми 2019 року заплановано коштів на суму 90 147,00 тис. грн. (без ПДВ), у т.ч.:

1. Будівництво, модернізацію та реконструкцію електричних мереж та обладнання – 67 654,96 тис. грн.
2. Заходи зі зниження та недопущення понаднормативних витрат електроенергії – 13 466,69 тис. грн.
3. Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК) – 566,40 тис. грн.
4. Впровадження та розвиток інформаційних технологій – 4 026,87 тис. грн.
5. Впровадження та розвиток систем зв'язку – 713,82 тис. грн.
6. Модернізація та закупівля колісної техніки – 2 358,18 тис. грн.
7. Інше (придбання пристроїв та приладів) – 1 360,08 тис. грн.

Виконання інвестиційних програм дозволяє поліпшити технічний стан електричних мереж, відновити основні фонди, зменшити технологічні втрати електроенергії на її транспортування та значно зменшити фінансові витрати на експлуатацію обладнання. Все це сприяло поліпшенню якості електрозабезпечення споживачів та підвищенню виробничих потужностей промислових підприємств.

Екологічні питання:

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 поверхневі водні об'єкти не скидаються.

1. Артсвердловина №95/2015 розташована на території філії АТ «Миколаївобленерго» Березнегуватського р-ну 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 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 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 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 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 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 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 у відповідних журналах за встановленою формою. Водовідведення відсутнє – використовуються вигрібні ями, договір на вивіз стічних вод з ДП «Корунд-Х».

На балансі підприємства також знаходиться Первомайська ГЕС, власником якої є Міністерство енергетики та вугільної промисловості України, розташована ГЕС в м. Первомайськ, на лівому березі річки Південний Буг. З 18.01.2017 внаслідок технологічного порушення, а саме: виходу з ладу силового трансформатора ТМ-3200-6/10 зав. № 3882 Первомайської ГЕС, була зупинена робота з генерації та передачі електричної енергії на електростанції. Для забезпечення збереження електрообладнання Первомайської ГЕС було проведено опломбування її основного електрообладнання. На сьогоднішній день Первомайська ГЕС не працює, не виробляє і не відпускає електроенергію. В зв'язку з непрацездатністю Первомайської ГЕС дозвіл на спеціальне водокористування не отримували; обстеження водозбору розташованого на рибогосподарській водоймі не проводили.

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. 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. Враховуючи набуття чинності Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо скорочення кількості документів дозвільного характеру» від 09.04.2014 №1193-VII, видача дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами була призупинена, а дія дозволів на розміщення відходів та дію лімітів на утворення та розміщення відходів скасовано. На сьогоднішній день у АТ «Миколаївобленерго» закінчився строк дії дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами (розміщення). На теперішній час Порядок надання дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами Кабінетом Міністрів України не затверджено. Декларація про відходи у 2018 році, зареєстрована в реєстрі за № D 4825184801-00080-310119 для бази відпочинку «Енергетик», Пзув становить 914,015. Оформлені технічні паспорти відходів Товариства від 15.05.2013 №474/14-13, погоджені Держуправлінням охорони навколишнього природного середовища в Миколаївській області; 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. Передача усіх видів та типів відходів здійснюється відповідно до укладених договорів зі спеціалізованими підприємствами.

В процесі виробничої діяльності, Товариство здійснює викиди забруднюючих речовин в

атмосферне повітря. На підставі матеріалів інвентаризації по всіх структурним підрозділам розроблені обґрунтування для отримання дозволу на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря. Отримано 44 діючих дозволів на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами виданих на кожен виробничий майданчик та на кожен з підстанцій усіх філій АТ «Миколаївобленерго» та бази відпочинку «Енергетик».

Проблеми, які в 2018 році мали значний вплив на діяльність Товариства: неповна оплата за спожиту електроенергію підприємств житлово-комунального господарства, підприємств суднобудування, організацій державного та місцевих бюджетів, недосконалість податкового законодавства, дебіторська заборгованість, пов'язана з минулими боргами споживачів, значна кредиторська заборгованість, здебільше за куповану електроенергію перед Енергоринком. Ступінь залежності від законодавчих або економічних обмежень висока, особливо від НКРЕКП. Товариство залежить від законодавчих та економічних обмежень.

На сьогоднішній день ДФС не відшкодувала Товариству переоплату у розмірі 4 062 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.

Так само, існують ускладнення і в роботі електронного кабінету платників податків, широко розрекламованого ДФС, але працюючого із періодичним збоєм у роботі.

Регулятором на ринку електроенергії виступає НКРЕКП, яка перевіряє дотримання умов та правил здійснення підприємницької діяльності з постачання, розподілу та передачі електроенергії. Так, у 2018 році НКРЕКП проведено позапланову перевірку Товариства, за результатами якого складений акт перевірки. 30.10.2018 у Києві проведено засідання у формі відкритого слухання з розгляду акту позапланової перевірки Товариства. Регулятором були встановлені порушення ліцензійних умов, результатом чого стало і зменшення тарифів у 2019 році на розподіл електроенергії на загальну суму 60 622 тис. грн.

Виключення з тарифу такої значної суми коштів матиме результатом:

- погіршення розрахункової дисципліни;
- зменшення доходів і відповідно податків;
- потреба у додатковому залученні позичкових коштів, що у свою чергу призведе до збільшення витрат на погашення відсотків;
- неможливість оновлювати основні засоби.

Фінансування діяльності Товариства здійснювалося головним чином за рахунок доходів від реалізації електроенергії. Окрім того Товариство надає послуги (виконує роботи) замовникам таких послуг (робіт). У випадку недостатності власних коштів Товариство залучає банківські

кредити у вигляді відновлювальної кредитної лінії.

Товариство володіє достатнім капіталом для поточних потреб. Резервний капітал Товариства сформований на рівні 28,6 % від статутного капіталу.

Договорів (контрактів) з простроченням виконання немає.

Стратегія подальшої діяльності. Одним із перспективних напрямків розвитку електричних мереж є приєднання альтернативних генеруючих потужностей.

Іншим перспективним напрямком розвитку ринку є стимулювання споживачів до застосування електричного опалення і водопідігріву з одночасним збільшенням пропускної спроможності електричних мереж і потужності трансформаторних підстанцій.

З метою належного виконання 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.

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.

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.

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.

Основними напрямками використання інвестицій на 2019 рік є:

- розвиток, модернізація та реконструкція технологічного обладнання ПС, ТП та електричних мереж 0,4-150 кВ;
- удосконалення та оновлення парку засобів обліку споживання електроенергії;
- розвиток і модернізація пристроїв релейного захисту й автоматики;
- впровадження та розвиток інформаційних технологій;
- забезпечення підрозділів Товариства транспортом, у т.ч. спеціальним;
- забезпечення підрозділів Товариства випробувальними та вимірювальними приладами, пристроями тощо.

Запропонований план інвестиційних залучень передбачає комплекс заходів, спрямованих на поліпшення технічного стану ПС, ТП та електричних мереж з урахуванням підготовки їх до роботи у несприятливих погодних умовах, осінньо-зимовий період на найближчі роки, що має значно підвищити їх надійність та дозволить забезпечити безперервне електропостачання споживачів Товариства.

У 2018 році Товариство не займалось дослідженнями та розробками.

**Показники фінансово-господарської діяльності
АТ«Миколаївобленерго» за 2016-2018 роки**

тис.грн.
(без ПДВ)

Найменування показника	2017 рік	2018 рік	2019 рік
I. Звіт про фінансовий стан (баланс)			
Необоротні активи	942 587	944 209	1 259 090
у тому числі основні засоби	893 178	915 344	1 235 998
Оборотні активи	221 473	292 001	131 606
у тому числі грошові кошти та їх еквіваленти	8 029	5 499	11 907
Усього активів	1 164 060	1 236 210	1 390 696
Короткострокові фінансові запозичення	40 000	34 830	68 000
Інші зобов'язання і забезпечення	795 497	861 991	964 785
Усього зобов'язань і забезпечення	835 497	896 821	1 032 785
Усього власного капіталу	328 563	339 389	357 911
II. Фінансові результати			
Чистий дохід від реалізації продукції	3 297 094	3 739 640	1 338 455
Собівартість реалізованої продукції	3 088 658	3 622 622	1 176 554
Валовий прибуток (збиток)	208 436	117 018	161 901
Операційний прибуток (збиток)	43 716	50 794	57 268
EBITDA	107 214	114 250	128 895
Фінансовий результат до оподаткування	24 847	32 824	41 031
Витрати/дохід з податку на прибуток	-8 341	-8 987	-10 591
Чистий фінансовий результат	16 506	23 837	30 440
III. Коефіцієнтний аналіз			
Рентабельність EBITDA	3,3	3,1	9,6
Рентабельність активів	1,4	1,9	2,2

Рентабельність власного капіталу	5,0	7,0	8,5
Фінансові запозичення / власний капітал	0,1	0,1	0,2
Фінансові запозичення / EBITDA	0,4	0,3	0,5
IV. Розрахунки з бюджетом			
Дивіденди/відрахування чистого прибутку	5 053	8 666	8 843
Податок на прибуток підприємств	29 634	402	13 290
Податок на додану вартість нарахований	98 948	118 050	127 597
Сплата інших платежів до бюджету	147 556	169 236	201 742
Усього виплат на користь держави	281 191	296 354	351 472
V. Обсяги реалізації продукції у натуральних одиницях за видами			
Активна електроенергія, тис. кВт*год	2 416 148	2 478 012	0
Реактивна електроенергія, тис.кВар*год	444 336	465 043	494 765
Транзит, тис.кВт*год	152 215	131 826	0
Розподілення електроенергії	0	0	2 565 161
VI. Дані про персонал			
Середньооблікова кількість працівників, осіб	3 499	3 539	3 034
Середня заробітна плата, гривень на місяць, грн.	8 203	9 559	13 155

IV. Інформація про органи управління

Орган управління	Структура	Персональний склад
Наглядова рада	Структура та персональний склад визначені в розділі VII: Звіт керівництва, ч. 4 Звіт про корпоративне управління АТ "Миколаївобленерго" за 2019 рік, що є структурною частиною цього звіту.	Структура та персональний склад визначені в розділі VII: Звіт керівництва, ч. 4 Звіт про корпоративне управління АТ "Миколаївобленерго" за 2019 рік, що є структурною частиною цього звіту.
Загальні збори	акціонери	акціонери Товариства, згідно з даними реєстру.
Дирекція	Структура та персональний склад визначені в розділі VII: Звіт керівництва, ч. 4 Звіт про корпоративне управління АТ "Миколаївобленерго" за 2019 рік, що є структурною частиною цього звіту.	Структура та персональний склад визначені в розділі VII: Звіт керівництва, ч. 4 Звіт про корпоративне управління АТ "Миколаївобленерго" за 2019 рік, що є структурною частиною цього звіту.

V. Інформація про посадових осіб емітента

1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

№ з/п	Посада	Прізвище, ім'я, по батькові	Рік народження	Освіта	Стаж роботи (років)	Найменування підприємства, ідентифікаційний код юридичної особи та посада, яку займав	Дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Генеральний директор	Сивак Олег Петрович	1970	повна вища	25	Товариство з обмеженою відповідальністю "Морський спеціалізований порт Ніка-Тера"., 22439446, Начальник дільниці з обслуговування мереж та підстанцій товариства з обмеженою відповідальністю "Морський спеціалізований порт Ніка-Тера".	12.02.2015, не визначено
Опис: Керує поточними справами Товариства, виконує рішення Вищого органу Товариства та Наглядової ради. Виконує всі функції, що визначені Статутом АТ "Миколаївобленерго". Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Знаходиться у трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно з контрактом. Загальний стаж роботи - 25 років. Протягом останніх 5 років працював на посадах виконавчого директора товариства з обмеженою відповідальністю "Алевайнсе-Україна", інженера з налагодження й випробувань служби з експлуатації енергетичного обладнання, майстера, начальника дільниці з обслуговування мереж та підстанцій товариства з обмеженою відповідальністю "Морський спеціалізований порт Ніка-Тера". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.							
2	Член Дирекції, Директор з управління персоналом та кадрових питань	Харитонова Надія Віталіївна	1975	повна вища	22	ПАТ "Миколаївобленерго", 23399393, Директор з кадрових питань та зовнішньо інформаційним зв'язкам ПАТ "Миколаївобленерго"	15.02.2018, не визначено
Опис: Повноваження та обов'язки члена Дирекції визначені Статутом АТ "Миколаївобленерго", трудовим договором (контрактом) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго" та іншими внутрішніми документами Товариства. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Знаходиться в трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно штатного розкладу, трудового договору (контракту) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго". Загальний стаж роботи - 22 рік. Протягом останніх 5 років працювала на посаді директора з кадрових питань та зовнішньо інформаційним зв'язкам ПАТ "Миколаївобленерго". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.							
3	Головний бухгалтер -	Прущак Олександр	1975	повна вища	24	ПАТ "Миколаївобленерго",	21.12.2015, не

	не є членом Дирекції	Васильович				23399393, Заступник головного бухгалтера ПАТ "Миколаївобленерго"	визначено
	Опис: Забезпечення ведення бухгалтерського обліку та облікової політики. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Знаходиться у трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно штатного розкладу. Загальний стаж роботи - 23 роки. Протягом останніх 5 років працював на посаді заступника головного бухгалтера ПАТ "Миколаївобленерго". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.						
4	Член Дирекції, Директор з правової політики	Татаренко Людмила Федовірна	1956	повна вища	41	ПАТ "Миколаївобленерго", 23399393, Начальник юридичної служби ПАТ "Миколаївобленерго"	08.10.2019, не визначено
	Опис: Повноваження та обов'язки члена Дирекції визначені Статутом АТ "Миколаївобленерго", трудовим договором (контрактом) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго" та іншими внутрішніми документами Товариства. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Знаходиться в трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно штатного розкладу, трудового договору (контракту) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго". Загальний стаж роботи - 41 рік. Протягом останніх 5 років працювала на посаді начальника юридичної служби ПАТ "Миколаївобленерго". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.						
5	Перший заступник генерального директора	Мягков Антон Євгенович	1984	повна вища	12	АТ "Миколаївобленерго", 23399393, Директор з економіки АТ "Миколаївобленерго".	08.10.2019, не визначено
	Опис: Повноваження та обов'язки члена Дирекції визначені Статутом Товариства, трудовим договором (контрактом) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго" та іншими внутрішніми документами Товариства. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Знаходиться у трудових відносинах з Товариством та отримує винагороду згідно штатного розкладу, трудового договору (контракту) з Членом Виконавчого органу Товариства - Дирекції АТ "Миколаївобленерго". Загальний стаж роботи - 12 років. Протягом останніх 5 років працював на посадах: заступника директора з економіки та фінансів ДП "Національна енергетична компанія "Укренерго"; заступник директора з питань фінансів та обліку ДП "Національна енергетична компанія "Укренерго"; заступник директора з економіки та фінансів ДП "Національна енергетична компанія "Укренерго"; радник ДП "Національна енергетична компанія "Укренерго"; начальник Департаменту з управління ефективністю ДП "Національна енергетична компанія "Укренерго"; помічник генерального директора АТ "Миколаївобленерго"; директор з економіки АТ "Миколаївобленерго". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.						
6	Голова Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Ігнатовський Сергій Юрійович	1975	повна вища	27	Фонд державного майна України, 00032945, Заступник голови Фонду державного майна України	16.12.2019, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
	Опис:						

	Повноваження та обов'язки Голови Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, Голова Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції Голови Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Загальний стаж роботи - 27 років. Інформація про стаж роботи протягом останніх п'яти років: Фонд державного майна України- заступник голови Фонду державного майна України; Голова наглядової ради: ПАТ "Запоріжжяобленерго" (код: 00130926, адреса: 69035, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ВУЛИЦЯ СТАЛЕВАРІВ, будинок 14); АТ "Харківобленерго" (код: 00131954, адреса: 61037, Харківська обл., місто Харків, ВУЛИЦЯ ПЛЕХАНІВСЬКА, будинок 149) ; АТ ОПЗ (код: 00206539, адреса: 65481, Одеська обл., місто Южне, ВУЛИЦЯ ЗАВОДСЬКА, будинок 3) ; АТ "Турбоатом"(код: 05762269, адреса: Україна, 61037, Харківська обл., місто Харків, ПРОСПЕКТ МОСКОВСЬКИЙ, будинок 199); АТ "Миколаївобленерго" (код: 23399393, адреса: 54017, Миколаївська обл., місто Миколаїв, ВУЛ. ГРОМАДЯНСЬКА, будинок 40); ПрАТ "Президент-отель" (код: 30058128, адреса: 01023, м.Київ, Печерський район, ВУЛИЦЯ ГОСПІТАЛЬНА, будинок 12); Член наглядової ради: ПАТ "Черкасиобленерго"(код: 22800735, адреса: 18002, Черкаська обл., м. Черкаси, вул. Гоголя, буд.285);.						
	Заступник Голови Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Сачівко Андрій Іванович	1964	повна вища	34	Фонд державного майна України, 00032945, Начальник Управління Фонду державного майна України.	28.04.2017, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
7	Опис: Повноваження та обов'язки Заступника Голови Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Загальний стаж роботи - 34 роки. Протягом останніх 5 років особа працювала на посаді начальника Управління, заступника директора Департаменту Фонду державного майна України. Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність: Фонд державного майна України (код: 00032945, адреса: вул. Генерала Алмазова, 18/9, 01133) - заступник директора Департаменту. Голова Наглядової ради: - ВАТ "Тернопільобленерго" (код: 00130725, адреса: 46010, м. Тернопіль, вул. Енергетична, буд. 2); Член наглядової ради: - АТ "Одесаобленерго" (код: 00131713, адреса: 65031, м. Одеса, вул. Миколи Боровського, буд. 28 "Б"); - ПАТ "НТК "Електронприлад" (код: 14312134, адреса: 04116, м.Київ, вул. Богдана Гаврилишина, буд.27/29); - ПАТ "Черкасиобленерго" (код: 22800735, адреса: 18002, Черкаська обл., м. Черкаси, вул. Гоголя, буд.285); - НАК "Укргролізинг" (код: 30401456, адреса: 01601, м.Київ, вул. Мечникова, буд. 16 А).						
8	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Холоднова Ірина Петрівна	1973	повна вища	29	Фонд державного майна України, 00032945, Головний спеціаліст Фонду державного майна України	13.04.2017, до обрання нового складу Наглядової ради

							Товариства
	Опис: Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Загальний стаж роботи - 29 років. Протягом останніх 5 років особа працювала на посаді головного спеціаліста, заступника начальника відділу Фонду державного майна України. Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність: Фонд державного майна України (код: 00032945, адреса: вул. Генерала Алмазова, 18/9, 01133) - заступник начальника відділу. Голова наглядової ради: АТ "Артемівський машинобудівний завод "ПОБЄДА ТРУДА"(код: 00165652, адреса: 84500, Донецька обл., м. Артемівськ, вул. Артема, буд. 6); ПАТ "Сумихімпром"(код: 05766356, адреса: 40003, Сумська обл., м. Суми, вул. Харківська, П/В 12); АТ "КБ "ДНІПРОВСЬКЕ"(код: 14308411, адреса: 49089, м. Дніпро, вул. Будівельників, буд. 34); ПАТ "НТК "Електронприлад" (код: 14312134, адреса: 04116, м. Київ, вул. Богдана Гаврилишина, буд. 27/29); АТ "Хмельницькобленерго" (код: 22767506, адреса: 29018, Хмельницька обл., місто Хмельницький, ВУЛИЦЯ ХРАНОВСЬКОГО, будинок 11А); Член наглядової ради: ВАТ "Тернопільобленерго" (код: 00130725, адреса: 46010, м. Тернопіль, вул. Енергетична, буд. 2); АТ "Харківобленерго"(код: 00131954, адреса: 61037, Харківська обл., місто Харків, вул. Плеханівська, 149); АТ "УКРНДІВ ім. А.С. БЕРЕЖНОГО"(код: 00190503, адреса: 61024, м. Харків, вул. Гуданова, буд. 18); АТ "Оріана"(код: 05743160, адреса: 77300, Івано-Франківська обл., м. Калуш, вул. Євшана, буд. 9); АТ "ЗалК" (код: 00194122, адреса: 69032, Запорізька область, м. Запоріжжя, Південне шосе, буд. 15). АТ "ПЕРШИЙ КИЇВСЬКИЙ МАШИНОБУДІВНИЙ ЗАВОД"(код: 14308569, адреса: 03057, м. Київ, проспект Перемоги, буд. 49/2); АТ "Миколаївобленерго" (код: 23399393, адреса: 54017, Миколаївська обл., місто Миколаїв, ВУЛ. ГРОМАДЯНСЬКА, будинок 40).						
9	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Павлюк Наталія Василівна	1960	повна вища	41	Фонд державного майна України, 00032945, Начальник відділу Регіонального відділення Фонду державного майна України по Тернопільській області	13.04.2017, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
	Опис: Повноваження та обов'язки Члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Загальний стаж роботи - 41 років. Протягом останніх 5 років особа працювала на посадах начальника відділу Регіонального відділення Фонду державного майна України по						

	Тернопільській області, головного спеціаліста Фонду державного майна України. Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність: Фонд державного майна України (код: 00032945, адреса: вул. Генерала Алмазова, 18/9, 01133) - головний спеціаліст. Голова наглядової ради: АТ "ЗалК" (код: 00194122, адреса: 69032, Запорізька область, м.Запоріжжя, Південне шосе, буд. 15). Член наглядової ради: - АТ "Харківобленерго" (код: 00131954, адреса: 61037, Харківська обл., місто Харків, вул. Плеханівська, 149); - АТ "УКРНДІВ ім. А.С. БЕРЕЖНОГО"(код: 00190503, адреса: 61024, м. Харків, вул. Гуданова, буд. 18); - АТ "ВНДІАЕН"(код: 00220477, адреса: 40003, м. Суми, вул. 2-га Залізнична, буд. 2); - ПАТ "МВО "ОРІОН"(код: 14309913, адреса: 65098, м. Одеса, вул. Гаркавого, 6); - ПАТ ДАК "НМАЦ"(код: 20064284, адреса: 02660, м. Київ, вул. Марини Раскової, буд. 15); - АТ "КИЇВПАССЕРВІС"(код: 33348385, адреса: 04071, м. Київ, вул. Нижній Вал, буд. 15А); - АТ "Миколаївобленерго" (код: 23399393, адреса: 54017, Миколаївська обл., місто Миколаїв, ВУЛ. ГРОМАДЯНСЬКА, будинок 40).						
	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Мартинюк Юрій Володимирович	1976	повна вища	23	Фонд державного майна України, 00032945, Головний спеціаліст Фонду державного майна України	09.12.2019, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
10	Опис: Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Загальний стаж роботи - 23 роки. Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини. Протягом останніх 5 років особа працювала позаштатним радником Голови Фонду державного майна України. Інформація про діяльність як посадової особи інших юридичних осіб або іншу діяльність: Голова наглядової ради: ПрАТ "УКРЕСКО" (код: 20077482, адреса: м.Київ, Шевченківський район, ВУЛИЦЯ СІЧОВИХ СТРІЛЬЦІВ, будинок 77, офіс 418) Член наглядової ради : ПАТ "Черкасиобленерго" (код: 22800735, адреса : 18002, Черкаська обл., місто Черкаси, ВУЛИЦЯ ГОГОЛЯ, будинок 285); АТ "Миколаївобленерго" (код: 23399393, адреса: 54017, Миколаївська обл., місто Миколаїв, ВУЛ. ГРОМАДЯНСЬКА, будинок 40).						
11	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - ТОВ "Венчурні Інвестиційні проекти"	Котельнікова Тетяна Михайлівна	1970	повна вища	30	ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна", 33947089, Заступник директора виробничо-технічного департаменту ТОВ " ВС ЕНЕРДЖІ	27.08.2019, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства

						ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА	
	Опис: Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Загальний стаж роботи 30 років . Протягом останніх 5 років особа працювала з 2019 - заступник директора виробничо-технічного департаменту ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА"; 2014-2019 - заступник директора технічного з перспективного розвитку та приєднань технічної дирекції ПрАТ "КІЇВОбленерго". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.						
12	Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - ТОВ "Венчурні Інвестиційні проекти"	Форманюк Ірина Вікторівна	1977	повна вища	16	ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна"., 33947089, Директор департаменту реформування ринку електроенергетики ТОВ "ВС Енерджі Інтернейшнл Україна"	27.08.2019, до обрання нового складу Наглядової ради Товариства
	Опис: Повноваження та обов'язки члена Наглядової ради визначені Статутом Товариства та договором з Членом Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго". У звітному періоді, відповідно до умов договору, член Наглядової ради, винагороду не отримував, оскільки здійснює функції члена Наглядової ради на безоплатній основі. Посадова особа не надала згоду на розголошення паспортних даних. Загальний стаж роботи 16 років . Протягом останніх 5 років особа працювала на посаді директора департаменту реформування ринку електроенергії ТОВ "ВС ЕНЕРДЖІ ІНТЕРНЕЙШНЛ УКРАЇНА". Посадова особа не має непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини.						

2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
				Прості іменні	Привілейовані іменні
1	2	3	4	5	6
Генеральний директор	Сивак Олег Петрович	0	0	0	0
Член Дирекції, директор з правової політики	Татаренко Людмила Федорівна	0	0	0	0
Член Дирекції, Директор з управління персоналом та кадрових питань	Харитоновна Надія Віталіївна	0	0	0	0
Головний бухгалтер - не є членом Дирекції	Прущак Олександр Васильович	1 000	0,00063	1 000	0
Голова Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Ігнатовський Сергій Юрійович	0	0	0	0
Заступник Голови Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Сачівко Андрій Іванович	0	0	0	0
Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Павлюк Наталія Василівна	0	0	0	0
Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Холоднова Ірина Петрівна	0	0	0	0
Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - Фонду державного майна України	Мартинюк Юрій Володимирович	0	0	0	0
Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - ТОВ "Венчурні Інвестиційні проекти"	Котельнікова Тетяна Михайлівна	0	0	0	0

Член Наглядової ради, представник акціонера Товариства - ТОВ "Венчурні Інвестиційні проекти"	Фурманюк Ірина Вікторівна	0	0	0	0
---	---------------------------	---	---	---	---

3. Інформація про будь-які винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення

Пунктом 5.5. Контракту з Генеральним директором Товариства передбачено, що у разі розірвання контракту за ініціативою роботодавця відповідно до п. 5 ч.1 ст. 41 Кодексу законів про працю України Керівнику виплачується вихідна допомога у розмірі 6 місячних заробітних плат, якщо таке розірвання не зумовлене порушенням Керівником цього контракту. В договорах та контрактах з іншими посадовими особами АТ "Миколаївобленерго" додатково не передбачені умови про додаткові винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення.

VI. Інформація про засновників та/або учасників емітента та відсоток акцій (часток, паїв)

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Ідентифікаційний код юридичної особи засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Держава Україна, в особі керуючого рахунком Фонду державного майна України є акціонером Товариства. (Відповідно до п. 1.3 Статуту АТ "Миколаївобленерго" засновником Товариства є держава в особі Міністерства енергетики та електрифікації України.)	00032945	01133, Україна, Київська обл., Печерський р-н, м. Київ, вул. Генерала Алмазова, 18/9	70
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи			Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Усього			70

VII. Звіт керівництва (звіт про управління)

1. Вірогідні перспективи подальшого розвитку емітента

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 пропускнуєї 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 АСКОЕ, 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 перевірки 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 перевірки 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 філій Товариства, що відволікає працівників від виконання основних посадових обов'язків.

Крім того, з метою належного виконання п. 6.2. гл. 6. р. XIII 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 ППКО не пізніше 4 числа місяця, наступного за розрахунковим, шляхом повідомлення по телефону чи іншими електронними засобами або через свій кабінет на сайті ППКО, або через особисте звернення до ППКО, 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. X. 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 ПКОЕЕ, 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 ПКОЕЕ (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 АСКОЕ 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/РП 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/РП 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, redun	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», «MatrixAMM» 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 АСОЕ 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 АСОЕ, 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 (плотворність) 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.

2. Інформація про розвиток емітента.

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. 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;

- " повірка 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:

- о Центральний округ (складається із філій м. Миколаєва та "Південна");
- о Південний округ (складається із філій Березанського, Веселинівського, Миколаївського, Очаківського районів);
- о Західний округ (складається із філій Арбузинського, Врадіївського, Кривоозерського, Первомайського районів);
- о Північний округ (складається із філій Братського, Вознесенського, Доманівського, Єланецького, Новоодеського районів);
- о 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 непобутовим 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 проєктів, 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 - Єланець), 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 "ЄТСК", 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 щодакданого 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 повірки, 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 багатофункціональних 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 багатогалузевою промисловістю, розвитком агропромисловим комплексом, розгалуженою транспортною мережею і розвитком 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;
- перевірка 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 поводження 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	Напря́м 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
		4. Купована електроенергія	тис. кВт*год	2 883 170	409 093
		5. Вартість купованої електроенергії	тис. грн.	3 053 006	471 964
		6. Надходження електроенергії у мережі	тис. кВт*год	3 025 411	2 974 254
		7. ТВЕ в мережах (норм/факт)	%	14,54/13,47	14,26/13,55
		8. Корисний відпуск електроенергії	тис. кВт*год	2 609 838	2 565 161
		9. Товарна продукція	тис. грн.	3 694 489	1 192 954
		10. Оплата товарного відпуску	тис. грн.	3 599 962	1 230 214
		11. Оплата товарного відпуску	%	97,4	103,1
		2.12. Витрати електроенергії на власні потреби	- " -	11935	10 957
3	Інвестицій на 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	5.1. Вартість активів, усього	тис. грн. (без ПДВ)	1 234 021	1 390 696

використання активів	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.

Страховання - Товариство не має повного страхового покриття щодо свого виробничого обладнання на випадок переривання діяльності або виникнення зобов'язання перед третьою стороною у зв'язку зі шкодою, заподіяною майну чи навколишньому середовищу у результаті аварій, пов'язаних з майном чи діяльністю Товариства. За відсутності достатнього страхового покриття існує ризик того, що втрата чи знищення тих чи інших активів може мати значний негативний вплив на діяльність та фінансовий стан Товариства.

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	чиста
	номінальна	Вирахування з номінальної вартості (резерв, дисконт, ПДВ)	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
	за куповану до 01.01.2019 активну електроенергію	124 197 (20 700)	103 497
5	Довгострокова заборгованість перед ДП «Енергоринок», яка виникла у 1999-2006 роках	226 989 (14 099)	212 890
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:

- існує 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 поверхневі водні об'єкти 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>.

3. Інформація про укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом, якщо це впливає на оцінку його активів, зобов'язань, фінансового стану і доходів або витрат емітента, зокрема інформацію про:

Укладення деривативів або вчинення правочинів щодо похідних цінних паперів емітентом в звітний період не здійснювалось.

1) завдання та політику емітента щодо управління фінансовими ризиками, у тому числі політику щодо страхування кожного основного виду прогнозованої операції, для якої використовуються операції хеджування

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 відведених 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 Товариства 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

Довгострокова частина зі строком погашення після 01.01.2021 137 236

Поточна частина зі строком погашення у 2019 році, включаючи штрафні санкції, не погашена станом на 31.12.2019 26 413

Поточна частина зі строком погашення у 2020 році, включаючи штрафні санкції 63 340

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 переплату 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.

2) схильність емітента до цінових ризиків, кредитного ризику, ризику ліквідності та/або ризику грошових потоків

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 відведених 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 Товариства 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 забезпечення 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
Довгострокова частина зі строком погашення після 01.01.2021	
	137 236
Поточна частина зі строком погашення у 2019 році, включаючи штрафні санкції, не погашена станом на 31.12.2019	
	26 413
Поточна частина зі строком погашення у 2020 році, включаючи штрафні санкції	
	63 340
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.

4. Звіт про корпоративне управління:

1) посилення на:

власний кодекс корпоративного управління, яким керується емітент

1) АТ "Миколаївобленерго" керується власним Кодексом корпоративного управління акціонерного товариства "Миколаївобленерго", затвердженим рішенням річних Загальних зборів акціонерів від 19 квітня 2018 року.

кодекс корпоративного управління фондової біржі, об'єднання юридичних осіб або інший кодекс корпоративного управління, який емітент добровільно вирішив застосовувати

-

вся відповідна інформація про практику корпоративного управління, застосовувану понад визначені законодавством вимоги

-

2) у разі якщо емітент відхиляється від положень кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, надайте пояснення, від яких частин кодексу корпоративного управління такий емітент відхиляється і причини таких відхилень. У разі якщо емітент прийняв рішення не застосовувати деякі положення кодексу корпоративного управління, зазначеного в абзацах другому або третьому пункту 1 цієї частини, обґрунтуйте причини таких дій

2) Товариство та його посадові особи дотримується принципів Кодексу Корпоративного управління та будь-яких відхилень протягом 2018 року не було. Кодекс корпоративного управління Товариства розміщено на офіційному сайті Товариства (https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/kodeks_AT.pdf).

3) інформація про загальні збори акціонерів (учасників)

Вид загальних зборів		річні	позачергові
		X	
Дата проведення		08.04.2019	
Кворум зборів		70,58869272	
Опис	Місце реєстрації учасників та проведення річних Загальних зборів: Україна, м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40, актовий зал АТ "Миколаївобленерго" (4 поверх, каб. № 406). Дата та час початку і закінчення реєстрації акціонерів (представників акціонерів) для участі у річних Загальних зборах: 08 квітня 2019 року, з 9 години 30 хвилин до 10 години 30 хвилин. Дата та час відкриття (проведення) річних Загальних зборів: 08 квітня 2019 року об 11 годині 00 хвилин. Дата складення переліку акціонерів, які мають право на участь у річних Загальних зборах, встановлена 02 квітня 2019 року (станом на 24 годину). ПРОЕКТ ПОРЯДКУ ДЕННОГО: Обрання членів лічильної комісії річних Загальних зборів Товариства та прийняття рішення про припинення їх повноважень. Затвердження порядку проведення (регламенту) річних Загальних зборів Товариства. Затвердження річного звіту Товариства за 2018 рік, у тому числі звіту Наглядової ради Товариства про роботу у 2018 році. Прийняття рішення за наслідками розгляду звіту Наглядової ради та Виконавчого органу про результати фінансово-господарської діяльності Товариства у 2018 році. Затвердження заходів за результатами розгляду звіту Наглядової ради. Розгляд висновків зовнішнього (незалежного) аудитора та затвердження заходів за результатами їх розгляду. Розподіл прибутку і збитків Товариства, отриманих за результатами діяльності Товариства у 2018 році, в тому числі затвердження розміру річних дивідендів, з урахуванням вимог, передбачених законодавством, відповідно до результатів фінансово-господарської діяльності Товариства у 2018 році. Встановлення чітких цілей діяльності Товариства на 2020 рік. Затвердження Положення про винагороду членів Наглядової ради Товариства. Затвердження звіту про винагороду членів Наглядової ради Товариства. Прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Обрання зовнішнього (незалежного) аудитора Товариства. Внесення змін до Статуту Товариства шляхом викладення його в новій редакції.		

Який орган здійснював реєстрацію акціонерів для участі в загальних зборах акціонерів останнього разу у звітному році?

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (зазначити)		

Який орган здійснював контроль за станом реєстрації акціонерів або їх представників для участі в останніх загальних зборах у звітному році (за наявності контролю)?

	Так	Ні
Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку		X
Акціонери, які володіють у сукупності більше ніж 10 відсотками голосуючих акцій		X

У який спосіб відбувалось голосування з питань порядку денного на загальних зборах останнього разу у звітному році?

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)	X	
Підняттям рук		X
Інше (зазначити)		

Які основні причини скликання останніх позачергових зборів у звітному році?

	Так	Ні
Реорганізація		X
Додатковий випуск акцій		X
Унесення змін до статуту		X
Прийняття рішення про збільшення статутного капіталу товариства		X
Прийняття рішення про зменшення статутного капіталу товариства		X
Обрання або припинення повноважень голови та членів наглядової ради		X
Обрання або припинення повноважень членів виконавчого органу		X
Обрання або припинення повноважень членів ревізійної комісії (ревізора)		X
Делегування додаткових повноважень наглядовій раді		X
Інше (зазначити)		

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування?

	Так	Ні
		X

У разі скликання позачергових загальних зборів зазначаються їх ініціатори:

	Так	Ні
Наглядова рада		X
Виконавчий орган		X
Ревізійна комісія (ревізор)		X
Акціонери (акціонер), які (який) на день подання вимоги сукупно є власниками (власником) 10 і більше відсотків голосуючих акцій товариства		
Інше (зазначити)		

У разі скликання, але не проведення чергових загальних зборів зазначається	
---	--

причина їх не проведення	
У разі скликання, але не проведення позачергових загальних зборів зазначається причина їх не проведення	

4) інформація про наглядову раду та виконавчий орган емітента

Склад наглядової ради (за наявності)

Персональний склад наглядової ради	Незалежний член наглядової ради	Залежний член наглядової ради	Функціональні обов'язки члена наглядової ради
Ігнатовський Сергій Юрійович		X	
Сачівко Андрій Іванович		X	
Павлюк Наталія Василівна		X	
Холоднова Ірина Петрівна		X	
Мартинюк Юрій Володимирович		X	
Котельнікова Тетяна Михайлівна		X	
Форманюк Ірина Вікторівна		X	

Чи проведені засідання наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень; процедури, що застосовуються при прийнятті наглядовою радою рішень; визначення, як діяльність наглядової ради зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства	У звітному періоді Наглядову радою Товариства було проведено 28 засідань, на яких розглянуто та прийнято відповідні рішення з 64 питань порядку денного, зокрема: надання згоди (схвалення) та попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів; обрання секретаря корпоративного; утворення комітетів наглядової ради; обрання та припинення повноважень членів комітетів; затвердження фінансового плану Товариства на 2019 рік; обрання та припинення повноважень членів дирекції та припинення дії контракту, укладеного з ним; затвердження умов контрактів та додаткових угод до контрактів, укладених з членами Товариства; Прийняття рішення про проведення річних загальних зборів Товариства, визначення дати їх проведення та затвердження проекту їх порядку денного, затвердження повідомлення про проведення річних загальних зборів Товариства та визначення способу його подання акціонерам; визначення дати складення переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення річних загальних зборів Товариства та визначення дати складення переліку акціонерів, які мають право на участь у річних загальних зборах Товариства; обрання
---	--

	членів реєстраційної комісії для реєстрації акціонерів на річних загальних зборах Товариства, обрагтя Голови та Секретаря річних загальних зборів Товариства; розгляд звіту Виконавчого органу Товариства та затвердження заходів за результатами його розгляду; затвердження форми і тексту бюлетнів для голосування на річних загальних зборах Товариства; обрання оцінювача майна та затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг; затвердження ринкової вартості акцій Товариства; затвердження річної інформації емітента цінних паперів (річного звіту) за 2018 рік; встановлення дати складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядок та строк їх виплати; затвердження організаційної структури Товариства; розгляд звіту дирекції АТ "Миколаївобленерго" про виконання фінансового плану Товариства за 2018 рік, I квартал 2019 року, I півріччя 2019 року, 9 місяців 2019 року; обрання голови наглядової ради; обрання аудитора Товариства для проведення аудиту фінансової звітності товариством за 2019 рік, визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг; прийняття рішення проведення загальних зборів ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія" . За результатами розгляду окремих питань, Наглядовою радою надавались відповідні доручення Виконавчому органу. Члени Наглядової ради приймали участь у розробці внутрішніх нормативних документів Товариства, зокрема приймали участь у розробці проекту Статуту Товариства, який затверджений річними Загальними зборами 08.04.2019 року, Правил поведінки з інформацією з обмеженим доступом та вимоги інформаційної політики АТ "Миколаївобленерго", Положення про роботу з конфіденційною а комерційною таємницею у АТ "Миколаївобленерго"; Переліку інформації, яка отримана АТ "Миколаївобленерго", у ході виконання своїх функцій на ринку електроенергії, яка стосується його власної діяльності, що становить комерційну таємницю, та яка є конфіденційною (інформацією з обмеженим доступом) ; Порядок проведення конкурсу з відбору суб'єктів аудиторської компанії для участі в конкурсі. Кількісний та якісний склад Наглядової ради у 2019 році був достатнім для прийняття легітимних рішень та вирішення питань, передбачених законодавством України, Статутом Товариства та рішеннями Загальних Зборів.
--	--

Комітети в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні	Персональний склад комітетів
З питань аудиту	X		Мартинюк Юрій Володимирович - голова комітету; Сачівко Андрій Іванович - член комітету; Мартинюк Юрій

			Володимирович, Сачівко Андрій Іванович, Холоднова Ірина Петрівна
З питань призначень		X	
З винагород		X	
Інше (вказати)	Комітет з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень		Ігнатовський Сергій Юрійович, Мартинюк Юрій Володимирович, Ігнатовський Сергій Юрійович, Мартинюк Юрій Володимирович, Павлюк Наталія Василівна

Чи проведені засідання комітетів наглядової ради, загальний опис прийнятих на них рішень	за 2019 рік було проведено 1 засідання комітету наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" з питань аудиту, на якому було розглянуто 1 питання. За 2019 рік було проведено 2 засідання комітету наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень, на яких було розглянуто 2 питання.
У разі проведення оцінки роботи комітетів зазначається інформація щодо їх компетентності та ефективності	Комітет наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" з питань аудиту 4,9 Комітет з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень 4,9

Інформація про діяльність наглядової ради та оцінка її роботи

Оцінка роботи наглядової ради	Встановлені річними Загальними зборами Товариства цілі на 2019 рік досягаються Наглядовою радою шляхом прийняття відповідних рішень та контролем за їх виконанням. Також, протягом звітного року, Наглядовою радою Товариства для досягнення встановлених цілей здійснювався контроль за виконанням планових показників діяльності Товариства, шляхом розгляду квартальних звітів Дирекції про підсумки фінансово-господарської діяльності Товариства та про виконання показників фінансового плану Товариства. Таким чином, у 2019 році Наглядовою радою Товариства в межах своєї компетенції вживались всі можливі заходи для досягнення цілей, встановлених на 2019 рік. Окрім зазначеного, Наглядовою радою вживались заходи, направлені на захист інтересів акціонерів Товариства; забезпечення ефективного здійснення керівництва поточною діяльністю Товариства; скликання та проведення Загальних зборів акціонерів Товариства, на яких приведено Статут Товариства у відповідність до вимог законодавства України та прийнято відповідне рішення з питань, необхідних для забезпечення безперебійної та сталої роботи Товариства. Результатом злагодженої роботи всіх органів Товариства, в тому числі членів Наглядової ради Товариства є чистий прибуток, отриманий за результатами діяльності у 2019 році у сумі 30 440
--------------------------------------	---

	тис. грн.
--	-----------

Які з вимог до членів наглядової ради викладені у внутрішніх документах акціонерного товариства?

	Так	Ні
Галузеві знання і досвід роботи в галузі	X	
Знання у сфері фінансів і менеджменту		X
Особисті якості (чесність, відповідальність)	X	
Відсутність конфлікту інтересів	X	
Граничний вік		X
Відсутні будь-які вимоги		X
Інше (зазначити) Наявність повної цивільної дієздатності, відсутність непогашеної судимості, бездоганна ділова репутація	X	

Коли останній раз обирався новий член наглядової ради, як він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився зі змістом внутрішніх документів акціонерного товариства	X	
Було проведено засідання наглядової ради, на якому нового члена наглядової ради ознайомили з його правами та обов'язками		X
Для нового члена наглядової ради було організовано спеціальне навчання (з корпоративного управління або фінансового менеджменту)		X
Усіх членів наглядової ради було переобрано на повторний строк або не було обрано нового члена		X
Інше (зазначити)		

Як визначається розмір винагороди членів наглядової ради?

	Так	Ні
Винагорода є фіксованою сумою		X
Винагорода є відсотком від чистого прибутку або збільшення ринкової вартості акцій		X
Винагорода виплачується у вигляді цінних паперів товариства		X
Члени наглядової ради не отримують винагороди		X
Інше (запишіть)	Оплата послуг за виконання членами Наглядової ради своїх функцій та компенсація витрат членам Наглядової ради здійснюється на підставі акта приймання-передачі наданих послуг, який підписується членом Наглядової ради та Генеральним директором. Однак, дана норма не поширюється на Членів Наглядової ради, які займають посаду державної служби, інші посади осіб, уповноважених на виконання функцій держави або місцевого самоврядування, визначених у пункті 1 частини першої статті 3 Закону України "Про запобігання корупції". Такий член Наглядової ради не може отримувати будь-яких виплат від Товариства пов'язаних з виконанням ним своїх	

	функцій як члена Наглядової ради.
--	-----------------------------------

Склад виконавчого органу

Персональний склад виконавчого органу	Функціональні обов'язки члена виконавчого органу
Сивак Олег Петрович	Встановлена Статутом АТ "Миколаївобленерго", затвердженим Загальними зборами ПАТ "Миколаївобленерго" 19 квітня 2018 (Протокол Загальних зборів від 19.04.2018 № 27) наступна компетенція Дирекції: здійснює керівництво та вирішує всі питання поточної діяльності Товариства, крім тих, що чинним законодавством, Статутом та рішеннями Загальних зборів віднесені до компетенції Загальних зборів та/або Наглядової ради; розробляє та надає на розгляд й затвердження Наглядовій раді ключові техніко-економічні показники ефективності роботи Товариства, річні та перспективні фінансові плани (бюджети), річні та перспективні інвестиційні плани, інші плани Товариства, готує та надає звіти про їх виконання; забезпечує виконання затверджених Наглядовою радою ключових техніко-економічних показників ефективності роботи Товариства, річних бізнес-планів, річних та перспективних фінансових планів (бюджетів), річних та перспективних планів інвестицій та розвитку, інших планів Товариства; реалізує фінансову, інвестиційну, інноваційну, технічну та цінову політику Товариства; виконує рішення Загальних зборів та рішення Наглядової ради, звітує про їх виконання; на вимогу Наглядової ради готує та надає звіти з окремих питань своєї діяльності; за погодженням Наглядової ради приймає рішення про напрямки та порядок використання коштів фондів (крім фонду сплати дивідендів) з урахуванням обмежень, встановлених цим Статутом; розробляє та затверджує будь-які локальні нормативні акти Товариства, за винятком тих, затвердження яких віднесено до компетенції Загальних зборів та/або Наглядової ради; виконує рішення Наглядової ради про скликання та проведення Загальних зборів відповідно до положень чинного законодавства та цього Статуту. Надає пропозиції Наглядовій раді щодо скликання Загальних зборів та доповнення порядку денного Загальних зборів та проектів рішень Загальних зборів. У випадках, передбачених цим Статутом, ініціює скликання або самостійно скликає Загальні збори; приймає рішення про прийняття на роботу в Товариство та звільнення з роботи працівників Товариства, а також вирішує інші питання трудових відносин із працівниками Товариства; приймає рішення про заохочення (за виключенням прийняття рішень щодо заохочення Генерального директора та директорів Товариства) та накладення стягнень на працівників Товариства. Рішення про заохочення Генерального директора та директорів можуть прийматися Дирекцією тільки у випадках, якщо таке право передбачене для Дирекції рішеннями Наглядової ради або у трудових договорах (контрактах), укладених з такими членами Дирекції; організує розробку та надає на затвердження

	Наглядовій раді пропозиції щодо організаційної структури Товариства та її зміни, затверджує штатний розклад Товариства та посадові оклади працівників Товариства (за виключенням посадового окладу Генерального директора та директорів) згідно з затвердженою Наглядовою радою організаційною структурою Товариства; затверджує організаційну структуру та штатний розклад відокремлених підрозділів Товариства; за погодженням із Наглядовою радою приймає рішення щодо призначення та звільнення керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, а також самостійно приймає рішення щодо призначення та звільнення керівників виробничих структурних підрозділів та функціональних структурних підрозділів Товариства; визначає умови оплати праці керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, виробничих структурних підрозділів та функціональних структурних підрозділів Товариства; приймає рішення про притягнення до майнової відповідальності керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів та структурних підрозділів Товариства; приймає рішення про вчинення правочинів, підписання (укладання), зміну та розірвання договорів (угод, контрактів), емісію та розміщення інших цінних паперів Товариства, крім акцій та інших цінних паперів, які можуть бути конвертовані в акції, за винятком тих правочинів, на вчинення яких відповідно до цього Статуту та/або чинного законодавства України потрібно одержати обов'язкове рішення (дозвіл) Загальних зборів або рішення (дозвіл) Наглядової ради на їх вчинення; організовує та здійснює дії щодо розміщення Товариством інших цінних паперів, крім акцій, щодо розміщення яких було прийнято рішення Наглядової ради або Загальних зборів; після отримання дозволу Наглядової ради організовує та здійснює дії щодо участі у створенні і діяльності інших юридичних осіб, а також про вихід з них, участь (вступ, вихід або заснування) Товариства в об'єднаннях юридичних осіб, а також здійснює участь у діяльності органів управління юридичних осіб, корпоративними правами яких володіє Товариство; після отримання згоди Наглядової ради, приймає рішення щодо укладання правочинів стосовно відчуження та/або придбання, набуття у власність іншим способом будь-яких корпоративних прав інших юридичних осіб; приймає рішення щодо організації та ведення діловодства в Товаристві; з урахуванням вимог цього Статуту приймає рішення про видачу довіреності від імені Товариства іншим особам для представлення та захисту прав та інтересів Товариства перед третіми особами, вчинення правочинів, підписування договорів (угод, контрактів) та інших документів, в тому числі й тих, рішення про укладання (оформлення) та/або погодження (затвердження) яких прийняті Загальними зборами та/або Наглядовою радою; затверджує інструкції та положення про виробничі та функціональні структурні підрозділи Товариства; приймає рішення щодо
--	--

	виконання Товариством своїх зобов'язань перед контрагентами і третіми особами; забезпечує ефективне використання активів Товариства; приймає рішення щодо використання прибутку Товариства в розмірах і на цілі, передбачені фінансовим планом (бюджетом) Товариства; звітує перед Наглядовою радою в строки і по формах, які затверджено відповідними рішеннями Наглядової ради; вирішує інші питання діяльності Товариства, які не віднесені до виключної компетенції Загальних зборів Товариства та/або Наглядової ради, або щодо вирішення яких не потрібно отримання відповідного рішення Наглядової ради та/або Загальних зборів.
Харитонова Надія Віталіївна	Члени виконавчого органу зобов'язані: -діяти в межах наданих повноважень. При цьому порушенням цього обов'язку використання наданих повноважень всупереч цілям, з якими вони надавались; - сприяти успіху АТ. Члени виконавчого органу зобов'язані діяти сумлінно з метою забезпечення вигоди для товариства, в інтересах його акціонерів, але при цьому враховуючи: можливі наслідки у довгостроковій перспективі, інтереси працівників АТ, необхідність розвитку взаємовідносин товариства з його партнерами, вплив діяльності товариства на суспільство і навколишнє середовище, підтримку ділової репутації АТ і за умов, встановлених у законодавстві, в інтересах кредиторів товариства; - діяти незалежно. Незалежність дій членів виконавчого органу може бути обмежена законом, статутом, участю товариства у об'єднанні юридичних осіб або договором між членом виконавчого органу та товариством. При цьому незалежність членів виконавчого органу, за жодних обставин, не може бути обмежена договором між членом виконавчого органу та третіми особами; -обов'язок виявляти розумну обачність, майстерність і працьовитість. Цей обов'язок означає наявність у загальних зборів та/або наглядової ради обґрунтованого очікування застосування членом виконавчого органу наявних у нього загальних та спеціальних знань, вмінь та досвіду в інтересах товариства; - обов'язок уникнення конфлікту інтересів. Цей обов'язок означає, що дійсні або колишні члени виконавчого органу зобов'язані уникати виникнення прямої або опосередкованої зацікавленості, що конфліктуватиме або вступить у протиріччя з інтересами товариства. Цей обов'язок поширюється і на виникнення у члена виконавчого органу права власності та/або будь-якої інформації та/або можливостей (при цьому не береться до уваги, чи товариство користувалось цим раніше, користується, буде користуватись чи поки що не виявляло такого бажання); -обов'язок відмовитися від винагороди третьої сторони, якщо така винагорода виплачується у зв'язку із тим, що він є членом виконавчого органу АТ або у зв'язку із тим, що він повинен вчинити будь-які дії (або навпаки відмовитися від вчинення будь-яких дій) як член виконавчого органу;

	-обов'язок повідомити наглядову раду та/або загальні збори про виникнення у нього заінтересованості (прямої чи опосередкованої) щодо вчинення правочину з заінтересованістю.
Татаренко Людмила Федорівна	Члени виконавчого органу зобов'язані: -діяти в межах наданих повноважень. При цьому порушенням цього обов'язку використання наданих повноважень всупереч цілям, з якими вони надавались; - сприяти успіху АТ. Члени виконавчого органу зобов'язані діяти сумлінно з метою забезпечення вигоди для товариства, в інтересах його акціонерів, але при цьому враховуючи: можливі наслідки у довгостроковій перспективі, інтереси працівників АТ, необхідність розвитку взаємовідносин товариства з його партнерами, вплив діяльності товариства на суспільство і навколишнє середовище, підтримку ділової репутації АТ і за умов, встановлених у законодавстві, в інтересах кредиторів товариства; - діяти незалежно. Незалежність дій членів виконавчого органу може бути обмежена законом, статутом, участю товариства у об'єднанні юридичних осіб або договором між членом виконавчого органу та товариством. При цьому незалежність членів виконавчого органу, за жодних обставин, не може бути обмежена договором між членом виконавчого органу та третіми особами; -обов'язок виявляти розумну обачність, майстерність і працьовитість. Цей обов'язок означає наявність у загальних зборів та/або наглядової ради обгрунтованого очікування застосування членом виконавчого органу наявних у нього загальних та спеціальних знань, вмінь та досвіду в інтересах товариства; - обов'язок уникнення конфлікту інтересів. Цей обов'язок означає, що дійсні або колишні члени виконавчого органу зобов'язані уникати виникнення прямої або опосередкованої зацікавленості, що конфліктуватиме або вступить у протиріччя з інтересами товариства. Цей обов'язок поширюється і на виникнення у члена виконавчого органу права власності та/або будь-якої інформації та/або можливостей (при цьому не береться до уваги, чи товариство користувалось цим раніше, користується, буде користуватись чи поки що не виявляло такого бажання); -обов'язок відмовитися від винагороди третьої сторони, якщо така винагорода виплачується у зв'язку із тим, що він є членом виконавчого органу АТ або у зв'язку із тим, що він повинен вчинити будь-які дії (або навпаки відмовитися від вчинення будь-яких дій) як член виконавчого органу; -обов'язок повідомити наглядову раду та/або загальні збори про виникнення у нього заінтересованості (прямої чи опосередкованої) щодо вчинення правочину з заінтересованістю.

Чи проведені засідання виконавчого органу: загальний опис	Засідання Дирекції Товариства проводяться в міру необхідності, але не рідше одного разу на місяць. За 2019 рік було проведено 16 засідань Дирекції Товариства. Розгляд питань порядку
--	---

прийнятих на них рішень; інформація про результати роботи виконавчого органу; визначення, як діяльність виконавчого органу зумовила зміни у фінансово-господарській діяльності товариства	денного та прийняття рішень є правомочним, якщо присутні не менше 3-х членів Дирекції. Прийняття рішень проводиться шляхом голосування простою більшістю голосів її членів, які присутні на засіданні. У 2019 році були прийняті такі рішення: про затвердження Програми відповідності оператора системи розподілу АТ "Миколаївобленерго", про припинення та обрання членів Виконавчого органу, про проведення річних загальних зборів, про порядок проведення відбору суб'єкта аудиторської діяльності та критерії відбору суб'єкта аудиторської діяльності для проведення аудиту фінансової звітності, про затвердження річної інформації емітента цінних паперів, про вчинення значного правочину, про затвердження організаційної структури Товариства, про погодження відкриття кредитної лінії, про встановлення відсотку нарахувань МОПО НГПЕУ
Оцінка роботи виконавчого органу	-

Примітки

-

5) опис основних характеристик систем внутрішнього контролю і управління ризиками емітента

Відповідно до розділу 5 Кодексу корпоративного управління встановлено, що відповідно до вимог законодавства України в Товаристві створена система внутрішнього контролю і управління ризиками, яка спрямована на забезпечення порядку здійснення і досягнення цілей внутрішнього контролю та управління ризиками Товариства. Метою запровадження системи внутрішнього контролю та управління ризиками у Товариства є створення внутрішнього механізму захисту від потенційних помилок, порушень, втрат та збитків, для забезпечення надійності, законності, ефективності, а також безпеки діяльності Товариства 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.

Чи створено у вашому акціонерному товаристві ревізійну комісію або введено посаду ревізора? (так, створено ревізійну комісію / так, введено посаду ревізора / ні) ні

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

Кількість членів ревізійної комісії 0 осіб.

Скільки разів на рік у середньому відбувалися засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 0

Відповідно до статуту вашого акціонерного товариства, до компетенції якого з органів (загальних зборів акціонерів, наглядової ради чи виконавчого органу) належить вирішення кожного з цих питань?

	Загальн	Наглядов	Виконав	Не належить
--	---------	----------	---------	-------------

	і збори акціоне рів	а рада	чий орган	до компетенції жодного органу
Визначення основних напрямів діяльності (стратегії)	так	ні	ні	ні
Затвердження планів діяльності (бізнес-планів)	ні	так	ні	ні
Затвердження річного фінансового звіту, або балансу, або бюджету	так	ні	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	ні	ні	ні	так
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів наглядової ради	так	ні	ні	ні
Прийняття рішення про притягнення до майнової відповідальності членів виконавчого органу	ні	так	ні	ні
Прийняття рішення про додаткову емісію акцій	ні	ні	ні	так
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	так	ні	ні	ні
Затвердження зовнішнього аудитора	так	ні	ні	ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	ні	ні	ні	так

Чи містить статут акціонерного товариства положення, яке обмежує повноваження виконавчого органу приймати рішення про укладення договорів, враховуючи їх суму, від імені акціонерного товариства? (так/ні) так

Чи містить статут або внутрішні документи акціонерного товариства положення про конфлікт інтересів, тобто суперечність між особистими інтересами посадової особи або пов'язаних з нею осіб та обов'язком діяти в інтересах акціонерного товариства?(так/ні) так

Які документи існують у вашому акціонерному товаристві?

	Так	Ні
Положення про загальні збори акціонерів		X
Положення про наглядову раду		X
Положення про виконавчий орган		X
Положення про посадових осіб акціонерного товариства		X
Положення про ревізійну комісію (або ревізора)		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть)	На період 2020 року діяли наступні положення: 1. Положення про принципи формування наглядової ради публічного акціонерного	

	товариства "Миколаївобленерго".2. Положення про порядок нарахування та виплати дивідендів Публічного акціонерного товариства "Миколаївобленерго"3. Положення про здійснення фінансових операцій ПАТ "Миколаївобленерго"4. Положення про роботу з конфіденційною інформацією та комерційною таємницею у АТ "Миколаївобленерго".5. Кодекс корпоративного управління акціонерного товариства "Миколаївобленерго".6. Положення про комітет наглядової ради Акціонерного товариства "Миколаївобленерго" з питань аудиту.7. Положення про комітет наглядової ради Акціонерного товариства "Миколаївобленерго" з питань визначення винагороди посадовим особам Товариства та призначень.8. Положення про винагороду членів Наглядової ради Акціонерного Товариства "Миколаївобленерго".
--	--

Як акціонери можуть отримати інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

Інформація про діяльність акціонерного товариства	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Інформація оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку про ринок цінних паперів або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власному веб-сайті акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	ні	так	так	так	так
Інформація про акціонерів, які володіють 5 та більше відсотками голосуючих акцій	ні	так	ні	так	так
Інформація про склад органів управління товариства	ні	так	ні	так	так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	ні	ні	так	так	так

Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	ні	ні	ні	ні	ні
--	----	----	----	----	----

Чи готує акціонерне товариство фінансову звітність у відповідності до міжнародних стандартів фінансової звітності? (так/ні) так

Скільки разів проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства незалежним аудитором (аудиторською фірмою) протягом звітного періоду?

	Так	Ні
Не проводились взагалі		X
Раз на рік	X	
Частіше ніж раз на рік		X

Який орган приймав рішення про затвердження незалежного аудитора (аудиторської фірми)?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів	X	
Наглядова рада		X
Інше (зазначити)	-	

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила (проводив) перевірку востаннє?

	Так	Ні
З власної ініціативи	X	
За дорученням загальних зборів		X
За дорученням наглядової ради		X
За зверненням виконавчого органу		X
На вимогу акціонерів, які в сукупності володіють понад та більше 10 відсотками голосуючих акцій		X
Інше (зазначити)	-	

б) перелік осіб, які прямо або опосередковано є власниками значного пакета акцій емітента

№ з/п	Повне найменування юридичної особи - власника (власників) або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи - власника (власників) значного пакета акцій	Ідентифікаційний код згідно з Єдиним державним реєстром юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (для юридичної особи - резидента), код/номер з торговельного, банківського чи судового реєстру, реєстраційного посвідчення місцевого органу влади іноземної	Розмір частки акціонера (власника) (у відсотках до статутного капіталу)
-------	--	--	---

		держави про реєстрацію юридичної особи (для юридичної особи - нерезидента)	
1	Держава Україна, в особі керуючого рахунком ФДМУ	00032945	70
2	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	05424874	8,993482
3	ТОВ "ВЕНЧУРНІ ІНВЕСТИЦІЙНІ ПРОЕКТИ" (Пайовий закритий недиверсифікований венчурний інвестиційний фонд "Міжрегіональний венчурний фонд")	32162871	7,274059

7) інформація про будь-які обмеження прав участі та голосування акціонерів (учасників) на загальних зборах емітента

Загальна кількість акцій	Кількість акцій з обмеженнями	Підстава виникнення обмеження	Дата виникнення обмеження
158 640 000	354 754	Акції, обтяжені зобов'язаннями, відповідно до Переліку акціонерів, які мають право на участь у загальних зборах, наданого ПАТ "Національний депозитарій України", станом на 13.04.2018. Тип обтяжень: 427000 заблоковані для торгів; 227000 заблоковані для торгів. В Переліку акціонерів, які мають право на участь у загальних зборах, наданому ПАТ "Національний депозитарій України" (вих. № 157543зв від 17.04.2018), станом на 13.04.2018, дата виникнення обмеження не визначена.	
Опис			

8) порядок призначення та звільнення посадових осіб емітента

Порядок призначення та звільнення членів Наглядової ради встановлений Статутом Товариства та Положенням про принципи формування наглядової ради публічного акціонерного товариства "Миколаївобленерго", затвердженим Загальними зборами акціонерів Товариства, Протокол № 26 від 13.04.2017. Відповідно до Розділу 17 Статуту встановлено, що Наглядова рада складається з 7 (семи) осіб, включаючи Голову Наглядової ради. Наглядова рада має складатися не менш ніж на одну третину з Незалежних директорів, при цьому кількість Незалежних директорів не може становити менше двох осіб. Члени Наглядової ради обираються акціонерами під час проведення Загальних зборів шляхом кумулятивного голосування на строк 3 роки. У разі не обрання нового складу Наглядової ради по закінченню трирічного строку,

повноваження членів Наглядової ради припиняються, крім повноважень з підготовки, скликання і проведення Загальних зборів, на яких, у тому числі, буде обраний новий склад Наглядової ради. Особи, обрані членами Наглядової ради, можуть переобиратися необмежену кількість разів. Членом Наглядової ради може бути лише фізична особа. Член Наглядової ради не може бути одночасно членом Дирекції. До складу Наглядової ради обираються акціонери або особи, які представляють їхні інтереси (далі - представники акціонерів) та/або Незалежні директори. Незалежним директором може бути обрана фізична особа, яка відповідає вимогам статті 531 Закону України "Про акціонерні товариства". Під час обрання членів Наглядової ради разом з інформацією про кожного кандидата (прізвище, ім'я, по батькові акціонера, розмір пакета акцій, що йому належить) у члени Наглядової ради в бюлетені для кумулятивного голосування зазначається інформація про те, чи є такий кандидат акціонером, представником акціонера або групи акціонерів (із зазначенням інформації про цього акціонера або акціонерів) або чи є він Незалежним директором. Обрання членів Наглядової ради на Загальних зборах здійснюється шляхом кумулятивного голосування, відповідно до якого одночасно проводиться голосування з обрання по всіх кандидатах в члени Наглядової ради, при цьому кожний акціонер має право віддати належні йому голоси повністю за одного кандидата або розподілити їх між кількома кандидатами. Під час проведення кумулятивного голосування загальна кількість голосів кожного акціонера помножується на кількість членів Наглядової ради. Підраховані у такий спосіб голоси складають загальну кумулятивну кількість голосів акціонера, якими він може розпоряджатися під час проведення кумулятивного голосування за обрання членів Наглядової ради. Кожна голосуюча акція під час проведення кумулятивного голосування надає право акціонерам Товариства та/або їх уповноваженим представникам розпоряджатися під час голосування кумулятивними голосами у кількості, що відповідає загальному кількісному складу Наглядової ради, встановленому Статутом Товариства. Кожен акціонер Товариства (уповноважений представник акціонера) має право у строки, передбачені цим Статутом, подати кандидатури для обрання їх в члени Наглядової ради Загальними зборами, порядок денний яких передбачає вирішення питання про обрання членів Наглядової ради. Кандидат, якого висунули для обрання до складу Наглядової ради, має право у будь-який час зняти свою кандидатуру, письмово повідомивши про це Товариство. Списки кандидатур осіб для обрання в члени Наглядової ради вносяться до бюлетенів на голосування, які видаються Реєстраційною комісією акціонерам (їх уповноваженим представникам) під час реєстрації на Загальні збори. При проведенні кумулятивного голосування на Загальних зборах з питання обрання членів Наглядової ради учасники Загальних зборів (акціонери або їх уповноважені представники) напроти прізвища (назви) кожного кандидата для обрання до Наглядової ради вказують (пишуть, ставлять) кількість голосів, яку вони віддають із своєї загальної кумулятивної кількості голосів за відповідного (відповідних) кандидата (кандидатів). Загальна кількість голосів, що віддані акціонером (його представником) за одного або кількох кандидатів не може перевищувати загальної кумулятивної кількості голосів, що належать такому акціонеру. Обраними до складу Наглядової ради вважаються кандидати, які набрали найбільшу кількість кумулятивних голосів акціонерів Товариства порівняно з іншими кандидатами. При підрахунку кумулятивних голосів, відданих за кандидатів у члени Наглядової ради, мають значення та підлягають урахуванню тільки кумулятивні голоси, віддані за відповідного кандидата. Члени Наглядової ради вважаються обраними, а Наглядова рада вважається сформованою виключно за умови обрання повного кількісного складу Наглядової ради. Повноваження члена Наглядової ради за рішенням Загальних зборів можуть бути припинені достроково лише за умови одночасного припинення повноважень усього складу Наглядової ради. У такому разі рішення про припинення повноважень членів Наглядової ради приймається Загальними зборами простою більшістю голосів акціонерів, які зареєструвалися для участі у Загальних зборах та є власниками голосуючих з відповідного питання акцій. Положення п. 0 Статуту не застосовується до права акціонера (акціонерів), представник якого (яких) обраний до складу Наглядової ради, замінити такого представника - члена Наглядової ради. Член

Наглядової ради, обраний як представник акціонера або групи акціонерів відповідно, може бути замінений таким акціонером або групою акціонерів у будь-який час. Повноваження члена Наглядової ради дійсні з моменту його обрання Загальними зборами. У разі заміни члена Наглядової ради - представника акціонера повноваження відкликаною члена Наглядової ради припиняються, а новий член Наглядової ради набуває повноважень з моменту отримання Товариством письмового повідомлення від акціонера (акціонерів), представником якого є відповідний член Наглядової ради. Повідомлення про заміну члена Наглядової ради - представника акціонера повинно містити інформацію про нового члена Наглядової ради, який призначається на заміну відкликаною (прізвище, ім'я, по батькові (найменування) акціонера (акціонерів), розмір пакета акцій, що йому належить або їм сукупно належить). Таке повідомлення направляється акціонером (акціонерами) рекомендованим поштовим відправленнями на адресу місцезнаходження Товариства. Таке письмове повідомлення розміщується Товариством на власному веб-сайті протягом одного робочого дня після його отримання Товариством. Акціонер (акціонери), представник якого (яких) обраний членом Наглядової ради, може обмежити повноваження свого представника як члена Наглядової ради. Без рішення Загальних зборів повноваження члена Наглядової ради припиняються:

(1) За його бажанням за умови письмового повідомлення про це Товариства за два тижні.

(2) В разі неможливості виконання обов'язків члена Наглядової ради за станом здоров'я.

(3) В разі набрання законної сили вироком чи рішенням суду, яким його засуджено до покарання, що виключає можливість виконання обов'язків члена Наглядової ради.

(4) В разі смерті, визнання його недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим.

(5) У разі отримання Товариством письмового повідомлення про заміну члена Наглядової ради, який є представником акціонера.

(6) У разі надання про себе завідомо недостовірної інформації під час перебування кандидатом на цю посаду, якщо цим Статутом чи діючим законодавством виключається можливість виконання такою особою обов'язків члена Наглядової ради.

(7) У разі якщо Незалежний директор протягом строку своїх повноважень перестає відповідати вимогам, визначеним пунктом 101 статті 2 Закону України "Про акціонерні товариства". У разі настання вищезазначених обставин такий Незалежний директор повинен скласти свої повноваження шляхом подання відповідного письмового повідомлення Товариству.

Дія договору між Товариством та членом Наглядової ради Товариства припиняється одночасно з припиненням повноважень члена Наглядової ради Товариства. Якщо кількість членів Наглядової ради, повноваження яких дійсні, становить менше половини її кількісного складу, обраного відповідно до вимог закону Загальними зборами, Товариство протягом трьох місяців має скликати позачергові Загальні збори для обрання всього складу Наглядової ради.

Якщо кількість членів Наглядової ради, повноваження яких дійсні, становитиме половину або менше половини її обраного відповідно до вимог закону Загальними зборами кількісного складу, Наглядова рада не може приймати рішення, крім рішень з питань скликання Загальних зборів для обрання всього складу Наглядової ради. У випадку, якщо Наглядова рада у повному складі припинила свої повноваження, або з інших причин не має повноважень на скликання Загальних зборів, всі повноваження Наглядової ради по скликанню позачергових Загальних зборів, передбачені цим Статутом, тимчасово до проведення таких Загальних зборів, покладаються на Дирекцію. У разі якщо членом Наглядової ради Товариства обирають особу, яка була членом Дирекції, така особа не має права протягом трьох років з моменту припинення її повноважень як Генерального директора або члена Дирекції вносити пропозиції щодо кандидатур аудитора Товариства та не має права голосу під час голосування з питання обрання аудитора Товариства.

Голова Наглядової ради та Заступник Голови Наглядової ради обираються членами

Наглядової ради на засіданні Наглядової ради із числа обраних Загальними зборами членів Наглядової ради. Секретар Наглядової ради може обиратись на засіданні Наглядової ради не зі складу членів Наглядової ради. В такому випадку Секретар Наглядової ради не має права голосу на засіданнях Наглядової ради. Головою Наглядової ради Товариства не може бути обрано члена Наглядової ради, який протягом попереднього року був Генеральним директором Товариства. У випадку обрання Загальними зборами нового складу Наглядової ради таке засідання має бути проведено протягом одного місяця з дати прийняття відповідного рішення Загальними зборами. Рішення про обрання чи переобрання Голови Наглядової ради, Заступника Голови Наглядової ради та/або Секретаря Наглядової ради приймаються на засіданні Наглядової ради більшістю голосів від кількісного складу Наглядової ради.

Порядок призначення та звільнення членів Дирекції Товариства визначений Статутом. Відповідно до Розділу 18 Статуту встановлено, що керівництво поточною діяльністю Товариства здійснює колегіальний Виконавчий орган Товариства - Дирекція. Очолює та керує діяльністю Дирекції - Генеральний директор, який обирається та повноваження якого припиняються Наглядовою радою. Персональний склад Дирекції обирається Наглядовою радою за поданням Генерального директора. Повноваження членів Дирекції припиняються Наглядовою радою. Кількісний склад Дирекції становить 5 (п'ять) членів. Членами Дирекції є Генеральний директор та директори. Членом Дирекції може бути будь-яка фізична особа, яка має повну цивільну дієздатність і не є членом Наглядової ради. Прийняття Наглядовою радою рішення про обрання особи на посаду Генерального директора та/або директора є підставою для укладення з особою, обраною на вказану посаду трудового договору (контракту) із Товариством. Посадові повноваження особи, обраної на посаду Генерального директора та/або директора, дійсні з моменту її обрання, якщо інше не встановлено у відповідному рішенні Наглядової ради. Особа, обрана на посаду Генерального директора та/або директора здійснює свої повноваження на підставі цього Статуту та укладеного з нею трудового договору (контракту). Контракт з Генеральним директором та/або директором укладає (підписує) та/або розриває (припиняє) від імені Товариства - Наглядова рада. Від імені Товариства такий контракт підписує Голова Наглядової ради чи особа, уповноважена на таке підписання Наглядовою радою. Генеральний директор та/або директор можуть бути відсторонені від здійснення повноважень за рішенням Наглядової ради. У разі прийняття рішення про відсторонення від здійснення повноважень Генерального директора та/або директора, Наглядова рада одночасно приймає рішення про призначення Генерального директора та/або директора або особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження відстороненого Генерального директора та/або директора. З метою врегулювання повноважень та умов оплати праці особи, яка тимчасово здійснює повноваження Генерального директора або директора, Наглядова рада має право укласти з такою особою трудовий договір (контракт), подібний до трудового договору (контракту), який укладений або був би укладений з Генеральним директором або директором. Особа, що виконує повноваження Генерального директора та/або директора, має такий же обсяг прав і обов'язків, та несе таку ж відповідальність що і Генеральний директор та/або директор. Наглядова рада має право у будь-який момент прийняти рішення про припинення повноважень Генерального директора та/або директора та розірвання з ним трудових відносин, а також трудового контракту, або рішення про відсторонення Генерального директора та/або директора. Таке рішення Наглядова рада має право прийняти незалежно від строку перебування обраної особи на посаді Генерального директора та/або директора. Повноваження особи, яка була обрана на посаду Генерального директора та/або директора, припиняються в момент прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень Генерального директора та/або директора, якщо інше не встановлено у відповідному рішенні Наглядової ради. Наслідком прийняття Наглядовою радою рішення про припинення повноважень Генерального директора є розірвання з ним трудового договору (контракту) та припинення трудових відносин із Товариством. Повноваження особи, обраної на посаду Генерального директора та/або директора припиняються достроково у разі:

- (1) Складання повноважень за особистою заявою особи, обраної на посаду

Генерального директора та/або директора, за умови письмового повідомлення про це Наглядової ради не менш ніж за 14 (чотирнадцять) днів, або в коротший строк за згодою Наглядової ради.

(2) Неможливості виконання особою обов'язків та здійснення повноважень Генерального директора та/або директора за станом здоров'я.

(3) В разі набрання законної сили вироку чи рішення суду, яким особу засуджено до покарання, що виключає можливість виконання нею обов'язків та здійснення повноважень Генерального директора та/або директора.

(4) В разі смерті, визнання недієздатним, обмежено дієздатним, безвісно відсутнім, померлим особи, яка була обрана на посаду Генерального директора та/або директора.

(5) На підставах додатково визначених у трудовому договорі (контракті) Товариства із особою, обраною на посаду Генерального директора та/або директора.

Призначення на посаду та звільнення з посади головного бухгалтера Товариства визначається вимогами трудового законодавства та Положенням про бухгалтерію, затвердженим Наказом АТ "Миколаївобленерго" від 08.11.2018 №954.

На посаду головного бухгалтера призначається особа, яка має повну вищу освіту відповідного напрямку підготовки (магістр, спеціаліст). Стаж бухгалтерської роботи за професіями керівників нижчого рівня: для магістра - не менше 2 років, спеціаліста - не менше 3 років. Призначення головного бухгалтера на посаду, його звільнення та переміщення здійснюється на підставі наказу Генерального директора АТ "Миколаївобленерго" за погодженням директора з економіки.

Пунктом 5.5. Контракту з Генеральним директором Товариства передбачено, що у разі розірвання контракту за ініціативою роботодавця відповідно до п. 5 ч.1 ст. 41 Кодексу законів про працю України Керівнику виплачується вихідна допомога у розмірі 6 місячних заробітних плат, якщо таке розірвання не зумовлене порушенням Керівником цього контракту. В договорах та контрактах з іншими посадовими особами АТ "Миколаївобленерго" додатково не передбачені умови про додаткові винагороди або компенсації, які мають бути виплачені посадовим особам емітента в разі їх звільнення.

9) повноваження посадових осіб емітента

Повноваження Наглядової ради та Дирекції Товариства визначені Статутом АТ "Миколаївобленерго", затвердженим Загальними зборами ПАТ "Миколаївобленерго" 19 квітня 2018 (Протокол Загальних зборів від 19.04.2018 №27). Текст Статуту Товариства доступний до перегляду на офіційному сайті Товариства за посиланням <https://www.energy.mk.ua/fm/data/ustavdoc/StatutAT-vid-19042018.pdf>.

Також, повноваження членів Наглядової ради визначені в договорах, умови яких, затверджені рішенням Загальних зборів ПАТ "МИКОЛАЇВОБЛЕНЕРГО", протокол № 26 від 13 квітня 2017.

Відповідно до умов договорів з членами Наглядової ради встановлено, що член Наглядової ради Товариства здійснює свої повноваження на підставі Статуту Товариства та положень Договору. До повноважень Члена Наглядової ради Товариства відноситься:

" забезпечення захисту прав акціонерів Товариства;
" забезпечення ефективного контролю за діяльністю Дирекції Товариства;
" вирішення питань, передбачених чинним законодавством, Статутом Товариства, а також переданих на вирішення Наглядової ради Товариства Загальними зборами акціонерів Товариства.

" Член Наглядової ради Товариства може здійснювати інші повноваження, вирішувати питання, віднесені чинним законодавством України до компетенції Наглядової ради, а також здійснювати інші функції, необхідні для захисту прав і інтересів акціонерів Товариства.

" При здійсненні своїх повноважень, Член Наглядової ради в своїй діяльності

керується Конституцією України, чинним законодавством України, Статутом Товариства, і Договором.

Член Наглядової ради Товариства має право:

" отримувати будь-яку інформацію (за виключенням інформації, доступ до якої обмежений чинним законодавством про державну таємницю), що стосуються діяльності Товариства, якщо така інформація потрібна для виконання функцій Члена Наглядової ради Товариства;

" для вироблення ефективних управлінських рішень, Член Наглядової ради Товариства може знайомитися з внутрішніми документами Товариства, отримувати їх копії, робити запити і отримувати в належному обсязі інформацію, прогнози, висновки органів управління Товариства, отримувати інформацію про поточну фінансово-господарську діяльність Товариства в обсязі, необхідному для виконання повноважень Члена Наглядової ради Товариства;

" вносити письмові пропозиції з формування плану роботи Наглядової ради, порядку денного засідань Наглядової ради;

" надавати у письмовій формі окремі думки на рішення Наглядової ради Товариства;

" ініціювати скликання засідання Наглядової ради Товариства, брати участь в засіданнях Наглядової ради Товариства, брати участь в підготовці, обговоренні і розгляді питань, включених до порядку денного засідань Наглядової ради Товариства, або питань, що виносяться на обговорення і розгляд на засіданнях Наглядової ради Товариства, вносити пропозиції, проекти рішень по питаннях, винесених на обговорення, а також, по яких приймаються рішення на засіданнях Наглядової ради Товариства;

" бути присутнім на засіданнях Дирекції з правом дорадчого голосу;

" вносити пропозиції, клопотання, зауваження, ставити питання, виступати та голосувати з питань порядку денного засідань Наглядової ради Товариства;

" виносити на розгляд Наглядової ради Товариства питання про зупинення дії рішення або розпорядження (наказу), прийнятих Дирекцією Товариства чи Генеральним Директором Товариства відповідно, якщо таке рішення або розпорядження (наказ) прийняті з порушенням норм чинного законодавства України чи Статуту Товариства, можуть заподіяти шкоду Товариству або суперечать меті діяльності Товариства, до прийняття відповідного рішення органом, яким було прийнято зупинене Наглядовою радою Товариства рішення або урегулювання такого питання у судовому порядку;

" Член Наглядової ради Товариства може бути обраним Головою Наглядової ради Товариства, Заступником Голови Наглядової ради Товариства або Секретарем Наглядової ради Товариства, а також бути відізнаним з вказаних посад за відповідним рішенням Наглядової ради Товариства;

" Член Наглядової ради Товариства не може бути одночасно членом Дирекції Товариства та/або Членом Ревізійної комісії (ревізором) Товариства;

" Член Наглядової ради Товариства може добровільно скласти свої повноваження члена Наглядової ради, попередивши про це Товариство письмово за два тижні до дати складання повноважень, а також в інших випадках, визначених Статутом Товариства;

" у випадках, передбачених Статутом Товариства, рішеннями Вищого органу Товариства, Договором отримувати справедливу винагороду за виконання повноважень Члена Наглядової ради Товариства;

" має інші права встановлені чинним законодавством України та Статутом Товариства.

Член Наглядової ради Товариства зобов'язаний:

" виконувати свої обов'язки особисто і не може передавати власні повноваження іншій особі;

" здійснювати свою діяльність добросовісно та розумно в інтересах Товариства;

" діяти в межах своїх повноважень, керуючись вимогами чинного законодавства України, рішеннями Вищого органу Товариства, Статуту Товариства, іншими внутрішніми документами Товариства та цим Договором;

" особисто бути присутнім на засіданнях Наглядової ради Товариства, за винятком випадків, передбачених Статутом, а також випадків, коли присутність Члена Наглядової ради Товариства неможлива з поважних причин;

" завчасно повідомляти Наглядову раду про неможливість своєї участі у засіданнях Наглядової ради Товариства;

" під час голосування з питань порядку денного засідань Наглядової ради Товариства приймати виважені рішення, для чого вивчати всю необхідну інформацію та матеріали, надані до засідання Наглядової ради Товариства;

" оцінювати ризики та несприятливі наслідки при прийнятті рішень, в тому числі при голосуванні з питань порядку денного засідань Наглядової ради Товариства;

" не розголошувати та не використовувати в особистих цілях або в інтересах третіх осіб конфіденційну, комерційну та/або службову інформацію Товариства, а також інформацію про діяльність Товариства, розголошення або використання якої може призвести до негативних наслідків у господарській діяльності Товариства, мати наслідком погіршення ділової репутації Товариства або суперечити інтересам Товариства, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством України;

" виконувати рішення прийняті Загальними зборами акціонерів Товариства та/або Наглядової ради Товариства.

Повноваження членів дирекції визначені додатково в Контрактах із Членами дирекції Товариства. Відповідно до умов контрактів встановлено, що для належного здійснення діяльності з управління (керівництва) Товариством, Член Дирекції має право:

" вимагати проведення засідань Дирекції, пропонувати питання, які повинні бути розглянуті під час засідань Дирекції, робити доповіді та виносити пропозиції, висловлювати зауваження до виступів та пропозицій інших членів Дирекції, вимагати внесення до протоколу Дирекції окремої думки;

" отримувати копії протоколів Дирекції, копії документів, що стали підставою для прийняття рішень Дирекцією, а також отримувати документи, які необхідні для формування позиції щодо питань, винесених на засідання Дирекції, та голосування по таких питаннях;

" запроваджувати планові показники та нормативи діяльності підрозділів Товариства, які підпорядковані Члену Дирекції, встановлювати вид та строки внутрішньої звітності, визначати відповідальність;

" видавати накази та розпорядження з питань, що стосуються діяльності підпорядкованих Члену Дирекції підрозділів, підписувати внутрішні документи Товариства, які необхідні або які сприятимуть належному функціонуванню підпорядкованих Члену Дирекції підрозділів, підписувати інші документи, повноваження на підписання яких делеговані Члену Дирекції Генеральним директором, Дирекцією, Наглядовою Радою або Загальними зборами акціонерів;

" виносити на розгляд Генерального директора пропозиції щодо встановлення чисельності підпорядкованих Члену Дирекції підрозділів, прийняття до них та звільнення з них працівників, укладення трудових договорів, застосування заохочень та стягнень;

" користуватися іншими правами, які передбачені або витікають зі змісту Статуту Товариства та/або цього Контракту і необхідні для повноцінного управління Товариством.

Член Дирекції зобов'язаний:

1. всіма своїми рішеннями та діями сприяти розвитку Товариства, збільшенню ним показників прибутковості та ефективності, нарощуванню темпів господарської діяльності, збереженню майна та забезпеченню матеріального благополуччя працівників Товариства;

2. виконувати свої функції у складі Дирекції, в тому числі виносити пропозиції та

голосувати за подані пропозиції, таким чином, щоб в результаті були прийняті рішення, які сприятимуть:

належному та своєчасному виконанню рішень Загальних зборів акціонерів та/або Наглядової ради, в тому числі досягненню показників, які встановлені для Дирекції та/або Товариства Загальними зборами або Наглядовою радою;

забезпеченню прибуткової діяльності Товариства, виконання фінансового плану, інвестиційної програми, ефективній реалізації (збуту) товарів, робіт та послуг, що виробляються, постачаються або надаються Товариством;

організації матеріально-технічного забезпечення діяльності Товариства, впровадженню нової техніки та сучасних технологій, нових прогресивних форм і методів господарювання, виконанню виробничих програм;

забезпеченню Товариства кваліфікованими кадрами, створенню для працівників нормальних, безпечних і сприятливих умов роботи, підвищенню рівня продуктивності праці;

дотриманню Товариством податкового та фінансового законодавства, інших вимог нормативних актів, що регулюють або стосуються діяльності Товариства, виконанню законних вимог контролюючих органів та органів, що здійснюють регулювання у сфері діяльності Товариства;

збереженню і ефективному використанню майна та прибутку Товариства, а також державного майна, що не ввійшло до статутного капіталу Товариства.

3. користуватися своїми повноваженнями виключно в інтересах Товариства та акціонерів Товариства;

4. на вимогу Загальних зборів акціонерів, Наглядової ради та/або Ревізійної комісії надавати їм звіт та інформацію про фінансовий та господарський стан Товариства, показники діяльності, рішення та дії Члена Дирекції, результати таких рішень або дій;

5. нести інші обов'язки, які передбачені або витікають зі змісту Статуту Товариства, Контракту та/або суті діяльності Члена Дирекції і пов'язані з повноцінним управлінням Товариством.

Повноваження Головного бухгалтера визначені додатково в Положенні про бухгалтерію, затвердженому Наказом АТ "Миколаївобленерго" від 08.11.2018 № 954. Відповідно до Положення Головний бухгалтер має право:

1. У разі виявлення незаконних дій посадових осіб (приписок, використання засобів не за призначенням та інших порушень і зловживань) доповідати про них директору з економіки.

2. Не приймати до виконання і оформлення документи по операціях, які не відповідають законодавству і встановленому порядку приймання, зберігання і витрачання грошових коштів, запасів, інших цінностей, а також без відповідного розпорядження Генерального директора Товариства або директорів за напрямком діяльності.

3. Вносити пропозиції керівництву Товариства про переміщення працівників бухгалтерії, їх заохочення за успішну роботу, а також про накладання дисциплінарних стягнень на працівників бухгалтерії, що порушують трудову дисципліну.

4. Давати згоду або відмовляти в ній по питаннях призначення, звільнення і переміщення працівників бухгалтерії.

5. Вносити пропозиції керівництву Товариства про притягнення до матеріальної і дисциплінарної відповідальності працівників Товариства за наслідками перевірок.

6. Вести листування з питань бухгалтерського обліку і звітності, а також інших питань, що входять в компетенцію бухгалтерії за узгодженням з директором з економіки.

7. За узгодженням з директором з економіки Товариства залучати експертів і фахівців в області бухгалтерського обліку для консультацій, підготовки висновків, рекомендацій і пропозицій.

Головний бухгалтер зобов'язаний:

1. здійснювати організаційне та технічне управління бухгалтерією безпосередньо та через своїх заступників;
2. здійснювати керівництво та контроль за роботою підлеглого персоналу;
3. забезпечувати виконання основних завдань та функцій бухгалтерії;
4. обов'язково дотримуватись Антикорупційної програми Товариства.

10) Висловлення думки аудитора (аудиторської фірми) щодо інформації, зазначеної у підпунктах 5-9 цього пункту, а також перевірки інформації, зазначеної в підпунктах 1-4 цього пункту

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. Ми не виявили таких фактів, які б необхідно було включити до звіту.

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 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 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.

11) Інформація, передбачена Законом України "Про фінансові послуги та державне регулювання ринку фінансових послуг" (для фінансових установ)

VIII. Інформація про осіб, що володіють 5 і більше відсотками акцій емітента

Найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код юридичної особи	Місцезнаходження	Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
Держава Україна в особі керуючого рах. ФДМУ	00032945	01133, -, Київська обл., - р-н, м. Київ, вул. Генерала Алмазова, 18/9	111 048 001	70	111 048 001	0
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "РІВНЕОБЛЕНЕРГО"	05424874	33013, -, Рівненська обл., - р-н, м. Рівне, вул. Князя Володимира, буд. 71,	14 267 260	8,993482	14 267 260	0
ТОВ "ВЕНЧУРНІ ІНВЕСТИЦІЙНІ ПРОЕКТИ" (Пайовий закритий недиверсифікований венчурний інвестиційний фонд "Міжрегіональний венчурний фонд")	32162871	01601, -, Київська обл., - р-н, м. Київ, провул. Госпітальний, 4-Б, оф.212	11 539 568	7,274059	11 539 568	0
Прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) фізичної особи			Кількість акцій (шт.)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за типами акцій	
					Прості іменні	Привілейовані іменні
-			0	0	0	0
Усього			136 854 829	86,267541	136 854 829	0

Х. Структура капіталу

Тип та/або клас акцій	Кількість акцій (шт.)	Номінальна вартість (грн)	Права та обов'язки	Наявність публічної пропозиції та/або допуску до торгів на фондовій біржі в частині включення до біржового реєстру
Проста бездокументарна	158 640 000	39 660 000,00	Акціонери, відповідно до Статуту Товариства мають право: Брати участь в управлінні Товариством у порядку та у спосіб, передбаченому цим Статутом та чинним законодавством. Брати участь у розподілі прибутку Товариства та одержувати його частку (дивіденди) у разі оголошення їх виплати та їх виплати в порядку, строки і способом, передбаченим законодавством та цим Статутом. Бути обраними до органів Товариства, крім випадків передбачених законом, та брати участь у діяльності органів Товариства. Отримувати інформацію та документи щодо господарської діяльності Товариства в обсязі і в порядку, визначених законодавством України та цим Статутом. Отримувати інформацію щодо особи, на яку покладено обов'язок із складання переліку акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах, її місцезнаходження та режим роботи. У випадках та порядку, визначеному законодавством України, придбавати додатково розміщені акції Товариства пропорційно частці належних їм акцій у загальній кількості акцій Товариства. У разі емісії Товариством (шляхом приватного розміщення) додаткових акцій, користуватися переважним правом на придбання додатково розміщуваних акцій у процесі емісії Товариством акцій (крім випадку прийняття Загальними зборами рішення про невикористання такого права) у порядку, встановленому законодавством. Уповноважувати третіх осіб на здійснення всіх або частини прав, які надаються акціями Товариства. Вносити пропозиції на розгляд Загальних	Публічна пропозиція не здійснювалась, акції Товариства не включені до біржового реєстру фондової біржі.

			зборів та інших органів Товариства. У разі ліквідації Товариства отримувати частину майна Товариства або вартість частини майна Товариства, у пропорційній частці належних акціонеру простих акцій у загальній кількості простих акцій. Продавати акції Товариства в разі прийняття Загальними зборами рішення про викуп Товариством розміщених ним акцій. Вимагати здійснення обов'язкового викупу Товариством належних йому голосуючих акцій у встановлених цим Статутом та чинним законодавством випадках. У випадках порушення прав, наданих акціонерам чинним законодавством та цим Статутом, здійснювати їх захист. Продавати чи іншим чином відчужувати належні їм акції без згоди інших акціонерів Товариства. Акціонери Товариства зобов'язані: - дотримуватися статуту, інших внутрішніх документів акціонерного товариства; - виконувати рішення загальних зборів, інших органів товариства; - не розголошувати комерційну таємницю та конфіденційну інформацію про діяльність товариства.	
Примітки:				
-				

XI. Відомості про цінні папери емітента
1. Інформація про випуски акцій емітента

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного папера	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість (грн)	Кількість акцій (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
16.07.2010	546/1-10	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000080899	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	0,25	158 640 000	39 660 000	100
Опис	Цінні папери Товариства не перебувають у лістингу.								

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

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Міжнародний ідентифікаційний номер	Кількість акцій у випуску (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Загальна кількість голосуючих акцій (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено (шт.)	Кількість голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі (шт.)
1	2	3	4	5	6	7	8
16.07.2010	546/1-10	UA4000080899	158 640 000	39 660 000	157 853 235	0	0
Опис:							
Дані стосовно кількості голосуючих акцій, права голосу за якими обмежено та кількості голосуючих акцій, права голосу за якими за результатами обмеження таких прав передано іншій особі у Товариства відсутні.							

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

Інформація про виплату дивідендів	За результатами звітного періоду		У звітному періоді	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	0	0	11 918 600	0
Нараховані дивіденди на одну акцію, грн.	0	0	0,075	0
Сума виплачених/перерахованих дивідендів, грн.	0	0	11 354 705,83	0
Дата прийняття уповноваженим органом акціонерного товариства рішення про встановлення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів			08.04.2019	
Дата складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів			29.05.2019	
Спосіб виплати дивідендів			через депозитарну систему та безпосередньо акціонерам	-
Дата (дати) перерахування дивідендів через депозитарну систему із зазначенням сум (грн) перерахованих дивідендів на відповідну дату			29.10.2019, 3 007 457,12	
Дата (дати) перерахування/відправлення дивідендів безпосередньо акціонерам із зазначенням сум (грн) перерахованих/відправлених дивідендів на відповідну дату			24.06.2019, 2 716,16 26.06.2019, 0,01 26.11.2019, 1 511,85	
Опис	У звітному періоді дивіденди виплачувалися за 2015 рік у сумі 3 007 457,12 грн, та за 2018 рік у сумі 8 347 248,71 грн. Дивіденди за 2018 рік у сумі 3 565 283,34 виплачені акціонерам через Національний депозитарій 03.03.2020			

XIII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

1. Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн)		Орендовані основні засоби (тис. грн)		Основні засоби, усього (тис. грн)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	915 596	1 085 92	2 776	2 310	918 362	1 088 23

		0				0
будівлі та споруди	600 813	665 111	2 298	1 932	603 111	666 943
машини та обладнання	298 248	404 870	207	207	298 455	405 077
транспортні засоби	10 420	9 005	271	271	10 691	9 276
земельні ділянки	29	29	0	0	29	29
інші	6 086	6 905	0	0	6 086	6 905
2. Невиробничого призначення:	2 524	3 080	0	0	2 524	3 080
будівлі та споруди	2 376	2 990	0	0	2 376	2 990
машини та обладнання	118	0	0	0	118	0
транспортні засоби	30	0	0	0	30	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	0	90	0	0	0	90
Усього	915 344	1 089 000	2 776	2 310	918 120	1 091 310
Опис	Строки та умови користування основними засобами визначаються згідно з Положенням "Про облікову політику" АТ "Миколаївобленерго", затвердженим наказом від 26.05.2014 № 459 (зі змінами). Первісна вартість основних засобів станом на 31.12.2019 складає 2 256 681 тис. грн., ступінь зносу 51,74%, сума нарахованого зносу за 2018 рік складає 62 611 тис. грн. Коефіцієнт ефективності використання основних фондів (фондовіддача = чистий дохід (виручка) від реалізації продукції / залишкова сума основних засобів) дорівнює 1,23. Збільшення балансової вартості основних засобів відбулось за рахунок введення в експлуатацію нових основних засобів, а також реконструкції та модернізації основних засобів, які станом на 01.01.2019 знаходились в експлуатації. Обмеження щодо використання власних основних засобів відсутні.					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника		За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис.грн)		357 911	339 389
Статутний капітал (тис.грн)		39 660	39 660
Скоригований статутний капітал (тис.грн)		39 660	39 660
Опис	Розрахункова вартість чистих активів складає: за звітний період $1\,390\,696 - 1\,032\,785 = 357\,911$ тис. грн.; за попередній період $1\,234\,021 - 894\,632 = 339\,389$ тис. грн.		
Висновок	Вартість чистих активів відповідає вимогам законодавства		

3. Інформація про зобов'язання та забезпечення емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	68 000	X	X
у тому числі:				
Кредит банку	21.11.2018	68 000	21	04.11.2019
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				

за облігаціями (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
-		0	0	
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
-		0	0	
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за вексями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами) (за кожним видом):	X	0	X	X
-		0	0	
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
-		0	X	
Податкові зобов'язання	X	11 753	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання та забезпечення	X	953 032	X	X
Усього зобов'язань та забезпечень	X	1 032 785	X	X
Опис	Зобов'язання та забезпечення станом на 31.12.2021 року - 1032785 тис. грн.			

4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів продукції

№ з/п	Основні види продукції	Обсяг виробництва			Обсяг реалізованої продукції		
		у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї виробленої продукції	у натуральній формі (фізична одиниця виміру)	у грошовій формі (тис.грн)	у відсотках до всієї реалізованої продукції
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Розподілення електроенергії (корисний відпуск)	0	0	0	2 565 161 тис. кВт. * год.	1236977	92,4
2	Приєднання споживачів до електромереж	0	0	0	X	101478	92,4

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Витрати на оплату праці та відрахування на соціальні заходи	43,7
2	Вартість купованої електроенергії для технологічних витрат та врегулювання небалансів електроенергії	34,6

6. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "ПКФ УКРАЇНА"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	34619277
Місцезнаходження	01030, Україна, Київська обл., - р-н, м. Київ, вул. Б.Хмельницького, 52 літ. Б, 4й поверх
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	3886
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	26.10.2006
Міжміський код та телефон	(044) 501-25-31
Факс	(044) 501-25-31
Вид діяльності	Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту; консультування з питань оподаткування
Опис	Послуги, що надаються: 1. Виконання аудиту окремої фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31.12.2018; 2. Виконання аудиту консолідованої фінансової звітності Товариства за рік, що закінчився 31.12.2018.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Ідентифікаційний код юридичної особи	30370711
Місцезнаходження	04107, Україна, Київська обл., - р-н, м. Київ, вул. Тропініна, 7-г
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	A01 № 795373
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Шевченківська районна в місті Києві державна адміністрація
Дата видачі ліцензії або іншого документа	17.05.1999
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-04
Факс	(044) 482-52-04
Вид діяльності	Депозитарна діяльність

Опис	До 12 жовтня 2013 року Національний депозитарій України здійснював професійну діяльність на фондовому ринку на підставі виданих Державною комісією з цінних паперів та фондового ринку ліцензії на здійснення депозитарної діяльності депозитарію цінних паперів строком на десять років та ліцензії на здійснення розрахунково-клірингової діяльності строком на десять років. 12 жовтня 2013 року набрав чинності Закон України "Про депозитарну систему України" (далі - Закон). Відповідно до частини 2 статті 9 Закону Центральний депозитарій - юридична особа, що функціонує у формі публічного акціонерного товариства відповідно до Закону України "Про акціонерні товариства" з урахуванням особливостей, установлених цим Законом. Акціонерне товариство набуває статусу Центрального депозитарію з дня реєстрації Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку в установленому порядку Правил Центрального депозитарію. 1 жовтня 2013 року Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку було зареєстровано подані Публічним акціонерним товариством "Національний депозитарій України" Правила Центрального депозитарію цінних паперів (рішення Комісії від 01.10.2013 №2092). Центральний депозитарій забезпечує формування та функціонування системи депозитарного обліку цінних паперів. Центральний депозитарій веде депозитарний облік всіх емісійних цінних паперів, крім тих, облік яких веде Національний банк України відповідно до компетенції, визначеної цим Законом. Загальний порядок надання Центральним депозитарієм послуг, пов'язаних із провадженням депозитарної діяльності, проведенням ним операцій у системі депозитарного обліку, здійснення Центральним депозитарієм контролю за депозитарними установами визначаються Правилами ЦД.
--------------------	--

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "УПР-ФІНАНС"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	36980202
Місцезнаходження	03143, Україна, Київська обл., - р-н, м. Київ, вул. Метрологічна, 14-б, оф. 405
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №263297
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	10.09.2013
Міжміський код та телефон	(044) 362-79-73
Факс	(044) 248-79-87
Вид діяльності	Депозитарна діяльність
Опис	Послуги, що надаються: 1. Відкриття та ведення рахунків у цінних паперах, зарахування на них цінних паперів емітента. 2. Внесення змін до інформації про власника акцій відповідно до умов договору.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Рейтингове агентство "Стандарт-Рейтинг"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Ідентифікаційний код юридичної особи	37413337
Місцезнаходження	04071, Україна, Київська обл., - р-н, м. Київ, вул. Верхній Вал, 4-А, Літера А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	8
Найменування державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	10.04.2012
Міжміський код та телефон	(044) 383-59-64
Факс	(044) 383-27-50
Вид діяльності	надання рейтингових послуг
Опис	Перелік рейтингових послуг: 1. Проведення процедури визначення рейтингу емітента. 2. Підготовка оновленого рейтингового висновку та ознайомлення з ним емітента. 3. Підготовка рейтингового повідомлення та ознайомлення з ним емітента. 4. Періодичне (один раз у півріччя) підтвердження/оновлення рейтингу впродовж 12 місяців.

XIV. Інформація про вчинення значних правочинів або правочинів, щодо вчинення яких є заінтересованість (далі - правочинів із заінтересованістю), або про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів та відомості про осіб, заінтересованих у вчиненні товариством правочинів із заінтересованістю, та обставини, існування яких створює заінтересованість

Інформація про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Гранична сукупна вартість правочинів (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис.грн)	Співвідношення граничної сукупної вартості правочинів до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)	Предмет правочину	Дата розміщення інформації про прийняття рішення щодо попереднього надання згоди на вчинення значних правочинів в загальнодоступній інформаційній базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	URL-адреса сторінки власного веб-сайту товариства, на якій розміщена інформація про прийняття рішення щодо попереднього надання згоди на вчинення значних правочинів
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	14.05.2019	Наглядова рада	123 621	1 236 210	10	1. Порука з метою здійснення розрахунків за	16.05.2019	https://www.energy.m.k.ua/index.php/akcioner-menu/osob-inf-

						послуги, надані Товариством, з розподілу електричної енергії, одним споживачем за іншого; 2. Поруча з оплати послуг, наданих Товариством, з компенсації перетікання реактивної електричної енергії, одним споживачем за іншого.		menu/2019-rik.html
--	--	--	--	--	--	--	--	--------------------

Опис:

Відповідно до п. 20.2. Статуту Товариства, Наглядова рада має право прийняти рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів, надання згоди на вчинення яких відноситься до компетенції Наглядової ради, які можуть вчинятися Товариством протягом не більш як одного року з дати прийняття такого рішення, із зазначенням характеру правочинів та їх граничної сукупної вартості. Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину, згідно з п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори поручки, гарантії.

Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 14.05.2019 (протокол № 44) попередньо надано згоду виконавчому органу Товариства, без отримання на це згоди Наглядової ради Товариства, протягом одного року з дати прийняття такого рішення, в межах граничної сукупної вартості правочину, що не перевищує 10 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства, вчиняти такі правочини:

-укладення договорів поручки з метою здійснення розрахунків за послуги, надані Товариством, з розподілу електричної енергії, одним споживачем за іншого;

-укладення договорів поручки з оплати послуг, наданих Товариством, з компенсації перетікання реактивної електричної енергії, одним споживачем за іншого.

На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення, присутні 7 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 5 осіб, "Проти" - 2 особи.

Інформація про вчинення значних правочинів

№ з/п	Дата прийняття рішення	Найменування уповноваженого органу, що прийняв рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис.грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис.грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової	Предмет правочину	Дата вчинення правочину	Дата розміщення інформації про прийняття рішення щодо надання згоди на вчинення значних правочинів в	URL-адреса сторінки власного веб-сайту товариства, на якій розміщена інформація про прийняття рішення щодо надання згоди на вчинення
-------	------------------------	--	---	---	---	-------------------	-------------------------	--	--

					звітності (у відсотках)			загальнодоступний інформаційний базі даних Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	значних правочинів
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	17.01.2019	Наглядова рада	0,39688	1 164 060	0,00003	Договір оренди нерухомого майна (оренда приміщення).	01.12.2018	18.01.2019	https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_23_01_2019.pdf
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна або основних засобів Товариства. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 17.01.2019 (протокол № 33) надано згоду на вчинення значного правочину, а саме: на укладення Додаткової угоди № 5 до Договору оренди приміщення б/н від 01.04.2011, укладеного між Товариством та ФОП Леликом Володимиром Романовичем, щодо продовження строку дії Договору оренди приміщення до 31.12.2019. Згідно з цією Додатковою угодою встановлено, що Сторони дійшли згоди продовжити строк дії Договору на 1 рік, виклавши пункт 11.1 розділу 11 Договору у наступній редакції: "11.1. Цей Договір діє з моменту його укладання (підписання Сторонами та скріплення їх печатками) до 31.12.2019". Інші положення Договору, які не порушені цією Додатковою угодою, залишаються незмінними і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання. Орендна плата за перший місяць оренди становить 396.88 грн. Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину становить 0.39688 тис. грн. Вартість активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності 1164060 тис. грн. Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності 0.000034%. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення присутні 5 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 5 осіб, "Проти" - 0 осіб. Адреса сторінки власного веб-сайту, на якій розміщений протокол засідання Наглядової ради, на якому прийняте рішення: https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/KabAkcjoner/protokolnagladovarada/18-19/protokol33-17012019.pdf .									
2	17.01.2019	Наглядова рада	1,2	1 164 060	0,0001	Договір оренди	01.12.2018	18.01.2019	https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/

						нерухомого майна (оренда приміщення).			zvitPravochyniv_23_01_2019.pdf
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна або основних засобів Товариства. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 17.01.2019 (протокол № 33) надано згоду на вчинення значного правочину, а саме: на укладення Додаткової угоди № 6 до Договору оренди приміщення б/н від 16.02.2011, укладеного між Товариством та ФОП Друца Юлією Василівною щодо продовження строку дії Договору оренди приміщення до 15.12.2019. Згідно з цією Додатковою угодою встановлено, що Сторони дійшли згоди продовжити строк дії Договору на 1 рік, виклавши пункт 11.1 розділу 11 Договору у наступній редакції: "Цей Договір діє з моменту його підписання та скріплення печатками Сторін (у разі наявності) і діє до 15.12.2019". Інші положення Договору, які не порушені цією Додатковою угодою, залишаються незмінними і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання. Орендна плата за місяць оренди становить 1200,00 грн. Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину становить 1.2 тис. грн. Вартість активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності 1164060 тис. грн. Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності 0.000103%. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення присутні 5 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 5 осіб, "Проти" - 0 осіб. Адреса сторінки власного веб-сайту, на якій розміщений протокол засідання Наглядової ради, на якому прийняте рішення: https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/KabAkcioner/protokolnagladovarada/18-19/protokol33-17012019.pdf .									
3	20.02.2019	Наглядова рада	30 000	1 164 060	2,577	Кредитний договір (кредит)	21.02.2019	21.02.2019	https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_21_02_2019.pdf
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради відноситься прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту Товариства визначено, що незалежно від вартості значними правочинами є кредитні договори. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 20.02.2019 (Протокол № 36) надано згоду на вчинення значного правочину, а саме: укладення Товариством Кредитного договору з ПАТ "Банк Восток" на відкриття відновлюваної кредитної лінії з максимальним лімітом 30000000,00 (тридцять мільйонів) гривень, строком на три місяці з моменту підписання договору та відсотковою ставкою за користування кредитними коштами у розмірі 21 % річних. Предмет договору: Банк відповідно до умов цього Договору зобов'язується надати Позичальнику грошові кошти (Кредит) шляхом відкриття відкритої відновлюваної кредитної лінії з максимальним лімітом 30000000 (Тридцять мільйонів) гривень, а Позичальник зобов'язується сплатити за користування Кредитом проценти та повернути Кредит у порядку і в строки, визначені цим Договором. Проценти за користування Кредитом згідно цього Договору нараховуються за ставкою 21% (Двадцять один відсоток) річних. Процентна ставка за цим Договором є фіксованою. У разі настання терміну повернення Кредиту відповідно до умов цього Договору, на прострочену заборгованість продовжують нараховуватися проценти за ставкою 21% (Двадцять один відсоток) річних. Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину становить 30000 тис. грн. Вартість активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності 1164060 тис. грн. Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності 2.577 %. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення присутні 7 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 7 осіб, "Проти" - 0 осіб. Адреса сторінки власного веб-сайту, на якій розміщений протокол засідання Наглядової ради, на якому прийняте рішення: https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/KabAkcioner/protokolnagladovarada/18-19/protokol36-20022019.pdf									
4	18.03.2019	Наглядова рада	135,08	1 236 210	0,0109	Договір оренди нерухомого	25.01.2019	19.03.2019	https://www.energy.mk.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_19_03_2019.pdf

						майна (оренда нежитлових приміщень).			03_2019.pdf
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна або основних засобів Товариства. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 18.03.2019 (протокол № 38) схвалено вчинення значного правочину у розумінні статті 72 Закону України "Про акціонерні товариства", а саме: укладення Договору № 2-1 про внесення змін до договору оренди державного нерухомого майна від 01.11.2000 № РОФ-85 (нова редакція від 31.01.2013), укладеного між регіональним відділенням Фонду державного майна України по Миколаївській області та Товариством, яким продовжується строк дії договору оренди до 24.12.2021 за умови його вчинення та виконання з наслідками, передбаченими статтею 72 Закону України "Про акціонерні товариства". Предмет Договору: Внести зміни до п. 1.1 розділу 1, п. 3.1 розділу 3 та п. 10.1 розділу 10 Договору оренди від 01.11.2000 №РОФ-85 (нова редакція від 31.01.2013), у зв'язку з чим викласти їх у наступній редакції: "1.1. ОРЕНДОДАВЕЦЬ передає, а ОРЕНДАР приймає в строкове платне користування державне нерухоме майно: нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту одноповерхової житлової будівлі площею 14,3 м2, розташоване за адресою: Миколаївська обл., Доманівський р-н., с.Маринівка, вул. Воровського, 11а, вартість якого складає 17539 грн. (сімнадцять тисяч п'ятсот тридцять дев'ять грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту одноповерхової житлової будівлі площею 10,9 м2, розташоване за адресою: Миколаївська обл., Єланецький р-н., с. Куйбишевка, вул. Степова, 32, вартість якою складає 13949 грн. (тринадцять тисяч дев'ятсот сорок дев'ять грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту одноповерхової житлової будівлі площею 10,4 м2 , розташоване за адресою: Миколаївська обл., Арбузинський р-н., с. Благодатне, вартість якого складає 12757 грн. (дванадцять тисяч сімсот п'ятдесят сім грн.); нежитлові вбудовані приміщення лінійного посту двоповерхової житлової будівлі загальною площею 27,4 м2 розташовані за адресою: Миколаївська обл., Первомайський р-н , с. Лиса Гора, вартість яких складає 22334 грн (двадцять дві тисячі триста тридцять чотири грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту одноповерхової житлової будівлі площею 8,7 м2, розташоване за адресою: Миколаївська обл., Казанківський р-н., с. Троїцько-Сафонове., вул. Ювілейна, 1, вартість якого складає 11230 грн. (одинадцять тисяч двісті тридцять грн.); нежитлові вбудовані приміщення лінійного посту одноповерхової житлової будівлі загальною площею 48,4 м2, розташовані за адресою: Миколаївська обл., Казанківський р-н., с. Володимирівка, вул. Лікарняна, 42, вартість яких складає 57271 грн. (п'ятдесят сім тисяч двісті сімдесят одна грн.) (далі - Майно), згідно з планами розміщення орендованого майна. Загальна площа державного майна, що передається в оренду складає 120,1 м2, знаходиться на балансі АТ "Миколаївобленерго", загальна вартість якого визначена згідно з висновками про вартість на 30.11.2018 і становить за незалежною оцінкою 135080 грн. (сто тридцять п'ять тисяч вісімдесят грн.) без ПДВ. Орендна плата визначена на підставі "Методики розрахунку орендної плати за державне майно та пропорції її розподілу", затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 04.10.95 № 786, зі змінами та доповненнями до неї і становить без ПДВ за перший місяць оренди (грудень 2018) 1702,01 грн. (одна тисяча сімсот дві грн. 01 коп). Цей Договір укладено строком на 2 роки 364 дні, що діє з 26.12.2018 р. до 24.12.2021 р. включно." На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення присутні 7 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 7 осіб, "Проти" - 0 осіб. Дата реєстрації емітентом електронного документа, що містить повідомлення: 19.03.2019. Вихідний реєстраційний номер електронного документа, що містить повідомлення: 01/26-1677. Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку особи, яка проводить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку: Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", ідентифікаційний код 21676262, країна реєстрації Україна, номер свідоцтва DR/00002/ARM.									
5	18.03.2019	Наглядова рада	126,014	1 236 210	0,0102	Договір оренди нерухомого майна (оренда нежитлових приміщень).	25.01.2019	19.03.2019	https://www.energy.m.k.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_19_03_2019.pdf

Опис:									
Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 18.03.2019 (протокол № 38) схвалено вчинення значного правочину у розумінні статті 72 Закону України "Про акціонерні товариства", а саме: укладення Договору № 2 про внесення змін до договору оренди державного нерухомого майна від 05.05.2004 № РОФ-212 (нова редакція від 31.01.2013), укладеного між регіональним відділенням Фонду державного майна України по Миколаївській області та Товариством, яким продовжується строк дії договору оренди до 27.11.2021 за умови його вчинення та виконання з наслідками, передбаченими статтею 72 Закону України "Про акціонерні товариства". Предмет Договору: 1. Внести зміни до п. 1.1 розділу 1, п. 3.1 розділу 3 та п. 10.1 розділу 10 Договору оренди від 05.05.2004 № РОФ-212 (нова редакція від 31.01.2013), узв'язку з чим викласти їх у наступній редакції: " 1.1. ОРЕНДОДАВЕЦЬ передає, а ОРЕНДАР приймає в строкове платне користування державне нерухоме майно: нежитлове прибудоване приміщення лінійного посту колишньої одноповерхової житлової будівлі площею 8,8 м² , розташоване за адресою: Миколаївська обл., Доманівський р-н., с. Мостове, вул. Польова, 1, вартість якого складає 10876 грн. (десять тисяч вісімсот сімдесят шість грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту колишньої одноповерхової житлової будівлі площею 9,72 м², розташоване за адресою: Миколаївська обл. Арбузинський р-н., ст. Кавуни, вул. Т.Г. Шевченка, 21, вартість якого складає 12302 грн. (дванадцять тисяч триста дві грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту колишньої одноповерхової житлової будівлі площею 15,2 м², розташоване за адресою: Миколаївська обл., Братський р-н., с. Людмилівка. вул. Елеваторна, 1, вартість яких складає 19118 грн. (дев'ятнадцять тисяч сто вісімнадцять грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту колишньої одноповерхової житлової будівлі площею 15,2 м², розташоване за адресою: Миколаївська обл., Братський р-н., с. Ганнівка, вул. Степова, 1, вартість яких складає 19118 грн. (дев'ятнадцять тисяч сто вісімнадцять грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту колишньої одноповерхової житлової будівлі площею 11,4 м², розташоване за адресою: Миколаївська обл., Єланецький р-н., с. Возіятське, вул. Степова, 1, вартість яких складає 14588 грн. (чотирнадцять тисяч п'ятсот вісімдесят вісім грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту колишньої одноповерхової житлової будівлі площею 9,2 м², розташоване за адресою: Миколаївська обл., Первомайський р-н., с. Генівка, вартість якого складає 8612 грн. (вісім тисяч шістьсот дванадцять грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту колишньої одноповерхової житлової будівлі площею 17,2 м², розташоване за адресою: Миколаївська обл., Первомайський р-н., с. Софіївка, вартість якого складає 16101 грн. (шістнадцять тисяч сто одна грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту колишньої одноповерхової житлової будівлі площею 12,6 м², розташоване за адресою: Миколаївська обл., Первомайський р-н., с. Кінецьпіль, вул. Джерельна, 1, вартість якого складає 10801 грн. (десять тисяч вісімсот одна грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту одноповерхової будівлі підстанції ОПУ площею 7,44 м², розташоване за адресою: Миколаївська обл., м. Первомайськ, вул. Миколаївська, 2, вартість якого складає 8362 грн. (вісім тисяч триста шістьдесят дві грн.); нежитлове вбудоване приміщення лінійного посту одноповерхової будівлі підстанції ОПУ площею 5,46 м², розташоване за адресою: Миколаївська обл., м. Первомайськ, вул. Декабристів, 47, вартість якого складає 6136 грн. (шість тисяч сто тридцять шість грн.); далі - Майно), згідно з планами розміщення орендованого майна. Загальна площа державного майна, що передається в оренду складає 112,22 м² , знаходиться на балансі АТ "Миколаївобленерго", загальна вартість якого визначена згідно з висновками про вартість на 30.11.2018 і становить за незалежною оцінкою 126014 грн. (сто двадцять шість тисяч чотирнадцять грн.) без ПДВ. Орендна плата визначена на підставі "Методики розрахунку орендної плати за державне майно та пропорції її розподілу", затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 04.10.95 № 786, зі змінами та доповненнями до неї і становить без ПДВ за перший місяць оренди (листопад 2018) 1575,18 грн. (одна тисяча п'ятсот сімдесят п'ять грн. 13 коп). Цей Договір укладено строком на 2 роки 364 дні, що діє з 29.11.2018р. до 27.11.2021 р. включно." На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення присутні 7 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 7 осіб, "Проти" - 0 осіб. Дата реєстрації емітентом електронного документа, що містить повідомлення: 19.03.2019. Вихідний реєстраційний номер електронного документа, що містить повідомлення: 01/26-1677 . Найменування, ідентифікаційний код юридичної особи, країна реєстрації юридичної особи та номер свідоцтва про включення до Реєстру осіб, уповноважених надавати інформаційні послуги на фондовому ринку особи, яка проводить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку: Державна установа "Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України", ідентифікаційний код 21676262, країна реєстрації Україна, номер свідоцтва DR/00002/ARM.									
6	01.04.2019	Наглядова рада	32,451	1 236 210	0,00262	Договір оренди рухомого майна (оренда рухомого майна).	11.03.2019	02.04.2019	https://www.energy.m.k.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_01_04_2019.pdf

Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори оренди земельних ділянок та іншого нерухомого майна або основних засобів Товариства. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 01.04.2019 (протокол № 40) схвалено вчинення значного правочину у розумінні статті 72 Закону України "Про акціонерні товариства", а саме: укладення Договору оренди рухомого майна № 1 від 11.03.2019, укладеного Товариством з ТОВ "Миколаївська електропостачальна компанія", за умови його вчинення та виконання з наслідками, передбаченими статтею 72 Закону України "Про акціонерні товариства". Предмет Договору наступний: Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне користування рухоме майно (Об'єкт оренди), яке перебуває на балансі Орендодавця. Об'єкт оренди передається в оренду з метою використання у господарській діяльності Орендаря. Передача майна в оренду здійснюється за актом приймання-передачі Об'єкта оренди (Додаток № 3 до цього Договору), в якому зазначається стан майна, що орендується, та інші відомості за узгодженням сторін. До складу Об'єкта оренди входить рухоме майно, що зазначене у Переліку рухомого майна переданого в оренду (Додаток № 2 до цього Договору). Орендна плата за перший місяць оренди (січень 2019) становить: 27 042,50 грн. (двадцять сім тисяч сорок дві грн. 50 коп.), окрім того ПДВ 5 408,50 грн. (п'ять тисяч чотириста вісім грн. 50 коп.), а всього 32 451,00 грн. (тридцять дві тисячі чотириста п'ятдесят одна грн. 00 коп.) з ПДВ, відповідно до розрахунку орендної плати наведеного у Додатку № 1, що є невід'ємною частиною Договору. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання Сторонами та скріплення печатками (у разі їх наявності) та погодження його Наглядовою радою Орендодавця і діє до 31.12.2021. Відповідно до ч.3 ст. 631 Цивільного кодексу України Сторони дійшли згоди, що умови цього Договору застосовуються до відносин, які виникли з 01.01.2019. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення, присутні 7 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 7 осіб, "Проти" - 0 осіб.									
7	08.04.2019	Загальні збори	300 000	1 236 210	24,26772	Договір про проведення заміни сторони у зобов'язанні (відступлення права вимоги).		10.04.2019	https://www.energy.m k.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_09_04_2019_1.pdf
Опис:									
08.04.2019 річними Загальними зборами акціонерів прийнято рішення про надання згоди на вчинення значного правочину, а саме: за умови набрання чинності Законом України "Про особливості погашення заборгованості, що утворилася на оптовому ринку електричної енергії", надати згоду на укладення договору про проведення заміни сторони у зобов'язанні (відступлення права вимоги) між учасниками процедури погашення заборгованості, після запровадження нового ринку електричної енергії, яка виникла перед державним підприємством "Енергоринок" у Товариства за минулі роки та станом на 30.06.2019, граничною сукупною вартістю, що не перевищує 300 млн. грн. Загальна кількість голосуючих акцій: 157853235 шт., кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у загальних зборах: 111426535 шт., кількість голосуючих акцій, які проголосували "ЗА" - 111048001 шт., кількість голосуючих акцій, які проголосували "ПРОТИ" - 208123 шт. , кількість голосуючих акцій, які проголосували "УТРИМАВСЯ"- 100000 шт. У зв'язку з тим, що закон не набрав чинності, правочин не був вчинений.									
8	12.04.2019	Наглядова рада	60	1 236 210	0,00485	Договір надання аудиторських послуг	21.03.2019	16.04.2019	https://www.energy.m k.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_15_04_2019.pdf

						(аудиторські послуги).			
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(21) Статуту АТ "Миколаївобленерго" визначено, що до виключної компетенції Наглядової ради належить питання обрання аудитора (аудиторської фірми) Товариства для проведення аудиторської перевірки за результатами поточного та/або минулого (минулих) року (років) та визначення умов договору, що укладатиметься з таким аудитором (аудиторською фірмою), встановлення розміру оплати його (її) послуг. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 12.04.2019 (протокол № 41) схвалено вчинення значного правочину у розумінні статті 72 Закону України "Про акціонерні товариства", а саме: укладення договору про надання аудиторських послуг від 21.03.2019 № 55 з аудиту консолідованої фінансової звітності Товариства, підготовленої відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності, станом на 31.12.2018 та за рік, що закінчився на зазначену дату, встановивши розмір оплати його послуг - 60 тис. грн з ПДВ, за умови його вчинення та виконання з наслідками, передбаченими статтею 72 Закону України "Про акціонерні товариства". Предмет Договору: за цим договором виконавець зобов'язується за завданням замовника надати, а замовник зобов'язується оплатити аудиторські послуги з аудиту консолідованої фінансової звітності замовника, підготовленої відповідно до вимог Міжнародних стандартів фінансової звітності (далі - МСФЗ), станом на 31 грудня 2018 року та за рік, що закінчився на зазначену дату (код ДК 021-2015: 79210000-9 - аудиторські послуги). Вартість Аудиторських послуг за Договором становить 60 000,00 (Шістдесят тисяч) гривень, в тому числі 20% ПДВ у сумі 10 000,00 (Десять тисяч) гривень. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення присутні 7 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 7 осіб, "Проти" - 0 осіб.									
9	25.04.2019	Наглядова рада	25	1 236 210	0,00202	Договору на проведення незалежної оцінки вартості однієї акції Товариства (оцінка вартості 1 акції Товариства).	12.04.2019	26.04.2019	https://www.energy.m.k.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_25_04_2019.pdf
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(31) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради відноситься прийняття рішення про обрання оцінювача майна Товариства та затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг. Стаття 72 Закону передбачає, що подальше схвалення правочину товариством у порядку, встановленому для прийняття рішення про надання згоди на його вчинення, створює, змінює, припиняє цивільні права та обов'язки акціонерного товариства з моменту вчинення цього правочину. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 25.04.2019 (протокол № 43) схвалено вчинення значного правочину у розумінні статті 72 Закону України "Про акціонерні товариства", а саме: укладення договору на проведення незалежної оцінки вартості однієї акції Товариства від 12.04.2019 № 1 з ТОВ "Північно-східна консалтингова група", встановивши розмір оплати його послуг - 25000 грн (ПДВ не передбачений), за умови його вчинення та виконання з наслідками, передбаченими статтею 72 Закону України "Про акціонерні товариства". Предмет Договору: Замовник доручає, а Оцінювач приймає на себе обов'язки по проведенню незалежної оцінки вартості 1 акції Акціонерного товариства "Миколаївобленерго". Мета оцінки: визначення ринкової вартості акцій на виконання вимог ст. 69 Закону України "Про акціонерні товариства". Вид вартості майна, що підлягає визначенню: ринкова вартість. Вартість майна, за результатами проведеної оцінки, визначається без ПДВ. Строк виконання послуг за Договором - протягом 30 днів з моменту підписання Договору. Вартість послуг визначається у розмірі 25 000,00 грн (двадцять п'ять тисяч гривень 00 копійок), ПДВ не передбачений. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення присутні 5 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини									

членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 5 осіб, "Проти" - 0 осіб.									
10	14.05.2019	Наглядова рада	0	1 236 210	0	Договір поруки (порука)	05.03.2019	16.05.2019	https://www.energy.m.k.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_15_05_2019_2.pdf
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори поруки, гарантії. З причини того, що ст. 72 Закону України "Про акціонерні товариства" передбачає, що подальше схвалення правочину Товариством у порядку, встановленому для прийняття рішення про надання згоди на його вчинення, створює, змінює, припиняє цивільні права та обов'язки акціонерного товариства з моменту вчинення цього правочину, рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 14.05.2019 (протокол № 44) схвалено вчинення значного правочину за умови його вчинення та виконання з наслідками, передбаченими статтею 72 Закону України "Про акціонерні товариства", а саме: укладення договору поруки від 05.03.2019 № 41/416-п, відповідно до якого Товариство з обмеженою відповідальністю "АГРО - НВ" поручається перед Товариством за виконання Товариством з обмеженою відповідальністю "Український дистрибуційний центр" свого обов'язку по оплаті послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії за період січень 2019 - березень 2019, згідно з абзацом другим п.12.3. Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 41/416, укладеного шляхом підписання заяви-приєднання від 09.11.2018. Предмет договору: За даним Договором Поручитель поручається перед Кредитором за виконання Боржником свого обов'язку по оплаті послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії за період січень 2019 - березень 2019р. (далі - Забезпечене зобов'язання), згідно з абзацом другим п.12.3. Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 41/416, укладеного шляхом підписання заяви-приєднання від 09.11.2018, (далі - Основний договір) у порядку та на умовах, визначених цим Договором. Строк виконання Забезпеченого зобов'язання - 01.01.2019р. - 31.03.2019 р. Поручитель відповідає перед Кредитором за порушення (невиконання чи неналежне виконання) Забезпеченого зобов'язання Боржником у розмірі, передбаченому п.1.1. цього Договору шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Кредитора, в порядку визначеному п. 1.4. цього Договору. Забезпечене зобов'язання підлягає виконанню шляхом перерахування грошових коштів, що становлять розмір Забезпеченого зобов'язання та зазначені в п.1.1 цього Договору в наступному порядку: на поточний рахунок Кредитора № 26006392276001 у МФ КБ "Приватбанк", МФО 326610, ЄДРПОУ 25382103 сплачується сума Забезпеченого зобов'язання, що виникла за компенсацію перетікання електричної енергії, пеня, інфляційні втрати, 3% річних згідно Основного договору. У випадку невиконання Боржником Забезпеченого зобов'язання, Поручитель зобов'язується самостійно, у строк, що не перевищує 5 календарних днів, з дня невиконання Боржником свого зобов'язання, виконати Забезпечене зобов'язання, у порядку передбаченому п.1.4 Договору. Поручитель зобов'язується самостійно виконати Забезпечене зобов'язання в порядку передбаченому п.1.4 Договору. Зобов'язання Поручителя вважається виконаним з моменту перерахування грошових коштів на рахунок Кредитора Боржником або Поручителем в порядку передбаченому п.1.4. Договору. В договорі не визначена ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину, оскільки остання залежить від обсягу наданої (отриманої) послуги. Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності 1236210 тис. грн. Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках) не можливо визначити. На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення, присутні 7 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 5 осіб, "Проти" - 2 особи.									
11	14.05.2019	Наглядова рада	3,15	1 236 210	0,00025	Оренда нежитлового приміщення (нежитлове приміщення).	01.05.2019	16.05.2019	https://www.energy.m.k.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_15_05_2019_2.pdf
Опис:									
Відповідно до п. 17.3.(29) Статуту АТ "Миколаївобленерго" до виключної компетенції Наглядової ради належить прийняття рішення про надання згоди на вчинення значного правочину. Відповідно до п. 20.1.1. Статуту АТ "Миколаївобленерго" встановлено, що незалежно від вартості значними правочинами є договори оренди земельних									

ділянок та іншого нерухомого майна або основних засобів Товариства. Рішенням засідання Наглядової ради АТ "Миколаївобленерго" від 14.05.2019 (протокол № 44) прийнято рішення про надання згоди на укладення між Товариством з обмеженою відповідальністю "ВІКТОРІ-ЦЕНТР" та Товариством Договору № 7 від 01.05.2019 оренди нежитлового приміщення, загальною площею 16,0 м.кв., яке розташоване у нежитловому будинку, за адресою: 54017, м. Миколаїв, проспект Центральний, буд.73.

Предмет договору: Орендодавець передає, а Орендар приймає в строкове платне користування частину нежитлового приміщення підвалу № 7 загальною площею 16,0 м2, яке розташоване у нежитловому будинку за адресою: 54017, г. Миколаїв, проспект Центральний, буд 73 (далі - "Об'єкт оренди"). Об'єкт оренди буде використовуватися Орендарем для розміщення і експлуатації ТП-283. Орендодавець підтверджує, що є власником Об'єкту оренди згідно Свідоцтва про право власності на нерухоме майно, виданого Реєстраційною службою Миколаївського міського управління юстиції Миколаївської області 19.06.2015 р. Орендодавець гарантує, що Об'єкт оренди введений в експлуатацію належним чином, збудований з дотриманням усіх необхідних норм та вимог, може бути безперешкодно переданий в оренду. Об'єкт оренди не є предметом застави чи судового спору, а також немає обмежень права власності Орендодавця будь-яким іншим чином. Санітарний та технічний стан Об'єкту оренди є придатним до використання Орендарем відповідно до вказаної в цьому Договорі мети.

Орендна плата за місяць оренди становить 3150,00 (три тисячі сто п'ятдесят) грн. 00 коп. без ПДВ., відповідно до протоколу узгодження договірної ціни (Додаток №1 до Договору).

На засіданні Наглядової ради, при прийнятті зазначеного рішення, присутні 7 з 7 членів Наглядової ради. Відповідно до п. 17.11.5. Статуту Товариства засідання Наглядової ради є правомочним, якщо в ньому бере участь більше половини членів від загального складу Наглядової ради, кворум для прийняття рішень наявний. "За" прийняття рішення проголосували - 5 осіб, "Проти" - 2 особи.

12	20.05.2019	Наглядова рада	30 000	1 236 210	2,427	Кредитний договір (кредитна лінія).	20.05.2019	22.05.2019	https://www.energy.m.k.ua/fm/data/akcioner/zvitPravochyniv_21_05_2019.pdf
Опис:									

		КОДИ
		Дата 24.02.2020
Підприємство	Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"	за ЄДРПОУ 23399393
Територія	Миколаївська область, Заводський р-н	за КОАТУУ 4810136300
Організаційно-правова форма господарювання	Акціонерне товариство	за КОПФГ 230
Вид економічної діяльності	Розподілення електроенергії	за КВЕД 35.13

Середня кількість працівників: 3034

Адреса, телефон: 54017 м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40, (0512) 53-94-80

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Баланс
(Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2019 р.
Форма №1

		Код за ДКУД	1801001
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	8 868	8 006
первісна вартість	1001	13 734	14 493
накопичена амортизація	1002	(4 866)	(6 487)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	0	0
Основні засоби	1010	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	0	0
первісна вартість	1016	0	0
знос	1017	(0)	(0)
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0
первісна вартість	1021	0	0
накопичена амортизація	1022	(0)	(0)
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	200	200
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	8 250	5 829
Відстрочені податкові активи	1045	6 358	9 057
Гудвіл	1050	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0
Усього за розділом I	1095	944 209	1 259 090

II. Оборотні активи			
Запаси	1100	61 874	65 746
Виробничі запаси	1101	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестрахування	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	151 671	19 240
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	18 771	11 241
з бюджетом	1135	8 602	2
у тому числі з податку на прибуток	1136	8 587	0
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	561	588
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	5 499	11 907
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0
Інші оборотні активи	1190	42 834	22 882
Усього за розділом II	1195	289 812	131 606
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	1 234 021	1 390 696

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	39 660	39 660
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0
Додатковий капітал	1410	96 349	96 349
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	11 356	12 548
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	192 024	209 354
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0
Усього за розділом I	1495	339 389	357 911

II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	174 293	123 153
Довгострокові забезпечення	1520	781	823
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	3 018	2 909
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	178 092	126 885
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	34 830	68 000
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	42 931	53 083
товари, роботи, послуги	1615	239 215	112 808
розрахунками з бюджетом	1620	16 285	11 753
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	962
розрахунками зі страхування	1625	13 881	13 786
розрахунками з оплати праці	1630	60 986	60 238
одержаними авансами	1635	165 762	450 722
розрахунками з учасниками	1640	3 189	3 747
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	84 824	83 794
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	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	0	0
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	1 234 021	1 390 696

Примітки: Станом на 31.12.2019 дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги склала 19240 тис. грн., поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 112808 тис. грн.

Керівник С.Л. Ключко

Головний бухгалтер О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство
"Миколаївобленерго"Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ
24.02.2020
23399393

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)

за 2019 рік

Форма №2

I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801003

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	1 338 455	3 771 843
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	2012	(0)	(0)
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(1 176 554)	(3 632 875)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	161 901	138 968
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	51 322	36 981
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	(100 514)	(115 186)
Витрати на збут	2150	(6 035)	(4 884)
Інші операційні витрати	2180	(49 406)	(5 085)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	57 268	50 794
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	577	736

Інші доходи	2240	151	5 050
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(16 776)	(19 847)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(189)	(3 909)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	41 031	32 824
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	10 591	8 987
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	30 440	23 837
збиток	2355	(0)	(0)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	30 440	23 837

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
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	2520	565 047	3 071 679
Разом	2550	1 332 203	3 757 855

IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	0	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,000000	0,000000

Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,000000	0,000000
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки: За 2019 рік чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 1 338 455 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 1 176 554 тис.грн., чистий фінансовий результат: прибуток - 30 440 тис.грн.

Керівник С.Л. Ключко

Головний бухгалтер О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство
"Миколаївобленерго"Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ
24.02.2020
23399393

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

За 2019 рік

Форма №3

Код за ДКУД 1801004

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності			
Надходження від:			
Реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	3000	1 623 130	4 259 914
Повернення податків і зборів	3005	787	68
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	73	58
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
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
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	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	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)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(40 409)	(106 078)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	425 829	54 194
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			

фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(0)	(200)
необоротних активів	3260	(441 237)	(35 290)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	441 237	35 490
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	608 300	370 830
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	(575 130)	(376 000)
Сплату дивідендів	3355	(11 354)	(16 064)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(0)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	21 816	21 234
Чистий рух 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	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	11 907	5 499

Примітки: За 2019 рік надходження від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склали 1 623 130 тис.грн., витрачання на оплату товарів (робіт, послуг) - 946 595 тис.грн., залишок коштів на кінець звітного періоду - 11 907 тис.грн.

Керівник С.Л. Ключко

Головний бухгалтер О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

24.02.2020

23399393

Звіт про власний капітал

За 2019 рік

Форма №4

Код за ДКУД

1801005

Стаття	Код рядка	Зареєстрований капітал	Капітал у дооцінках	Додатковий капітал	Резервний капітал	Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	Неоплачений капітал	Вилучений капітал	Всього
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Залишок на початок року	4000	39 660	0	96 349	11 356	192 024	0	0	339 389
Коригування:	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики									
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	39 660	0	96 349	11 356	192 024	0	0	339 389
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	30 440	0	0	30 440
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0
Розподіл прибутку:	4200	0	0	0	0	11 918	0	0	11 918
Виплати власникам									
Спрямування прибутку до	4205	0	0	0	0	0	0	0	0

зареєстрованого капіталу									
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	1 192	1 192	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	1 192	17 330	0	0	18 522
Залишок на кінець року	4300	39 660	0	96 349	12 548	209 354	0	0	357 911

Примітки: За 2019 рік залишок на початок звітної періоду склав 339 389 тис.грн., скоригований залишок на початок звітної періоду - 339 389 тис.грн., чистий прибуток за звітний період - 30 440 тис.грн., залишок на кінець звітної періоду - 357 911 тис.грн.

Керівник

С.Л. Ключко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

		Дата	КОДИ
		25.02.2020	
Підприємство	Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"	за ЄДРПОУ	23399393
Територія	Миколаївська область, Заводський р-н	за КОАТУУ	4810136300
Організаційно- правова форма господарювання	Акціонерне товариство	за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності	Розподілення електроенергії	за КВЕД	35.13

Середня кількість працівників: 3209

Адреса, телефон: 54017 м. Миколаїв, вул. Громадянська, 40, (0512) 53-94-80

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

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

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку

за міжнародними стандартами фінансової звітності

v

Консолідований баланс (Звіт про фінансовий стан)

на 31.12.2019 р.

Форма №1-к

Код за ДКУД			1801007
Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	9 031	8 762
первісна вартість	1001	13 898	15 296
накопичена амортизація	1002	(4 867)	(6 534)
Незавершені капітальні інвестиції	1005	0	0
Основні засоби	1010	920 578	1 241 043
первісна вартість	1011	2 022 271	2 409 127
знос	1012	(1 101 693)	(1 168 084)
Інвестиційна нерухомість	1015	0	0
первісна вартість	1016	0	0
знос	1017	(0)	(0)
Довгострокові біологічні активи	1020	0	0
первісна вартість	1021	0	0
накопичена амортизація	1022	(0)	(0)
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	8 250	5 829
Відстрочені податкові активи	1045	6 358	9 132
Гудвіл	1050	0	0
Гудвіл при консолідації	1055	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0

Усього за розділом I	1095	944 217	1 264 766
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	62 187	66 365
Виробничі запаси	1101	0	0
Незавершене виробництво	1102	0	0
Готова продукція	1103	0	0
Товари	1104	0	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0
Депозити перестрахування	1115	0	0
Векселі одержані	1120	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	151 671	192 675
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
за виданими авансами	1130	28 841	27 147
з бюджетом	1135	8 602	1 004
у тому числі з податку на прибуток	1136	8 587	0
з нарахованих доходів	1140	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	561	633
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	71 313	72 656
Готівка	1166	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	0	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0
у тому числі в:			
резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0
Інші оборотні активи	1190	56 808	44 524
Усього за розділом II	1195	379 983	405 056
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0
Баланс	1300	1 324 200	1 669 770

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	39 660	39 660
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0
Капітал у дооцінках	1405	0	0
Додатковий капітал	1410	96 349	96 349
Емісійний дохід	1411	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0
Резервний капітал	1415	11 356	12 548
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	191 271	234 161
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0

Неконтрольована частка	1490	0	0
Усього за розділом I	1495	338 636	382 718
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	0	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	174 293	123 296
Довгострокові забезпечення	1520	781	823
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	0	0
Цільове фінансування	1525	3 018	2 909
Благодійна допомога	1526	0	0
Страхові резерви	1530	0	0
у тому числі:			
резерв довгострокових зобов'язань	1531	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат	1532	0	0
резерв незароблених премій	1533	0	0
інші страхові резерви	1534	0	0
Інвестиційні контракти	1535	0	0
Призовий фонд	1540	0	0
Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0
Усього за розділом II	1595	178 092	127 028
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600	34 830	68 000
Векселі видані	1605	0	0
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	42 931	53 434
товари, роботи, послуги	1615	239 257	238 918
розрахунками з бюджетом	1620	28 554	18 106
у тому числі з податку на прибуток	1621	0	6 484
розрахунками зі страхування	1625	13 907	14 796
розрахунками з оплати праці	1630	61 081	64 602
одержаними авансами	1635	242 534	530 116
розрахунками з учасниками	1640	3 189	3 747
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0
страховою діяльністю	1650	0	0
Поточні забезпечення	1660	84 824	84 213
Доходи майбутніх періодів	1665	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	56 365	84 092
Усього за розділом III	1695	807 472	1 160 024
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0
Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0
Баланс	1900	1 324 200	1 669 770

Примітки: Станом на 31.12.2019 дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги склала 1920675 тис. грн., поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги - 238 918 тис. грн.

Керівник

С.Л. Ключко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство
"Миколаївобленерго"Дата
за ЄДРПОУКОДИ
25.02.2020
23399393**Консолідований звіт про фінансові результати
(Звіт про сукупний дохід)**

за 2019 рік

Форма №2-к

I. Фінансові результати

Код за ДКУД 1801008

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	3 395 279	3 772 203
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховування	2012	(0)	(0)
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(3 188 097)	(3 633 216)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий:			
прибуток	2090	207 182	138 987
збиток	2095	(0)	(0)
Дохід (витрати) від зміни у резервах довгострокових зобов'язань	2105	0	0
Дохід (витрати) від зміни інших страхових резервів	2110	0	0
Зміна інших страхових резервів, валова сума	2111	0	0
Зміна частки перестраховиків в інших страхових резервах	2112	0	0
Інші операційні доходи	2120	55 501	36 981
Дохід від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2121	0	0
Дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2122	0	0
Дохід від використання коштів, вивільнених від оподаткування	2123	0	0
Адміністративні витрати	2130	(117 716)	(115 427)
Витрати на збут	2150	(6 035)	(4 884)
Інші операційні витрати	2180	(50 541)	(5 616)
Витрати від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	0	0
Витрати від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції	2182	0	0
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	88 391	50 041
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	577	736

Інші доходи	2240	151	5 050
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(16 892)	(19 847)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(189)	(3 909)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	72 038	32 071
збиток	2295	(0)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	16 038	8 987
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	56 000	23 084
збиток	2355	(0)	(0)

II. Сукупний дохід

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405	0	0
Накопичені курсові різниці	2410	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних підприємств	2415	0	0
Інший сукупний дохід	2445	0	0
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	0	0
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	(0)	(0)
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	0	0
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	56 000	23 084
Чистий прибуток (збиток), що належить: власникам материнської компанії	2470	0	0
неконтрольованій частці	2475	0	0
Сукупний дохід, що належить: власникам материнської компанії	2480	0	0
неконтрольованій частці	2485	0	0

III. Елементи операційних витрат

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	1 875 002	114 233
Витрати на оплату праці	2505	520 653	418 373
Відрахування на соціальні заходи	2510	112 247	90 631
Амортизація	2515	72 077	63 457
Інші операційні витрати	2520	782 104	3 072 274
Разом	2550	3 365 890	3 758 968

IV. Розрахунок показників прибутковості акцій

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період
--------------	-----------	-------------------	-----------------------

			попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	0	0
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	0,000000	0,000000
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0,000000	0,000000
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0,00	0,00

Примітки: За 2019 рік чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склав 3 395 279 тис.грн., собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) - 3 188 097 тис.грн., чистий фінансовий результат: прибуток - 56 000 тис.грн.

Керівник

С.Л. Клочко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство
"Миколаївобленерго"Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ
25.02.2020
23399393

Консолідований звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)За 2019 рік
Форма №3-к

Код за ДКУД 1801009

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	3 778 191	4 259 914
Повернення податків і зборів	3005	787	68
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	73	58
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	691 572	282 620
Надходження від повернення авансів	3020	12 459	138
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	1 232	89
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	8 450	9 312
Надходження від операційної оренди	3040	1 203	1 015
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	0	0
Надходження від страхових премій	3050	0	0
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	0	0
Інші надходження	3095	32 213	14 728
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(-3 105 288)	(3 704 199)
Праці	3105	(422 546)	(316 432)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(112 402)	(85 751)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(289 921)	(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	(177 340)	(108 290)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(108 840)	(85 606)
Витрачання на оплату авансів	3135	(78 073)	(21 926)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(44 627)	(104)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(55 795)	(106 078)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	426 045	119 808
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	0	0

необоротних активів	3205	0	0
Надходження від отриманих:			
відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	0	0
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	0
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	0	0
Витрачання на придбання:			
фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(446 518)	(35 290)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(0)	(0)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(0)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	446 518	35 290
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від:			
Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	608 300	370 830
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	0
Витрачання на:			
Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	(575 130)	(376 000)
Сплату дивідендів	3355	(11 354)	(16 064)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(0)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)
Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	21 816	21 234
Чистий рух коштів за звітний період	3400	1 343	63 284
Залишок коштів на початок року	3405	71 313	8 029
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	72 656	71 313

Примітки: За 2019 рік надходження від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) склали 3 778 191 тис.грн., залишок коштів на кінець звітної періоду - 72 656 тис.грн.

Керівник С.Л. Ключко

Головний бухгалтер О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство
"Миколаївобленерго"

Дата

за ЄДРПОУ

КОДИ

23399393

Консолідований звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)

За 2019 рік

Форма №3-кн

Код за ДКУД 1801010

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надход- ження	видаток	надход- ження	видаток
1	2	3	4	5	6
I. Рух коштів у результаті операційної діяльності					
Прибуток (збиток) від звичайної діяльності до оподаткування	3500	0	0	0	0
Коригування на: амортизацію необоротних активів	3505	0	X	0	X
збільшення (зменшення) забезпечень	3510	0	0	0	0
збиток (прибуток) від нереалізованих курсових різниць	3515	0	0	0	0
збиток (прибуток) від неопераційної діяльності та інших не грошових операцій	3520	0	0	0	0
Прибуток (збиток) від участі в капіталі	3521	0	0	0	0
Зміна вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю, та дохід (витрати) від первісного визнання	3522	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації необоротних активів, утримуваних для продажу та груп вибуття	3523	0	0	0	0
Збиток (прибуток) від реалізації фінансових інвестицій	3524	0	0	0	0
Зменшення (відновлення) корисності необоротних активів	3526	0	0	0	0
Фінансові витрати	3540	X	0	X	0
Зменшення (збільшення) оборотних активів	3550	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) запасів	3551	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточних біологічних активів	3552	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги	3553	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) іншої поточної дебіторської заборгованості	3554	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) витрат майбутніх періодів	3556	0	0	0	0
Зменшення (збільшення) інших оборотних активів	3557	0	0	0	0

Збільшення (зменшення) поточних зобов'язань	3560	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги	3561	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з бюджетом	3562	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками зі страхування	3563	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) поточної кредиторської заборгованості за розрахунками з оплати праці	3564	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) доходів майбутніх періодів	3566	0	0	0	0
Збільшення (зменшення) інших поточних зобов'язань	3567	0	0	0	0
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	0	0	0	0
Сплачений податок на прибуток	3580	X	0	X	0
Сплачені відсотки	3585	X	0	X	0
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	0	0	0	0
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності					
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	X	0	X
необоротних активів	3205	0	X	0	X
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	X	0	X
дивідендів	3220	0	X	0	X
Надходження від деривативів	3225	0	X	0	X
Надходження від погашення позик	3230	0	X	0	X
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	X	0	X
Інші надходження	3250	0	X	0	X
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	X	0	X	0
необоротних активів	3260	X	0	X	0
Виплати за деривативами	3270	X	0	X	0
Витрачання на надання позик	3275	X	0	X	0
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	X	0	X	0
Інші платежі	3290	X	0	X	0
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	0	0	0	0
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності					
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	X	0	X
Отримання позик	3305	0	X	0	X

Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	X	0	X
Інші надходження	3340	0	X	0	X
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	X	0	X	0
Погашення позик	3350	X	0	X	0
Сплату дивідендів	3355	X	0	X	0
Витрачання на сплату відсотків	3360	X	0	X	0
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	X	0	X	0
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	X	0	X	0
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	X	0	X	0
Інші платежі	3390	X	0	X	0
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	0	0	0	0
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	0	0	0	0
Залишок коштів на початок року	3405	0	X	0	X
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	0	0	0	0
Залишок коштів на кінець року	3415	0	0	0	0

Примітки: Звіт про рух грошових коштів за непрямим методом не подається, так як складається за прямим методом.

Керівник

С.Л. Ключко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

Підприємство

Акціонерне товариство "Миколаївобленерго"

Дата
за ЄДРПОУ

КОДИ

25.02.2020

23399393

Консолідований звіт про власний капітал

За 2019 рік

Форма №4-к

Код за ДКУД

1801011

Стаття	Код рядка	Належить власникам материнської компанії								Неконтр ольована частка	Разом
		Зареєст рований капітал	Капітал у дооцінк ах	Додатко вий капітал	Резервн ий капітал	Нерозп оділен ий прибуто к (непокр итий збиток)	Неопла чений капітал	Вилуче ний капітал	Всього		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Залишок на початок року	4000	39 660	0	96 349	11 356	191 271	0	0	338 636	0	338 636
Коригування:	4005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зміна облікової політики											
Виправлення помилок	4010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни	4090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Скоригований залишок на початок року	4095	39 660	0	96 349	11 356	191 271	0	0	338 636	0	338 636
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	56 000	0	0	56 000	0	56 000
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	4111	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	4112	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Накопичені курсові різниці	4113	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	4114	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інший сукупний дохід	4116	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Розподіл прибутку:	4200	0	0	0	0	11 918	0	0	11 918	0	11 918
Виплати власникам											

Спрямування прибутку до зареєстрованого капіталу	4205	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Відрахування до резервного капіталу	4210	0	0	0	1 192	1 192	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Внески учасників: Внески до капіталу	4240	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Погашення заборгованості з капіталу	4245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення капіталу: Викуп акцій	4260	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Перепродаж викуплених акцій	4265	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій	4270	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Вилучення частки в капіталі	4275	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Зменшення номінальної вартості акцій	4280	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Інші зміни в капіталі	4290	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Придбання (продаж) неконтрольованої частки в дочірньому підприємстві	4291	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Разом змін у капіталі	4295	0	0	0	1 192	42 890	0	0	44 082	0	44 082
Залишок на кінець року	4300	39 660	0	96 349	12 548	234 161	0	0	382 718	0	382 718

Примітки: За 2019 рік залишок на початок звітної періоду склав 338636 тис.грн., скоригований залишок на початок звітної періоду - 338636 тис.грн., чистий прибуток за звітний період - 56 000 тис.грн., залишок на кінець звітної періоду - 382718 тис.грн.

Керівник

С.Л. Ключко

Головний бухгалтер

О.В. Прущак

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

ПРИМІТКИ ДО ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

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:

5. 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.

6. 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.

7. 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.

8. 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.

9. 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;
- 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, 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

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 фінансової звітності до вимог МСФЗ. Для дотримання принципу послідовності та порівнянності 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

(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.

	Код рядка	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 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 оподатковуваному 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 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 оподаткованого прибутку, який дозволить відшкодувати всю або частину суми цього активу.

Відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються за податковими ставками, які, як очікується, будуть застосовуватися у тому періоді, в якому актив буде реалізований або буде погашене зобов'язання, на основі діючих або фактично діючих податкових ставок (або податкових законів) на звітну дату. Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і активів відображає податкові наслідки, які можуть виникнути у результаті використання Товариством на звітну дату того або іншого методу для відшкодування або погашення балансової вартості своїх активів та зобов'язань.

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

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

Основні засоби – Основні засоби відображаються за історичною вартістю, за вирахуванням накопиченого зносу та накопичених збитків від зменшення корисності. 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.

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.

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.

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 дисконтуються 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 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 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 звітної 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 відрізнятись 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

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

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>

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>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>(6 487)</u>
Балансова вартість				
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>2 085</u>	<u>6 783</u>	=	<u>8 868</u>
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>2 112</u>	<u>5 894</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>(1 101 693)</u>
Балансова вартість						
Станом на 31 грудня 2017 року	593 893	283 482	11 014	4 789	11 429	904 607
Станом на 31 грудня 2018 року	600 920	298 135	10 179	6 110	5 189	920 533

2019 рік	Будинки, споруди, передавальні пристрої	Силові та робочі машини і обладн ання	Транс портні засоби	Інші основні засоби	Капітал ьні інвести ції	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, 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

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:

	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

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.

Номінальна 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.

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

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 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 нарахovanі	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:

	31 грудня 2019 року		31 грудня 2018 року	
Найменування	Відсот- кова ставка	Дата погашення	Номінальна вартість	Дисконто- вана 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
OK2019-0403 від 06.11.2019	ПАТ "Банк Восток"	кредитна лінія	грн.	45 000	20,0%	06.11.2019	05.05.2020
OK2019-0073 від 21.02.2019	ПАТ "Банк Восток"	кредитна лінія	грн.	30 000	20,5%	21.02.2019	18.02.2020

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 кредитам 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 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 поточна кредиторська заборгованість за авансами одержаними була представлена наступним чином

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)

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

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 закінчилися 31 грудня 2019 та 2018 років, інші операційні доходи представлені наступним чином:

	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)

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

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 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.

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".

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.

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

Клочко Сергій Леонтійович

Головний бухгалтер

Прущак Олександр Васильович

ПРИМІТКИ ДО КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

38. ЗАГАЛЬНА ІНФОРМАЦІЯ

Акціонерне товариство „Національна акціонерна компанія «Миколаївобленерго» (надалі –«АТ «Миколаївобленерго», Товариство», Материнська компанія) – 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:

10. 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.

11. 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.

12. 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.

13. 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.

14. 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.

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

- 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» втрачає право здійснювати постачання електричної енергії за регульованим тарифом та передачу електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і набуває статусу оператора системи розподілу на підставі ліцензії на розподіл електричної енергії на території Миколаївської області);
- 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;
- повірка 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 Групи за 2019 рік становила 3 209 осіб (за 2018 рік становила 3 297 осіб).

Юридична адреса головного підприємства Групи: 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).

Дочірня компанія ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія» (далі - ТОВ «МЕК», дочірня компанія) була створена АТ «Миколаївобленерго» 11.05.2018 на виконання Закону України від 13.04.2017 № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон № 2019-VIII, Закон «Про ринок електричної енергії»).

Група провадить свою господарську діяльність та володіє виробничими потужностями, в основному, на території міста Миколаєва та Миколаївської області в Україні.

Структура Групи представлена таким чином:

Назва	Частка володіння, %, утримувана станом на		Країна реєстрації
	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року	
ТОВ «Миколаївська електропостачальна компанія»	100%	100%	Україна

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

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

Організаційно-правовою формою ТОВ «МЕК» є товариство з обмеженою відповідальністю. Тип Товариства: приватне.

Відповідно до статуту основним видом діяльності ТОВ «МЕК» є постачання електроенергії. Окрім того, предметом діяльності відповідно до Статуту, серед інших, внесених до Статуту, є:

- продаж електроенергії;
- надання універсальних послуг на ринку електроенергії;

Умови функціонування та економічна ситуація

Діяльність учасників Групи регулюється державою у частині встановлення відпускних тарифів на постачання та передачу електроенергії та в частині здійснення загального контролю з ліцензованих видів діяльності.

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), яка діє відповідно до Закону України від 22.09.2016 р. №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.

У 2017 році Верховною радою України було ухвалено закон України від 13.04.2017 р. № 2019-VIII «Про ринок електричної енергії»). Згідно цього закону Товариство повинно бути реорганізовано з метою здійснення функції оператора системи розподілу. На виконання вимог Закону № 2019 Товариство здійснило заходи з відокремлення оператора системи розподілу від постачання електричної енергії шляхом створення відповідного суб'єкта господарювання. Для цього Товариством розроблений План заходів. Відповідно до вимог Закону № 2019 Товариство створило та зареєструвало новий суб'єкт господарювання – Товариство з обмеженою відповідальністю «Миколаївська електропостачальна компанія» зі статутним капіталом 200 тис. грн, в якому Товариство є одноосібним засновником. Інших активів, новому підприємству не передається. 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 більше не провадить діяльність з постачання електричної енергії.

Економіка України демонструє ознаки стабілізації після тривалого періоду політичної та економічної напруженості. У 2018 році темп інфляції в Україні у річному обчисленні уповільнився до 9,8%, а ВВП показав подальше зростання на 3,4%. Темп інфляції протягом 2019 року, досягнув 4,1%. Національний банк України („НБУ”) продовжив реалізацію

політики цільового регулювання інфляції, що дозволило стримувати інфляцію на рівні нижче 10%, хоча вартість внутрішнього фінансування значно зросла. НБУ продовжує дотримуватись політики плаваючого валютного курсу гривні.

Окрім того, ступінь невизначеності щодо макроекономічної ситуації в Україні в 2019 році залишається високим, через значні виплати державного боргу призначенні на 2019-2020 роки, що вимагатиме мобілізації суттєвого внутрішнього і зовнішнього фінансування у дедалі складніших умовах кредитування країн, економіка яких розвивається. Крім того, в Україні відбулися президентські вибори в квітні 2019 року та позачергові парламентські вибори в липні 2019 року.

У той же час Україна продемонструвала успішний вихід на ринки зовнішнього фінансування у першій половині 2019 року, покращуючи макроекономічну стабільність, а скорочений виборчий період зменшив напругу у внутрішньому політичному середовищі. Усі ці позитивні зміни призвели, серед іншого, до покращення рейтингів Fitch, а саме довгострокових рейтингів дефолту емітента в іноземній та національній валюті України від "В-" до "В" з позитивним прогнозом.

Незважаючи на певні покращення протягом 2018 та 2019 років, остаточний результат політичної та економічної ситуації в Україні та її наслідки передбачити вкрай складно, проте вони можуть мати подальший суттєвий вплив на економіку України та бізнес Компанії. Уряд України здійснює активні заходи щодо розвитку відкритого ринку електроенергії, який впроваджує концептуальні зміни в правову базу та взаємодію учасників ринку, а також матиме значний вплив на діяльність Компанії та Групи.

39. ОСНОВА СКЛАДАННЯ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

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

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

Безперервність діяльності

Ця консолідована фінансова звітність підготовлена на основі припущення про безперервну діяльність Групи. Ця консолідована 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 Група не була здатна продовжувати свою діяльність на безперервній основі.

Нові стандарти, тлумачення і поправки до чинних стандартів та тлумачень

Наступні стандарти були прийняті Групою 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»	

Прийнятий до застосування новий стандарт МСФЗ (IFRS) 16 «Оренда» призвів до збільшення активів та зобов'язань Групи на 560 тис. грн. первісної вартості у вигляді права користування об'єктом оренди та прийнятого зобов'язання з оренди. Фінансовий вплив першого застосування МСФЗ 16 «Оренда» наведено в таблицях нижче:

Чистий вплив на консолідовані активи, капітал та зобов'язання на 31.12.2019

Станом на 31.12.2019

Активи з правом використання	560
Нарахована амортизація	(152)
Чистий вплив на активи	408
Фінансове зобов'язання з оренди	494
Чистий вплив на зобов'язання	494
Нерозподілений прибуток	(86)

31.12.2019 року

Вплив на прибутки /збитки за рік

Збільшення витрат на собівартість на суму нарахованої амортизації	(152)
Зменшення витрат на собівартість на суму орендних платежів	182
Збільшення фінансових витрат	(116)
Зменшення прибутку за рік	(86)

Стандарти, які були випущені, але ще не набули чинності

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

Стандарти та тлумачення	Набувають чинності щодо річних періодів, які починаються на або після звітної дати
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

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

40. КОРИГУВАННЯ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ МИНУЛИХ ПЕРІОДІВ

Група у звітному періоді здійснила заходи щодо приведення формату подання інформації за окремими статтями консолідованої фінансової звітності до вимог МСФЗ. Для дотримання принципу послідовності та порівняльності показників консолідованої 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 консолідованої фінансової звітності за попередній період, у зв'язку з чим консолідована 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 5 189 тис. грн. перекласифіковано до складу основних засобів в сумі 5 027 тис. грн., та вартість програмного забезпечення перекласифіковано до статті «Нематеріальні активи» в сумі 163 тис. грн..

(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.

г) Інші поточна дебіторська заборгованість і витрати майбутніх періодів перекласифіковані до статті «Дебіторська заборгованість за авансами виданими». Внаслідок зазначеного станом на 01.01.2019 інша поточна дебіторська заборгованість зменшилась на (17 063) тис. грн., витрати майбутніх періодів зменшились на (8) тис. грн., а дебіторська заборгованість за авансами виданими збільшилась на 17 071 тис. грн.

д) Поточна кредиторська заборгованість за авансами одержаними перекласифікована до статті «Інші поточні зобов'язання». Внаслідок зазначеного станом на 01.01.2019 кредиторська заборгованість за авансами одержаними зменшилась на (1 728) тис. грн., а інші поточні зобов'язання збільшились на 1 728 тис. грн.

	Код рядка	31 грудня 2018 (до коригувань)	Коригування	31 грудня 2018 (відкориговано)
Нематеріальні активи (а)	1000	8 868	163	9 031
Незавершені капітальні інвестиції (а)	1005	5 189	(5 189)	-
Основні засоби (а)	1010	915 551	5 027	920 578
Дебіторська заборгованість за авансами виданими (б, в, г)	1130	22 190	6 651	28 841
Інша поточна дебіторська заборгованість (г)	1155	17 624	(17 063)	561
Витрати майбутніх періодів (г)	1170	8	(8)	-
Інші оборотні активи (б, в)	1190	55 578	1 230	56 808
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками зі страхування (г)	1625	(4 218)	(9 689)	(13 907)
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці (г)	1630	(17 040)	(44 041)	(61 081)
Поточна кредиторська заборгованість за авансами одержаними	1635	(251 262)	8 728	(242 534)
Поточні забезпечення (г)	1660	(138 554)	53 730	(84 824)
Інші поточні зобов'язання (б, д)	1690	(56 826)	461	(56 365)
Нерозподілений прибуток		191 271	-	191 271

(е) 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.

(є) понесені адміністративні витрати в сумі 241 тис. грн. перекласифіковано зі статті «Інші операційні витрати» до статті «Адміністративні витрати».

	<i>Код рядка</i>	2018 рік (до коригувань)	Коригування	2018 (відкориговано)
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) (е)	2000	3 740 000	32 203	3 772 203
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг) (е)	2050	(3 622 963)	(10 253)	(3 633 216)
Інші операційні доходи (е)	2120	69 184	(32 203)	36 981
Адміністративні витрати (е)	2130	(115 186)	(241)	(115 427)
Інші операційні витрати (е)	2180	(16 110)	10 494	(5 616)
Чистий фінансовий результат		23 084	-	23 084

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

41. ОСНОВНІ ПРИНЦИПИ ОБЛІКОВОЇ ПОЛІТИКИ

Консолідована фінансова звітність містить фінансову звітність материнської організації та її дочірньої організації станом на 31 грудня 2019 р. Контроль здійснюється в тому випадку, якщо група компаній схильна до ризику зміни доходів від участі в об'єкті інвестицій, або має право на отримання таких доходів, а також можливість впливати на ці доходи через здійснення своїх повноважень щодо об'єкта інвестицій. Зокрема, група компаній контролює об'єкт інвестицій тільки в тому випадку, якщо виконуються наступні умови:

- наявність у групи компаній повноважень щодо об'єкта інвестицій (тобто, існують права, що забезпечують поточну можливість управляти значимою діяльністю об'єкта інвестицій);
- наявність у групи компаній схильності до ризику зміни доходів від участі в об'єкті інвестицій, або прав на отримання таких доходів;
- наявність у групи компаній можливості використовувати свої повноваження для впливу на величину доходів.

Група повторно аналізує наявність контролю об'єкта інвестування, якщо факти і обставини свідчать про зміну одного або декількох з трьох компонентів контролю. Консолідація дочірньої організації починається, коли Група отримує контроль над дочірньою організацією, і припиняється, коли Група втрачає контроль над дочірньою організацією. Активи, зобов'язання, доходи і витрати дочірньої організації, придбання або вибуття якої відбулося протягом року, включаються до консолідованої фінансової звітності з дати отримання Групою контролю і відображаються до дати втрати Групою контролю над дочірньою організацією.

Прибуток або збиток і кожен компонент ІСД відносяться до АТ «Миколаївобленерго» і неконтролюючих часток участі, навіть у тому випадку, якщо це призводить до негативного сальдо у неконтролюючих частках участі. При необхідності фінансова звітність дочірніх організацій коригується для наведення облікової політики таких організацій відповідно до облікової політики Групи. Всі внутрішньо групові активи і зобов'язання, власний капітал, доходи, витрати і грошові потоки, що виникають в результаті здійснення операцій усередині групи компаній, повністю виключаються при консолідації.

Зміна частки участі в дочірній організації без втрати контролю враховується як операція з власним капіталом.

Якщо Група втрачає контроль над дочірньою організацією, вона припиняє визнання відповідних активів (в тому числі гудвілу), зобов'язань, неконтролюючих часток участі і інших компонентів власного капіталу і визнає наявний прибуток або збиток у складі прибутку або збитку. Решта інвестиції визнаються за справедливою вартістю.

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 Група 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 МСФЗ 16, 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 консолідованої фінансової звітності 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

З 01.01.2018 року МСФЗ (IFRS) 15 замінив МСФЗ (IAS) 11 «Будівельні контракти», МБОЗ (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 виручка 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 моделі щодо договорів з покупцями. Стандарт також містить вимоги до обліку додаткових витрат на укладення договору і витрат, безпосередньо пов'язаних з виконанням договору. Група застосовує МСФЗ (IFRS) 15, використовуючи модифікований ретроспективний метод застосування та тільки до тих договорів, які були невиконаними станом на 01 січня 2018 року.

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

- а) Група передала покупцеві суттєві ризики і винагороди, пов'язані з власністю на товар;
- б) за Групою 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 Групи 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 Групи, 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 консолідованої фінансової звітності Групи є українська гривня. Операції у валютах, які відрізняються від функціональної валюти Групи, 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 статті, які ніколи не підлягають оподатковуванню або не відносяться на витрати в цілях оподаткування. Зобов'язання Групи з поточного податку на прибуток розраховується з використанням діючих податкових ставок на звітну дату.

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

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

Відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються за податковими ставками, які, як очікується, будуть застосовуватися у тому періоді, в якому актив буде реалізований або буде погашене зобов'язання, на основі діючих або фактично діючих податкових ставок (або податкових законів) на звітну дату. Оцінка відстрочених податкових зобов'язань і активів відображає податкові наслідки, які можуть виникнути у результаті використання Групою 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 Група 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, Група використало 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 Група одержала б на даний момент від реалізації об'єкта основних засобів після вирахування очікуваних витрат на вибуття, якби даний актив уже досяг того віку й стану, у якому, як можна очікувати, він буде перебувати наприкінці строку свого корисного використання.

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

Будинки та споруди	20-70
Передавальні пристрої	15-35
Силові та робочі машини і обладнання	5-40
Транспортні засоби	5-14
Інші основні засоби	1-15
Земельні ділянки	Не амортизуються
Право користування об'єктом оренди	Термін дії договору оренди

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 Група 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 Група 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, Група оцінює суму відшкодування одиниці, яка генерує грошові кошти, до якої належить цей актив. У випадках коли можна визначити обґрунтовану та послідовну основу для розподілу активів, корпоративні активи також розподіляються на окремі одиниці, які генерують грошові кошти, або, інакше, вони розподіляються до найменшої групи одиниць, які генерують грошові кошти, для яких можна визначити обґрунтовану та послідовну основу для розподілу.

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

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

У випадках коли збиток від зменшення корисності у подальшому сторнується, балансова вартість активу (або одиниці, яка генерує грошові кошти) збільшується до переглянутої оцінки його суми відшкодування, але таким чином, щоб збільшена балансова вартість не перевищувала балансову вартість, яка була б визначена, якби для активу (або

одиниці, яка генерує грошові кошти) у попередні роки не був визнаний збиток від зменшення корисності. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається негайно у складі прибутку або збитку.

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

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

Запаси – Запаси 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 консолідованій фінансовій звітності Групи 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 Група має поточне зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, і при цьому існує ймовірність, що Група буде змушена 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 – Група визнає фінансові активи та зобов'язання у своєму звіті про консолідований фінансовий стан, коли вони стають стороною у контрактних взаємовідносинах щодо певного інструменту. 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 Г компанії має юридично закріплене право заліку визнаних сум та має намір або погасити їх на нетто-основі, або одночасно реалізувати актив і погасити зобов'язання.

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-моделлю придбання фінансових активів і визначається на момент їхнього первісного визнання. Фінансові активи Групи, в основному, представлені “фінансовими активами за амортизованою вартістю”. До цієї категорії належить торгова дебіторська заборгованість Групи, 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.

Група регулярно перевіряє стан торгової та іншої дебіторської заборгованості, передоплат, здійснених постачальникам, та інших сум до отримання на предмет зменшення корисності. Керівництво Групи 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 - МСФЗ (IFRS) 9 вимагає, щоб Група відображала оціночний резерв під очікувані кредитні збитки за всіма позиками і іншим борговим фінансовим активами, які не оцінюються за справедливою вартістю через прибуток або збиток.

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

Стосовно активів за договором і торгової та іншої дебіторської заборгованості група компаній застосувала спрощений підхід, передбачений стандартом, і розраховувала очікувані кредитні збитки за весь термін. Група компаній використовувала матрицю оціночних резервів, спираючись на свій минулий досвід виникнення кредитних збитків, скоригованих з урахуванням прогностичних факторів, специфічних для позичальників і загальних економічних умов.

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

Припинення визнання фінансових активів – Група припиняє визнавати фінансовий актив лише в тих випадках, коли припиняють свою дію договірні права на грошові потоки від цього активу; або ж коли вона передає фінансовий актив і всі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням цим активом, третій особі. Якщо Група не передає і не залишає за собою усі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням активом, і продовжує контролювати переданий актив, тоді вона визнає свою частку в цьому активі та пов'язане з ним зобов'язання на суму, яку їй, можливо, потрібно буде заплатити. Якщо Група зберігає усі істотні ризики й вигоди, пов'язані з володінням переданим фінансовим активом, вона 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 Група 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 Група зберігає контроль) Група 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 Групою

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

Припинення визнання фінансових зобов'язань – Група припиняє визнавати фінансові зобов'язання тоді і тільки тоді, коли зобов'язання Групи 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 Групи 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 Група 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 Групи в основному провадиться в операційному сегменті – Миколаїв та Миколаївська область. Товариство займається розподілом електроенергії на території Миколаївської області. ТОВ «МЕК» реалізує електроенергію також переважно на території Миколаївської області.

42. СУТТЄВІ ОБЛІКОВІ СУДЖЕННЯ ТА ОСНОВНІ ДЖЕРЕЛА НЕВИЗНАЧЕНОСТІ ОЦІНОК

При застосуванні облікової політики Групи, 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

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 Групи. Оцінка існування ймовірності майбутніх економічних вигід є судженням управлінського персоналу Групи щодо очікувань майбутніх подій, та базується на припущеннях та прогнозах щодо майбутніх ринкових та економічних умов діяльності Групи. 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 оподатковуваного 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 Група визнала відстрочений податковий актив у сумі 9 132 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 Група дотримувалась 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 2018 рік, платники податку, які здійснюють постачання, передачу, розподіл 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.

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

43. НЕМАТЕРІАЛЬНІ АКТИВИ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1000”)

Нематеріальні активи Групи 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	-	-	211	211
Вибуття	(476)	-		(476)
Переміщення зі складу капітальних інвестицій	211	-	(211)	-
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>4 988</u>	<u>8 910</u>	=	<u>13 898</u>
Накопичена амортизація				
Станом на 31 грудня 2017 року	(1 902)	(1 237)		(3 139)
Амортизаційні нарахування	(757)	(890)		(1 647)
Вибуття	476	-		476
Зменшення корисності	(557)	-		(557)
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>(2 740)</u>	<u>(2 127)</u>	=	<u>(4 867)</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>2 248</u>	<u>6 783</u>	=	<u>9 031</u>
2019 рік	Програмне забезпечення	Схеми перспективного розвитку	Капітальні інвестиції	Всього
Первісна вартість				
Станом на 31 грудня 2018 року	4 988	8 910	-	13 898
Надходження	-	-	1 398	1 398
Вибуття	-	-	-	-
Переміщення зі складу капітальних інвестицій	1 398	-	(1 398)	-
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>6 386</u>	<u>8 910</u>	=	<u>15 296</u>
Накопичена амортизація				
Станом на 31 грудня 2018 року	(2 740)	(2 127)	-	(4 867)
Амортизаційні нарахування	(778)	(889)	-	(1 667)
Станом на 31 грудня 2019 року	<u>(3 518)</u>	<u>(3 016)</u>	=	<u>(6 534)</u>
Балансова вартість				
Станом на 31 грудня 2018 року	<u>2 248</u>	<u>6 783</u>	=	<u>9 031</u>

Станом на 31 грудня 2019 року

2 868

5 894

-

8 762

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

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 обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Капітальні інвестиції	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	-	-	74 900	78 039
Переміщення зі складу капінвестицій	34 586	40 495	2 631	3 195	(80 907)	-
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	(733)	(593)	-	(375)	(233)	(1 934)
Станом на 31 грудня 2018 року	1 282 607	649 704	57 012	27 759	5 189	2 022 271
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	(681 687)	(351 569)	(46 833)	(21 604)	-	(1 101 693)
Балансова вартість						
Станом на 31 грудня 2017 року	593 893	283 482	11 014	4 789	11 429	904 607
Станом на 31 грудня 2018 року	600 920	298 135	10 179	6 155	5 189	920 578

2019 рік	Будинки, споруди, передавальні пристрої	Силові та робочі машини і обладнання	Транспортні засоби	Інші основні засоби	Капітальні інвестиції	Аванси сплачені	Право користування об'єктом оренди	Всього
Первісна вартість								
Станом на 31 грудня 2018 року	1 282 607	649 704	57 012	27 759	5 189	0	0	2 022 271
Надходження	335		-	3	273 933	116 167	560	390 998
Переміщення зі складу капінвестицій	102 146	139 795	1 446	3 759	-247 146	-	-	0
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	-1 606	-1 907	-	-523	-106	-	-	-4 142
Станом на 31 грудня 2019 року	1 383 482	787 592	58 458	30 998	31 870	116 167	560	2 409 127
Накопичена амортизація та збитки від зменшення корисності								
Станом на 31 грудня 2018 року	(681 687)	(351 569)	(46 833)	(21 604)	-			(1 101 693)
Амортизаційні нарахування	(35 021)	(29 408)	(3 271)	(2 557)	-	-	(152)	(70 409)
Вибуття у зв'язку із ліквідацією	1 606	1 907	-	523	-	-	-	4 036
Збитки від зменшення корисності	(18)	-	-	-	-	-	-	(18)
Станом на 31 грудня 2019 року	(715 120)	(379 070)	(50 104)	(23 638)	-	-	(152)	(1 168 084)
Балансова вартість								
Станом на 31 грудня 2018 року	600 920	298 135	10 179	6 155	5 189	-	-	920 578
Станом на 31 грудня 2019 року	668 362	408 522	8 354	7 360	31 870	116 167	408	1 241 043

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, 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.

45. 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 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	18 812	402
Коригування податку на прибуток минулих років		
Відстрочений податок:		
(Вигоди)/витрати з відстроченого податку	(2 774)	8 585
(Дохід)/витрати з податку на прибуток, відображені у звіті про фінансові результати	16 038	8 987

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 виданими	11	12
Розрахунки за авансами отриманими	15 123	14 515
Резерв сумнівних боргів	22	49
Різниця по нарахованому резерву на невикористані відпуски		
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги у випадку затримки оплати покупцем	(1 389)	(1 389)
Розрахунки за електро- і теплоенергією 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	15 158	15 268
Чистий відстрочений податковий актив (чисте податкове зобов'язання)	9 132	6 358

46. 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	27 355	22 378
Сировина і матеріали	27 627	25 699
Будівельні матеріали	8 386	7 899
Малоцінні та швидкозношувані предмети	5 772	6 451
Паливо	7 299	5 833

Тара і тарні матеріали
Резерв знецінення запасів
Всього

16	21
(10 090)	(6 094)
66 365	62 187

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)

47. ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ПРОДУКЦІЮ, ТОВАРИ, РОБОТИ, ПОСЛУГИ ТА ІНША ПОТОЧНА ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ, ДЕБІТОРСЬКА ЗАБОРГОВАНІСТЬ ЗА ВИДАНИМИ АВАНСАМИ (РЯДКИ ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1125”, “1155”, “1130”,)

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

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги	274 432	227 437
Інша поточна дебіторська заборгованість	5 394	4 854
За вирахуванням: резерву сумнівних боргів та резерву штрафів до отримання, в т.ч.	(86 518)	(80 059)
- резерв сумнівних боргів торгової та іншої дебіторської заборгованості	(82 569)	(76 579)
Всього (код 1125 та 1155)	193 308	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	190 445	123 056
Всього	192 675	151 671

Станом на 31 грудня 2019 та на 31 грудня 2018 років дебіторська заборгованість за виданими авансами була представлена таким чином:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Розрахунки за електроенергію		9 505
Розрахунки за послуги	9 645	11 377
Розрахунки за ТМЦ	294	234
Витрати майбутніх періодів	322	272
Гарантійний внесок для участі в торгах	15 390	
Інші розрахунки	1496	7453
Всього за рядком 1130	27 147	28 841

48. 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	0	8 587
Інші податки	1 004	15
Всього за рядком 1135	1 004	8 602
Право на податковий кредит з ПДВ, який розраховується за касовим методом	44 524	56 808
Всього за рядком 1190	44 524	56 808

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.

Номінальна вартість податкового кредиту, що обліковується у складі довгострокової дебіторської заборгованості, складає: на 31.12.2019 – 9 494 тис. грн., на 31.12.2018 – 12 493 тис. грн.

49. 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 у т.ч.	72 650	67 495
- на розподільчих рахунках	0	565
Грошові кошти в дорозі	5	3 816

Грошові кошти в касі
Всього

1	2
72 656	71 313

50. 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 «Київобленерго»	-	-
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.

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

Станом на та 31 грудня 2018 років 31 грудня 2019 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	Нарахова но за період	Використ ано резерву	Коригува ння резерву	Станом на 31 грудня 2019
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	1 165	(2 023)		5 375
Всього короткострокові зобов'язання і забезпечення:	84 824	1 412	(2 023)		84 213
Всього:	85 605	1 574	(2 143)		85 036

Витрати на додаткове пенсійне забезпечення Група зобов'язана 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 чутливості змін основних припущень, що використані для визначення зобов'язань Групи 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 чутливості змін основних припущень, що використані для визначення зобов'язань Групи 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 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.

52. ЦІЛЬОВЕ ФІНАНСУВАННЯ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО ФІНАНСОВИЙ СТАН “1525”)

Фінансування з державного бюджету, головним чином, представлено 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

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

53. 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	1 311	621
Заборгованість по штрафним санкціям	36 670	21 782
Проценти, нараховані за користування короткостроковими кредитами	594	313
Поточні податкові зобов'язання з ПДВ нараховані	43 055	30 783
Заборгованість перед професійними спілками	1 526	2 107
Інші	936	759
Всього	84 092	56 365

54. 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:

	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
Зобов'язання з оренди	0%	Липень 2021 - листопад 2021	160	143		
Всього довгострокова частина			137 462	123 296	200 592	174 293
Короткострокова частина						
Заборгованість перед ДП «Енергоринок»	0%	Січень 2020 - грудень 2020	53 083	53 083	42 931	42 931
Зобов'язання з оренди	0%	Січень 2020 - грудень 2020	400	351		
Короткострокова частина			53 483	53 434	42 931	42 931
Всього			190 945	176 730	243 523	217 224

Довгостроковими зобов'язаннями визнана заборгованість за електроенергію, отриману, але не оплачену у минулих періодах. Після укладання договору реструктуризації боргу Група отримала 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%.

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

Нижче наведена інформація про короткострокові кредити Групи станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років (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 кредиту	Сума кредиту, тис. грн.	Ставка за користування кредитом	Початок дії кредитного договору	Закінчення дії кредитного договору
OK2019-0403 від 06.11.2019	ПАТ "Банк Восток"	кредитна лінія	грн.	45 000	20,0%	06.11.2019	05.05.2020
OK2019-0073 від 21.02.2019	ПАТ "Банк Восток"	кредитна лінія	грн.	30 000	20,5%	21.02.2019	18.02.2020

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

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
Зобов'язання з оренди				494	494

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

56. 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	157 376	174 411
Кредиторська заборгованість за основні засоби	1 390	10 991
Кредиторська заборгованість за послуги	50 802	17 681
Кредиторська заборгованість за запаси	29 350	36 174
Всього	238 918	239 257

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.

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

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

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Розрахунки з оплати праці	25 343	17 040
Забезпечення витрат за невикористані відпустки	32 664	25 448
Забезпечення витрат на виплату матеріального заохочення персоналу	6 595	18 593
Всього	64 602	61 081

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

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

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Аванси, одержані за активну електроенергію	231 341	218 352
Аванси, одержані за реактивну електроенергію	1 637	770
Аванси, одержані за розподіл електроенергії	9 161	6 651
Аванси, одержані за інші послуги	2 950	5 298
Аванси, одержані за послуги з приєднання до електромереж	285 027	11 463
Всього	530 116	242 534

59. 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	(2 217 433)	(3 041 366)
Витрати сировини та матеріалів	(107 694)	(107 040)

Витрати на оплату праці та соціальні заходи	(516 784)	(399 329)
Амортизація	(69179)	(60 553)
Інші операційні витрати	(277 007)	(24 928)
Всього	(3 188 097)	(3 633 216)

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

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

Матеріальні витрати	(4 564)	(4 688)
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	(89 965)	(88 997)
Амортизація	(2 629)	(2 593)
Інші витрати, з них:	(20 558)	(19 149)
Банківські послуги	(8 619)	(5 836)
Витрати на зв'язок	(1 896)	(1 233)
Витрати на податки та збори	(1 345)	(1 731)
Витрати на комп'ютеризацію облікових робіт	(6)	(2 181)
Витрати на аудиторські послуги	(1 188)	(500)
Внески на регулювання НКРЕКП	(2 200)	(1 900)
Всього	(117 716)	(115 427)

61. 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)

62. 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:	(23 132)	(13 177)
- заробітна плата з відрахуваннями на соцстрахування	(15 535)	(11 460)
Матеріальні витрати	(3 258)	(3 045)
Витрати на оплату праці та соціальні заходи	(9 574)	(8 540)
Амортизація	(240)	(281)
Інша операційні витрати, з яких:	(14 337)	19 427
- штрафи, пені, неустойки	(553)	35 191
- відрахування профспілкам	(5 367)	(5 086)
- створення забезпечень під знецінення запасів	(4 245)	(4 738)
Всього	(50 541)	(5 616)

63. ЧИСТИЙ ДОХІД ВІД РЕАЛІЗАЦІЇ ПРОДУКЦІЇ (РЯДОК ЗВІТУ ПРО СУКУПНИЙ ДОХІД “2000”)

Виручка 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	2 860 468	3 681 209
Від реалізації реактивної електроенергії	44 023	45 151
Від послуг з транзиту електроенергії	-	13 640
Від послуг з розподілу електроенергії	389 310	-
Від надання послуг з приєднання споживачів до електромереж	101 478	32 203
Всього	3 395 279	3 772 203

Нижче представлена деталізована інформація про виручку Товариства за договорами з покупцями за період, що закінчився 31 грудня 2018 року та 31 грудня 2019 року:

2018 рік	реалізація активної електроенергії	реалізація реактивної електроенергії	розподілення електроенергії	надання послуг з приєднання до електромереж	всього
реалізація фізичним особам	1 337 880	-	-	19 348	1 357 228
реалізація юридичним особам	2 343 329	45 151	13 640	13 855	2 415 975
Всього	3 681 209	45 151	13 640	33 203	3 773 203

Географічні регіони

м. Миколаїв	1 103 213	8 183	-	13 281	1 124 677
Миколаївська область	2 577 996	36 968	13 640	19 922	2 648 526
Всього виручка за договорами з покупцями	3 681 209	45 151	13 640	33 203	3 773 203

Терміни визнання виручки

Товар передається в певний момент часу	3 681 209	45 151	-	-	3 726 360
Послуги виконуються в певний момент часу	-	-	13 640	32 203	45 843
Всього виручка за договорами з покупцями	3 681 209	45 151	13 640	32 203	3 772 203

2019 рік	реалізація активної електроенергії	реалізація реактивної електроенергії	розподілення електроенергії	надання послуг з приєднання до електромереж	всього
реалізація фізичним особам	1 003 982	-	-	26 508	1 030 490
реалізація юридичним особам	1 856 486	44 023	389 310	74 970	2 364 789
Всього	2 860 468	44 023	389 310	101 478	3 395 279

Географічні регіони

м. Миколаїв	1 283 247	8 063	116 297	5 899	1 413 506
Миколаївська область	1 577 221	35 960	273 013	95 579	1 981 773
Всього виручка за договорами з покупцями	2 860 468	44 023	389 310	101 478	3 395 279

Терміни визнання виручки

Товар передається в певний момент часу	2 860 468	-	-	-	2 860 468
Послуги виконуються в певний момент часу	-	44 023	389 310	101 478	534 811
Всього виручка за договорами з покупцями	2 860 468	44 023	389 310	101 478	3 395 279

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

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

	2019 рік	2018 рік
Операційна оренда активів	1 077	762
Реалізація активів	1 703	1 293
Штрафи, пені, неустойки	8 446	9 310
Дохід від об'єктів житлово-комунального і соціально-культурного призначення	261	196
Надання послуг замовникам	31 919	18 212
Дохід від сторнування резерву у зв'язку із відшкодуванням боргів, на які раніше було сформовано резерв	-	2 262
Дохід від сторнування надлишково нарахованого забезпечення	-	-
Інші операційні доходи	12 095	4 946
Всього	55 501	36 981

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

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

	2019 рік	2018 рік
Дохід від зменшення терміну дисконтування довгострокового права на податковий кредит з ПДВ, який виник по розрахункам з ДП	577	736
Всього	577	736

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

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

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

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

Протягом періодів, що закінчилися 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
Витрати, пов'язані з переглядом вартості зобов'язання з оренди
Всього

	(7)
	(116)
	(16 892)
	(19 847)

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

Протягом періодів, що закінчилися 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)

69. 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.

АТ «Миколаївобленерго» 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 групи компаній є:

- акціонери Товариства;
- 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 НЕК «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	315 729	648 233
Торгова та інша дебіторська заборгованість	7 776	16 547
Інші оборотні активи	22 882	-
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, всього	625 164	3 644 689

Торгова та інша кредиторська заборгованість, в т.ч.:	144 856	238 631
Кредиторська заборгованість	55 103	173 918
Поточна частина довгострокових зобов'язань	53 083	42 931
Інші поточні зобов'язання	36 670	21 782
Аванси отримані	-	-
Довгострокові зобов'язання	123 173	174 277

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.

70. УМОВНІ ТА КОНТРАКТНІ ЗОБОВ'ЯЗАННЯ

Операційне середовище – Основну господарську діяльність Група 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 групи компаній. Такими зобов'язаннями можуть бути власне податки, а також штрафи, пеня та відсотки, розміри яких можуть бути суттєвими. Незважаючи на те що, на думку групи компаній, 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 групи компаній - 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 групи компаній за рахунок права

власності. Такий контроль може бути результатом соціальних та економічних ініціатив, що може негативним чином вплинути на поточну та майбутню діяльність групи компаній. Керівництво не може оцінити рівень контролю, що може мати місце в майбутньому, та потенційний вплив на фінансовий стан та результати діяльності групи компаній.

Страхування - Група 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 Групи. 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 Групи.

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 - Група 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.

71. ПОЛІТИКА УПРАВЛІННЯ РИЗИКАМИ

Основними фінансовими інструментами Групи є банківські кредити, грошові кошти та їх еквіваленти. Головною метою фінансових інструментів є фінансування діяльності групи компаній. Група також має інші фінансові інструменти, включаючи дебіторську та кредиторську заборгованість, що виникають в ході операційної діяльності. Група не здійснювала 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 групи компаній, є ризик ліквідності, кредитний ризик. Група 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 Група не має кредитів отриманих за плаваючими відсотковими ставками.

Група наражається на ризик у зв'язку з впливом коливань рівнів ринкової процентної ставки на його фінансовий стан та грошові потоки. Процентна маржа може збільшуватися в результаті таких змін, але може також зменшуватися.

У поданій нижче таблиці наведено концентрацію ризику процентних ставок Групи. До таблиці включено фінансові зобов'язання Групи чутливі до зміни процентної ставки (фінансові активи відсутні).

	Станом на 31.12.2019	Станом на 31.12.2018
Заборгованість перед ДП «Енергоринок»	123 137	174 277
Довгострокові зобов'язання з оренди	143	
Всього	123 280	174 293

Наведена далі таблиця відображає чутливість чистого результату за рік, що закінчився 31 грудня 2019 та власного капіталу до обґрунтовано можливих змін відсоткових ставок на 5%, якщо вони відбудуться з початку року. Ці зміни вважаються обґрунтовано можливими на основі спостереження за поточними ринковими умовами.

Рік, що закінчився
31.12.2019

	5%	-5%
Чистий вплив на звіт про прибутки та збитки	6 164	(6 164)

Управління ризиком капіталу – Група 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 Групи регулярно переглядає структуру капіталу. На основі результатів таких переглядів Група 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 групою компаній у строк, що може призвести до фінансових збитків у групи компаній.

Кредитний ризик Групи, 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 Групи на основі попереднього досвіду та оцінки поточної економічної ситуації, як представлено нижче:

	31 грудня 2019 року	31 грудня 2018 року
Грошові кошти	72 656	71 313
Торговельна дебіторська заборгованість	192 675	151 671
Всього	265 331	222 984

Оскільки Група здійснює контрольовану державою діяльність та є Материнська компанія є єдиним оператором системи розподілу в Миколаївській області, вона позбавлене можливості впливу на вибір надійних споживачів та зобов'язана здійснювати розподілення електроенергії на відведеній території в межах своїх розподільчих мереж усім зацікавленим споживачам, а ТОВ «МЕК» здійснює постачання електроенергії також в основному на території Миколаївської області. ТОВ «МЕК» залучає споживачів за Вільною ціною та 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.

В умовах дії нового ринку електроенергії України з другого півріччя 2019 року до доходу ТОВ «МЕК» окрім доходу від реалізації електроенергії споживачам Універсальної послуги та за Вільною ціною ще додалась реалізація лишків електроенергії на українській біржі.

Група 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 групи компаній.

Із залишку первісної вартості торгової та іншої дебіторської заборгованості групи компаній станом на 31 грудня 2019 та 31 грудня 2018 років п'ять найбільших клієнтів групи компаній становили 40% та 44% із усієї суми залишку, відповідно.

Протягом 2019 та 2018 років весь дохід Групи складається з продажу і розподілення електроенергії українським контрагентам в основному на території Миколаївської області.

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 Група не зможе погасити свої зобов'язання по мірі настання строків їхнього погашення. Позиція ліквідності Групи ретельним чином контролюється та управляється. Група 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 групи компаній 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	Разом
Інші фінансові зобов'язання		10 733	33 198	200 576	244 507
Кредити	34 830				34 830
Кредиторська заборгованість	165 802	64 727	8 728		239 257
Відсотки, нараховані за користування короткостроковими кредитами	313				313
Всього	200 945	75 460	41 926	200 576	518 907

Інформація про фінансові зобов'язання групи компаній 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	Разом
Зобов'язання за орендою			160	400	560
Інші фінансові зобов'язання		10 733	33 198	137 236	181 167
Кредити	68 000				68 000
Кредиторська заборгованість	193 438	18 515	26 965	0	238 918
Відсотки, нараховані за користування короткостроковими кредитами	594				594
Всього	262 032	29 248	60 323	137 636	489 239

72. СПРАВЕДЛИВА ВАРТІСТЬ ФІНАНСОВИХ ІНСТРУМЕНТІВ

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

Нижче представлено класифікацію фінансових інструментів Групи за категоріями оцінки та порівняння балансової та справедливої вартості фінансових інструментів, відображених у консолідованій 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
АКТИВИ			
Грошові кошти	71 313		71 313
Торговельна дебіторська заборгованість	151 671		151 671
Усього фінансових активів	222 984	0	222 984
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
			0
Кредити банків	34 830		34 830
Кредиторська заборгованість за нарахованим відсотками по кредиту	313		313
Торговельна кредиторська заборгованість	239 215		239 215
Зобов'язання за орендою	16		16
Інші фінансові зобов'язання	217 208		217 208
Усього фінансових зобов'язань	491 582	0	491 582

2019 рік	Фінансові інструменти, оцінені за амортизованою вартістю	Фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням результату переоцінки у прибутку чи збитку	Усього
АКТИВИ			
Грошові кошти	72 656		72 656
Торговельна дебіторська заборгованість	192 675		192 675
Усього фінансових активів	265 331	0	265 331
ЗОБОВ'ЯЗАННЯ			
			0
Кредити банків	68 000		68 000
Кредиторська заборгованість за нарахованим відсотками по кредиту	594		594
Торговельна кредиторська заборгованість	238 918		238 918
Зобов'язання за орендою	510		510
Інші фінансові зобов'язання	176 220		176 220
Усього фінансових зобов'язань	484 242	0	484 242

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

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

73. 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.

74. ЗАТВЕРДЖЕННЯ КОНСОЛІДОВАНОЇ ФІНАНСОВОЇ ЗВІТНОСТІ

Ця консолідована фінансова звітність була затверджена до випуску 25.02.2020.

Керівник

Клочко Сергій Леонтійович

Головний бухгалтер

Прущак Олександр Васильович

XV. Відомості про аудиторський звіт незалежного аудитора, наданий за результатами аудиту фінансової звітності емітента аудитором (аудиторською фірмою)

1	Найменування аудиторської фірми (П.І.Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "ПКФ УКРАЇНА"
2	Розділ Реєстру аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	4 - суб'єкти аудиторської діяльності, які мають право проводити обов'язковий аудит фінансової звітності підприємств, що становлять суспільний інтерес
3	Ідентифікаційний код юридичної особи (реєстраційний номер облікової картки платника податків - фізичної особи)	34619277
4	Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	01030, м. Київ, вул. Б.Хмельницького, 52 літ. Б, 4й поверх
5	Номер реєстрації аудиторської фірми (аудитора) в Реєстрі аудиторів та суб'єктів аудиторської діяльності	3886
6	Дата і номер рішення про проходження перевірки системи контролю якості аудиторських послуг (за наявності)	номер: 355/4, дата: 22.02.2018
7	Звітний період, за який проведено аудит фінансової звітності	з 01.01.2019 по 31.12.2019
8	Думка аудитора (01 - немодифікована; 02 - із застереженням; 03 - негативна; 04 - відмова від висловлення думки)	02 - із застереженням
9	Пояснювальний параграф (за наявності)	-
10	Номер та дата договору на проведення аудиту	номер: 1, дата: 13.01.2020
11	Дата початку та дата закінчення аудиту	дата початку: 13.01.2020, дата закінчення: 26.02.2020
12	Дата аудиторського звіту	26.02.2020
13	Розмір винагороди за проведення річного аудиту, грн	600 000,00
14	Текст аудиторського звіту	

ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА

Акціонерам, Наглядовій раді та керівництву
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 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 зміни у власному капіталі 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.

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 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 фінансової звітності за поточний період. Ці питання розглядалися в контексті нашого аудиту фінансової звітності та враховувалися при формуванні думки щодо неї, при цьому ми не висловлюємо окремої думки щодо цих питань. Ми визначили, що нижче описане питання є ключовим питанням аудиту, яке 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 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.

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 пропущень, 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 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. Ми не виявили таких фактів, які б необхідно було включити до звіту .

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 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 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 Наглядової ради за фінансову звітність

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

При складанні фінансової звітності управлінський персонал несе відповідальність за оцінку здатності Товариства продовжувати свою діяльність на безперервній основі, розкриваючи, де це застосовано, питання, що стосуються безперервності діяльності, та використовуючи

припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку, окрім випадків, коли управлінський персонал або планує ліквідувати Товариство чи припинити діяльність, або не має інших реальних альтернатив цьому.

Наглядова рада Товариства несе відповідальність за нагляд за процесом фінансового звітування Товариства.

Відповідальність аудитора за аудит фінансової звітності

Нашими цілями є отримання обґрунтованої впевненості, що 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 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, які поставили б під значний сумнів можливість Товариства продовжити безперервну діяльність. Якщо ми доходимо висновку щодо існування такої суттєвої невизначеності, ми повинні привернути увагу в своєму звіті аудитора до відповідних розкриттів інформації і 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 фінансової звітності включно з розкриттями інформації, а також те, чи показує фінансова звітність операції та події, що лежать в основі її складання, так, щоб досягти достовірного відображення.

Ми повідомляємо Наглядовій раді Товариства 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 Наглядовій раді Товариства 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 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 вкрай виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ ТА НОРМАТИВНИХ АКТІВ

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

Ми були призначені на проведення обов'язкового аудиту 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.

Під час аудиту фінансової звітності, за результатами якого складено цей Звіт незалежного аудитора, ми виконали аудиторські оцінки ризиків суттєвого викривлення інформації у фінансовій звітності, що перевірялася, зокрема внаслідок шахрайства, що включають:

1) Підтвердження права власності основних засобів

У Товариства відсутні первинні документи, які підтверджують право власності на основні засоби, що були внесені в статутний капітал та відображені у звіті про фінансовий стан на 31 грудня 2018 року за балансовою вартістю у статті "Основні засоби".

Дії у відповідь та вжиті заходи

Ми не отримали первинні документи для підтвердження права власності, тому ідентифікований нами значущий ризик призвів до викривлень фінансової звітності, які потребували модифікації нашої думки.

2) Визнання витрат пов'язаних з розробкою перспективного плану розвитку

Товариство визнає за балансовою вартістю у статті "Нематеріальні активи" звіту про фінансовий стан на 31 грудня 2018 року активи, які на нашу думку не відповідають критеріям визнання нематеріальних активів, що призводить до завищення активів та заниження витрат Товариства.

Дії у відповідь та вжиті заходи

Ми здійснили оцінку відповідності нематеріальних активів критеріям визнання у відповідності до МСФЗ. Обговорили з управлінським персоналом не відповідність визнання витрат пов'язаних з розробкою перспективного плану розвитку критеріям визнання нематеріальних активів. Інформація про балансову вартість зазначених активів розкрита у Примітці 6. Ідентифіковані нами значущі ризики призвели до викривлень фінансової звітності, які потребували модифікації нашої думки.

3) Визнання в балансовій вартості об'єктів основних засобів витрат понесених на їх реконструкцію

Товариство протягом 2019 року визнало суттєві витрати на реконструкцію діючих об'єктів основних засобів у їх вартості.

Дії у відповідь та вжиті заходи

4) Визнання доходу від реалізації

Ми визначили вказане питання Ключовим питанням аудиту та розкрили відповідну інформацію у розділі Ключові питання аудиту нашого звіту.

Дії у відповідь та вжиті заходи

Ми провели оцінку системи внутрішнього контролю за визнанням доходу, перевірку правильності визнання доходу на підставі укладених договорів, на вибірковій основі направили запити на підтвердження сум, що стосуються доходу, дебіторам та кредиторам Товариства, а також виконали інші аудиторські процедури для отримання достатніх та належних аудиторських доказів для підтвердження правильності, у всіх суттєвих аспектах, обсягу визнаного доходу. Інформація про дохід розкрита у Примітці 25 та опис облікової політики і припущень найвищого управлінського персоналу щодо визнання доходу наведено у розділі "Основні принципи облікової політики".

Серед ідентифікованих нами ризиків значущі ризики, які потребували нашої особливої уваги і призвели до модифікації нашої думки викладені у розділі "Основа для думки із застереженням".

Значущі ризики, які потребували нашої уваги, але не призвели до модифікації нашої думки наведені в розділі "Ключові питання аудиту".

Згідно результатів нашого аудиту, всі виявлені порушення були обговорені з управлінським персоналом Товариства, ті з них, які потребували внесення виправлень у 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 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 мережі PKF International, а також контрольовані нашої 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 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 завдання з аудиту, результатом якого є цей звіт незалежного аудитора, є Тетяна Пашина.

Директор з аудиту
ТОВ "ПКФ УКРАЇНА"
(сертифікат аудитора № 004724)

Т.С. Пашина

місто Київ, Україна
22 березня 2019 року

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. ~з 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 Група своєчасно визнала витрати від знецінення активу, то представлені за попередній порівняльний 2018 рік у звіті про сукупний дохід консолідований 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.

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 погодилося 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 з-д-ю 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 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:

- о 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 нехтувань заходами внутрішнього контролю;

- о отримуємо розуміння заходів внутрішнього контролю, що стосуються аудиту, для розробки аудиторських процедур, які б відповідали обставинам, а не для висловлення думки щодо ефективності системи внутрішнього контролю;

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

- о доходимо висновку щодо прийнятності використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності як основи для бухгалтерського обліку та, на основі отриманих аудиторських доказів, 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;

- о 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 застосовано, 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 вкрай виняткових обставин ми визначаємо, що таке питання не слід висвітлювати в нашому звіті, оскільки негативні наслідки такого висвітлення можуть очікувано переважити його корисність для інтересів громадськості.

ЗВІТ ЩОДО ВИМОГ ІНШИХ ЗАКОНОДАВЧИХ 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 РКР Internatoinal, а також контрольовані нашою фірмою суб'єкти господарювання не інформують про які не розкриті 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.

Т.С. Пашина

XVI. Твердження щодо річної інформації

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:

Поправки до існуючих стандартів Набувають чинності щодо річних періодів, які починаються на або після звітної дати

- | | | |
|---|--|-------------------|
| " | 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: | |
| " | МСБО 12 "Податки на прибуток" | |
| " | МСБО 23 "Витрати на позики" | |
| " | МСФЗ 3 "Об'єднання бізнесу" | |
| " | МСФЗ 11 "Спільна діяльність" | 1 січня 2019 року |

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:

Стандарти та тлумачення Набувають чинності щодо річних періодів, які починаються на або після звітної дати

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 асоційованої організацією або спільним підприємством"

" Зміни МСБО 1 та МСБО 8 Визначення суттєвості

" Зміни до Посилань на Концептуальну Основу в МСФЗ

" Зміни МСФЗ 3 Визначення бізнесуНаразі не визначено, але дозволено дострокове застосування

01 січня 2020

01 січня 2020

01 січня 2020

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

XIX. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР або через особу, яка провадить діяльність з оприлюднення регульованої інформації від імені учасників фондового ринку	Вид інформації
1	2	3
08.01.2019	09.01.2019	Відомості про зміну акціонерів, яким належать голосуючі акції, розмір пакета яких стає більшим, меншим або рівним пороговому значенню пакета акцій
17.01.2019	18.01.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
20.02.2019	21.02.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
18.03.2019	19.03.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
01.04.2019	02.04.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
08.04.2019	09.04.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
08.04.2019	09.04.2019	Інформація про затвердження звіту про винагороду членів наглядової ради та/або звіту про винагороду членів виконавчого органу
12.04.2019	15.04.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
25.04.2019	26.04.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
14.05.2019	16.05.2019	Відомості про прийняття рішення про попереднє надання згоди на вчинення значних правочинів
14.05.2019	16.05.2019	Відомості про прийняття рішення про виплату дивідендів
14.05.2019	16.05.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
20.05.2019	22.05.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
05.06.2019	07.06.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
25.06.2019	27.06.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
05.08.2019	06.08.2019	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
14.08.2019	15.08.2019	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
20.08.2019	22.08.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів

27.08.2019	29.08.2019	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
01.10.2019	03.10.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
08.10.2019	10.10.2019	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
16.10.2019	18.10.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
28.10.2019	30.10.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
04.11.2019	06.11.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
19.11.2019	21.11.2019	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
25.11.2019	27.11.2019	Відомості про прийняття рішення про надання згоди на вчинення значних правочинів
09.12.2019	11.12.2019	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента
16.12.2019	18.12.2019	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента