

Титульний аркуш

Підтверджую ідентичність електронної та паперової форм інформації, що подається до Комісії, та достовірність інформації, наданої для розкриття в загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії.

Генеральний
директор

(посада)

О.В. Фоменко

(прізвище та ініціали керівника)

М.П.

29.04.2016

(дата)

Річна інформація емітента цінних паперів за 2015 рік

I. Загальні відомості

1. Повне найменування емітента

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КИЇВЕНЕРГО"

2. Організаційно-правова форма

Акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

00131305

4. Місцезнаходження

м. Київ , Печерський, 01001, м.Київ, Площа Івана Франка, 5

5. Міжміський код, телефон та факс

(044)207-61-49 (044)207-67-43

6. Електронна поштова адреса

ZaikaOS@dtek.com

II. Дані про дату та місце оприлюднення річної інформації

1. Річна інформація розміщена у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії		29.04.2016
		(дата)
2. Річна інформація опублікована у	"Бюлетень. Цінні папери України" 79	29.04.2016
	(номер та найменування офіційного друкованого видання)	(дата)
3. Річна інформація розміщена на власній сторінці	http://kyivenergo.com/uk/aktsioneram	29.04.2016
	в мережі Інтернет	(дата)
	(адреса сторінки)	

Зміст

1. Основні відомості про емітента	X
2. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності	X
3. Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб	
4. Інформація щодо посади корпоративного секретаря	
5. Інформація про рейтингове агентство	
6. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)	
7. Інформація про посадових осіб емітента:	
1) інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента	X
2) інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента	X
8. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента	X
9. Інформація про загальні збори акціонерів	X
10. Інформація про дивіденди	X
11. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент	X
12. Відомості про цінні папери емітента:	
1) інформація про випуски акцій емітента	
2) інформація про облігації емітента	
3) інформація про інші цінні папери, випущені емітентом	
4) інформація про похідні цінні папери	
5) інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду	
13. Опис бізнесу	X
14. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента:	
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
15. Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів	
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала протягом звітного періоду	X
17. Інформація про стан корпоративного управління	X
18. Інформація про випуски іпотечних облігацій	
19. 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	

кожну 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 за станом на кінець звітного року

20. 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

21. Інформація про випуски іпотечних сертифікатів

22. Інформація щодо реєстру іпотечних активів

23. Основні відомості про ФОН

24. Інформація про випуски сертифікатів ФОН

25. Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН

26. Розрахунок вартості чистих активів ФОН

27. Правила ФОН

28. Відомості про аудиторський висновок (звіт) X

29. Текст аудиторського висновку (звіту) X

30. Річна фінансова звітність

31. Річна фінансова звітність, складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку (у разі наявності) X

32. Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва)

Пункт 3. "Відомості щодо участі емітента в створенні юридичних осіб" не заповнено у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» не приймало участі в створенні юридичних осіб;

Пункт 4. "Інформація щодо посади корпоративного секретаря" не заповнено у зв'язку з тим, що посада корпоративного секретаря не вводилася, а також Корпоративний секретар не призначався, не обирався та не був звільнений;

Пункт 5. "Інформація про рейтингове агентство" не заповнено у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду рейтингова оцінка ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» не проводилась.

33. Примітки

Пункт 6. "Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)" – на момент створення ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "КИЇВЕНЕРГО" її засновником була держава в особі Міністерства енергетики України (ЄДРПОУ 00013741; м. Київ, вул. Хрещатик, 30).

Пункт 12.1) "Інформація про випуски акцій емітента" - Протягом звітного періоду ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» не здійснювало емісію акцій. ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» є емітентом простих іменних акцій бездокументарної форми існування, номінальна вартість 0,25 грн., свідоцтво про реєстрацію випуску: 102/10/1/10 від 31.05.2010, видане Тер. управлінням Державної комісії з

цінних паперів та фондового ринку в м. Києві та Київський обл., обсяг емісії становить - 108364280 шт., з яких 27091071 шт. належить Державі в особі Фонду Державного майна України.

Пункт 12.2) "Інформація про облігації емітента" - не заповнено у зв'язку з тим, що облігації ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» не випускалися та не включені до лістингу і до біржового ринку.

Пункт 12.3). "Інформація про інші цінні папери, випущені емітентом» не заповнено у зв'язку з тим, що інші цінні папери ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» не випускало.

Пункт 12.4) "Інформація про похідні цінні папери" - не заповнено у зв'язку з тим, що похідні цінні папери ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» не випускало.

Пункт 12.5) "Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду" не заповнено у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду викупу власних акцій не було.

Пункт 15. «Інформація про забезпечення випуску боргових цінних паперів» - не заповнено у зв'язку з тим, що випуску боргових цінних паперів за звітній період не було.

Пункт 18. "Інформація про випуски іпотечних облігацій" не заповнено у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду не було випуску іпотечних облігацій.

Пункт 19. "Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття", в тому числі: пункт 19.1) "Інформація про розмір іпотечного покриття та його співвідношення з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечними покриттям"; пункт 19.2) "Інформація щодо співвідношення розміру іпотечного покриття з розміром (сумою) зобов'язань за іпотечними облігаціями з цим іпотечними покриттям на кожен дату після змін іпотечних активів у складі іпотечного покриття, які відбулися протягом звітного періоду"; пункт 19.3) "Інформація про заміни іпотечних активів у складі іпотечного покриття або включення нових іпотечних активів до складу іпотечного покриття"; пункт 19.4) "Відомості про структуру іпотечного покриття іпотечних облігацій за видами іпотечних активів та інших активів на кінець звітного періоду"; пункт 19.5) "Відомості щодо підстав виникнення у емітента іпотечних облігацій прав на іпотечні активи, які складають іпотечне покриття за станом на кінець звітного року" – не заповнені у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду не було іпотечного покриття.

Пункт 20. "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" не заповнено у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду не було іпотечного покриття.

Пункт 21 "Інформація про випуски іпотечних облігацій" не заповнено у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду не було випуску іпотечних облігацій.

Пункт 22. "Інформація щодо реєстру іпотечних активів" не заповнено у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду не було іпотечних активів.

Пункт 23. "Основні відомості про ФОН"; пункт 24. "Інформація про випуски сертифікатів ФОН"; пункт 25. "Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН"; пункт 26. "Розрахунок вартості чистих активів ФОН"; пункт 27. "Правила ФОН" – не заповнені у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду не було ФОН.

Пункт 30. "Фінансова звітність емітента, яка складена за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку" не заповнено у зв'язку з тим, що протягом звітного періоду фінансова звітність складена за міжнародними стандартами фінансової звітності.

Пункт 31. "Річна фінансова звітність складена відповідно до Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку" - Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» не складається (у електронній формі- через технічні особливості програми Simple XML Reports - заповнюємо "0").

Пункт 32 "Звіт про стан об'єкта нерухомості" (у разі емісії цільових облігацій підприємств, виконання зобов'язань за якими здійснюється шляхом передачі об'єкта (частини об'єкта) житлового будівництва) не заповнено у зв'язку з тим, що цільові облігації не випускалися.

I. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КИЇВЕНЕРГО"

2. Серія і номер свідоцтва про державну реєстрацію юридичної особи (за наявності)

A01 № 769840

3. Дата проведення державної реєстрації

12.04.2003

4. Територія (область)

м. Київ

5. Статутний капітал (грн)

27091070

6. Відсоток акцій у статутному капіталі, що належить державі

25

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)

11672

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

35.11 Виробництво електроенергії,

35.13 Розподілення електроенергії

35.30 Постачання пари, гарячої води та кондиціонованого повітря

10. Органи управління підприємства

Вищий орган Товариства - Загальні збори акціонерів Товариства; Наглядова рада Товариства;
Виконавчий орган Товариства (одноосібний) - Генеральний директор Товариства; Ревізійна комісія Товариства.

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

ПАТ "ПУМБ"

2) МФО банку

334851

3) поточний рахунок

26008962497792

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

ПАТ "ПУМБ"

5) МФО банку

334851

б) поточний рахунок

260061049

II. Інформація про одержані ліцензії (дозволи) на окремі види діяльності*

Вид діяльності	Номер ліцензії (дозволу)	Дата видачі	Державний орган, що видав	Дата закінчення дії ліцензії (дозволу)
1	2	3	4	5
Централізоване водопостачання	АВ №597526	03.02.2012	Виконавчий орган Київської міської ради (київська міська державна адміністрація)	11.01.2017
Опис	Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії			
Виробництво електричної енергії	АГ №500347	04.05.2011	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	Необмежена
Опис	Термін дії ліцензії - безстроково. Питання продовження терміну дії ліцензії не є актуальним.			
Передача електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами	АЕ № 575955	26.06.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг(НКРЕ)	Необмежена
Опис	Термін дії ліцензії - безстроково. Питання продовження терміну дії ліцензії не є актуальним.			
Постачання електричної енергії за регульованим тарифом	АГ № 578468	26.06.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг(НКРЕК	Необмежена

	Опис Термін дії ліцензії - безстроково. Питання продовження терміну дії ліцензії не є актуальним.			
Виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	АГ № 500425	01.08.2011	Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ)	02.08.2021
	Опис Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії			
Виробництво теплової енергії (крім діяльності з виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії)	АД № 041822	02.10.2012	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг	19.09.2017
	Опис Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			
Транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами	АД № 041823	02.10.2012	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг	19.09.2017
	Опис Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			
Постачання теплової енергії	АД № 041824	02.10.2012	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг	19.09.2017
	Опис Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			
На право провадження діяльності з використання джерел іонізуючого випромінювання	АА № 002710	11.09.2015	Північна державна інспекція з ядерної та радіаційної безпеки Державної інспекції ядерного	11.08.2022

			регулюванн	
Опис	Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			
Придбання, зберігання, використання прекурсорів (списку 2 таблиці IV) «Переліку наркотичних засобів, психотропних речовин і прекурсорів»	АВ № 592621	10.08.2011	Державний комітет України з питань контролю за наркотиками	04.08.2016
Опис	Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			
Поводження з небезпеченими відходами за переліком, що визначається Кабінетом Міністрів України	№ 425	02.11.2015	Міністерство екології та природних ресурсів України	Необмежена
Опис	Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			
Господарська діяльність, з будівництва об'єктів IV і V категорії складності (за переліком робіт згідно з додатком)	№43-Л	23.11.2015	Державна архітектурно-будівельна інспекція України	23.11.2020
Опис	Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			
Надання послуг телефонного зв'язку (крім відомчих об'єктів) – місцевого у мережах подвійного призначення з правом створення власної мережі ємністю понад 1 000 (однієї тисячі) абонентських номерів на території м. Києва	АВ № 583139	30.05.2011	Національна комісія з питань регулювання зв'язку України	24.12.2017
Опис	Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			
Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до перепідготовки, підвищення кваліфікації (спеціальності (професії) та ліцензовані обсяги прийому вказані у додатку)	АЕ № 285464	08.11.2013	Міністерство освіти і науки України	30.05.2016
Опис	Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			
Надання послуг з перевезення пасажирів і небезпечних вантажів автомобільним транспортом	АГ № 587708	26.07.2011	Міністерство транспорту та зв'язку України Головна державна інспекція на автомобільному транспорті	Необмежена

Опис	Термін дії ліцензії - безстроково. Питання продовження терміну дії ліцензії не є актуальним.			
Надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до перепідготовки, підвищення кваліфікації	АЕ №527085	08.09.2014	Міністерство освіти та науки України	08.07.2017
Опис	Рішення про продовження терміну дії ліцензії буде прийматися наприкінці спливу терміну дії ліцензії.			

VII. Інформація про посадових осіб емітента

7.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Генеральний директор ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Фоменко Олександр Валерійович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

ВА 013516 25.07.1995 Кіровськм РВ ДМУ УМВС України в Донецькій обл.

4) рік народження**

1976

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

17

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Генеральний директор ПАТ «Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго»

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.01.2012 5 років

9) Опис

Повноваження та обов'язки:

- представляє Товариство у відносинах з іншими органами, організаціями та громадянами як в Україні, так і за її межами; від імені Товариства видає накази, проводить переговори і підписує відповідні угоди; визначає та розподіляє обов'язки між директорами та їх заступниками, спрямовує та координує їх діяльність та діяльність філіалів, СВП, представництв, дочірніх підприємств та усіх інших підрозділів Товариства; здійснює інші повноваження, визначені Статутом, чинним законодавством України, державними та галузевими нормативними документами;

- безпосередньо, а також через виконавчого директора та керівників інших підрозділів Товариства здійснює оперативне управління Товариством, забезпечує його прибуткову діяльність, ефективне використання та збереження майна Товариства, забезпечує дотримання положень Статуту та

внутрішніх нормативних документів Товариства;

- згідно із Статутом визначає, планує і координує всі види діяльності Товариства; визначає напрями розвитку Товариства у формуванні фінансової, цінової, кредитно-банківської, податкової та страхової політики, соціальної та зовнішньоекономічної діяльності;

- через виконавчого директора та директорів дирекцій за напрямками діяльності здійснює керівництво Апаратом управління Товариства;

БЕЗПОСЕРЕДНЬО КЕРУЄ:

-виконавчим директором; фінансовим директором, директором з управління персоналом, директором з правового забезпечення, директором безпеки, комерційним директором, директором зі стратегії, директором комунікацій, директором охорони праці та техногенної безпеки ПАТ «КИЇВЕНЕРГО»;

-радником Генерального директора;

-режимно-секретним відділом;

-департаментом організаційного забезпечення;

-інформаційно-консультаційним центром по роботі із споживачами електричної енергії;

-департаментом операційних поліпшень.

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - визначається умовами трудового договору. Згоди посадової особи-фізичної особи на розкриття цих даних не надано;

Непогашеної судимості немає;

Зміни в персональному складі - за 2015 рік змін в персональному складі не відбувалось.

Стаж керівної роботи - 17 років;

Перелік попередніх посад:

- генеральний директор ПАТ «Дніпрообленерго»; Голова правління, генеральний директор ВАТ "ПЕМ - "Енерговугілля"; головний інженер, заступник головного інженера, заступник головного інженера з перспективного розвитку електричних мереж - начальник служби перспективного розвитку ТОВ "Сервіс-Інвест".

Обіймання посади на будь-яких інших підприємствах - не обіймає.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Головний бухгалтер ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Гаврилюк Вікторія Василівна

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

СН 383945 17.12.1996 Шевченківським РУ ГУ МВС України в м.Києві

4) рік народження**

0

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

13

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" - заступник головного бухгалтера, начальник відділу організації бухгалтерського обліку.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

27.01.2014 постійно

9) Опис

Повноваження та обов'язки:

- організація та контроль роботи Відповідальних за організацію обліку та інших співробітників на структурних підрозділах емітента;
- організація та контроль своєчасності надання первинних документів до обліку по всіх підрозділах емітента;
- організація підготовки податкових розрахунків емітента по ресурсним платежам, їх перевірка та здача в податкові органи.;
- перевірка податкових розрахунків та здача податкової звітності емітента в фіскальні органи;
- супровід податкових перевірок
- перевірка та здача статистичної звітності та звітності для ДКЦПФР
- організація підготовки та надання інформації для проведення міжнародного аудиту, актуарних розрахунків по всіх підрозділах емітента;
- організація підготовки та надання інформації для проведення переоцінки необоротних активів по всіх підрозділах емітента;
- організація проведення інвентаризації по всіх підрозділах емітента.

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - винагорода не виплачувалася. За виконання обов'язків заробітна плата виплачувалася згідно з штатним розписом. Згоди посадової особи-фізичної особи на розкриття цих даних не надано; непогашеної судимості немає. Зміни в персональному складі - за 2015 рік змін в персональному складі не відбувалось.

Стаж керівної роботи - 8 років;

Перелік попередніх посад: СВП "Енергозбут Київенерго" - бухгалтер 2 категорії, бухгалтер 1 категорії, провідний бухгалтер-керівник групи бухгалтерії, заступник головного бухгалтера; ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" - заступник головного бухгалтера, начальник відділу організації бухгалтерського обліку.

Обіймання посади на будь-яких інших підприємствах - не обіймає.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО", Голова Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Плачков Іван Васильович

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

СН 038986 25.12.1995 Печерським РУ ГУ МВС України в м. Києві

4) рік народження**

1957

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

22

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Президент ТОВ "Велес"

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.01.2012 постійно

9) Опис

Повноваження та обов'язки - згідно Статуту ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - відповідно до умов Договору з членом Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО". Згоди посадової особи-фізичної особи на розкриття цих даних не надано;

Зміни в персональному складі - за 2015 рік зміни в персональному складі не відбувалися.

Непогашеної судимості немає.

Стаж керівної роботи - 22 років;

Перелік попередніх посад: Головний інженер, в.о. Генерального директора, Голова правління АК "Київенерго"; Міністр енергетики України; Голова Одеської обласної державної адміністрації; Радник Президента України; Заступник Керівника Державного управління справами; Президент ТОВ «Велес».

Обіймання посади на будь-яких інших підприємствах - інформація відсутня.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"; Заступник Голови Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

DTEK HOLDINGS LIMITED

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- 174860 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа є юридичною особою.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.01.2012 постійно

9) Опис

Повноваження та обов'язки - згідно Статуту ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - відповідно до умов Договору з Членом Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Інформація про наявність непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини - посадова особа є юридичною особою.

Зміни в персональному складі - за 2015 рік зміни в персональному складі не відбувалися.

Стаж керівної роботи - посадова особа є юридичною особою.

Перелік попередніх посад- посадова особа є юридичною особою.

Обіймання посадовою особою посад на інших підприємствах- посадова особа є юридичною особою.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадові особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДТЕК ЕНЕРГО" (до перейменування - ТОВ "ДТЕК")

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- 34225325 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа є юридичною особою.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.01.2012 постійно

9) Опис

Повноваження та обов'язки - згідно Статуту ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - відповідно до умов Договору з Членом Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Інформація про наявність непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини - посадова особа є юридичною особою.

Зміни в персональному складі - за 2015 рік зміни в персональному складі не відбувалися.

Стаж керівної роботи - посадова особа є юридичною особою.

Перелік попередніх посад- посадова особа є юридичною особою.

Обіймання посадовою особою посад на інших підприємствах- посадова особа є юридичною особою.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадові особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Національна акціонерна компанія "Енергетична компанія України"

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за

ЄДРПОУ юридичної особи

- 32984271 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа є юридичною особою.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.01.2012 постійно

9) Опис

Повноваження та обов'язки - згідно Статуту ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - відповідно до умов Договору з Членом Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Інформація про наявність непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини - посадова особа є юридичною особою.

Зміни в персональному складі - за 2015 рік зміни в персональному складі не відбувалися.

Стаж керівної роботи - посадова особа є юридичною особою.

Перелік попередніх посад- посадова особа є юридичною особою

Обіймання посадовою особою посад на інших підприємствах- посадова особа є юридичною особою.

* Значається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про цезначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

DTEK OIL&GAS B.V. (до перейменування - DTEK INVESTMENTS B.V.)

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- 34284942 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа є юридичною особою.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.01.2012 постійно

9) Опис

Повноваження та обов'язки - згідно Статуту ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - відповідно до умов Договору з Членом Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Інформація про наявність непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини - посадова особа є юридичною особою.

Зміни в персональному складі - за 2015 рік зміни в персональному складі не відбувалися.

Стаж керівної роботи - посадова особа є юридичною особою.

Перелік попередніх посад- посадова особа є юридичною особою

Обіймання посадовою особою посад на інших підприємствах- посадова особа є юридичною особою.

* Значається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про цезначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

DTEK ENERGY B.V. (до перейменування - DTEK HOLDINGS B.V.)

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- 34334895 -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Посадова особа є юридичною особою.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.01.2012 постійно

9) Опис

Повноваження та обов'язки - згідно Статуту ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - відповідно до умов Договору з Членом Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Інформація про наявність непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини - посадова особа є юридичною особою.

Зміни в персональному складі - за 2014 рік зміни в персональному складі не відбувалися.

Стаж керівної роботи - посадова особа є юридичною особою.

Перелік попередніх посад- посадова особа є юридичною особою

Обіймання посадовою особою посад на інших підприємствах- посадова особа є юридичною особою.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії ПАТ "КИЇВЕНЕРГО", Голова Ревізійної комісії ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Волкова Вікторія Миколаївна

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

- - не надано згоди на розкриття інформації

4) рік народження**

1975

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

ТОВ «ДТЕК», головний спеціаліст Департаменту по корпоративному внутрішньому аудиту.

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.01.2012 постійно

9) Опис

Повноваження та обов'язки - згідно Статуту ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - винагорода не виплачувалась; непогашеної судимості немає.

Зміни в персональному складі - Ревізійною комісією ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" 29.05.2015 року було прийнято рішення про обрання Головою Ревізійної комісії ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» Волкову Вікторію Миколаївну.

Перелік попередніх посад:

- ТОВ «Донецька аудиторська компанія», аудитор;

- ТОВ «ДТЕК», головний спеціаліст Департаменту по корпоративному внутрішньому аудиту.

Дані наведені не в повному обсязі у зв'язку з тим, що посадова особа не надала згоди на розкриття інформації.

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи

Салоїд Олена Олександрівна

3) паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи

ВС 983131 28.03.2001 Харцизьким МВ УМВС України в Донецькій обл.

4) рік народження**

1967

5) освіта**

Вища

6) стаж роботи (років)**

14

7) найменування підприємства та попередня посада, яку займав**

Голова Ревізійної комісії ПАТ «Дніпроенерго».

8) дата набуття повноважень та термін, на який обрано (призначено)

23.01.2012 постійно

9) Опис

Повноваження та обов'язки - згідно Статуту ПАТ "КИЇВЕНЕРГО";

Розмір виплаченої винагороди, в тому числі у натуральній формі - винагорода не виплачувалась; Непогашеної судимості немає.

Зміни в персональному складі - за 2015 рік зміни в персональному складі не відбувалися.

Стаж керівної роботи - 15 років.

Перелік попередніх посад:

- Начальник Управління бухгалтерського обліку і звітності - головний бухгалтер НАК «Енергетична компанія України»;
- Член Наглядової ради ПАТ «Донбасенерго», ПАТ «КИЇВЕНЕРГО», ВАТ «Запоріжжяобленерго», ПАТ «Донецькобленерго»;
- Голова Ревізійної комісії ПАТ «Дніпроенерго».

Обіймання посадовою особою посад на інших підприємствах - НАК "Енергетична компанія України".

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних. У разі ненадання згоди посадової особи на розкриття паспортних даних про це зазначається у описі.

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

7.2. Інформація про володіння посадовими особами емітента акціями емітента

Посада	Прізвище, ім'я, по батькові посадової особи або повне найменування юридичної особи	Паспортні дані фізичної особи (серія, номер, дата видачі, орган, який видав)* або код за ЄДРПОУ юридичної особи	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Генеральний директор ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"	Фоменко Олександр Валерійович	ВА 013516 15.07.1995 Кіровським РВ ДМУ УМВС України в Донецькій обл.	0	0	0	0	0	0
Головний бухгалтер-керівник департаменту бухгалтерського обліку ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"	Гаврилюк Вікторія Василівна	СН 383945 17.12.1996 Шевченківським РУ ГУ МВС України в м.Києві	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"; Голова Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"	Плачков Іван Васильович	СН 038986 28.12.2005 Печерським РУ ГУ МВС України в м. Київ	417	0.0004	417	0	0	0
Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"; Заступник Голови Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"	DTEK HOLDINGS LIMITED	- 174860 -	27091071	25.0	27091071	0	0	0
Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"	Товариство з обмеженою відповідальністю "ДТЕК ЕНЕРГО" (до перейменування - ТОВ "ДТЕК")	- 34225325 -	19834502	18.3035	19834502	0	0	0
Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"	Національна акціонерна компанія "Енергетична компанія України"	- 32984271 -	0	0	0	0	0	0
Член Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"	DTEK OIL&GAS B.V. (до перейменування - DTEK INVESTMENTS	- 34284942 -	5	0.0000046	5	0	0	0

	B.V.)							
Член Наглядової ради ПАТ "КІЇВЕНЕРГО"	DTEK ENERGY B.V. (до перейменування - DTEK HOLDINGS B.V.)	- 34334895 -	31526226	29.0928	31526226	0	0	0
Член Ревізійної комісії ПАТ "КІЇВЕНЕРГО"; Голова Ревізійної комісії ПАТ "КІЇВЕНЕРГО"	Волкова Вікторія Миколаївна	-- не надано згоди на розкриття	0	0	0	0	0	0
Член Ревізійної комісії ПАТ "КІЇВЕНЕРГО"	Салоїд Олена Олександрівна	ВС 983131 Харцизьким МВ УМВС України в Донецькій обл.	1	0.0000009	1	0	0	0
Усього			78452222	72.3967055	78452222	0	0	0

* Зазначається у разі надання згоди фізичної особи на розкриття паспортних даних.

VIII. Інформація про осіб, що володіють 10 відсотками та більше акцій емітента

Найменування юридичної особи	Код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій			
					прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника
Держава України в особі Фонду Державного майна України	00032945	01601 Україна м. Київ Печерський м.Київ вул. Кутузова, 18/9	27091071	25	27091071	0	0	0
DTEK HOLDINGS LIMITED	174860	1066 Kipr - Nikosia Themistokli Dervi St.3	27091071	25	27091071	0	0	0
Товариство з обмеженою відповідальністю "ДТЕК ЕНЕРГО" (до перейменування - ТОВ "ДТЕК")	34225325	83055 Україна Донецька - м.Донецьк вул. Шевченка,11	19834502	18.3035	19834502	0	0	0
DTEK ENERGY B.V. (до перейменування - ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.(DTEK HOLDINGS B.V.)	34334895	1118В Нідерланди - - Схіпхол Бульвар, буд.231, ВіТіСі Аеропорт Шипхоль	31526226	29.0928	31526226	0	0	0
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи*	Серія, номер, дата видачі паспорта, найменування органу, який видав паспорт**	Кількість акцій (штук)	Від загальної кількості акцій (у відсотках)	Кількість за видами акцій				
				прості іменні	прості на пред'явника	привілейовані іменні	привілейовані на пред'явника	
Усього		105542870	97.39636	105542870	0	0	0	

* Ззначається: "Фізична особа", якщо фізична особа не дала згоди на розкриття прізвища, ім'я, по батькові.

** Заповнювати необов'язково.

ІХ. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	08.04.2015	
Кворум зборів**	73.4615	
Опис	<p>Особа, що ініціювала проведення Загальних зборів: Наглядова рада ПАТ "КІЇВЕНЕРГО".</p> <p>Пропозицій доповнити перелік питань до порядку денного зборів не було.</p> <p>ДО ПОРЯДКУ ДЕННОГО ПОЗАЧЕРГОВИХ ЗАГАЛЬНИХ ЗБОРІВ ТОВАРИСТВА ВКЛЮЧЕНІ ТАКІ ПИТАННЯ:</p> <p>1.Обрання Лічильної комісії позачергових Загальних зборів Товариством. Затвердження регламенту роботи позачергових Загальних зборів Товариства.</p> <p>2. Надання попередньої згоди на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів, щодо яких є заінтересованість.</p> <p>3 першого питання порядку денного: “за” – 785 421 60 голосів – 100%; “проти” – 0 голосів – 0%; “утримались” – 0 голосів – 0%; “не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними)” – 0 голосів – 0%.</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства.</p> <p>3 першого питання порядку денного "Обрання Лічильної комісії Товариства. Затвердження регламенту роботи позачергових Загальних зборів Товариства" Загальні збори Товариства ВИРШИЛИ:</p> <p>1.1 Обрати Лічильну комісію позачергових Загальних зборів Товариства у наступному складі: Голова Лічильної комісії: Федорова Надія Володимирівна; Члени Лічильної комісії: Кірсанова Ольга Михайлівна;Цвіров Леонід Євгенович;Румпа Олександр Юрійович;Щербань Вадим Олегович; Заїка Оксана Сергіївна.</p> <p>1.2. Затвердити регламент роботи позачергових Загальних зборів Товариства (додається).</p> <p>3 другого питання порядку денного: “за” -78463515 голосів-73,3880%; “проти”-75645 голосів - 0,0707%; “утримались” -3000 голосів -0,0028%; “не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними)” – 0 голосів -0%. Рішення прийнято більш ніж як 50 (п'ятдесятма) відсотками голосів акціонерів від їх загальної кількості.</p> <p>3 другого питання порядку денного «Надання попередньої згоди на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів, щодо яких є заінтересованість.» Загальні збори Товариства ВИРШИЛИ:</p> <p>2.1. Попередньо схвалити вчинення Товариством протягом одного року з дати прийняття цього рішення Загальними зборами Товариства значного правочину, зокрема, щодо надання Товариством поруки з метою забезпечення виконання платіжних зобов'язань (а) DTEK FINANCE PLC, юридичної особи за законодавством Англії та Уельсу, реєстраційний номер 08422508, що має юридичну адресу: 18 Сауз Стріт, Лондон, W1K 1DG (надалі – «Емітент Облігацій»), (б) DTEK ENERGY B.V., юридичної особи за законодавством Нідерландів, реєстраційний номер 34334895, що має юридичну адресу: бул. Схіпхол 231, Тауер Б, 5-й поверх, 1118 ВН, Амстердам Схіпхол, Нідерланди (надалі – «Гарант 1»), DTEK HOLDINGS LIMITED, компанії, що створена за законодавством Республіки Кіпр, реєстраційний номер HE 174860, яка має зареєстрований офіс за адресою: Темістоклі Дерві 3, Юлія Хаус, 1066, Нікосія, Кіпр (надалі – «Гарант 2»), DTEK TRADING LIMITED, компанії, що створена за законодавством Республіки Кіпр, реєстраційний номер HE 245132, що має юридичну адресу: Темістоклі Дерві 3, Юлія Хаус, 1066, Нікосія, Кіпр (надалі – «Гарант 3»), DTEK TRADING SA, компанії, що створена за законодавством Швейцарії, реєстраційний номер CH-660.1.668.013-4, що має юридичну адресу: Плейс де Шэвлю 6, 1201, Женева (надалі – «Гарант 4»), DTEK INVESTMENTS LIMITED, компанії, що створена за законодавством Англії та Уельсу, реєстраційний номер 08422516, що має юридичну адресу: 18 Сауз Стріт, Лондон, W1K 1DG (надалі – «Гарант 5») (Гарант 1, Гарант 2, Гарант 3, Гарант 4 та Гарант 5 разом – «Гаранти») та (в) ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 34225325), ПАТ «ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 00178353), ПАТ «ДТЕК ШАХТА КОМСОМОЛЕЦЬ ДОНБАСУ» (ідентифікаційний код юридичної особи 05508186), ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 00130872), ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 23269555), ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 31831942), ТОВ «ДТЕК РОВЕНЬКІАНТРАЦИТ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37713861), ТОВ «ДТЕК СВЕРДЛОВАНТРАЦИТ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37596090), ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37014600), ТОВ</p>	

«ТЕХРЕМПОСТАВКА» (ідентифікаційний код юридичної особи 31366910), ПАТ «ДТЕК ПЕМ – ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 00169845), ТОВ «ДТЕК ТРЕЙДІНГ» (ідентифікаційний код юридичної особи 36511938) та ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (ідентифікаційний код юридичної особи 31018149) (надалі кожен – «Поручитель», а разом – «Поручителі»), (г) інших юридичних осіб, в яких Гарант 1 володіє (прямо або опосередковано) акціями та/або корпоративними правами, що становлять більше 50% статутного капіталу (надалі – «Пов'язані особи») (надалі кожен – «Додатковий Поручитель/Гарант», а разом – «Додаткові Поручителі/Гаранти»), щодо сплати будь-яких сум, що підлягають сплаті Емітентом Облігацій та/або Гарантами та/або Поручителями та/або Додатковими Поручителями/Гарантами (і) за борговими цінними паперами (облігаціями), що плануються до випуску та розміщення Емітентом Облігацій на міжнародних ринках капіталу на загальну основну суму, що не перевищує 200 000 000 (двісті мільйонів) доларів США, з процентною ставкою відповідно до умов випуску та розміщення облігацій, зі строком погашення не пізніше травня 2019 року (надалі – «Граничні умови фінансування») (надалі – «Облігації») із залученням Deutsche Bank AG, London Branch та, у разі необхідності, інших банків, погоджених Правлінням Гаранта 1, у якості дилера(ів)-менеджера(ів) (dealer manager(s)), (ii) за договором обслуговування випуску Облігацій (Indenture) та/або договором довірчого управління (Trust Deed) між, окрім інших, Товариством, Емітентом Облігацій, Гарантами, Поручителями та/або іншими особами, (iii) за договорами поруки, що укладаються іншими Поручителями та/або Додатковими Поручителями, (iv) за договорами гарантії, що укладаються Гарантами та/або Додатковими Гарантами, а також (v) за будь-якими іншими документами, які повинні укладатися, видаватися, випускатися або підписуватися згідно або у зв'язку з випуском та розміщенням Облігацій з метою їхнього обміну на облігації, розміщені компанією DTEK Finance B.V. у 2010 році (надалі – «Існуючі Облігації»).

2.2. Попередньо схвалити укладання та підписання Товариством договору поруки (Deed of Surety) (надалі – «Договір Поруки») щодо надання поруки згідно з пунктом 2.1. цього протоколу та затвердити здійснення Товариством будь-яких операцій, передбачених Договором Поруки.

2.3. Попередньо схвалити надання Товариством будь-яких інших, ніж вказані у пунктах 2.1. - 2.2. цього протоколу, зобов'язань щодо відшкодування будь-яких збитків, витрат та інших сум будь-якого характеру та виду та/або інших зобов'язань та внесення змін до будь-яких документів (включаючи, але не обмежуючись, договорами), пов'язаних із випуском та розміщенням Існуючих Облігацій, шляхом укладання/видачі будь-яких договорів (незалежно від строку їх дії та вартості товарів, робіт та послуг, що є їх предметом, але з урахуванням того, що така вартість може становити 50 і більше відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства), свідоцтв, розпоряджень, довідок, сертифікатів, повідомлень і інших документів, включаючи, але не обмежуючись, усіма та будь-якими додатками до договорів, що зазначені вище (надалі – «Транзакційні документи»), та/або додаткових угод про внесення змін до Договору Поруки та будь-яких інших Транзакційних документів, які повинні укладатися, видаватися, випускатися або підписуватися Товариством згідно або у зв'язку з випуском та розміщенням Облігацій з метою їхнього обміну на Існуючі Облігації.

2.4. Попередньо схвалити укладання Товариством будь-яких правочинів (незалежно від строку їх дії та вартості товарів, робіт та послуг, що є їх предметом, але з урахуванням того, що така вартість може становити 50 і більше відсотків вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства) щодо внесення змін до будь-яких документів (включаючи, але не обмежуючись, договорами), пов'язаних із випуском та розміщенням Існуючих Облігацій, а також видачу свідоцтв, розпоряджень, довідок, сертифікатів, повідомлень та інших документів, включаючи, але не обмежуючись, усіма та будь-якими додатками до правочинів, що зазначені вище (надалі – «Документи про зміни»).

2.5. Прийняти рішення про вчинення Товариством протягом одного року з дати прийняття цього рішення Загальними зборами Товариства правочинів з Пов'язаними особами, які є правочинами із заінтересованістю у розумінні ст. 71 Закону України «Про акціонерні товариства», за умови, що вони відносяться до правочинів, визначених у пунктах 2.1. - 2.4. цього протоколу.

2.6. Встановити, що укладання, видання, випуск та/або підписання Товариством Договору Поруки та інших Транзакційних документів та/або Документів про зміни відповідно до пунктів 2.2. – 2.4. цього протоколу здійснюється на наступних умовах:

1) Наглядова рада Товариства без необхідності отримання окремого рішення Загальних зборів Товариства остаточно визначає та погоджує умови Договору Поруки, за умови якщо ці остаточні умови не виходять за межі Граничних умов фінансування, а також визначає перелік Транзакційних документів та/або Документів про зміни, укладання, підписання, отримання чи видання яких Товариством здійснюється після отримання погодження Наглядової ради Товариства;

2) Укладання Товариством у подальшому додаткових угод, які змінюють умови Договору Поруки та/або Транзакційних документів здійснюється за рішенням Наглядової ради Товариства без необхідності отримання окремого рішення Загальних зборів Товариства, якщо такі зміни умов не пов'язані із збільшенням/подовженням Граничних умов фінансування.

2.7. Попередньо схвалити вчинення Товариством в ході звичайної поточної господарської діяльності протягом одного року з дня проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства наступних правочинів, укладення яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства, а саме:

1) правочинів з продажу в 2015 році (квітень-грудень 2015 року) електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України з граничною сукупною вартістю всіх таких правочинів не більше 3 000 000 000 (трьох мільярдів) гривень з урахуванням ПДВ;

2) правочинів з продажу в 2016 році електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України з граничною сукупною вартістю всіх таких правочинів не більше 5 800 000 000 (п'яти мільярдів восьми сот мільйонів) гривень з урахуванням ПДВ;

3) правочинів з купівлі в 2015 році (квітень-грудень 2015 року) електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України з граничною сукупною вартістю всіх таких правочинів не більше 7 500 000 000 (семи мільярдів п'ятисот мільйонів) гривень з урахуванням ПДВ;

4) правочинів з купівлі в 2016 році електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України з граничною сукупною вартістю всіх таких правочинів не більше 10 000 000 000 (десяти мільярдів) гривень з урахуванням ПДВ;

5) правочинів з купівлі природного газу для власного споживання у 2015-2016 роках з метою виробництва електричної та теплової енергії з граничною сукупною вартістю всіх таких правочинів не більше 10 000 000 000 (десяти мільярдів) гривень без урахування ПДВ;

6) правочинів з купівлі мазуту для власного споживання з метою виробництва електричної та теплової енергії, якщо їх предметом є купівля мазуту в об'ємах, необхідних для власної господарської діяльності з виробництва електричної та теплової енергії, за вільними ринковими цінами, з граничною сукупною вартістю не більше 2 862 000 000 (двох мільярдів восьмиста шістьдесяти двох мільйонів) гривень без урахування ПДВ та плати за перевезення, але яка в будь-якому разі не повинна перевищувати розмір витрат, визначених у фінансовому (бізнес) плані Товариства (бюджеті) на поточний фінансовий рік для фінансування закупівлі мазуту.

2.8. Попередньо схвалити вчинення Товариством протягом одного року з дня проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства наступних правочинів, укладення яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства та предметом яких є:

1) надання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну граничну суму неповерненої заборгованості за всіма такими правочинами одночасно не більше 160 000 000 (ста шістьдесяти мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, компанії DTEK B.V. або іншим юридичним особам, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V.;

2) отримання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну граничну суму неповерненої заборгованості за всіма такими правочинами одночасно не більше 160 000 000 (ста шістьдесяти мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, від компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V.;

3) отримання Товариством фінансових позик та/або кредитів від компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., для фінансування поповнення обігових коштів Товариства на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 80 000 000 (вісімдесяти мільйонів) доларів США або еквівалент цієї суми у будь-якій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину;

4) отримання (залучення) Товариством фінансових позик (поворотної фінансової допомоги) та/або кредитів (у тому числі шляхом випуску емісійних боргових цінних паперів) на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 300 000 000 (трьохсот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, з ефективною ставкою не більш як: 20 % річних у доларах США та євро, 30 % річних у російських рублях, 30 % річних у гривні;

5) забезпечення Товариством виконання своїх зобов'язань та/або зобов'язань компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих

активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., за договорами фінансових позик та/або кредитів, гарантій чи інших фінансових інструментів (в тому числі випущених облігацій) шляхом укладення Товариством договорів поруки, гарантій, застави майна (майнових прав) та грошових коштів Товариства, за винятком договорів застави належних Товариству акцій чи корпоративних прав, на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 2 000 000 000 (двох мільярдів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, без урахування правочинів, визначених у пунктах 2.1. та 2.2. цього протоколу;

6) забезпечення Товариством виконання своїх зобов'язань та/або зобов'язань компанії DTEK B.V. або інших юридичних осіб, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., за договорами фінансових деривативів (включаючи валютні свопи, процентні свопи, валютно-процентні свопи, форвардні контракти, опціони, тощо), шляхом укладення Товариством договорів поруки, гарантій, застави майна (майнових прав) Товариства, за винятком договорів застави належних Товариству акцій чи корпоративних прав, на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 500 000 000 (п'ятисот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину;

7) відступлення права вимоги та/або переведення боргу на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 50 000 000 (п'ятдесяти мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, за умови отримання обов'язкового попереднього погодження від Фонду державного майна України у випадках, коли: (а) такий правочин здійснюється не в рамках звичайної господарської діяльності Товариства; або (б) балансова вартість такого правочину перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;

8) розміщення Товариством тимчасово вільних коштів, у разі їх виникнення, на депозитних рахунках у банківських установах на загальну граничну суму одночасно не більше 200 000 000 (двохсот мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення відповідного правочину.

2.9. Встановити, що за рішенням Виконавчого органу Товариства Товариство має право вчиняти правочини, передбачені пунктом 2.7. та підпунктами 1, 2 пункту 2.8. цього протоколу, щодо якого Загальними зборами Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, без отримання додаткового погодження Наглядової ради Товариства.

2.10. Встановити, що Товариство має право вчиняти передбачені підпунктами 3 – 8 пункту 2.8. цього протоколу правочини, щодо яких Загальними зборами Товариства прийнято рішення про їх попереднє схвалення, тільки за умови прийняття Наглядовою радою Товариства рішення про надання дозволу на вчинення правочинів, вказаних у підпунктах 3 - 8 пункту 2.8. цього протоколу, за винятком випадків, коли такий дозвіл був наданий Наглядовою радою Товариства до дати проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства.

2.11. Встановити, що вартість правочинів, рішення щодо вчинення яких приймаються Виконавчим органом та/або Наглядовою радою Товариства в межах своєї компетенції, встановленої Статутом Товариства, не включається до граничної сукупної вартості правочинів, передбачених пунктами 2.7. та 2.8. цього протоколу.

2.12. Встановити, що до розрахунку граничної сукупної вартості правочинів, передбачених пунктами 2.7., 2.8., 2.11. цього протоколу, включаються суми таких правочинів з урахуванням змін та/або доповнень, що внесені до них відповідними акцесорними (додатковими) правочинами (договорами про внесення змін, додатковими угодами тощо).

2.13. Схвалити та уповноважити Наглядову раду Товариства протягом одного року з дати проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства приймати рішення щодо внесення всіх та будь-яких змін до раніше укладених Товариством кредитних договорів (договорів фінансової позики), а також договорів, якими забезпечується виконання Товариством його обов'язків за вказаними договорами (договорів іпотеки, застави, поруки тощо), за умови дотримання наступних обмежень:

1) збільшення ефективної процентної ставки не більш як: до 20% річних у доларах США та євро, до 30% річних у російських рублях, до 30% річних у гривні;

2) збільшення чи зменшення загальної основної суми кредиту (фінансової позики) не більш ніж на 50% від первісної основної суми кредиту (фінансової позики);

3) збільшення або зменшення строку від одного дня до 60 місяців.

2.14. Попередньо схвалити вчинення Товариством протягом одного року з дня проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства правочинів із заінтересованістю (у розумінні статті 71 Закону України «Про акціонерні товариства») з особами, заінтересованими у вчиненні Товариством правочинів, визначених у пунктах 2.1., 2.2., 2.3, 2.4., 2.7., 2.8., 2.11., 2.12., 2.13. цього протоколу, а саме: з компанією DTEK B.V. або іншими юридичними особами, в яких DTEK B.V. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку

<p>Активів DTEK B.V. або переліку Контрольованих активів DTEK B.V., затверджених Загальними зборами акціонерів DTEK B.V., якщо такі правочини будуть стосуватися та відповідати вимогам, передбаченим пунктами 2.1., 2.2., 2.3, 2.4., 2.7., 2.8., 2.11., 2.12., 2.13. цього протоколу позачергових Загальних зборів Товариства.</p> <p>2.15. Уповноважити Наглядову раду Товариства протягом одного року з дня проведення цих позачергових Загальних зборів Товариства приймати рішення з приводу укладання правочинів (договорів, контрактів, угод тощо) з ДП «Енергоринок» та НАК «Нафтогаз України», прийняття рішення щодо укладення яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства, внесення змін та доповнень до таких правочинів, а також внесення змін та доповнень до усіх раніше укладених правочинів з ДП «Енергоринок» та НАК «Нафтогаз України», включаючи правочини про реструктуризацію заборгованості в межах вказаної заборгованості.</p>

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
		X
Дата проведення	29.04.2015	
Кворум зборів**	98.73797	
Опис	<p>Особа, що ініціювала проведення Загальних зборів: Наглядова рада ПАТ "КІЇВЕНЕРГО".</p> <p>Пропозицій доповнити перелік питань до порядку денного зборів не було.</p> <p>ДО ПОРЯДКУ ДЕННОГО РІЧНИХ ЗАГАЛЬНИХ ЗБОРІВ ТОВАРИСТВА ВКЛЮЧЕНІ ТАКІ ПИТАННЯ:</p> <ol style="list-style-type: none"> Обрання Лічильної комісії річних Загальних зборів Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства. Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік. Звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік. Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2014 рік. Затвердження річної фінансової звітності Товариства за 2014 рік. Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи Товариства у 2014 році. Нарахування та виплата частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства у 2014 році. <p>З першого питання порядку денного: “за” – 78 477 631 голосів – 74,33797 %; “проти” – 0 голосів – 0%; “утримались” – 0 голосів – 0 %; “не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними)” – 27 091 071 голосів – 25,66203 %.</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства.</p> <p>З першого питання порядку денного "Обрання Лічильної комісії річних Загальних зборів Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства" Загальні збори Товариства ВИРШИЛИ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1.1. Обрати Лічильну комісію річних Загальних зборів Товариства у наступному складі: Голова Лічильної комісії – Федорова Надія Володимирівна; Члени Лічильної комісії: Кірсанова Ольга Михайлівна; Румпа Олександр Юрійович; Титаренко Галина Володимирівна; Заїка Оксана Сергіївна. 1.2. Затвердити регламент роботи річних Загальних зборів Товариства (додається). <p>З другого питання порядку денного: “за” – 78 477 631 голосів – 74,33797 %; “проти” – 0 голосів – 0%; “утримались” – 0 голосів – 0 %; “не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними)” - 27 091 071 голосів – 25,66203 %.</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства</p> <p>З другого питання порядку денного «Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік» Загальні збори ВИРШИЛИ:</p> <ol style="list-style-type: none"> 2.1 Затвердити звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік (додається). <p>З третього питання порядку денного: “за” – 78 474 631 голосів – 74,33513 %; “проти” – 3000 голосів – 0,00284 %; “утримались” – 0 голосів – 0 %; “не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними)” – 27 091 071 голосів – 25,66203%.</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства.</p> <p>З третього питання порядку денного «Звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік» Загальні збори ВИРШИЛИ:</p>	

3.1 Затвердити звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік(додається).
З четвертого питання порядку денного: “за” – 78 477 631 голосів – 74,33797 %; “проти” – 0 голосів – 0 %; “утримались” – 0 голосів – 0 %; “не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними)” - 27 091 071 голосів – 25,66203 %.
Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства.
З четвертого питання порядку денного «Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2014 рік» Загальні збори ВИРШИЛИ:

4.1 Затвердити Звіт Ревізійної комісії про результати перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік та висновки Ревізійної комісії стосовно фінансової звітності Товариства за 2014 рік (додаються).
З п'ятого питання порядку денного: “за” – 78 477 631 голосів – 74,33797%; “проти” – 0 голосів – 0 %; “утримались” – 0 голосів – 0 %; “не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними)” – 27 091 071 голосів – 25,66203 %.
Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства.
З п'ятого питання порядку денного «Затвердження річної фінансової звітності Товариства за 2014 рік» Загальні збори ВИРШИЛИ:

5.1 Затвердити річну фінансову звітність Товариства за 2014 рік (додається).
З шостого питання порядку денного: “за” – 78 464 915 голосів – 74,32593 %; “проти” – 8 716 голосів – 0,00826 %; “утримались” – 4 000 голосів – 0,00378 %; “не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними)” – 27 091 071 голосів – 25,66203%.
Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства.
З шостого питання порядку денного «Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи Товариства у 2014 році. Нарахування та виплата частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства у 2014 році» Загальні збори ВИРШИЛИ:

6.1 Чистий прибуток, отриманий за підсумками роботи Товариства за 2014 рік, розподілити таким чином:
- 26 007 427,20 грн.(двадцять шість мільйонів сім тисяч чотириста двадцять сім гривень 20 копійок) – спрямувати на виплату дивідендів;
- решту чистого прибутку залишити нерозподіленою (для виконання статутних цілей).

6.2.Затвердити загальний розмір річних дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році – 26 007 427,20 грн.(двадцять шість мільйонів сім тисяч чотириста двадцять сім гривень 20 копійок) та розмір дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році з розрахунку на 1 (одну) просту іменну акцію Товариства – 0,24 грн. (нуль гривень 24 копійки).

6.3.Здійснити нарахування та виплату дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році у розмірі 26 007 427,20 грн.(двадцять шість мільйонів сім тисяч чотириста двадцять сім гривень 20 копійок) чистого прибутку до 01 липня 2015 року у відповідності до ст. 30 Закону України «Про акціонерні товариства» та ст. 11 Закону України «Про управління об'єктами державної власності».

6.4.Зобов'язати Наглядову раду Товариства здійснити всі необхідні дії для нарахування та виплати дивідендів акціонерам Товариства за підсумками роботи Товариства у 2014 році у встановленому розмірі, в тому числі визначити дату складення переліку акціонерів, які мають право на отримання дивідендів, порядок повідомлення акціонерів, що включені до переліку акціонерів, які мають право на отримання дивідендів, про проведення виплат, порядок нарахування та виплати дивідендів, в якому врахувати зобов'язання Товариства, що виникають відповідно до Закону України «Про управління об'єктами державної власності» щодо забезпечення перерахування до Державного бюджету України дивідендів, нарахованих на державну частку, що становить 25 % + 1 акція статутного капіталу Товариства.

X. Інформація про дивіденди

	За результатами звітнього періоду		За результатами періоду, що передував звітньому	
	за простими акціями	за привілейованими акціями	за простими акціями	за привілейованими акціями
Сума нарахованих дивідендів, грн.	26007427.20	302336341.20	713036962.40	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	0.24	0	2.79	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	97313003	0	82236942	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів	10.06.2015		30.05.2014	
Дата виплати дивідендів				
Опис	Рішенням річних Загальних зборів акціонерів 29.04.2015 прийнято рішення про нарахування та виплату дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2014 році у розмірі 26007427,20 грн. до 01.07.2015. Дата виплати дивідендів за результатами звітнього періоду - до 01.07.2015. Дата виплати дивідендів за результатами періоду, що передував звітньому - до 01.07.2014.			

XI. Інформація про осіб, послугами яких користується емітент

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30370711
Місцезнаходження	04071 Україна м. Київ - м.Київ вул. Нижній Вал 17/8
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	0
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	діє без ліцензії
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-04
Факс	(044) 482-52-07
Вид діяльності	Депозитарна діяльність Центрального депозитарію
Опис	Згідно з ЗУ "Про депозитарну систему України", ПАТ "Національний депозитарій України" надає послуги без ліцензії. Проте програмне забезпечення вимагає заповнення поля "Дата видачі ліцензії". У зв'язку з цим, у зазначеному полі вказано довільну дату.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "Фондова компанія "Даліз-Фінанс"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	33400984
Місцезнаходження	01024 Україна м. Київ - м. Київ вул.Академіка Богомольця, 7/14, офіс 182
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №263387
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	12.10.2013
Міжміський код та телефон	(044) 531-86-33
Факс	(044) 278-20-82
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	ТОВ "Фондова компанія "Даліз-Фінанс" надає послуги щодо зберігання цінних паперів, обслуговування правочинів щодо цінних паперів на рахунках власників цінних паперів.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство "Фондова біржа ПФТС"
Організаційно-правова форма	Акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	21672206
Місцезнаходження	03150 Україна м. Київ - м.Київ 03150, м. Київ, вул. Шовковична,42-44
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АД №456950
Назва державного органу, що видав	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку України

ліцензію або інший документ	
Дата видачі ліцензії або іншого документа	13.09.2012
Міжміський код та телефон	(044)277-50-00
Факс	(044)277-50-01
Вид діяльності	Професійна діяльність на фондовому ринку-діяльність з організації торгівлі на фондовому ринку
Опис	Професіна діяльність на фондовому ринку - діяльність з організації торгівлі на фондовому ринку

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю «Об'єднана реєстраційна компанія»
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	23785133
Місцезнаходження	08292 України Київська - м.Київ вул. Богдана Хмельницького, 6, оф.233
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№ 286565
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	08.10.2013
Міжміський код та телефон	(062) 337-03-41
Факс	(062) 337-10-41
Вид діяльності	Посередництво за договорами по цінним паперам або товарам
Опис	Послуги щодо обігу цінних паперів та формування інформаційних матеріалів, проведення Загальних зборів, повідомлення акціонерів

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю «Макаудитсервіс»
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	21994619
Місцезнаходження	02140 Україна м. Київ - м.Київ вул.Вишняківська, буд. 13,оф. 1
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	Свідоцтво №1988
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата Україна
Дата видачі ліцензії або іншого документа	23.02.2001
Міжміський код та телефон	(044)334-35-08
Факс	(044)334-35-08
Вид діяльності	Аудиторські послуги
Опис	Завдання з аудиту історичної фінансової інфрмації, зокрема фінансової звітності.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю «Репутейшн кепітал»
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю

Код за ЄДРПОУ	35592424
Місцезнаходження	01135 Україна м. Київ - м.Київ вул. Павлівська, 29
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 496-16-49
Факс	(044) 496-16-49
Вид діяльності	Дослідження кон'юктури ринку та виявлення громадської думки
Опис	Проведення репутаційного аудиту

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Свистюк Сергій Віталійович
Організаційно-правова форма	Підприємець - фізична особа
Код за ЄДРПОУ	2459016019
Місцезнаходження	- Україна Чернігівська - м.Чернігів вул. Жабинського, 2-б, кв. 69
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(050) 473-02-77
Факс	(050) 473-02-77
Вид діяльності	-
Опис	Послуги з енергетичного аудиту об'єктів

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Державна установа Агентство з розвитку інфраструктури фондового ринку України
Організаційно-правова форма	Державне підприємство
Код за ЄДРПОУ	21676262
Місцезнаходження	01030 Україна м. Київ - м.Київ вул. Богдана Хмельницького, 26-б
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044) 287-56-70
Факс	(044) 287-56-70
Вид діяльності	-
Опис	Технічна підтримка з метою розміщення інформації у загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР про ринок цінних паперів

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство Українська акціонерна страхова компанія АСКА
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	13490997
Місцезнаходження	69005 Україна Донецька - м.Запоріжжя вул. Перемоги, 97-А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АГ №569181
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	04.01.2011
Міжміський код та телефон	(44)520-02-20
Факс	(044)520-02-20
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Страховання працівників відомчої та місцевої пожежної охорони і членів добровільних пожежних дружин (команд), перевезення небезпечних вантажів, цивільної відповідальності суб"єктів господарювання за шкоду, яка може бути заподіяна пожежами та аваріями на об"єктах підвищеної небезпеки

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство "ПРОВІДНА"
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	23510137
Місцезнаходження	03049 Україна м. Київ - м.Київ ПРоспект Повітрофлотський, 25
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	520914
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	16.02.2012
Міжміський код та телефон	(044) 248-28-17
Факс	(044) 248-28-17
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Страховання цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Приватне акціонерне товариство «Страхова Компанія «УНІКА»
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	20033533
Місцезнаходження	01032 Україна м. Київ - м.Київ вул.Саксаганського, 70-А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ №293989
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	07.08.2014

Міжміський код та телефон	(044)230-99-30
Факс	(044)230-99-30
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Страхування цивільної відповідальності експерта та особи, яка відповідає за утилізацію (видалення) небезпечних відходів,

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Фізична особа-підприємець Штеменко Олександр Миколайович
Організаційно-правова форма	Підприємець - фізична особа
Код за ЄДРПОУ	35592424
Місцезнаходження	04215 Україна м. Київ - м.Київ Проспект Свободи, 42 кв.160
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044)434-38-70
Факс	(044)434-38-70
Вид діяльності	Діяльність у сфері права
Опис	Надання юридичних послуг

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю «Аудиторська фірма «Прайсвогтерхаускуперс»
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	21603903
Місцезнаходження	01032 Україна м. Київ - м.Київ вул. Жилинська, 75
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	98
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата
Дата видачі ліцензії або іншого документа	26.01.2001
Міжміський код та телефон	(044)354-04-04
Факс	(044)354-04-04
Вид діяльності	Діяльність у сфері бухгалтерського обліку й аудиту
Опис	Аудит пакету фінансової інформації, підготовленої відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю «ІНТЕЛГАЙД»
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	33397977
Місцезнаходження	03028 Україна м. Київ - м.Київ Стратегічне шосе, 15 кв.3
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-

Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044)227-24-84
Факс	(044)227-24-84
Вид діяльності	Інша діяльність із забезпечення трудовими ресурсами
Опис	Надання правової допомоги

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю «ЕРНСТ ЕНД ЯНГ»
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	33306921
Місцезнаходження	01001 Україна м. Київ - м.Київ вул.Хрещатик, 19-А
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	3516
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044)490-30-00
Факс	(044)490-30-00
Вид діяльності	Діяльність у сфері бухгалтерського обліку та аудиту
Опис	Аудиторські послуги (суми поліпшень, поточних ремонтів комунального майна)

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Адвокатське об'єднання «ЮСКУТУМ»
Організаційно-правова форма	Інші організаційно-правові форми
Код за ЄДРПОУ	38688779
Місцезнаходження	01054 Україна м. Київ - м.Київ вул. Тургенівська, 32-Б
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	-
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	
Міжміський код та телефон	(044)223-38-47
Факс	(044)223-38-47
Вид діяльності	Діяльність у сфері права
Опис	Адвокатські послуги, представництво та інше

ХІІІ. Опис бізнесу

За звітній період в ПАТ "КІЇВЕНЕРГО" злиття, приєднання, перетворення, виділу не відбулося.

До складу Товариства входять Апарат управління, філіали та структурні відокремлені підрозділи: СТРУКТУРНИЙ ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КІЇВСЬКІ ЕЛЕКТРИЧНІ МЕРЕЖІ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІЇВЕНЕРГО» - виробництво, передача та розподілення електроенергії. Місцезнаходження: 04655, м. Київ, Оболонський р-н, вул. Новокостянтинівська, 20;

СТРУКТУРНИЙ ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КІЇВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІЇВЕНЕРГО» - постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря. Місцезнаходження: 01033, м. Київ, Голосіївський р-н, вул. Горького, 29;

СТРУКТУРНИЙ ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КІЇВСЬКІ ТЕЦ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІЇВЕНЕРГО» - виробництво електроенергії, постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря. Місцезнаходження: 01013, м. Київ, Голосіївський р-н, вул. Промислова, 4;

Структурний відокремлений підрозділ «Енергозбут Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КІЇВЕНЕРГО» - передача та розподілення електроенергії, постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря. Місцезнаходження: 04050, м. Київ, Шевченківський р-н, вул.Мельникова, 31;

СТРУКТУРНИЙ ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «АВТОТРАНСПОРТ» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІЇВЕНЕРГО» - надання транспортних послуг на здійснення перевезень вантажів та пасажирів. Місцезнаходження: 04073, м. Київ, Оболонський р-н, проспект.Московський, 14-б;

Філіал «Енергосервіс Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КІЇВЕНЕРГО» - установлення та монтаж машин і устаткування, роздрібна торгівля побутовими електротоварами в спеціалізованих магазинах. Місцезнаходження: 02100, м. Київ, Дніпровський р-н, вул. Будівельників,25;

Філіал «Кабельні мережі Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КІЇВЕНЕРГО» - передача та розподілення електроенергії. Місцезнаходження: 04655, м. Київ, Оболонський р-н, вул.Новокостянтинівська, 20;

Філіал «Учбовий центр Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КІЇВЕНЕРГО» - підготовка, перепідготовка, навчання новим та суміжним професіям працівників. Місцезнаходження: 01032, м. Київ, Голосіївський р-н, вул.Жилянська, 83/53;

Філіал «Воєнізована охорона Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КІЇВЕНЕРГО» - забезпечення охорони об'єктів Товариства. Місцезнаходження: 01013, м. Київ, Голосіївський р-н, вул.Промислова, 4;

Філіал «Житло теплоенерго Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КІЇВЕНЕРГО» - виробництво, транспортування та розподіл теплової енергії. Місцезнаходження: 03057, м. Київ, Шевченківський р-н, вул. Довженка, 2;

Філіал «Теплові мережі Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КІЇВЕНЕРГО» - виробництво, транспортування та розподіл теплової енергії. Місцезнаходження: 01033, м. Київ, Голосіївський р-н, вул.Горького, 29;

Філіал «Теплові розподільчі мережі Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КІЇВЕНЕРГО» - виробництво, транспортування та розподіл теплової енергії. Місцезнаходження: 01033, м. Київ, Голосіївський р-н, вул.Володимирівська, 82г;

Філіал «Завод «Енергія» Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КІЇВЕНЕРГО»-перероблення побутових та промислових відходів; - виробництво, транспортування та розподіл теплової енергії. Місцезнаходження: 02660, м. Київ, Дарницький р-н, вул.Колекторна, 44;

СТРУКТУРНИЙ ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КОНТРОЛЬ ТА ДІАГНОСТИКА» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІЇВЕНЕРГО» - ремонт і технічне

обслуговування електричного устаткування. Місцезнаходження: м. Київ, Дніпровський р-н, вул.Червоногвардійська, 20А;

Філіал «Теплоелектроцентральної № 6 Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КИЇВЕНЕРГО» - виробництво теплової та електричної енергії. Місцезнаходження: 02660, м. Київ, Деснянський р-н, вул.Пухівська, 1А;

Філіал «Теплоелектроцентральної № 5 Київенерго» Публічного акціонерного товариства «КИЇВЕНЕРГО» - виробництво теплової та електричної енергії. 01013, м. Київ, Голосіївський р-н, вул. Промислова, 4.

Філіали та структурні відокремлені підрозділи Товариства не є юридичними особами і діють на підставі відповідних Положень.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу - 11494 осіб;

Середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом - 155 осіб;

Чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня)- 154 осіб;

Фонд оплати праці усіх працівників - 979731,1 тис.грн.

Факти зміни розміру фонду оплати праці, його збільшення або зменшення відносно попереднього року - Фонд оплати праці у звітному періоді збільшився в порівнянні з попереднім періодом на 11,9% у зв'язку з впорядкуванням мінімальних гарантій працівників Товариства в квітні 2015 року згідно з наказами ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" від 01.04.2015 №524-к "Про схеми посадових осіб"

В ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» професійне навчання працівників має безперервний характер та проводиться впродовж їх трудової діяльності з метою поступового розширення та поглиблення знань, умінь та навичок відповідно до вимог виробництва. Проводиться робота з підготовки, перепідготовки та підвищення кваліфікації персоналу.

Станом на 31.12.2015 за різними формами навчання було охоплено 3640 працівників Товариства, зокрема:

- підготовка, перепідготовка робітників – 206 осіб;

- підвищення кваліфікації робітників – 1226 осіб;

- підвищення кваліфікації керівників, професіоналів, фахівців та технічних службовців – 2208 осіб.

Крім того, станом на 31.12.2015 проведено:

- навчання та перевірку знань з охорони праці та пожежної безпеки – 1046 осіб (з них: керівників, професіоналів, фахівців, технічних службовців – 612 осіб, робітників – 434 особи);

- навчання на курсах цивільної оборони – 62 особи (з них: керівників, професіоналів, фахівців та технічних службовців – 57 осіб, робітників – 5 осіб).

У ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» проводиться робота з підготовки фахівців шляхом направлення їх на навчання за заочною формою згідно з договорами, укладеними Товариством з вищими навчальними закладами різних рівнів акредитації. У період з 01.01.2015 по 31.12.2015, без відриву від виробництва, навчалось 37 працівників.

1. Найменування об'єднання - Науково-технічна спілка енергетиків та електротехніків України;

Місцезнаходження об'єднання - 01001, м.Київ вул. Хрещатик, 12;

Метою Спілки є сприяння творчій діяльності своїх членів, пов'язаної з вирішенням актуальних науково-технічних проблем енергетики та електротехніки.

Функції: НТСЕУ є членом Суспільної колегії при Мінпаленерго України та Суспільної ради при Мінприроди України, доводить до органів законодавчої влади України пропозиції наукових робітників та спеціалістів енергетичної галузі, які відносяться до науково-технічних проблем енергетики, формування енергетичної політики держави, енергетичної та екологічної безпеки України.

Термін участі ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" в об'єднанні - співпраця на необмежений термін. Позиції - ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" в структурі об'єднання - ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" є членом в структурі об'єднання.

2. Найменування об'єднання - Об'єднання енергетичних підприємств "Галузевий резервно-

інвестиційний фонд розвитку енергетики";

Місцезнаходження об'єднання - 01032, м.Київ, вул. С. Петлюри, 27;

Основною метою діяльності є сприяння розвитку енергетичної галузі України, забезпечення надійного енергопостачання суспільного виробництва держави та населення шляхом впровадження на енергетичних підприємствах досягнень науки і техніки для підвищення надійності їх роботи, екологічної безпеки, енергозбереження.

До функцій ГРІФРЕ відноситься - вивчення фахівцями Фонду загальнодержавних програм розвитку енергетичної галузі, внесення пропозицій до органів Державної влади про коригування цих програм відповідно до інтересів енергетичних підприємств та суспільства. Термін участі ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" в об'єднанні - співпраця на необмежений термін. Позиції ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" в структурі об'єднання - ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" є членом в структурі об'єднання.

3. Найменування об'єднання - Асоціація "Укртеплокомуненерго";

Місцезнаходження об'єднання - 01014, м.Київ, вул. Звіренецька, 61а;

Діяльність асоціації направлена на підвищення ефективності роботи в галузі комунальної енергетики України.

До функцій відноситься - об'єднання інтелектуальних, виробничих, фінансових та матеріальних ресурсів Учасників Асоціації з метою координації розвитку і розширення їх ділового співробітництва та створення і запровадження технологічних процесів, конкурентноздатних на внутрішньому та світовому ринку.

Термін дії участі ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" в об'єднанні - співпраця на необмежений термін.

4. Найменування об'єднання - Асоціація "Укртеплоелектроцентрально" ("УкрТЕЦ");

Місцезнаходження об'єднання - 03110, м.Київ, вул. Солом'янська, 5, офіс 316.

Основною метою діяльності є вирішення економічних та соціальних завдань Учасників асоціації, забезпечення впровадження належного, ефективного та економічно обгрунтованого правового регулювання діяльності Учасників Асоціації.

До функцій "УкрТЕЦ" відноситься - постійна координація господарської діяльності Учасників Асоціації без прав втручання у їх виробничу та комерційну діяльність для забезпечення належного захисту інтересів, прав та представництва Учасників Асоціації в органах державної виконавчої влади та місцевого самоврядування, міжнародних організаціях, об'єднання інших країн, вирішення економічних та соціальних завдань Учасників Асоціації.

Термін участі ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" в об'єднанні - співпраця на необмежений термін. Позиції ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" в структурі об'єднання - ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" є членом в структурі об'єднання.

ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" у звітному періоді не проводила спільну діяльність з іншими організаціями, підприємствами, установами.

За звітний період реорганізацій в ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" не було.

Розкрито в аудиторському звіті.

Київська ТЕЦ-5. Встановлена електрична потужність ТЕЦ-5 становить - 700 МВт, встановлена теплова потужність - 1874 Гкал/год. До складу основного енергетичного обладнання входять: - 2 енергетичних блоки потужністю по 100 МВт (2 енергетичних котли типу ТГМ-96А паропродуктивністю по 480 т/год., 2 парові теплофікаційні турбіни Т-100/120-130 та 2 генератори типу ТВФ-120-2); 2 прямооточних енергетичні блоки на зверхкритичні параметри пари потужністю по 250 МВт (2 котлоагрегати типу ТГМП-314А паропродуктивністю по 1000 т/год, 2 парові турбіни типу Т-250/300-240 та 2 генератори типу ТВВ-320-2); 5 пікових водогрійних котлів (3

типу ПТВМ-180 та 2 типу КВГМ-180) тепловою продуктивністю по 180 Гкал/год. Видача електричної енергії від ТЕЦ здійснюється повітряними лініями електропередавання: - напругою 330 кВ-2лінії;- напругою 110 кВ - 8 ліній (з них 4 транзитні);

- напругою 35 кВ -10 ліній. Теплова енергія видається 6 магістральними трубопроводами діаметрами від 600 до 1200 мм.

Київська ТЕЦ-6. Встановлена потужність ТЕЦ становить 500 МВт, встановлена теплова потужність - 1740 Гкал/год. До складу основного енергетичного обладнання входять:

- 2 прямооточні енергетичні блоки на зверхкритичні параметри пари потужністю по 250 МВт (2 котлоагрегати типу ТГМП-344А паропроductивністю по 1000 т/год, 2 парові турбіни типу Т-250/300-240 та 2 генератори типу ТВВ-320-2); - 6 пікових водогрійних котлів (5 типу КВГМ-180 та 1 типу НАС-209 (180) ГМ "Alstom") тепловою продуктивністю по 180 Гкал/год. Видача електричної енергії від ТЕЦ здійснюється повітряними лініями електропередавання: напругою 330 кВ -2 лінії;- напругою 110 кВ - 11 ліній (з них 4 транзитні); Теплова енергія видається 4 магістральними трубопроводами діаметрами 1000 мм.

Київські теплові мережі (КТМ). Встановлена потужність джерел теплової енергії КТМ становить 5100,348 Гкал/год. У складі СВП знаходиться 182 джерела теплової енергії (станцій теплопостачання та котельні), на яких встановлено 676 водогрійних та парових котлів різних типів тепловою потужністю від 0,043 до 100 Гкал/год. Найбільш впливовим конкурентом Київенерго є ТОВ "ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ" основним видом діяльності якої являється виробіток електричної енергії. В управлінні та на балансі СВП «КТМ» ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» перебуває 2638,916 км теплових мереж у двотрубному вимірюванні, із них: 286,962 км - за технологією попереднього ізолюваних труб (ПІТ) та 80,583 км - пластикових труб. Протяжність теплових мереж, по яким здійснюється транспортування теплової енергії ТОВ "ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ" становить 265,238 км у двотрубному вимірюванні. Також СВП експлуатує 19 підкачувальних насосних станцій, які забезпечують необхідний гідравлічний режим роботи теплових мереж.

Протягом декількох останніх років Товариством було інвестовано значний обсяг коштів у розвиток та модернізацію електричних потужностей м. Києва.

Для успішної реалізації програми підготовки проведення в Україні фінальної частини чемпіонату Європи 2012 р. з футболу Товариством було реалізовано інвестиційні проекти з будівництва ПС «Університетська», реконструкції ПС «Московська» та реконструкції транзитної ПЛ 110 кВ "ТЕЦ-6 – Лівобережна".

В 2013 році було завершено реконструкцію та технологічне оновлення підстанцій «Печерська» 35/10 кВ, що дало можливість покрити дефіцит потужності в Печерському районі, забезпечило природний приріст споживання, підвищення якості та надійності електропостачання в даному районі, і знизило експлуатаційні витрати; а також ПС "Львівська" 35/10 кВ, яка є джерелом електроенергії для «Київпаstrансу», метрополітену та інших відповідальних споживачів центральної частини м. Києва, в результаті чого підвищилась надійність живлення даної категорії споживачів.

У 2014 році було завершено реконструкцію ПС «Єленівська» з переведенням класу напруги підстанції з 35 кВ на 110 кВ та збільшення потужності ПС, та введено її в експлуатацію. Реалізація даного проекту дала можливість забезпечити стале та надійне електропостачання споживачів подільського енергетичного вузла з урахуванням перспективного збільшення навантаження м. Києва та підключення нових споживачів. Інвестування за проектом здійснювалось в декілька етапів. Протягом 2013 року ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» виконувало реконструкцію розподільчого пункту 10 кВ РП 1. Протягом 2014 року здійснювалось будівництво двох кабельних ліній 10 кВ зі зшитого поліетилену довжиною 3,1 км та двох кабельних ліній 110 кВ зі зшитого поліетилену з довжиною кожної 3,8 км та реконструкція ПС 35/10 кВ «Єленівська» з переведенням її на більш вищий клас напруги 110 кВ.

У другому півріччі 2015р. розпочато реалізацію інвестиційного проекту з реконструкції КЛ 110 кВ ПС "Октябрська" - ПУ31- ПС "Мотоциклетна" №1,2 передбаченого "Схемою розвитку

електричних мереж 35 кВ та вище м. Києва": прокладено та включено КЛІ 110 кВ №2 та №1 довжиною 0,96 км. Планується завершення робіт у 2016 році. Виконання передбаченого обсягу реконструкції дозволить підвищити надійність електропостачання споживачів центральної частини м. Києва.

За останні п'ять років за напрямком генерація електричної та теплової енергії реалізована низка проектів, які спрямовані на підвищення експлуатаційних характеристик основного обладнання, енергоефективність виробництва, підвищення рівня надійності енерговузла м. Київ, а також підвищення безпеки обслуговуючого персоналу.

В 2015 р. завершено будівництво стратегічно важливого об'єкта як для столиці України, так і вітчизняної енергетики в цілому – комплектної розподільчої установки електричної 330 кВ (КРУЕ). Найбільш важливим ефектом від встановлення цього інноваційного обладнання є підвищення надійності та якості електропостачання Києва за рахунок посилення зв'язку столичної системи електропостачання із об'єднаною енергосистемою України (ОЕС).

Актуальність цього проекту зумовлена зростанням споживання електроенергії столиці. Починаючи з 2000-го року щороку воно збільшується на 4-5% через масове застосування електронних гаджетів, побутової та промислової техніки. Щоб задовольнити попит на електроенергію та забезпечити приріст її споживання у столиці КИЇВЕНЕРГО за підтримки стратегічного інвестора, Компанії ДТЕК, впродовж 2014-2015 рр. реалізувало проект зі встановлення інноваційного високотехнологічного обладнання КРУЕ-330 кВ на столичній ТЕЦ-5. На сьогодні це найбільш сучасне технологічне рішення в українській енергетиці. Першим етапом проекту стало встановлення на ТЕЦ-5 нового автотрансформатора потужністю 200 МВА, за допомогою якого електроенергія передається з ОЕС України до розподільчого пристрою 110 кВ столичної електромережі. Навесні 2014 року цей автотрансформатор (АТ-3) був під'єднаний до енергоживлення. Протягом минулого року також було збудовано приміщення, де зараз розташоване обладнання розподільчої установки та інше електротехнічне обладнання, перепідключені лінії електропередачі, здійснено монтаж 9-ти компактних електричних модулів КРУЕ-330 кВ. Після цього на установці було завершено монтаж електричних шинопроводів і з'єднано їх із системами КРУЕ-330.

Інноваційний проект КРУЕ-330 є знаковим технічним рішенням для всієї вітчизняної енергетики, яка потребує переходу на якісно новий рівень. І досвід столиці у цьому контексті дуже важливий. Зважаючи на темпи зростання попиту на електроенергію, система електропостачання потребує нових потужностей. Забезпечивши більш тісний зв'язок столичної ТЕЦ-5 з об'єднаною енергосистемою країни, КЕ посилює можливість видачі потужності ТЭЦ-5 і отримання електроенергії з ОЕС України.

В грудні 2015 року введено в експлуатацію проект «Реконструкція комірок 4,6,7 ВЛ 110 кВ «Вигурівщина-1,2» ОРУ-110 кВ ТЕЦ-6. В рамках реалізації інвестиційного проекту виконано: заміну масляних вимикачів на електричні; заміну роз'єднувачів на роз'єднувачі з електроприводом і дистанційним управлінням; заміну схеми захисту і автоматики на сучасні мікропроцесорні аналоги; установку обмежувачів перенапруги для захисту обладнання ВРП-110кВ від перенапруги з боку лінії. Реалізація інвестиційного проекту дозволила: зняти проблему безпеки обслуговуючого персоналу за рахунок використання сучасного обладнання; підвищити надійність живлення ВЛ-110кВ "Вигурівщина-1, 2", "ТЗ ВК".

Також для забезпечення надійного електропостачання споживачів зони ТЕЦ-5 виконані роботи з реконструкції КРУН 10 кВ з подальшою їх заміною. Інвестиційний проект включав в себе реконструкцію та заміну КРУН-10 кВ на розподільний пристрій 10 кВ, встановлене в збірному металоблочному спорудженні типу КРУН-10, з використанням вакуумних вимикачів, ізолюваного шинного моста, постійного оперативного струму з установкою з гелієвої акумуляторної батареї. Реконструкція дозволила збільшити відпускну потужність від шин 10 кВ ТЕЦ -5 на 9МВт. Для підвищення експлуатаційних характеристик основного обладнання за п'ять років виконано низку капітальних ремонтів основного обладнання. Одним з таких проектів є капітальний ремонт енергоблоку № 4 ТЕЦ-5. Під час капремонту виявлено та усунуто несправності енергоустаткування, які виникли внаслідок інтенсивної експлуатації енергоблоку впродовж попередніх періодів. Виконано капітальний ремонт турбіни Т-250/300-240 ст.№4 і допоміжного

обладнання. Проведений також капітальний ремонт

- Договір-26/2 ФП-1 дата 26.02.2015, Сторони правочину -ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"/ТОВ "ДТЕК Трейдінг", Зміст -безпроцентна поворотна фінансова допомога, сума - 200 000 000,00грн.;
- Договір-04/03 ФП-1 дата 04.03.2015, Сторони правочину -ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"/ТОВ "ДТЕК Трейдінг", Зміст -безпроцентна поворотна фінансова допомога, сума - 500 000 000,00грн.;
- Договір-23/03 ФП-1 дата 23.03.2015, Сторони правочину -ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"/ТОВ "ДТЕК Трейдінг", Зміст -безпроцентна поворотна фінансова допомога, сума - 500 000 000,00грн.;
- Договір-13/07 ФП-1 дата 13.07.2015, Сторони правочину -ПАТ "КИЇВЕНЕРГО"/ТОВ "ДТЕК Трейдінг", Зміст -безпроцентна поворотна фінансова допомога, сума - 900 000 000,00грн.

Станом на 31.12.2015 первісна вартість основних засобів Товариства складає 7 086 528 тис.грн., нарахований знос 447 629 тис.грн., залишкова вартість - 6 638 899 тис.грн.

Відповідно до Угоди, укладеної між Товариством та Київською міською державною адміністрацією, Товариство отримує окремі об'єкти основних засобів в управління. Оскільки переважно всі ризики та вигоди володіння передаються, ці активи визнаються у балансі Товариства у момент їх отримання. Станом на 31.12.2015 залишкова вартість визнаних у балансі основних засобів, які отримані за Угодою та використовуються Товариством, становить 4 030 944 тис.грн.

Сума загальних надходжень та вибуття основних засобів у 2015 році відповідно складає 656 978 тис.грн. та 8 572 тис.грн.

За рахунок проведеної переоцінки станом на 01.07.2015 вартість основних засобів збільшилась на 2 064 701 тис.грн.

Сума амортизаційних відрахувань за 2015 рік складає 590 718 тис.грн.

Будівництво перетинки з «СТ-Позняки» в 2015 р.

- видатки (вартість проекту) за весь період реалізації: 23 664,3 тис. грн. без ПДВ, з них в 2015 році: 6 888 тис. грн. без ПДВ, проект реалізовано на 100 %;

- метод фінансування: інвестиційна програма, власні кошти;

- дата початку 15.11.2013; дата введення в фактичну налагоджувальну експлуатацію – 01.12.2014; дата закінчення 01.04.2016 (документально введено в експлуатацію);

- зростання виробничих потужностей – на 170 тис. Гкал теплової енергії.

Установлена та наявна електрична потужність електростанцій Київенерго на кінець 2015 року становила 1200 МВт.

Установлена електрична потужність електростанцій становить:

-Київська ТЕЦ-5 - 700 МВт;

-Київська ТЕЦ-6 - 500 МВт.

За підсумками 2015 року коефіцієнти використання встановленої потужності ТЕЦ:

-ТЕЦ-5–23,6 %,

-ТЕЦ-6–27,2 %

Установлена теплова потужність теплоджерел Київенерго - 8714,348 Гкал/год.

Наявна теплова потужність теплоджерел Київенерго - 7957,587 Гкал/год.

Установлена теплова потужність ТЕЦ становить 3614 Гкал/год, зокрема:

-ТЕЦ-5 - 1874 Гкал/год, з них бойлерні установки турбін - 974 Гкал/год та водогрійні котли - 900 Гкал/год.;

-ТЕЦ-6 - 1740 Гкал/год, з них бойлерні установки турбін – 660 Гкал/год та водогрійні котли - 1080 Гкал/год

Установлена теплова потужність джерел теплової енергії СВП «КТМ» на кінець 2015 року становила 5100,248 Гкал/год. Наявна теплова потужність на кінець року – 4343,587 Гкал/год.

Установлена та наявна теплова потужність заводу "Енергія" становить 104 Гкал/год.

Викиди забруднюючих речовин в атмосферу в 2015-му році відносно 2014 року зменшилися на 3,35% (218,140 тонн без врахування парникових газів) за рахунок зменшення кількості

спалювання природного газу (на 174 631 т.у.п.) у паливному балансі СВП, з цим пов'язано зменшення виробництва електроенергії у 2015 році на 9,69% (283,252 млн. кВт·г та зменшенню відпуску тепла на 5,92% (724,780 тис. Гкал).

Використання води СВП та філіалами здійснювалось в межах лімітів. Скиди забруднених стоків у поверхневі води у СВП та філіалах ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» відсутні. Зменшення використання поверхневих вод у 2015 році на 3 435,8 тис. м³ (1,2%) в порівнянні з минулим роком відбулося за рахунок зменшення вироблення електроенергії. Використання поверхневої води здійснюється в залежності від графіка навантажень основного обладнання. Загальний обсяг використання водопровідної води у 2015 році збільшився на 48810,3 тис. м³ (81,4%) в порівнянні з 2014 р., що пояснюється здійсненням закупівлі води для надання послуг з централізованого гарячого водопостачання населенню з III кварталу 2014 року. На філіалі «Завод «Енергія» у 2015 році зменшився обсяг використаної води порівняно з 2014 роком в зв'язку із пуском на заводі нової бойлерної та поверненням конденсату в цикл (зменшення втрат води при скиді надлишку пару в атмосферу).

На заводі «Енергія» спалено газу 288,94 т.у.п. (251,72 тис. м³) на підсвічування, твердих побутових відходів (ТПВ) 253,73 тис. т. (на 104,719 тис. т. більше ніж у 2014 році) при цьому відпущено 169,975 тис. Гкал. тепла.

Обсяги нарахованого екологічного податку ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» за 2015 рік збільшилися на 7,871 тис. грн. (0,1%) порівняно з 2014 роком, у зв'язку із збільшенням спалювання твердих побутових відходів філіалом «Завод «Енергія», цей факт веде збільшення викидів забруднюючих речовин від стаціонарних джерел філіалу «Завод «Енергія».

Відповідно Розділу XX Підрозділу 5 пункту 2 Податкового кодексу України (для виробників електроенергії на теплоцентралях та ТЕС до 31.12.2015 року включно) ставки екологічного податку по електроенергії становлять 75% від базових ставок, передбачених статтям 243, 245, 246, але ставки екологічного податку за виробіток теплової енергії становлять 100% від базових ставок кодексу.

– обсяги нарахованого екологічного податку за викиди забруднюючих речовин стаціонарними джерелами збільшилися на 0,11% (8,493 тис. грн.).

– обсяги нарахованого екологічного податку за розміщення відходів зменшилися у 2015 році на 2,07% (0,622 тис. грн.) порівняно з 2014 роком за рахунок скорочення утворення шламу, що утворюється від освітлення води (вапняний шлам) на ТЕЦ-5 та ТЕЦ-6. У 2015 році на СВП та філіали всі відходи здані своєчасно спеціалізованим підприємствам відповідно до укладених договорів.

У зв'язку з набранням чинності Закону України від 09.04.2014 «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо скорочення кількості документів дозвільного характеру» (далі – Закон), були внесені зміни до Закону України «Про відходи», якими необхідність одержання лімітів на утворення та розміщення відходів замінена на отримання дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами. Відповідно до пункту 3 Прикінцевих положень Закону було зобов'язано Кабінет Міністрів України в тримісячний термін з 26.04.2014 забезпечити видання нормативно-правових актів, передбачених цим Законом, в т. ч. і порядок надання дозволів на здійснення операцій у сфері поводження з відходами (далі - Порядок). У 2015 році інформації щодо видання Порядку немає, що унеможливорює оформлення дозволу на здійснення операцій у сфері поводження з відходами на 2015-2017 роки для Товариства, в т.ч. для його структурних відокремлених підрозділів.

ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» у 2015 році успішно пройшло ресертифікаційний аудит на функціонування та відповідність вимогам системи управління охороною навколишнього середовища міжнародному стандарту ISO 14001:2004.

Сучасна система екологічного менеджменту є частиною системи корпоративного управління і важливим елементом управління нефінансовими ризиками. Забезпечення єдиного підходу до управління охороною навколишнього середовища на підприємстві на основі такої ефективної системи позитивно впливає на конкурентоспроможність та інвестиційну привабливість ПАТ «КИЇВЕНЕРГО».

Алгоритм розподілу грошового потоку зі спеціальних рахунків Товариства в НАК «Нафтогаз України»:

Відсутність грошового потоку для покриття у повному обсязі витрат товариства по операційній та інвестиційній діяльності у зв'язку з встановленням великого нормативу перерахування коштів за природний газ в НАК «Нафтогаз України»: за рахунок введення спеціальних рахунків у розпорядженні Товариства залишається грошовий потік на покриття 60% операційних витрат та інвестиційної програми.

Виставлення зі сторони НАК «Нафтогаз України» штрафних санкцій Товариству по боргам за використаний природний газ, які виникли у зв'язку з наявністю неконтрольованої дебіторської заборгованості за спожиту теплову енергію по групам споживачів, на які Товариство не має впливу щодо погашення заборгованості: населення (у тому числі по КРТ, пільгам/субсидіям), бюджетні організації.

Невстановлення економічно обґрунтованих тарифів на теплову енергію (діючі тарифи не покривають витрати Товариства на виробництво теплової енергії) і відсутність компенсації різниці в тарифі.

Відсутність нормативної бази (впровадження очікувалось 26.07.2014) для роботи з надання послуг ЦО та ГВП.

Податкове навантаження:

Цей фактор є притаманним для Товариства, зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності, зокрема зменшення чистого прибутку. Основним нормативним документом, регламентуючим діяльність Товариства у податковому просторі є Податковий Кодекс України.

в 2015 році ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" сплатило штрафних санкцій на суму 1 435 556грн.

Фінансова політика Товариства спрямована на отримання коштів для покриття усіх витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової та електричної енергії та виконання Товариством головної мети діяльності - задоволення суспільних потреб споживачів електричної та теплової енергії, а також досягнення прибутку для задоволення інтересів акціонерів, економічних та соціальних потреб її працівників. У визначенні фінансової політики Товариство керується законами України, указами Президента України, Національного банку України, а також методичними документами міністерств та інших органів виконавчої влади.

На кінець звітного періоду ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" не має не виконаних (контрактів) та, відповідно, не очікує прибутку від виконання цих договорів.

На генеруючих об'єктах Товариства в 2016 році заплановано почати реалізацію енергоефективних проектів спрямованих на економію газу та зниження тепловтрат, а також підвищення рівня надійності енерговузла м. Київ.

В 2016 році в рамках Інвестиційної програми ТЕЦ заплановано розпочати реалізацію проекту «Придбання теплоутилізатора КВГМ на ТЕЦ-6». Реалізація даного проекту дозволить більш ефективно використовувати котел КВГМ-180. У зв'язку з тим, що теплота відхідних газів використовується не повною мірою при спалюванні газоподібного палива в котлі утворюється до 30 т/год водяної пари, яка в газоподібному стані викидаються в димову трубу. Теплота конденсації водяної пари продуктів згоряння (а це близько 10% від теплової потужності котла) не використовується. За умови установки теплоутилізатора збільшується економічна ефективність котла. Реалізація проекту дозволить зменшити використання природного газу в системі теплопостачання міста на 10,68 млн м³/рік. Введення об'єкта в експлуатацію заплановано в 2017

році.

Також в 2016-2017 роках заплановано провести реконструкцію баштової градирні № 2 на ТЕЦ-6. За умови реалізації інвестиційного проекту буде отримана економія коштів за рахунок додаткового виробництва електроенергії в результаті поліпшення вакууму в неопалювальний період. Враховуючи наявний досвід здійснення робіт та експлуатації градирні № 1, можна з упевненістю сказати про необхідність реалізації, що дозволить додатково збільшити несучу здатність оболонки градирні, мінімізувати ймовірність руйнувань і ризику виникнення аварійної ситуації.

На генеруючих об'єктах Товариства в 2017 році заплановано розпочати реалізацію проекту «Реконструкція ВРП 35 кВ на ТЕЦ-5». Реалізація інвестиційного проекту дозволить: покрити існуючий дефіцит потужності вузла ТЕЦ-5 в режимі відключення блоку; здійснити надійну схему для видачі потужності в мережу 35 кВ з метою покриття дефіциту енергоспоживання центральних районів м. Києва; забезпечити надійну роботу обладнання в період високих температур повітря. Інтенсивне будівництво та зростання енергооснащеності житла зумовлює різке зростання електричних навантажень столиці. У зв'язку з цим у деяких районах міста створилася напружена ситуація з забезпеченням джерелами електропостачання. Одним з об'єктів для поліпшення ситуації є реконструкція КЛ 110 кВ ПС «Октябрьська» - ПУ31- ПС «Мотоциклетна» №1,2. Виконання передбаченого обсягу реконструкції дозволить підвищити надійність електропостачання споживачів центральної частини м. Києва.

Також в 2016 році планується виконати роботи з реконструкції зовнішніх інженерних мереж під будівництво нового міжнародного пасажирського терміналу аеропорту «Київ» (Жуляни), що передбачають реконструкцію ПС «Нікольська», ПС «Гарнізонна», будівництво КЛ 35 кВ Нікольська-Гарнізонна та КЛ10 Гарнізонна-РП-267. Реконструкція зазначеного об'єкту електричних мереж забезпечить суттєве підвищення надійності та якості електропостачання споживачів м. Києва, а також дасть змогу для розвитку аеропорту «Жуляни». В 2016 році також заплановано розпочати роботи з реконструкції ПС 110/35/10 кВ "Воскресенська", передбачений комплекс робіт дозволить забезпечити надійну схему живлення об'єкту водоканалу, що є стратегічним об'єктом для лівобережної частини м. Києва. Завершення комплексу робіт з реконструкції ПС 110/35/10 кВ "Воскресенська" передбачається в 2017р. В 2017 році планується розпочати реконструкцію ПС «Пирогівська» з заміною силових трансформаторів на більш потужніші, що дозволить забезпечити надійну схему живлення споживачів та забезпечить можливість приросту споживання в енерговузлі.

В рамках напрямку тепlopостачання головним завданням Інвестиційної програми в 2016 році є реконструкція теплових мереж, модернізація насосних агрегатів з встановленням гідромуфт, реконструкція автоматизованих вузлів обліку газу котельнь. В рамках реалізації Інвестиційної програми, разом з реконструкцією теплових мереж та котельних, пріоритетним є проект із встановлення приладів обліку теплової енергії на вводах житлових будинків та ЦТП.

У 2016 році передбачено реалізацію інвестиційного проекту щодо встановлення 2570 вузлів обліку теплової енергії в житлових будинках м. Києва. У 2017 році планується продовжити виконання заходів з встановлення приладів обліку теплової енергії на вводах житлових будинків та ЦТП, реконструкції теплових мереж, модернізації насосних агрегатів із встановленням гідромуфт, реконструкції автоматизованих вузлів обліку газу котельнь.

Також в 2016 році планується реалізація таких інвестиційних проектів: капітальний ремонт котла №3 і електрофільтру №3 на філіалі «Завод «Енергія» та створення нового центру обслуговування клієнтів (ЦОК) за адресою проспект Голосіївський, 30-б.

Капітальний ремонт котла №3 і електрофільтру № 3 на філіалі «Завод «Енергія» дозволить вже в 2016 році збільшити продуктивність агрегату на 20% по пару, що, в свою чергу, збільшить виробництво і відпуск теплової енергії споживачам. Також, реалізація даних проектів дозволить спалювати більшу кількість твердих побутових відходів та більш ефективно очищати димові гази від продуктів горіння, що позитивно вплине на екологічні показники Компанії та екологічну ситуацію в місті в цілому. В 2017 році аналогічні проекти планується реалізувати на котлі №2. Щодо створення нового ЦОК, проектом пропонується створення додаткового ЦОК у Голосіївському районі (на даний час ЦОК в даному районі відсутній) для надання можливості

більш зручного обслуговування клієнтам. Крім того, при створенні додаткових центрів обслуговування Товариство планує перевести на обслуговування в ЦОК юридичних клієнтів споживачів теплової енергії, які на даний час фактично обслуговуються в приміщеннях районів теплових мереж, не пристосованих до прийому клієнтів. Прогнозовано відкриття даного ЦОК надасть можливість обслуговувати близько 4 – 4,5 тис. візитів побутових клієнтів та близько 3,5 тис. візитів юридичних клієнтів споживачів теплової енергії на місяць.

Стратегія Компанії на період 2016-2020 рр включає в себе такі цілі і завдання:

- Підвищення ефективності обладнання;
- Підвищення якості електропостачання та послуг централізовано опалення та гарячого водопостачання;
- Розвиток клієнтоорієнтованості компанії;
- Перехід на стимулюючу методику тарифоутворення (RAB);
- Створення автоматизованої системи обліку ресурсів, в т.ч. 100% комерційний облік теплової енергії;
- Впровадження альтернативних джерел енергії (ТПВ і біомаса).

В рамках політики ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» з підвищення енергоефективності та ресурсозаміщення французька компанія SEURECA в 2015 році розробила програму заходів з модернізації системи централізованого теплопостачання м.Києва в окремих пілотних районах. Робота була виконана в рамках відповідного меморандуму між КИЇВЕНЕРГО, SEURECA і Київською міською держадміністрацією. Створено програму комплексної реконструкції системи теплопостачання та котелень в декількох мікрорайонах м.Києва. Опрацьовані питання укрупнення і автоматизації котелень, використання для них альтернативного палива (біомаса), перекладки теплових мереж, встановлення будинкових регуляторів теплової енергії, впровадження інших енергоефективних заходів. Результати дослідження будуть враховані КИЇВЕНЕРГО при виконанні поетапної комплексної реконструкції системи теплопостачання Києва, а також реалізації проектів з використання поновлюваних джерел енергії в енергосистемі столиці. Фінансування проекту здійснювалося за рахунок коштів гранту французького уряду в рамках програми FASEP (Фонд вивчення і допомоги приватному сектору).

ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" не має судових справ, за якими розглядаються позовні вимоги у розмірі на суму 10 або більше відсотків активів Товариства або дочірнього підприємства.

№ з/п Показник 2013 рік 2014 рік 2015 рік

1 Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, послуг), тис.грн. 13 514 322 13 639 338 18 118 511

2 Собівартість реалізованої продукції (товарів, послуг), тис.грн. 12 964 328 13 108 530 17 650 255

3 Валовий прибуток, тис.грн. 549 994 530 808 468 256

4 Фінансовий результат від операційної діяльності, прибуток (збиток), тис.грн. 1 247 929 404 500 15 828

5 Фінансовий результат до оподаткування, прибуток (збиток), тис.грн. 1 299 204 71 801 (1 936 963)

6 Дохід (витрати) з податку на прибуток, тис.грн. (294 871) 11 985 334 272

7 Чистий фінансовий результат, прибуток (збиток), тис.грн. 1 004 333 83 786 (1 602 691)

№ п/п Показник 31.12.2013 31.12.2014 31.12.2015

1 Основні засоби, тис.грн. 4 002 128 4 515 151 6 638 899

2 Незавершені капітальні інвестиції, тис.грн. 747 866 931 387 755 279

3 Інші необоротні активи, тис.грн. 394 621 16 423 15 823

4 Запаси, тис.грн. 216 088 211 268 275 603

5 Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги, тис.грн. 2 386 662 2 917 416 3 362 699

6 Інші оборотні активи, тис.грн. 3 015 042 649 710 869 544

- 7 Зареєстрований капітал, тис.грн. 27 091 27 091 27 091
- 8 Нерозподілений прибуток (збиток), тис.грн. 1088 469 886 567 (271 405)
- 9 Інший капітал, тис.грн. 3 340 021 3 579 833 5 966 479
- 10 Довгострокові зобов'язання і забезпечення, тис.грн. 1 195 911 364 877 416 543
- 11 Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги 3 540 708 1 982 280 2 433 688
- 12 Інші поточні зобов'язання і забезпечення 1 570 207 2 400 707 3 345 451

XIV. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

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

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн.)		Орендовані основні засоби (тис. грн.)		Основні засоби, всього (тис. грн.)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1. Виробничого призначення:	2194446	2582442	2248695	4027697	4443141	6610139
будівлі та споруди	1406360	1724292	1834500	3252054	3240860	4976346
машини та обладнання	689939	738430	409535	768644	1099474	1507074
транспортні засоби	75934	96563	2011	4354	77945	100917
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інші	22213	23157	2649	2645	24862	25802
2. Невиробничого призначення:	37712	25513	34298	3247	72010	28760
будівлі та споруди	36691	24881	34298	3247	70989	28128
машини та обладнання	526	301	0	0	526	301
транспортні засоби	0	0	0	0	0	0
земельні ділянки	0	0	0	0	0	0
інвестиційна нерухомість	0	0	0	0	0	0
інші	495	331	0	0	495	331
Усього	2232158	2607955	2282993	4030944	4515151	6638899
Опис	<p>Товариство обліковує основні засоби за переоціненою вартістю. Подальші надходження основних засобів обліковуються за первісною вартістю. Первісна вартість об'єкту основних засобів включає витрати, безпосередньо пов'язані з його придбанням. Первісна вартість активів, створених самим Товариством, складається з вартості матеріалів, прямих витрат на оплату праці та відповідної частини виробничих накладних витрат. Визнання основних засобів припиняється після їх вибуття або якщо тривале використання активу, як очікується, не принесе майбутніх економічних вигод. Незавершене будівництво не амортизується та являє собою вартість основних засобів (включаючи аванси постачальникам), будівництво яких ще не завершено. Амортизація інших об'єктів основних засобів розраховується лінійним методом з метою рівномірного зменшення первісної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом строку їх експлуатації за наступними нормами: будівлі та споруди – від 15 до 50 років, виробниче обладнання – від 5 до 30 років, меблі, офісне та інше обладнання – від 5 до 12 років. Первісна вартість і сума нарахованого зносу основних засобів Товариства станом на 31.12.2015 складає відповідно 7 086 528 тис.грн. та 447 629 тис.грн. Товариство залучало акредитованого незалежного оцінювача для визначення справедливої вартості основних засобів. При визначенні справедливої вартості основних засобів були застосовані наступні методики: дохідний підхід, порівняльний (ринковий) та затратний підходи. Дата переоцінки – 01 липня 2015 р. Станом на 31.12.2015 основні засоби в якості забезпечення позикових коштів не надавалися. Станом на 31.12.2015 залишкова вартість визнаних у балансі основних засобів Київської міської державної адміністрації, які використовує Товариство, становить 4 030 944 тис. грн.</p>					

14.2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість чистих активів (тис. грн)	5722165	4493491
Статутний капітал (тис. грн.)	27091	27091
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	27091	27091
Опис	Під вартістю чистих активів Товариства розуміється величина, яка визначається шляхом вирахування із суми активів, прийнятих до розрахунку, суми його зобов'язань, прийнятих до розрахунку.	
Висновок	Розмір чистих активів ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» станом на 31.12.2015 більше розміру статутного капіталу Товариства на 5 695 074 тис. грн., що задовольняє вимогам ст. 155 ЦКУ «Статутний капітал акціонерного товариства».	

14.3. Інформація про зобов'язання емітента

Види зобов'язань	Дата виникнення	Непогашена частина боргу (тис. грн.)	Відсоток за користування коштами (відсоток річних)	Дата погашення
Кредити банку	X	586216	X	X
у тому числі:				
Кредит банку	19.03.2012	173602	9.8	31.12.2015
Кредит банку	07.11.2012	412614	9	30.10.2015
Зобов'язання за цінними паперами	X	0	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	0	X	X
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за вексями (всього)	X	0	X	X
за іншими цінними паперами (у тому числі за похідними цінними паперами)(за кожним видом):	X	0	X	X
за фінансовими інвестиціями в корпоративні права (за кожним видом):	X	0	X	X
Податкові зобов'язання	X	16735	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	5592731	X	X
Усього зобов'язань	X	6195682	X	X
Опис:	-			

14.4. Інформація про обсяги виробництва та реалізації основних видів 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	Електрична енергія, реалізована ДП "Енергоринок"	2639,5 млн.кВтг	0	0	2192,0 млн.кВтг	3461472	19
2	Електрична енергія, реалізована кінцевим споживачам	0	0	0	8518,7 млн. кВтг	8277877	46
3	Теплопостачання	11520,3 тис.Гкал	0	0	9237,1 тис. Гкал	6233631	34

14.5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Купована електроенергія	44
2	Паливо зі сторони на технологічні потреби	41.8
3	Витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	6.6

* Зазначаються витрати, які складають більше 5% від собівартості реалізованої продукції.

XVI. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла протягом періоду

Дата виникнення події	Дата оприлюднення Повідомлення (Повідомлення про інформацію) у загальнодоступній інформаційній базі даних Комісії	Вид інформації
1	2	3
12.01.2015	13.01.2015	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій
29.05.2015	02.06.2015	Відомості про зміну складу посадових осіб емітента

XXVIII. Відомості про аудиторський висновок (звіт)

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	Товариство з обмеженою відповідальністю "Макаудитсервіс"
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21994619
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	02140, м.Київ, Дарницький р-н, вул. Вишняківська, 13 оф.1
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	1988 23.02.2001
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	- - - -
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2015
Думка аудитора***	безумовно-позитивна

XXIX. Текст аудиторського висновку (звіту).

Найменування аудиторської фірми (П. І. Б. аудитора - фізичної особи - підприємця)	ТОВ "Макаудитсервіс" (Замай О.О)
Код за ЄДРПОУ (реєстраційний номер облікової картки* платника податків - фізичної особи)	21994619
Місцезнаходження аудиторської фірми, аудитора	02140, м.Київ, Дарницький р-н, вул. Вишняківська, 13 оф.1
Номер та дата видачі свідоцтва про включення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України	1988 23.02.2001
Реєстраційний номер, серія та номер, дата видачі та строк дії свідоцтва про внесення до реєстру аудиторських фірм, які можуть проводити аудиторські перевірки професійних учасників ринку цінних паперів**	- - - -
Текст аудиторського висновку (звіту)	
АУДИТОРСЬКИЙ ВИСНОВОК (ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА) від 15 березня 2016р. щодо фінансової звітності ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІЇВЕНЕРГО» станом на 31 грудня 2015 року	

1. Адресат
Аудиторський звіт призначається для власників цінних паперів та керівництва ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КИЇВЕНЕРГО» (далі – Товариство або ПАТ «КИЇВЕНЕРГО»), фінансовий звіт якого перевіряється, і може бути використаний для подання до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку при розкритті інформації емітентом цінних паперів, складений відповідно до вимог Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг (далі – МСА), зокрема до МСА 700 «Формулювання думки та надання звіту щодо фінансової звітності», 705 «Модифікації думки у звіті незалежного аудитора», МСА 706 «Пояснювальні параграфи та параграфи з інших питань у звіті незалежного аудитора».

Необхідність проведення цих робіт та наявність аудиторського висновку обумовлена Законом України «Про державне регулювання ринку цінних паперів в Україні» № 448/96-ВР від 30 жовтня 1996р. зі змінами та доповненнями, Законом України «Про цінні папери та фондовий ринок» від 23 лютого 2006р. № 3480-IV.

При складанні висновку аудиторів керувалися Вимогами МСА.

Під час складання цього висновку аудиторами у відповідності до розділу 290 «Незалежність» Кодексу етики професійних бухгалтерів було виконано усі відповідні етичні процедури стосовно незалежності. Загрози власного інтересу, власної оцінки, захисту, особистих та сімейних стосунків та тиску при складанні цього висновку не виникало.

2. Вступний параграф:

2.1. Основні відомості про емітента:

Повне найменування: ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВЕНЕРГО»

Код за ЄДРПОУ 00131305

Місцезнаходження Україна, 01001 м. Київ, площа Івана Франка, 5

Дата та орган реєстрації 12.04.2003 р. Печерською районною у місті Києві державною адміністрацією

Основні види діяльності 35.11 Виробництво електроенергії

2.2. Опис аудиторської перевірки та опис важливих аспектів облікової політики

При проведенні перевірки аудиторів керувалися Законами та наступними правовими та нормативними актами України:

- «Про цінні папери і фондовий ринок» від 23.02.2006 року № 3480- IV зі змінами та доповненнями (надалі ЗУ № 3480);

- «Про державне регулювання ринку цінних паперів в Україні» від 30.10.1996 року № 448/96 ВР зі змінами та доповненнями (надалі ЗУ 448/96);

- «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 року № 514-VI зі змінами та доповненнями (надалі – ЗУ № 514);

- «Про аудиторську діяльність» № 3125-XII від 22.04.1993 року зі змінами та доповненнями (надалі ЗУ № 3125);

- Міжнародних стандартів контролю якості, аудиту, огляду, іншого надання впевненості та супутніх послуг;

- Кодекс етики професійних бухгалтерів;

- Міжнародними стандартами фінансової звітності (надалі МСФЗ);

- іншими нормативно-правовими актами, які регламентують відносини, що виникають у сфері здійснення операцій з цінними паперами та фондовому ринку та проведення аудиту.

Аудиторам надано до перевірки фінансову звітність Товариства складену за Міжнародними стандартами фінансової звітності, а саме:

- баланс (звіт про фінансовий стан) станом на 31.12.2015 року;

- звіт про фінансові результати (звіт про сукупний дохід) за 2015 рік;

- звіт про рух грошових коштів (за прямим методом) за 2015 рік;

- звіт про власний капітал за 2015 рік;

- примітки до річної фінансової звітності за рік, що закінчився 31 грудня 2015 року.

Фінансова звітність Товариства за 2015 фінансовий рік є річною фінансовою звітністю, яка відповідає вимогам МСФЗ.

Датою переходу Товариства на облік відповідно до МСФЗ було 1 січня 2012 року.

Фінансова звітність складена на основі принципу справедливої вартості, крім тих, справедливу вартість яких неможливо оцінити достовірно. Ця фінансова звітність відображає поточну оцінку управлінського персоналу Товариства.

Підготовка фінансової звітності вимагає від керівництва Товариства розрахунків та припущень, що впливають на суми активів та зобов'язань, відображених у фінансовій звітності, а також на суми доходів та витрат, що відображаються у фінансових звітах протягом звітного періоду.

2.3. Відповідальність управлінського персоналу за підготовку та достовірне представлення фінансової звітності

Управлінський персонал Товариства несе відповідальність за складання і достовірне подання фінансової звітності відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності та такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає потрібним для того, щоб забезпечити складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень у наслідок шахрайства або помилки; виконання значних правочинів (10 і більше відсотків) вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності, стану корпоративного управління, у тому числі стану внутрішнього аудиту відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства»; наявності суттєвих невідповідностей між фінансовою звітністю, що підлягала аудиту, та іншою інформацією, що розкривається емітентом цінних паперів та подається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку разом з

фінансовою звітністю; невідповідного використання управлінським персоналом припущення про безперервність діяльності емітента цінних паперів на основі проведеного фінансового аналізу діяльності емітента у відповідності з вимогами МСА № 200 «Загальні цілі незалежного аудитора та проведення аудиту відповідно до міжнародних стандартів аудиту».

2.4. Відповідальність аудитора за надання висновку стосовно фінансової звітності

Нашою відповідальністю є висловлення думки щодо цієї фінансової звітності на основі результатів проведеного нами аудиту.

Аудиторський висновок, який подається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку (далі – Комісія) при розкритті інформації емітентами цінних паперів, складений відповідно до вимог МСА, зокрема до МСА 700 «Формулювання думки та надання звіту щодо фінансової звітності», МСА 705 «Модифікація думки у звіті незалежного аудитора», МСА 706 «Пояснювальні параграфи та параграфи з інших питань у звіті незалежного аудитора», МСА 720 «Відповідальність аудитора щодо іншої інформації в документах, що містять перевірену аудитором фінансову звітність», МСА 240 «Відповідальність аудитора, що стосується шахрайства, при аудиті фінансової звітності».

Також аудитор повинен виконувати свої зобов'язання відповідно до ст.19 розділу V Закону України «Про аудиторську діяльність» №3125-ХІІ від 22.04.1993р. (зі змінами та доповненнями).

Аудитор не може передбачати майбутні події або умови, які можуть обумовити припинення підприємством його безперервної діяльності. Відповідно, відсутність в аудиторському звіті (висновку) будь-яких згадок про фактори невизначеності, що стосуються безперервності діяльності, не може розглядатися як гарантія здатності суб'єкта продовжувати свою діяльність безперервно.

2.5. Безумовно-позитивна думка аудитора щодо повного комплексу фінансової звітності
Аудит включав перевірку шляхом тестування доказів, які підтверджують суми і розкриття інформації у фінансовій звітності, а також оцінку і застосованих принципів бухгалтерського обліку та суттєвих попередніх оцінок, здійснених управлінським персоналом, а також оцінку загального подання фінансової звітності.

Були виконані процедури аудиту згідно вимог МСА 500 «Аудиторські докази», що відповідають меті отримання достатніх і прийнятних аудиторських доказів. Аудиторські докази охоплювали інформацію, яка містилася в облікових записках, що є основою фінансової звітності. Облікові записки склалися з записів у первинних документах та записів системи електронного переведення платежів та журнальних проводок, а також записів, таких як відомості обліку доходів, розподілу витрат та обчислення, звіряння і розкриття інформації. Проводки в облікових записках здійснювалися, записувалися, оброблялися та наводилися у звітності в електронній формі. У своїй роботі аудитор використовував принцип вибіркової перевірки. Під час перевірки до уваги бралися тільки суттєві викривлення. Планування і проведення аудиту було спрямоване на одержання розумних підтверджень щодо відсутності у фінансовій звітності суттєвих помилок.

Обов'язковою аудиторською процедурою є оцінка ризиків суттєвих викривлень фінансової звітності внаслідок шахрайства або помилок. Виконуючи оцінку цих ризиків, аудитор розглядав заходи внутрішнього контролю, що стосуються підготовки та достовірного представлення фінансової звітності з метою розробки аудиторських процедур, які відповідають обставинам, а не з метою висловлення думки щодо ефективності внутрішнього контролю акціонерного товариства.

Слід відзначити, що в результаті аналізу господарської діяльності Товариства протягом 3-х років (2013-2015 рр.) встановлено динаміку збільшення об'ємів виробництва, суми нарахувань заробітної плати працівникам. Однак слід зазначити збиткову діяльність Товариства у 2015 році. Управлінський персонал Товариства планує заходи для покращення показників діяльності та подальшого розвитку.

Зібрані докази не дають аудиторам підставу сумніватись в здатності ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «КІЇВЕНЕРГО» безперервно продовжувати свою діяльність.

Вважаємо, що проведена аудиторська перевірка забезпечує достатні та відповідні докази для висловлення думки аудиторів.

На думку аудиторів, фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» станом на 31.12.2015 року та її фінансові результати, і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату і відповідає обраній та не змінній протягом звітного періоду концептуальній основі - положенням Міжнародних стандартів фінансової звітності.

2.6. Пояснювальний параграф

Не змінюючи нашої думки, наводимо додаткову інформацію. В результаті проведення аудиторської перевірки встановлено, що в періоді, який перевірявся, фінансова звітність складена на основі реальних даних бухгалтерського обліку та відповідно до вимог Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та фінансової звітності і не містить істотних суперечностей. Слід зауважити, що згідно з п. 2 ст. 19 Закону України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 № 514-VI, зі змінами та доповненнями, резервний капітал створюється для покриття збитків товариства. Станом на 31.12.2015. резервний капітал враховується у складі нерозподіленого прибутку.

У 2015 році Товариство виконало переоцінку активів, залучивши незалежного оцінювача, в результаті чого було встановлено, що активи відображені в фінансовій звітності за 2015 рік з дотриманням принципу справедливої вартості.

Станом на 31.12.2015 року у балансі Товариства відображені непокриті збитки у сумі 271 405 тис. грн. За результатами 2015 року Товариство отримало збиток у сумі 1 602 691 тис. грн. Вказані збитки утворились за рахунок збільшення інших витрат, які в свою чергу збільшились за рахунок курсової різниці та переоцінки основних засобів.

Товариство розкрило причини нарощування збитків в примітках до фінансових звітів.

Різниця між зміною непокритим збитком та збитку відображеного в звіті про фінансові результати (звіті про сукупний дохід) знайшла своє відображення у звіті про власний капітал за 2015 рік Товариства.

На момент створення Товариства його Засновником була держава в особі Міністерства енергетики України.

На дату заснування Товариства кількість акцій засновника у статутному капіталі Товариства складала 108 364 280 (сто вісім мільйонів триста шістьдесят чотири тисячі двісті вісімдесят) простих іменних акцій, що дорівнювало 100% статутного капіталу.

Акціонерна енергопостачальна компанія «КІЇВЕНЕРГО» заснована відповідно до наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 31.08.1995 №177 шляхом перетворення виробничого енергетичного об'єднання «КІЇВЕНЕРГО» в акціонерну компанію згідно з Указом Президента України від 04.04.1995 №282/95 «Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України».

Акціонерна енергопостачальна компанія «КІЇВЕНЕРГО» є правонаступником Державної акціонерної енергопостачальної компанії «КІЇВЕНЕРГО» і виробничого енергетичного об'єднання «КІЇВЕНЕРГО» стосовно майна, прав та зобов'язань відособлених підрозділів та управління об'єднання, які розташовані в місті Києві та на базі яких вона створена, відповідно до актів приймання - передачі, затверджених Міненерго України 26.06.1995.

Акціонерна енергопостачальна компанія «КІЇВЕНЕРГО» перейменована у ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КІЇВЕНЕРГО» у відповідності до вимог та положень Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17 вересня 2008 року.

Статутний фонд підприємства був сформований відповідно до порядку відображення в бухгалтерському обліку і звітності операцій, пов'язаних із приватизацією й орендою державних підприємств.

Станом на 31.12.2015 року Статутний фонд Товариства згідно статуту складає 27 091 тис.грн., його поділено на 108 364 280 простих акцій (номінальною вартістю 0,25 грн. кожна) згідно Статуту. В обігу перебуває 108 364 280 акцій, вилучення акцій не відбувалося.

Вид акцій – прості іменні, форма випуску – бездокументарна (свідоцтво про реєстрацію випуску акцій від 31.05.2010 № 102/10/1/10).

Несплаченої частки статутного капіталу немає.

Змін протягом звітної періоду у кількості акцій, які знаходяться в обігу, не відбувалося.

Протягом 2015 року зміни власників акцій (їх часток), яким належить більш як 10% статутного капіталу ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» не відбувались.

У власності одноосібного виконавчого органу ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» - Генерального директора ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» не знаходяться акції ПАТ «КІЇВЕНЕРГО», тобто доля виконавчого органу ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» не перевищує 5% у статутному капіталі ПАТ «КІЇВЕНЕРГО».

Належний державі пакет акцій ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» становить 25%.

Усі процедури по формуванню та сплаті статутного фонду виконані з дотриманням чинного законодавства України.

У процесі аудиторської перевірки аудиторами було отримано достатньо свідочств, які дозволяють зробити висновок про відображення та розкриття інформації щодо активів, зобов'язань та власного капіталу, згідно з Міжнародними стандартами фінансової звітності.

3. Коригування сум, відображених у фінансовій звітності, що підготовлена відповідно до МСФЗ

Під час аудиторської перевірки не встановлено, що при підготовці звіту про фінансовий стан (Балансу) у відповідності з МСФЗ на початок періоду Товариство здійснило коригування сум, відображених у попередній фінансовій звітності, підготовленій у відповідності з МСФЗ.

4. Відповідність вартості чистих активів вимогам законодавства

Під вартістю чистих активів акціонерного товариства розуміється величина, яка визначається шляхом вирахування із суми активів, прийнятих до розрахунку, суми його зобов'язань, прийнятих до розрахунку.

Розрахунок вартості чистих активів акціонерних товариств здійснюється згідно Методичних рекомендацій Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств від 17.11.2004 р. № 485 з метою реалізації положень ст. 155 «Статутний капітал акціонерного товариства», зокрема п. 3: «Якщо після закінчення другого та кожного фінансового року вартість чистих активів акціонерного товариства виявиться меншою від статутного капіталу, товариство зобов'язане оголосити про зменшення свого статутного капіталу та зареєструвати відповідні зміни до статуту у встановленому порядку. Якщо вартість чистих активів стає меншою від мінімального розміру статутного капіталу, встановленого законом, товариство підлягає ліквідації».

Станом на 31.12.2015 чисті активи ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» складають 5 722 165 тис. грн.

Аудитор констатує, що розмір чистих активів ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» більше розміру статутного капіталу товариства, і це задовольняє вимогам ст. 155 ЦКУ «Статутний капітал акціонерного товариства».

Аудитор не отримав доказів стосовно суттєвого викривлення фінансової звітності ПАТ «КІЇВЕНЕРГО» внаслідок шахрайства.

5. Основні відомості про аудиторську фірму:

Повна назва юридичної особи відповідно до установчих документів

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «МАКАУДИТСЕРВІС»

Код за ЄДРПОУ 21994619

Юридична адреса

Місцезнаходження юридичної особи: 02140 м. Київ, Дарницький район, вул. Вишняківська, буд. 13, оф. 1

02140 м. Київ, Дарницький район, вул. Вишняківська, буд. 13, оф. 1

Номер і дата видачі Свідоцтва про внесення до Реєстру аудиторських фірм та аудиторів, виданого Аудиторською палатою України Свідоцтво про внесення в реєстр суб'єктів аудиторської діяльності № 1988, видане рішенням АПУ

від 23.02.2001 г. № 99 строком дії до 23.12.2015р.

Номер, дата видачі сертифіката аудитора Замай Олег Олегович СЕРТИФІКАТ АУДИТОРА Серія А № 006208 виданий рішенням аудиторської палати від 19.01.2007 року.

Телефон/факс (044) 22-88-914

Електронна адреса makaudit@ukr.net

Основні відомості про умови договору про проведення аудиту:

Дата и номер договору на проведення аудиту Договір № А-КІ/02.09.15 від 04.11.2015 р.

Дата початку і дата закінчення проведення аудиту 04.11.2015 р. – 1 5.03.2016 р.

Директор ТОВ «Макаудитсервіс»

сертифікат серії А № 006208

Замай О.О.

Аудиторський висновок (звіт) складено «15» березня 2016 року.

XVII Інформація про стан корпоративного управління

ЗАГАЛЬНІ ЗБОРИ АКЦІОНЕРІВ

Яку кількість загальних зборів було проведено за минулі три роки?

№ з/п	Рік	Кількість зборів, усього	У тому числі позачергових
1	2015	2	1
2	2014	1	0
3	2013	2	1

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

	Так	Ні
Реєстраційна комісія, призначена особою, що скликала загальні збори	X	
Акціонери		X
Депозитарна установа		X
Інше (запишіть): Інша відповідь відсутня.		Ні

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

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

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

	Так	Ні
Підняттям карток		X
Бюлетенями (таємне голосування)	X	
Підняттям рук		X
Інше (запишіть): Інша відповідь відсутня.		Ні

Які були основні причини скликання останніх позачергових зборів у звітному періоді?

	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 (запишіть): Необхідність прийняття рішення про надання попередньої згоди на вчинення Емітентом значних правочинів та правочинів, щодо яких є заінтересованість.	Так	

Чи проводились у звітному році загальні збори акціонерів у формі заочного голосування? (так/ні) Ні

ОРГАНИ УПРАВЛІННЯ

Який склад наглядової ради (за наявності)?

	(осіб)
Кількість членів наглядової ради	6
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	3
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	3
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	5

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	Інша інформація відсутня.	

Інша інформація відсутня.

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 20

Які саме комітети створено в складі наглядової ради (за наявності)?

	Так	Ні
Стратегічного планування		X
Аудиторський		X
З питань призначень і винагород		X
Інвестиційний		X
Інші (запишіть)	У складі Наглядової ради ПАТ "КИЇВЕНЕРГО" комітети не створювались.	

Інші (запишіть)	У складі Наглядової ради ПАТ "КІЇВЕНЕРГО" комітети не створювались.
-----------------	---

У складі Наглядової ради ПАТ "КІЇВЕНЕРГО" комітети не створювались.

Чи створено в акціонерному товаристві спеціальну посаду корпоративного секретаря? (так/ні) Ні

Яким чином 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)	Розмір винагороди визначається відповідно до умов договору з Членом Наглядової ради ПАТ "КІЇВЕНЕРГО".	

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 (запишіть): Особа, якій це не заборонено законом, з повною цивільною дієздатністю.	X	

Коли останній раз було обрано нового члена наглядової ради, яким чином він ознайомився зі своїми правами та обов'язками?

	Так	Ні
Новий член наглядової ради самостійно ознайомився із 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 (запишіть)	Інша інформація відсутня.
-----------------	---------------------------

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

так, створено
ревізійну комісію

Якщо в товаристві створено ревізійну комісію:

кількість членів ревізійної комісії 3 осіб;

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання ревізійної комісії протягом останніх трьох років? 2

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?

	Загальні збори акціонерів	Наглядова рада	Виконавчий орган	Не належить 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	Так	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	Так	Ні	Ні	Ні
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 додатковий випуск акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	Так	Так	Ні	Ні
Затвердження зовнішнього аудитора	Так	Так	Ні	Ні
Затвердження договорів, щодо яких існує конфлікт інтересів	Так	Так	Ні	Ні

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 акції акціонерного товариства		X
Положення про порядок розподілу прибутку		X
Інше (запишіть):	Емітентом не затверджувалися перелічені положення. У своїй діяльності органи управління керуються нормами Статуту та законодавства України.	

Яким чином акціонери можуть отримати таку інформацію про діяльність вашого акціонерного товариства?

	Інформація розповсюджується на загальних зборах	Публікується у пресі, оприлюднюється в загальнодоступній інформаційній базі даних НКЦПФР про ринок цінних паперів	Документи надаються для ознайомлення безпосередньо в акціонерному товаристві	Копії документів надаються на запит акціонера	Інформація розміщується на власній інтернет-сторінці акціонерного товариства
Фінансова звітність, результати діяльності	Так	Так	Так	Так	Так
Інформація про акціонерів, які володіють 10 відсотків та більше статутного капіталу	Так	Так	Так	Так	Так
Інформація про склад органів управління товариства	Так	Так	Так	Так	Так
Статут та внутрішні документи	Так	Ні	Так	Так	Так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	Ні	Ні	Так	Так	Так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	Ні	Ні	Так	Так	Ні

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

Скільки разів на рік у середньому проводилися аудиторські перевірки акціонерного товариства зовнішнім аудитором протягом останніх трьох років?

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

Який орган приймав рішення про затвердження зовнішнього аудитора?

	Так	Ні
Загальні збори акціонерів		X
Наглядова рада	X	
Виконавчий орган		X
Інше (запишіть)	Інший орган не приймав рішення про затвердження зовнішнього аудитора.	

Чи змінювало акціонерне товариство зовнішнього аудитора протягом останніх трьох років? (так/ні) Ні

З якої причини було змінено аудитора?

	Так	Ні
Не задовольняв професійний рівень		X
Не задовольняли умови договору з аудитором		X
Аудитора було змінено на вимогу акціонерів		X
Інше (запишіть)	Інші причини відсутні.	

Який орган здійснював перевірки фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства в минулому році?

	Так	Ні
Ревізійна комісія (ревізор)	X	
Наглядова рада		X
Відділ внутрішнього аудиту акціонерного товариства		X
Стороння компанія або сторонній консультант	X	
Перевірки не проводились		X
Інше (запишіть)	Інші органи не здійснювали перевірок фінансово-господарської діяльності акціонерного товариства в минулому році.	

З ініціативи якого органу ревізійна комісія (ревізор) проводила перевірку останнього разу?

	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 10 відсотків голосів		X
Інше (запишіть)	Інша інформація відсутня.	

Чи отримувало ваше акціонерне товариство протягом останнього року платні послуги консультантів у сфері корпоративного управління чи фінансового менеджменту? (так/ні) Ні

ЗАЛУЧЕННЯ ІНВЕСТИЦІЙ ТА ВДОСКОНАЛЕННЯ ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛІННЯ

Чи планує ваше акціонерне товариство залучити інвестиції кожним з цих способів протягом наступних трьох років?

	Так	Ні
Випуск акцій		X
Випуск депозитарних розписок		X
Випуск облігацій		X
Кредити банків		X
Фінансування з державного і місцевих бюджетів		X
Інше (запишіть): Інша інформація відсутня		

Чи планує ваше акціонерне товариство залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років*?

Так, уже ведемо переговори з потенційним інвестором	
Так, плануємо розпочати переговори	
Так, плануємо розпочати переговори в наступному році	
Так, плануємо розпочати переговори протягом двох років	X
Ні, не плануємо залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	

Чи планує ваше акціонерне товариство включити власні акції до лістингу фондових бірж протягом наступних трьох років? (так/ні/не визначились) Ні

Чи змінювало акціонерне товариство особу, яка веде облік прав власності на акції у депозитарній системі України протягом останніх трьох років? Ні

Чи має акціонерне товариство власний кодекс (принципи, правила) корпоративного

управління? (так/ні) Ні

У разі наявності у акціонерного товариства кодексу (принципів, правил) корпоративного управління вкажіть дату його прийняття: ; яким органом управління прийнятий: Інша інформація відсутня

Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) корпоративного управління? (так/ні) Ні; укажіть яким чином його оприлюднено: Інша інформація відсутня

Вкажіть інформацію щодо дотримання/недотримання кодексу корпоративного управління (принципів, правил) в акціонерному товаристві (з посиланням на джерело розміщення їх тексту), відхилення та причини такого відхилення протягом року

Інша інформація відсутня

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2016 01 01
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КИЇВЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	00131305
Територія		за КОАТУУ	80382
Організаційно-правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.11
Середня кількість працівників			
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	01001, м.Київ, Площа Івана Франка, 5		
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):			
за положеннями (стандартами бухгалтерського обліку)			
за міжнародними стандартами фінансової звітності			V

**Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31.12.2015 р.**

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
1	2	3	4	5
I. Необоротні активи				
Нематеріальні активи:	1000	4407	9249	0
первісна вартість	1001	34023	41158	0
накопичена амортизація	1002	29616	31909	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	931387	755279	0
Основні засоби:	1010	4515151	6638899	0
первісна вартість	1011	5439447	7086528	0
знос	1012	924296	447629	0
Інвестиційна нерухомість:	1015	0	0	0
первісна вартість	1016	0	0	0
знос	1017	0	0	0
Довгострокові біологічні активи:	1020	0	0	0
первісна вартість	1021	0	0	0

накопичена амортизація	1022	0	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030	0	0	0
інші фінансові інвестиції	1035	6574	6574	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	5442	0	0
Відстрочені податкові активи	1045	0	0	0
Гудвіл	1050	0	0	0
Відстрочені аквізиційні витрати	1060	0	0	0
Залишок коштів у централізованих страхових резервних фондах	1065	0	0	0
Інші необоротні активи	1090	0	0	0
Усього за розділом I	1095	5462961	7410001	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	211268	275603	0
Виробничі запаси	1101	210223	274554	0
Незавершене виробництво	1102	0	0	0
Готова продукція	1103	205	274	0
Товари	1104	840	775	0
Поточні біологічні активи	1110	0	0	0
Депозити перестраховання	1115	0	0	0
Векселі одержані	1120	0	0	0
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	2917416	3362699	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	5435	287397	0
з бюджетом	1135	289710	89529	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	83398	40409	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	31766	50104	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	0	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	285624	151037	0
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	14304	17853	0
Частка перестраховика у страхових резервах	1180	0	0	0
у тому числі в: резервах довгострокових зобов'язань	1181	0	0	0
резервах збитків або резервах належних виплат	1182	0	0	0
резервах незароблених премій	1183	0	0	0
інших страхових резервах	1184	0	0	0

Інші оборотні активи	1190	22871	273624	0
Усього за розділом II	1195	3778394	4507846	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	9241355	11917847	0

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду	На дату переходу на міжнародні стандарти фінансової звітності
I. Власний капітал				
Зареєстрований (пайовий) капітал	1400	27091	27091	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	1866880	4133958	0
Додатковий капітал	1410	1712953	1832521	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	0	0	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	886567	271405	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	4493491	5722165	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	15586	289863	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	277880	49719	0
Довгострокові забезпечення	1520	0	0	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	69909	75461	0
Цільове фінансування	1525	1502	1500	0
Благодійна допомога	1526	0	0	0
Страхові резерви, у тому числі:	1530	0	0	0
резерв довгострокових зобов'язань; (на початок звітного періоду)	1531	0	0	0
резерв збитків або резерв належних виплат; (на початок звітного періоду)	1532	0	0	0
резерв незароблених премій; (на початок звітного періоду)	1533	0	0	0
інші страхові резерви; (на початок звітного періоду)	1534	0	0	0
Інвестиційні контракти;	1535	0	0	0
Призовий фонд	1540	0	0	0

Резерв на виплату джек-поту	1545	0	0	0
Усього за розділом II	1595	364877	416543	0
III. Поточні зобов'язання і забезпечення				
Короткострокові кредити банків	1600	0	0	0
Векселі видані	1605	0	0	0
Поточна кредиторська заборгованість: за довгостроковими зобов'язаннями	1610	614286	682626	0
за товари, роботи, послуги	1615	1982280	2433688	0
за розрахунками з бюджетом	1620	14900	16735	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	13721	14713	0
за розрахунками з оплати праці	1630	36666	37410	0
за одержаними авансами	1635	684871	889318	0
за розрахунками з учасниками	1640	627470	556165	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	63564	58591	0
Доходи майбутніх періодів	1665	84	56	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	345145	1089837	0
Усього за розділом III	1695	4382987	5779139	0
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	1700	0	0	0
V. Чиста вартість активів недержавного пенсійного фонду	1800	0	0	0
Баланс	1900	9241355	11917847	0

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

-
Т.В. Грязнова
В.В. Гаврилюк

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"КИЇВЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00131305

**Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 12 місяців 2015 р.****I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ**

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	18118511	13639338
Чисті зароблені страхові премії	2010	0	0
Премії підписані, валова сума	2011	0	0
Премії, передані у перестраховання	2012	0	0
Зміна резерву незароблених премій, валова сума	2013	0	0
Зміна частки перестраховиків у резерві незароблених премій	2014	0	0
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	(17650255)	(13108530)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	468256	530808
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	147079	159051
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
Адміністративні витрати	2130	(175506)	(136982)
Витрати на збут	2150	(0)	(0)
Інші операційні витрати	2180	(424001)	(148377)
Витрат від зміни вартості активів, які оцінюються за справедливою вартістю	2181	(0)	(0)
Витрат від первісного визнання біологічних активів і	2182	(0)	(0)

сільськогосподарської продукції			
Фінансовий результат від операційної діяльності:			
прибуток	2190	15828	404500
збиток	2195	(0)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	69842	151530
Інші доходи	2240	152490	38253
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(210053)	(310532)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(1965070)	(211950)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	0	71801
збиток	2295	(1936963)	(0)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	334272	11985
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	83786
збиток	2355	(1602691)	(0)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	3396162	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	-10025	7194
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	3386137	7194
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	-651488	-1295
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	2734649	5899
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	1131958	89685

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	7731445	5153568
Витрати на оплату праці	2505	985813	924732
Відрахування на соціальні заходи	2510	310908	296096
Амортизація	2515	593724	359914

Інші операційні витрати	2520	1159352	613146
Разом	2550	10781242	7347456

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	108364280	108364280
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	108364280	108364280
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-14.79	0.77
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0	0
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0.24

Примітки

Керівник

Головний бухгалтер

-

Т.В. Грязнова

В.В. Гаврилук

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"КИЇВЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00131305

**Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)
за 12 місяців 2015 р.**

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	21482852	14714843
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	361981	3196133
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	0	0
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	0	0
Надходження від повернення авансів	3020	0	0
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	0	0
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	0	0
Надходження від операційної оренди	3040	0	0
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	602273	799357
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(19607519)	(16198682)
Праці	3105	(810638)	(731276)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(367337)	(333979)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(249533)	(191646)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(0)	(0)
Витрачання на оплату авансів	3135	(0)	(0)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(0)	(0)

Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(0)	(0)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(0)	(0)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(0)	(0)
Інші витрачання	3190	(186519)	(196365)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	1225560	1058385
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	24431	18071
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	16686
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(0)	(0)
необоротних активів	3260	(756175)	(704244)
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	(226243)	(0)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	957987	669487
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	0	533400
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	0	23
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	0	547353
Сплату дивідендів	3355	(97258)	(81913)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(14082)	(8313)
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	(290792)	(360395)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	402132	464551
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	134559	75653
Залишок коштів на початок року	3405	285624	360956
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	28	321
Залишок коштів на кінець року	3415	151037	285624

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

-
Т.В. Грязнова
В.В. Гаврилюк

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"КІЇВЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00131305

**Звіт про рух грошових коштів (за непрямим методом)
за 12 місяців 2015 р.**

Стаття	Код рядка	За звітний період		За аналогічний період попереднього року	
		надходження	видаток	надходження	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 негрошових 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)	3553	0	0	0	0

дебіторської заборгованості за продукцію, товари, роботи, послуги					
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
Грошові кошти від операційної діяльності	3570	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
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:	3255	X	0	X	(0)

фінансових інвестицій					
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

Наказом міністерства фінансів України № 73 від 07.02.2013 року (діє з 19.03.2013 р) відмінено дію п'яти національних стандартів (ПБО - 1 - ПБО - 5) та затверджено НПБО - 1. Цим стандартом визначено мету, склад та принципи підготовки фінансової звітності. Зазначений наказ надав можливість права вибору заповнювання річної фінансової звітності чи за формою

"Звіт про рух коштів (за прямим методом)" чи "Звіт про рух коштів (за непрямим методом)". При заповненні форм річної фінансової звітності Товариством було обрано "Звіт про рух коштів (за прямим методом)", таким чином форма "Звіт про рух коштів (за не прямим методом) не заповнювалась.

Керівник	-
Головний бухгалтер	-

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "КИЇВЕНЕРГО"
(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

00131305

**Звіт про власний капітал
за 12 місяців 2015 р.**

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	27091	1866880	1712953	0	886567	0	0	4493491
Коригування: Зміна облікової політики	4005	0	0	0	0	0	0	0	0
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	27091	1866880	1712953	0	886567	0	0	4493491
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	1602691	0	0	1602691
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	2742870	0	0	8221	0	0	2734649

прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів									
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 (часток)	4260	0	0	0	0	0	0	20	0
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265	0	0	0	0	0	0	0	0
Анулювання викуплених акцій (часток)	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	475792	119568	0	478947	0	0	122723
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	2267078	119568	0	1157972	0	0	1228674
Залишок на кінець року	4300	27091	4133958	1832521	0	271405	0	0	5722165

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

-
Т.В. Грязнова
В.В. Гаврилюк

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

Текст приміток

1 ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» та його діяльність

ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (далі «Компанія») – акціонерне товариство, створене відповідно до законодавства України у 1995 р. шляхом об'єднання окремих підприємств з виробництва тепло- та електроенергії, розташованих у м. Києві.

У грудні 2011 року у ході державної приватизації 25% статутного капіталу Компанії було придбано DTEK Holdings Limited, в результаті чого загальний контрольний пакет акцій, що належить DTEK Holdings Limited збільшився на той час до 54,0928 %. Станом на 31.12.2015р. DTEK Holdings Limited належить 25%+1 акція статутного капіталу Компанії, DTEK ENERGY B.V. – 29,0928 %, 18,3035 % статутного капіталу належить ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО». Частка держави в особі Фонду державного майна України становить 25%+1 акція статутного капіталу. Станом на 31 грудня 2015 р. єдиною дочірньою компанією Компанії було ТОВ “ЛАД” з часткою участі 93% (2014 р.: 93%). Основним напрямом діяльності дочірньої компанії є надання страхових послуг.

Компанія є цілісним господарським комплексом, що виробляє, постачає і розподіляє весь обсяг електроенергії у місті Києві. Підприємство займає монопольне положення на київському ринку електроенергії. Крім цього, “КИЇВЕНЕРГО” постачає значну частину теплової енергії у місті Києві.

Юридична адреса Компанії – пл. І. Франка, 5, 01001, м. Київ, Україна.

Станом на 31 грудня 2015 р. кількість працівників «КИЇВЕНЕРГО» складала 11 619 (2014 р.: 11 979).

Безперервність діяльності

Станом на 31 грудня 2015 року дефіцит чистого оборотного капіталу Компанії становив 1 271 293 тисяч гривень (на 31 грудня 2014 року дефіцит чистого оборотного капіталу Компанії – 604 593 тисяч гривень). У 2015 році Компанія отримала збиток у сумі 1 602 691 тисячі гривень та мала чисте надходження грошових коштів за основною діяльністю у сумі 1 225 560 тисяч гривень.

Ця фінансова звітність була складена з урахуванням припущення стосовно безперервної діяльності, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань в ході звичайної діяльності.

2 Умови, в яких працює Компанія

В Україні спостерігаються деякі явища, характерні для ринкової економіки, що зароджується, у тому числі відносно висока інфляція та високі процентні ставки.

Починаючи з кінця 2013 року політична ситуація в Україні переживала нестійкість з багато кількісними протестами, продовжується політична невизначеність, що призвело до погіршення державної економіки, волатильності фінансових ринків і стрімкій девальвації національної валюти по відношенню до інших іноземних валют (з початку 2014 року). Національний банк України, серед інших мір, вводив певні обмеження на покупку іноземної валюти на міжбанківському ринку. Податкове, валютне та митне законодавство в Україні може мати різні тлумачення, та дуже часто змінюється. Подальший економічний розвиток України значною мірою залежить від ефективності економічних, фінансових та монетарних заходів, яких вживає Уряд, а також від змін у податковій, юридичній, регулятивній та політичній сферах.

Для визначення резервів на знецінення керівництво бере до уваги економічні фактори, що існували на кінець звітного періоду. Резерви на знецінення дебіторської заборгованості визначаються за допомогою аналізу її вікової структури та аналізу платоспроможності окремих дебіторів. Такий підхід базується на визначенні збитків від знецінення у звітному періоді на основі минулих подій, та забороняє визнавати збитки, які б могли виникнути у результаті майбутніх подій, незалежно від вірогідності таких майбутніх подій.

Керівництво не може передбачити всі тенденції, які можуть впливати на економіку України, а також те, який вплив (за наявності такого) вони можуть мати на майбутній фінансовий стан

Компанії. Керівництво впевнене, що воно вживає усіх необхідних заходів для забезпечення стабільної діяльності та розвитку Компанії.

3 Основні принципи облікової політики

Основа підготовки інформації. Ця фінансова звітність підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності ("МСФЗ").

Валюта подання. Якщо не зазначено інше, усі суми у цій фінансовій звітності подані у національній валюті України – гривні.

Переоцінка іноземної валюти. Функціональною валютою Компанії є гривня. Монетарні активи і зобов'язання в іноземній валюті перераховуються у функціональну валюту Компанії за офіційним обмінним курсом Національного банку України (НБУ) станом на відповідні звітні дати. Операції, деноміновані у валютах, що відрізняються від функціональної валюти, перераховуються у функціональну валюту із використанням курсу обміну, чинного на дату проведення операції.

Продовження тексту приміток

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Доходи і збитки від курсових різниць, що виникають у результаті розрахунків по операціях і перерахунку монетарних активів і зобов'язань у функціональну валюту Компанії за обмінними курсами НБУ на кінець року, відображаються у складі прибутку чи збитку за рік. Перерахунок за курсами на кінець року не застосовується до немонетарних позицій, в тому числі до інвестицій у капітал. Вплив змін курсу обміну на справедливую вартість дольових цінних паперів обліковується як частина прибутку або збитків від зміни справедливої вартості.

Основні засоби. Компанія обліковує основні засоби за переоціненою вартістю. Подальші надходження основних засобів обліковуються за первісною вартістю. Первісна вартість об'єкту основних засобів включає витрати, безпосередньо пов'язані з його придбанням. Первісна вартість активів, створених самою Компанією, складається з вартості матеріалів, прямих витрат на оплату праці та відповідної частини виробничих накладних витрат.

Збільшення балансової вартості внаслідок переоцінки показується за кредитом в інших резервах у капіталі через інший сукупний дохід. Зменшення балансової вартості активу, яке компенсує попереднє збільшення балансової вартості того самого активу, відноситься на інші резерви у капіталі через інший сукупний дохід. Всі інші випадки зменшення балансової вартості відносяться на фінансовий результат. Однак, якщо збиток від знецінення того самого переоціненого активу раніше був визнаний у складі фінансового результату, сторно цього збитку від знецінення також визнається у складі фінансового результату. Щороку різниця між сумою амортизації, розрахованою на основі переоціненої балансової вартості активу, яка відноситься на фінансовий результат, та сумою амортизації, розрахованою на основі первісної вартості активу, переноситься з інших резервів на нерозподілений прибуток.

Витрати на заміну тих компонентів об'єкта основних засобів, які визнаються окремо, капіталізуються, а балансова вартість заміненних компонентів списується. Інші подальші витрати капіталізуються лише у випадку, якщо вони призводять збільшення майбутніх економічних вигод, пов'язаних з об'єктом основних засобів. Усі інші витрати визнаються у звіті про фінансові результати у складі витрат у тому періоді, в якому вони понесені.

Визнання основних засобів припиняється після їх вибуття або якщо тривале використання активу, як очікується, не принесе майбутніх економічних вигод. Прибуток та збитки від вибуття активів визначаються шляхом порівняння суми надходжень із балансовою вартістю активів та визнаються у звіті про фінансові результати. Якщо переоцінені активи продаються, суми, включені до інших резервів, переносяться на нерозподілений прибуток.

Амортизація. Незавершене будівництво не амортизується та являє собою вартість основних засобів (включаючи аванси постачальникам), будівництво яких ще не завершено. Амортизація інших об'єктів основних засобів розраховується лінійним методом з метою рівномірного зменшення первісної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом строку їх експлуатації за наступними нормами:

Строки експлуатації (у роках)

Будівлі та споруди від 15 до 50

Виробниче обладнання від 5 до 30

Меблі, офісне та інше обладнання від 5 до 12

Ліквідаційна вартість активу – це оціночна сума, яку Компанія отримала б у теперішній момент від продажу цього активу, за мінусом оціночних витрат на продаж, якби стан та строк експлуатації даного активу відповідав строку експлуатації та стану, які цей актив матиме наприкінці строку корисного використання. Ліквідаційна вартість активу дорівнює нулю, якщо Компанія має намір використовувати актив до кінця фізичного строку його експлуатації. Ліквідаційна вартість активів та строк їх експлуатації переглядаються та, за необхідності, коригуються на кожну звітну дату. У випадку знецінення основних засобів їхня балансова вартість зменшується до вартості використання або до справедливої вартості мінус витрати на продаж, залежно від того, яка з них більша.

Активи, отримані від Київської міської державної адміністрації. Відповідно до договору, укладеного між Компанією та Київською міською державною адміністрацією, Компанія отримує окремі об'єкти основних засобів в оперативне управління. Оскільки переважно всі ризики та вигоди володіння передаються Компанії, ці активи визнаються у консолідованому балансі Компанії у момент їх отримання.

Оренда. Оренда, за якої значна частина ризиків та вигод від володіння залишаються за орендодавцем, класифікується як оперативна оренда. Платежі за оперативною орендою (за вирахуванням будь-яких матеріальних стимулів, отриманих від орендодавця), відносяться на фінансовий результат рівними сумами протягом строку дії оренди.

Класифікація фінансових активів. Компанія класифікує свої фінансові активи за категоріями оцінки: (а) кредити та дебіторська заборгованість; (б) фінансові активи для подальшого продажу. Кредити та дебіторська заборгованість включають фінансову дебіторську заборгованість, яка виникає тоді, коли Компанія надає грошові кошти, товари або послуги безпосередньо дебітору, за винятком дебіторської заборгованості, яка створюється без наміру продажу негайно або у найближчому майбутньому, чи дебіторської заборгованості, яка котирується на активному ринку. Кредити та дебіторська заборгованість переважно включають кредити, дебіторську заборгованість за основною діяльністю та іншу дебіторську заборгованість. Всі інші фінансові активи включено до категорії для подальшого продажу.

Продовження тексту приміток

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Початкове визнання фінансових інструментів. Основні фінансові інструменти Компанії включають інвестиції для подальшого продажу, кредити та позикові кошти, грошові кошти та їх еквіваленти, а також короткострокові депозити. У Компанії також є інші фінансові інструменти, наприклад, дебіторська заборгованість за основною діяльністю та кредиторська заборгованість за основною діяльністю, які виникають безпосередньо у зв'язку з її основною діяльністю.

Усі інші фінансові активи та зобов'язання Компанії спочатку визнаються за справедливою вартістю плюс витрати, понесені на здійснення операції. Найкращим підтвердженням справедливої вартості при початковому визнанні є ціна угоди. Прибуток або збиток при початковому визнанні визнається лише у тому випадку, якщо існує різниця між справедливою вартістю та ціною угоди, підтвердженням якої можуть бути інші поточні угоди з тим самим фінансовим інструментом, що спостерігаються на ринку, або метод оцінки, який у якості базових даних використовує лише дані з відкритих ринків.

Усі операції із придбання або продажу фінансових активів, що передбачають поставку протягом періоду, визначеного законодавством або традиціями ринку (угоди «звичайної» купівлі-продажу), визнаються на дату здійснення угоди, тобто на дату, коли Компанія зобов'язується здійснити поставку фінансового активу. Всі інші операції із придбання або продажу визнаються на дату розрахунку, при цьому зміна вартості за період між датою прийняття зобов'язань та датою розрахунку не визнається щодо активів, відображених за первісною або амортизованою вартістю, і визнається у складі капіталу щодо активів, які відносяться до категорії активів для подальшого продажу.

Подальша оцінка фінансових інструментів. Після початкового визнання фінансові зобов'язання,

кредити та дебіторська заборгованість Компанії оцінюються за амортизованою вартістю. Амортизована вартість розраховується із використанням методу ефективної процентної ставки, а для фінансових активів визначається за вирахуванням будь-яких збитків від знецінення. Премії та дисконти, в тому числі початкові витрати на проведення операції, включаються до балансової вартості відповідного інструмента та амортизуються із використанням ефективної процентної ставки інструмента.

Справедливою вартістю фінансових активів та зобов'язань зі строком менше одного року вважається їх номінальна вартість за вирахуванням розрахункових коригувань за кредитом. Справедлива вартість фінансових зобов'язань визначається на основі майбутніх грошових потоків за договором, дисконтованих із застосуванням поточних ринкових процентних ставок для подібних фінансових інструментів, інформація про які є доступною для Компанії.

Прибуток та збитки від зміни справедливої вартості інвестицій для подальшого продажу визнаються безпосередньо у складі капіталу. Для оцінки справедливої вартості фінансових інструментів Компанія використовує різні методики та робить припущення, що базуються на ринкових умовах, які існують станом на звітну дату.

У випадку продажу активів для подальшого продажу або вибуття іншим чином, до розрахунку чистого прибутку від такої операції включається кумулятивний прибуток або збиток, визнаний у складі капіталу. Якщо у складі капіталу було визнане зменшення справедливої вартості активів для подальшого продажу і існують об'єктивні ознаки знецінення активів, визнаний у складі капіталу збиток переноситься з капіталу та включається до розрахунку чистого прибутку, навіть якщо визнання активів не припинилося.

Збитки від знецінення визнаються у звіті про фінансові результати по мірі їх понесення в результаті однієї або кількох подій, що відбулися після початкового визнання інвестицій для подальшого продажу. Значне або тривале зниження справедливої вартості фінансового інструменту до рівня, нижчого за його первісну вартість, є свідченням того, що такий фінансовий інструмент є знеціненим. Накопичений збиток від знецінення, що оцінюється як різниця між вартістю придбання та поточною справедливою вартістю мінус будь-який збиток від знецінення активу, раніше визнаний у звіті про фінансові результати, вилучається з капіталу та визнається у звіті про фінансові результати.

Збитки від знецінення дольових інструментів, визнані у звіті про фінансові результати, не сторнуються. Якщо в наступному періоді справедлива вартість боргового інструменту для подальшого продажу збільшується і це збільшення може бути об'єктивно віднесене до події, яка відбулась після визнання збитку від знецінення у звіті про фінансові результати, то збиток від знецінення сторнується через звіт про фінансові результати поточного періоду.

Резерв на знецінення кредитів та дебіторської заборгованості створюється у випадках, коли існує об'єктивне свідчення того, що Компанія не зможе отримати повну суму заборгованості відповідно до первинних умов. Суттєві фінансові труднощі дебітора, ймовірність того, що до дебітора будуть застосовані процедури банкрутства або фінансової реорганізації, а також непогашення або недотримання строків погашення дебіторської заборгованості свідчать про те, що дебіторська заборгованість за основною діяльністю є знеціненою. Сума резерву – це різниця між балансовою вартістю активу та приведеною вартістю розрахункових майбутніх грошових потоків. Балансова вартість активу зменшується за рахунок відповідного резерву, а сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. Якщо дебіторська заборгованість є такою, що не може бути повернута, вона списується за рахунок резерву під дебіторську заборгованість. Повернення раніше списаних сум кредитується у звіті про фінансові результати.

Продовження тексту приміток

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Припинення визнання фінансових активів. Компанія припиняє визнання фінансових активів, коли (i) активи погашені або права на отримання грошових потоків від активів інакше втратили свою чинність, або (ii)

Компанія передала, в основному, всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням активами, або (iii) Компанія не передала та не залишила, в основному, всі ризики та вигоди володіння, але

припинила здійснювати контроль. Контроль вважається збереженим, якщо контрагент не має практичної можливості повністю продати актив непов'язаній стороні без внесення додаткових обмежень на перепродаж.

Податки на прибуток. У цій фінансовій звітності податки на прибуток показані відповідно до вимог законодавства України, які введені в дію або практично були введені в дію станом на звітну дату. Витрати з податку на прибуток включають поточні податки та відстрочене оподаткування та відображаються у звіті про фінансові результати, якщо тільки вони стосуються операцій, які відображені у цьому самому або іншому періоді в інших сукупних доходах або безпосередньо у складі капіталу. У цьому випадку податок також визнається в інших сукупних доходах або безпосередньо у складі капіталу, відповідно.

Поточний податок – це сума, що, як очікується, має бути сплачена податковим органам або ними відшкодована стосовно оподатковуваного прибутку чи збитків за поточний та попередні періоди. Інші податки, за винятком податку на прибуток, обліковуються у складі операційних витрат. Відстрочений податок на прибуток розраховується за методом балансових зобов'язань відносно перенесених податкових збитків та тимчасових різниць, що виникають між податковою базою активів та зобов'язань та їхньою балансовою вартістю у фінансовій звітності. Відповідно до виключення при початковому визнанні, відстрочений податок не визнається для тимчасових різниць, що виникають при початковому визнанні активу або зобов'язання, яке не впливає на бухгалтерський або оподатковуваний прибуток у результаті операції, яка не є об'єднанням компаній.

Суми відстрочених податків визначаються із використанням ставок оподаткування, які були введені в дію або практично були введені в дію станом на звітну дату і які, як очікується, застосовуватимуться у періоді, коли будуть сторновані тимчасові різниці або зараховані перенесені податкові збитки. Відстрочені податкові активи по тимчасових різницях, що зменшують оподатковувану базу, та перенесені податкові збитки відображаються лише в тому обсязі, в якому існує ймовірність отримання оподатковуваного прибутку, відносно якого можна буде реалізувати тимчасові різниці.

Товарно-матеріальні запаси. Товарно-матеріальні запаси обліковуються за первісною вартістю або чистою вартістю реалізації, залежно від того, яка з них менша. Вартість палива визначається за методом середньозваженої вартості, а вартість інших категорій запасів – за методом перших надходжень (метод ФІФО). Чиста вартість реалізації – це розрахункова ціна реалізації у ході нормального ведення бізнесу за вирахуванням витрат на доведення запасів до завершеного стану та витрат на збут.

Дебіторська заборгованість. Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість спочатку обліковується за справедливою вартістю, а в подальшому оцінюється за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки за мінусом резервів на знецінення. Резерв на знецінення дебіторської заборгованості створюється у тому випадку, коли існує об'єктивне свідчення того, що Компанія не зможе отримати всю суму заборгованості відповідно до первинних умов. Суттєві фінансові труднощі дебітора, ймовірність того, що до дебітора будуть застосовані процедури банкрутства або фінансової реорганізації, а також непогашення або недотримання строків погашення дебіторської заборгованості свідчать про те, що дебіторська заборгованість за основною діяльністю є знеціненою. Сума резерву являє собою різницю між балансовою вартістю активу та поточною вартістю оціночних майбутніх грошових потоків, дисконтованих за первісною ефективною процентною ставкою. Балансова вартість активу зменшується за рахунок відповідного резерву, а сума збитку визнається у звіті про фінансові результати. Якщо дебіторська заборгованість за основною діяльністю є такою, що не може бути повернута, вона списується за рахунок резерву під дебіторську заборгованість за основною діяльністю. Повернення раніше списаних сум кредитується у звіті про фінансові результати.

Передоплати. Передоплати обліковуються за первісною вартістю мінус резерв на знецінення. Передоплати відносяться до категорії довгострокових, якщо товари чи послуги, за які було здійснено передоплату, будуть отримані через один рік або пізніше, або якщо передоплати стосуються активу, який при початковому визнанні буде віднесений до категорії необоротних

активів. Передоплати за послуги списуються на прибуток чи збиток після отримання послуг, за які вони були здійснені, а передоплати за товари капіталізуються у складі собівартості отриманих товарів. Якщо існує свідчення того, що товари або послуги, за які видана передоплата, не будуть отримані, відповідне знецінення визнається у звіті про фінансові результати.

Грошові кошти та їх еквіваленти. Грошові кошти та їх еквіваленти включають готівкові кошти, депозити до запитання в банках та інші короткострокові високоліквідні інвестиції, первісний термін розміщення яких не перевищує трьох місяців. Грошові кошти та їх еквіваленти відображаються за номінальною вартістю. Ліквідні монетарні активи показані за справедливою вартістю, яка приблизно дорівнює їх балансовій вартості. Суми, використання яких обмежене, виключаються зі складу грошових коштів та їх еквівалентів при підготовці звіту про рух грошових коштів. Суми, обмеження щодо яких не дозволяють обміняти їх або використати для розрахунку за зобов'язаннями протягом принаймні дванадцяти місяців після звітної дати, включено до складу інших необоротних активів.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Акціонерний капітал. Прості акції класифіковані як капітал.

Дивіденди. Дивіденди визнаються як зобов'язання та вираховуються з капіталу, тільки якщо вони оголошені до чи на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається у примітках до фінансової звітності, якщо вони запропоновані до звітної дати або запропоновані чи оголошені після звітної дати, але до ухвалення фінансової звітності до випуску.

Податок на додану вартість (ПДВ). ПДВ в Україні стягується за двома ставками: 20% при продажу на території України та імпорті товарів, робіт чи послуг та 0% при експорті товарів та виконанні робіт або наданні послуг за межі України. Податкове зобов'язання з ПДВ дорівнює загальній сумі ПДВ, акумульованій за звітний період, і виникає на дату відвантаження товарів клієнту або на дату надходження коштів від клієнта залежно від того, яка подія відбулася раніше.

Кредит з ПДВ – це сума, на яку платник податку має право зменшити свої зобов'язання з ПДВ за звітний період. Право на кредит з ПДВ виникає в момент отримання накладної з ПДВ, яка видається в момент надходження оплати постачальнику або в момент отримання товарів, залежно від того, що відбувається раніше. ПДВ, що нараховується на операції продажу та закупки, визнається у балансі розгорнуто та показується окремо як актив та зобов'язання. У тих випадках, коли під знецінення дебіторської заборгованості був створений резерв, збиток від знецінення обліковується за валовою сумою заборгованості, включаючи ПДВ.

Позикові кошти та інші зобов'язання. Позикові кошти та інші зобов'язання спочатку визнаються за справедливою вартістю за вирахуванням понесених витрат на здійснення операції. Позикові кошти обліковуються за амортизованою вартістю із використанням методу ефективної процентної ставки. Витрати по позикових коштах відносяться на витрати на пропорційно-часовій основі із використанням методу ефективної процентної ставки. Компанія капіталізує витрати по позикових коштах у складі собівартості кваліфікаційного активу. Позикові кошти показуються у складі поточних зобов'язань, крім випадків, коли у Компанії є безумовне право відстрочити розрахунок за зобов'язанням принаймні на 12 місяців після звітної дати.

Аванси отримані. Аванси отримані обліковуються у розмірі початково одержаних сум.

Кредиторська заборгованість. Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість нараховується, коли контрагент виконав свої зобов'язання за договором, спочатку визнається за справедливою вартістю, а у подальшому оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

Резерви зобов'язань та відрахувань. Резерви зобов'язань та відрахувань визнаються, коли Компанія має теперішнє юридичне або передбачуване зобов'язання в результаті минулих подій, існує ймовірність, що для погашення такого зобов'язання потрібно буде вилучити ресурси, а суму цього зобов'язання можна розрахувати з достатнім рівнем точності. Коли існують декілька схожих зобов'язань, ймовірність того, що для їх погашення знадобиться відтік грошових коштів, визначається для всього класу таких зобов'язань. Резерв визнається, навіть коли ймовірність відтоку грошових коштів щодо будь-якої позиції, включеної до одного й того ж класу зобов'язань, є незначною.

Резерви оцінюються за поточною вартістю витрат, що, як очікується, будуть необхідними для

погашення зобов'язань, із використанням процентної ставки (до оподаткування), яка відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі та ризики, притаманні зобов'язанню. Збільшення резерву з плином часу визнається як процентні витрати.

Коли Компанія очікує, що резерв буде відшкодовано, наприклад, відповідно до договору страхування, сума відшкодування визнається окремим активом і лише у випадку, якщо відшкодування значною мірою гарантоване.

Визнання доходів. Компанія реалізує всю електроенергію, вироблену її енергогенеруючими потужностями, Державному підприємству «Енергоринок», державному монополісту у сфері розподілу електроенергії, за цінами, визначеними на основі розрахунково-аналітичного метода прогнозованої оптової ціни, який використовує Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, без ПДВ.

Компанія купує електроенергію у ДП «Енергоринок» та реалізує її кінцевим споживачам.

Виручка від продажу електроенергії та теплоенергії – це вартість обсягу електроенергії та теплоенергії, поставленої протягом року, до якого включається розрахунковий обсяг, поставлений споживачам протягом періоду з дати останнього зняття показників лічильника до кінця року.

Визнання витрат. Витрати обліковуються за методом нарахування. Собівартість реалізованої продукції включає ціну закупівлі, транспортні витрати, комісійні та інші відповідні витрати.

Фінансові доходи та витрати. Фінансові доходи та витрати включають процентні витрати за позиковими коштами, ефект дисконтування пенсійного зобов'язання і прибутки та збитки від курсової різниці.

Всі процентні та інші витрати за позиковими коштами відносяться на витрати із використанням методу ефективної процентної ставки.

Процентні доходи визнаються по мірі нарахування з урахуванням ефективної доходності активу.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Винагороди працівникам. План із встановленими внесками. Компанія бере участь в обов'язковому державному пенсійному плані із встановленими виплатами, який передбачає достроковий вихід на пенсію працівників, що працюють на робочих місцях зі шкідливими та небезпечними для здоров'я умовами. Компанія також здійснює одноразові виплати при виході на пенсію на певних умовах.

Зобов'язання, визнане у балансі у зв'язку з пенсійним планом із встановленими виплатами, являє собою дисконтовану вартість зобов'язання за планом із встановленими виплатами на звітну дату.

Зобов'язання за встановленими виплатами розраховується щороку незалежними актуаріями за методом прогнозованої умовної одиниці. Поточна вартість зобов'язання за пенсійним планом із встановленими виплатами визначається шляхом дисконтування розрахункового майбутнього відтоку грошових коштів із застосуванням процентних ставок за високоякісними корпоративними облігаціями, деномінованими у тій самій валюті, в якій здійснюються виплати, і строк погашення яких приблизно відповідає строку вказаного зобов'язання. Актуарні прибутки та збитки, що виникають внаслідок коригувань та змін в минулих актуарних припущеннях, відносяться на інший сукупний дохід в періоді, в якому вони виникли.

Вартість минулих послуг працівників негайно визнається у звіті про фінансові результати.

4 Основні облікові оцінки та судження, що використовувались при застосуванні облікової політики

Компанія робить оцінки та припущення, які впливають на суми, визнані у фінансовій звітності.

Розрахунки та судження постійно оцінюються і базуються на попередньому досвіді керівництва та інших факторах, у тому числі на очікуваннях щодо майбутніх подій, які вважаються обґрунтованими за існуючих обставин. Крім вказаних оцінок, керівництво Компанії також використовує певні професійні судження при застосуванні принципів облікової політики.

Професійні судження, які чинять найбільш суттєвий вплив на суми, що відображаються у фінансовій звітності, та оцінки, результатом яких можуть бути значні коригування балансової вартості активів та зобов'язань протягом наступного фінансового року, включають:

Припущення про подальшу безперервну діяльність. Керівництво вважає, що Компанія буде продовжувати діяльність як безперервно діюче підприємство. Це припущення ґрунтується на поточних намірах та фінансовому стані Компанії (Примітка 1).

Податкове законодавство. Податкове, валютне та митне законодавство України дозволяє різні

тлумачення.

Компенсація різниці у тарифах на теплопостачання. У складі чистого доходу від реалізації продукції Компанія визнає компенсацію різниці у тарифах на теплопостачання як різницю між економічно обґрунтованими тарифами і тарифами, встановленими Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг. Така компенсація затверджується низкою рішень державних, бюджетних та територіальних органів та комісій на різних рівнях.

Початкове визнання операцій з пов'язаними сторонами. У ході звичайної діяльності Компанія здійснює операції з пов'язаними сторонами. МСБО 39 вимагає обліковувати фінансові інструменти при початковому визнанні за справедливою вартістю. За відсутності активного ринку таких операцій, для того щоб визначити, чи здійснювались такі операції за ринковими або неринковими ставками, використовуються професійні судження. Підставою для таких суджень є ціноутворення щодо подібних видів операцій з непов'язаними сторонами та аналіз ефективної процентної ставки.

Знецінення основних засобів. На кожну звітну дату Компанія визначає наявність об'єктивних ознак знецінення основних засобів. Якщо такі об'єктивні ознаки існують, Компанія оцінює відновлювану вартість активу. Вартість відшкодування активу – це справедлива вартість активу або одиниці, що генерує грошові кошти, за вирахуванням витрат на продаж або вартість використання активу, залежно від того, яка з них більша. Вартість відшкодування визначається для окремого активу, за винятком випадків, коли від активу не надходять грошові потоки, що є значною мірою незалежними від грошових потоків, що надходять від інших активів або груп активів. Для цього необхідно розраховувати корисну вартість одиниць, що генерують грошові кошти, на які віднесений об'єкт основних засобів. Для розрахунку корисної вартості Компанія повинна здійснити оцінку очікуваних майбутніх грошових потоків від одиниці, що генерує грошові кошти, а також обрати відповідну ставку дисконту, необхідну, щоб обчислити приведену вартість цих грошових потоків.

4 Основні облікові оцінки та судження, що використовувались при застосуванні облікової політики (продовження)

Зобов'язання з пенсійного забезпечення. Компанія розраховувала зобов'язання з пенсійного забезпечення станом на 31 грудня 2015 року з використанням ставки дисконтування 16,04%, розрахункового зростання заробітної плати 10,00% на рік та коефіцієнту плинності персоналу 3,00%. Далі наведена чутливість загальної суми зобов'язання з пенсійного забезпечення станом на 31 грудня 2015 року до змін основних актуарних припущень:

Зміна припущення Вплив на загальну суму зобов'язання

Ставка дисконтування Збільшення/зменшення на 1% Зменшення на 5,42% / збільшення на 6,07%

Зростання заробітної плати Збільшення/зменшення на 1% Збільшення на 4,28%/ зменшення на 3,89%

Плинність персоналу Збільшення/зменшення на 1% Зменшення на 1,01% / збільшення на 1,11%

Інфляція Збільшення/зменшення на 1% Збільшення на 0,02% / Зменшення на 0,03%

Коефіцієнт індексації пенсій Збільшення/зменшення на 1% Збільшення на 1,2%/ зменшення на 1,18%

5 Запровадження нових або переглянутих стандартів та тлумачень

Наступні нові стандарти та зміни, що мають відношення до фінансової звітності Компанії та були прийняті Європейським Союзом, вперше діють у фінансовому році, починаючи з 1 січня 2015 року або після цієї дати, але не мають суттєвого впливу на цю фінансову звітність:

•КТМФЗ «Обов'язкові платежі» (випущений 20 травня 2013 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 17 червня 2014 року або після цієї дати).

•Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2011-2013 рр. (випущені 12 грудня 2013; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2015 року або після цієї дати).

Наступні нові стандарти, що мають відношення до фінансової звітності Компанії, були випущені, але не прийняті Європейським Союзом або не діють у фінансовому році, починаючи з 1 січня 2015 року або після цієї дати:

- МСФЗ 15 «Виручка за контрактами з клієнтами» (випущений 28 травня 2014; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати);
- МСФЗ 9 «Фінансові інструменти» (випущений 24 липня 2014 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2018 року або після цієї дати);
- МСФЗ 16 «Оренда» (випущений 13 січня 2016 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 січня 2019 року або після цієї дати);
- Зміни в МСБО 27: Метод участі в капіталі в окремі фінансовій звітності (випущені 12 серпня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Зміни в МСБО 1: Ініціатива з розкриття (випущені 18 грудня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2012-2014 рр. (випущені 25 вересня 2014; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Зміни в МСБО 16 та МСБО 38: Уточнення прийнятних методів зносу та амортизації (випущені 12 травня 2014 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2016 року або після цієї дати);
- Зміни в МСБО 19: Виплати працівникам: внески співробітників (випущені 21 листопада 2013 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 лютого 2015 року або після цієї дати);
- Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2010-2012 рр. (випущені 12 грудня 2013; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 лютого 2015 року або після цієї дати).

На даний час Компанія оцінює вплив прийняття цих нових стандартів на її фінансову звітність.

6 Залишки та операції з пов'язаними сторонами

Визначення пов'язаних сторін наведено в МСБО 24 «Розкриття інформації про пов'язані сторони».

Сторони вважаються пов'язаними, якщо одна з них має можливість контролювати іншу, знаходиться під спільним контролем або може мати суттєвий вплив на іншу сторону при прийнятті фінансових чи операційних рішень. Під час аналізу кожного випадку відносин, що можуть являти собою відносини між пов'язаними сторонами, увага приділяється суті цих відносин, а не лише їх юридичній формі. Інші пов'язані сторони представлені компаніями, з якими Компанія має значну концентрацію операцій, але не має спільного контролю.

Далі подана інформація про характер відносин з тими пов'язаними сторонами, з якими Компанія проводила значні операції або мала значні залишки по операціях станом на 31 грудня 2015 року.

Станом на 31 грудня залишки по операціях з пов'язаними сторонами були такими:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

У тисячах гривень Державні підприємства Компанії під спільним контролем основного акціонера
Державні підприємства Компанії під спільним контролем основного акціонера

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість 1 464 282
226 243 1 038 787 52

Грошові кошти та їх еквіваленти – поточний рахунок 12 078 133 119 165 099 83 880

Небанківські позикові кошти - (670 658) - (416 227)

Інші фінансові зобов'язання (107 889) (737 073) (331 633) (278 169)

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість (2 083
756) (555 610) (1 609 774) (622 958)

Статті доходів та витрат за операціями з пов'язаними сторонами були такими:

2015 р. 2014 р.

У тисячах гривень Державні підприємства Компанії під спільним контролем основного акціонера
Державні підприємства Компанії під спільним контролем основного акціонера

Реалізація електроенергії ДП «Енергоринок» 3 461 472 - 2 448 106 -

Реалізація електроенергії, теплової енергії та інших послуг 703 054 - 568 558 -

Придбання матеріалів та послуг (196 587) (40 150) (45 764) (30 432)

Закупівлі газу (7 379 667) - (3 842 111) (1 038 731)

Придбання електроенергії у ДП «Енергоринок» (7 785 753) - (6 260 671) -
Процентні витрати за кредитом, отриманим від пов'язаної сторони (49 835) - (27 553)

7 Рядок 1000 «Нематеріальні активи», 1005 «Незавершені капітальні інвестиції», рядок 1010
«Основні засоби»

У балансовій вартості основних засобів та нематеріальних активів відбулися такі зміни:
У тисячах гривень Будівлі та споруди Виробниче обладнання Меблі, офісне та інше обладнання
Незавершене будівництво Нематеріальні активи Всього
На 1 січня 2014 р. 2 427 362 1 405 922 168 844 747 866 3 494 4 753 488
Переоцінена вартість 2 644 065 1 730 035 223 995 747 866 26 133 5 372 094
Накопичений знос (216 703) (324 113) (55 151) - (22 639) (618 606)

Залишкова вартість на 1 січня 2014 р. 2 427 362 1 405 922 168 844 747 866 3 494 4 753 488

Надходження 346 971 198 755 40 965 325 485 9 282 921 458
Вибуття (1 868) (6 328) (681) (85) - (8 962)
Амортизаційні відрахування (133 053) (171 042) (47 450) - (8 369) (359 914)
Переведення в іншу категорію 137 024 145 608 18 321 (300 953) - -
Інший рух ОЗ 709 - (14 908) 159 074 - 144 875
Залишкова вартість на 31 грудня 2014 р. 2 777 145 1 572 915 165 091 931 387 4 407 5 450 945

На 31 грудня 2014

Переоцінена вартість 3 126 670 2 062 460 250 312 931 387 34 023 6 404 852
Накопичений знос (349 525) (489 545) (85 221) - (29 616) (953 907)

Залишкова вартість на 31 грудня 2014 р. 2 777 145 1 572 915 165 091 931 387 4 407 5 450 945

Надходження 217 309 107 071 34 261 407 124 7 850 773 615
Вибуття (1 175) (675) (5 363) (1 359) (2) (8 574)
Амортизаційні відрахування (403 360) (145 991) (41 367) (3 006) (593 724)
Переведення в іншу категорію 84 142 203 137 11 058 (298 337) - -
Інший рух основних засобів 535 047 (473 755) (61 292) - - -
Збільшення вартості за рахунок капіталу 2 829 614 722 357 47 512 - - 3 599 483
Збільшення вартості за рахунок доходів звітного періоду 90 277 27 457 3 501 131 - 121 366
Зниження вартості за рахунок витрат звітного періоду (953 878) (474 567) (24 251) (283 667) - (1 736 363)
Зниження вартості за рахунок капіталу (171 179) (31 005) (1 137) - (203 321)
Залишкова вартість на 31 грудня 2015р. 5 003 942 1 506 944 128 013 755 279 9 249 7 403 427

На 31 грудня 2015 р.

Переоцінена вартість 5 332 526 1 606 985 147 017 755 279 41 158 7 882 965
Накопичений знос (328 584) (100 041) (19 004) - (31 909) (479 538)

Залишкова вартість на 31 грудня 2015 р. 5 003 942 1 506 944 128 013 755 279 9 249 7 403 427
7 Рядок 1000 «Нематеріальні активи», 1005 «Незавершені капітальні інвестиції», рядок 1010
«Основні засоби» (продовження)

Станом на 31 грудня 2015 р. залишкова вартість основних засобів, що є власністю держави та
Київської міської державної адміністрації, якими користується Компанія і які були визнані у
балансі, складала 3 870 587 тис. грн. (2014 р.: 2 211 992 тис. грн.)

Компанія залучала акредитованого незалежного оцінювача для визначення справедливої вартості
основних засобів. При визначенні справедливої вартості основних засобів були застосовані
наступні методики: дохідний підхід, порівняльний (ринковий) та затратний підходи. Дата

переоцінки – 01 липня 2015 р.

У 2015 році витрати на амортизацію у сумі 565 363 тисяч гривень (у 2014 році – 338 960 тисяч гривень) були включені до складу собівартості реалізованої продукції, 17 392 тисячі гривень (у 2014 році – 11 923 тисяч гривень) – до складу адміністративних витрат, 10 969 тисячі гривень (у 2014 році – 9 031 тисячі гривень) – до складу інших операційних витрат.

8 Рядок 1035 «Інші фінансові інвестиції»

У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Інвестиції для подальшого продажу 6 574 6 574

Всього фінансових інвестицій 6 574 6 574

9 Рядок 1101 «Виробничі запаси», рядок 1103 «Готова продукція», рядок 1104 «Товари»

У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Паливо 246 975 187 883

Сировина та матеріали 18 176 14 137

Запасні частини 6 201 5 260

Готова продукція 274 205

Товари 775 840

Інші ТМЦ 3 202 2 943

Всього товарно-матеріальних запасів 275 603 211 268

Станом на 31 грудня 2015 року товарно-матеріальні запаси показані за вирахуванням резерву на знецінення у сумі 8 441 тисяча гривень (на 31 грудня 2014 року – 11 012 тисячі гривень). Чиста зміна суми резерву на знецінення запасів за 2015 рік – сторнування резерву у сумі 2 390 тисяч гривень (за 2014 рік – сторнування резерву у сумі 4 097 тисяч гривень).

10 Рядок 1125 «Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги», рядок 1135 «Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом», рядок 1130 «Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами», рядок 1155 «Інша поточна дебіторська заборгованість», рядок 1190 «Інші оборотні активи»

У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю 3 945 093 3 234 831

Інша дебіторська заборгованість 166 485 146 327

Резерв на знецінення фінансових активів (698 775) (431 976)

Всього фінансових активів 3 412 803 2 949 182

Передоплати за товари та послуги 287 397 5 435

Податковий кредит з ПДВ задекларований 49 120 206 312

Податковий кредит з ПДВ незадекларований 46 730 22 124

Дебіторська заборгованість з податку на прибуток 40 409 83 398

Компенсація покращень основних засобів від КМДА 352 982 352 982

Інша дебіторська заборгованість 226 243 -

Інші грошові документи 651 747

Резерв на знецінення нефінансових активів (352 982) (352 982)

Всього нефінансових активів 650 550 318 016

Всього дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості 4 063 353 3 267 198

Уся дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість деномінована в гривнях.

10 Рядок 1125 «Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги», рядок 1135 «Дебіторська заборгованість за розрахунками з бюджетом», рядок 1130 «Дебіторська заборгованість за розрахунками за виданими авансами», рядок 1155 «Інша поточна дебіторська заборгованість», рядок 1190 «Інші оборотні активи» (продовження)

У складі резерву на знецінення дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості відбулися такі зміни:

2015 рік 2014 рік

У тисячах гривень Дебіторська заборго-ваність за основною діяльністю Інша дебіторська заборго-ваність Дебіторська заборго-ваність за основною діяльністю Інша дебіторська заборго-ваність Резерв на знецінення на 1 січня 317 414 467 544 530 939 255 991

(Сторно знецінення)/додаткові витрати на знецінення 276 998 3 437 (195 869) 215 290

Використання резерву (12 018) (1 618) (17 656) (3 737)

Резерв на знецінення на 31 грудня 582 394 469 363 317 414 467 544

Нижче наданий аналіз дебіторської заборгованості за основною діяльністю та іншої дебіторської заборгованості за кредитною якістю:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

У тисячах гривень Дебіторська заборго-ваність за основною діяльністю Інша дебіторська заборго-ваність Дебіторська заборго-ваність за основною діяльністю Інша дебіторська заборго-ваність

Поточна та не знецінена дебіторська заборгованість:

- ДП «Енергоринок» 646 745 - 569 198 -

- інших компаній 2 715 954 50 104 2 348 218 31 766

Всього поточної та не знеціненої дебіторської заборгованості 3 362 699 50 104 2 917 416 31 766

Прострочена та індивідуально знецінена заборгованість:

- прострочена від 90 до 180 днів 31 649 - 13 468 -

- прострочена від 180 до 360 днів 41 438 - 29 424 -

- прострочена більше ніж 360 днів 509 307 469 363 274 522 467 544

Всього простроченої та індивідуально знеціненої дебіторської заборгованості 582 394 469 363 317 414 467 544

Мінус резерв на знецінення (582 394) (469 363) (317 414) (467 544)

Всього 3 362 699 50 104 2 917 416 31 766

Вся прострочена, але не знецінена заборгованість вважається такою, що буде погашена.

11 Рядок 1165 «Гроші та їх еквіваленти»

У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Грошові кошти на банківських рахунках у гривнях 151 037 285 624

Всього грошових коштів та їх еквівалентів 151 037 285 624

Усі кошти на банківських рахунках не прострочені та не знецінені.

Компанія не надавала грошові кошти та їх еквіваленти у заставу як забезпечення позикових коштів.

12 Рядок 1400 «Зареєстрований (пайовий) капітал», рядок 4290 «Інші зміни у капіталі»

Станом на 31 грудня 2015 та 2014 рр. випущений акціонерний капітал Компанії складався з 108 364 280 звичайних акцій номінальною вартістю 0,25 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу.

Стосовно рядка 4290 Звіту про власний капітал:

- зміна капіталу у дооцінках та нерозподіленого прибутку у сумі 475 792 тисяч гривень складається з суми

реалізованого резерву переоцінки за 2015 рік

- зміна додаткового капіталу у сумі 119 568 тисяч гривень складається з суми отриманих основних засобів

згідно Угоди з Київською міською державною адміністрацією

13 Рядок 1515 «Інші довгострокові зобов'язання», рядок 1610 «Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями»

У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Довгострокові

Реструктуризована заборгованість перед ДП «Енергоринок» 2 465 168 335

Реструктуризована заборгованість перед іншими компаніями 47 254 109 545

Всього довгострокових інших фінансових зобов'язань 49 719 277 880

Поточні

Реструктуризована заборгованість перед ДП «Енергоринок» 96 410 113 298

Реструктуризована заборгованість перед іншими компаніями - 115 841

Кредити від небанківських організацій 586 216 385 147

Всього поточних інших фінансових зобов'язань 682 626 614 286

Всього інших фінансових зобов'язань 732 345 892 166

Сума заборгованості перед ДП «Енергоринок» визнана у цій фінансовій звітності за поточною вартістю, дисконтованою за ефективними процентними ставками 19,3% та 14,8%.

Сума заборгованості перед іншими компаніями визнана у цій фінансовій звітності за поточною вартістю, дисконтованою за ефективною процентною ставкою 13,18%.

14 Рядок 1521 «Довгострокові забезпечення витрат персоналу»

Компанія бере участь в обов'язковому державному пенсійному плані із встановленими виплатами, який передбачає достроковий вихід на пенсію працівників, що працюють на робочих місцях зі шкідливими та небезпечними для здоров'я умовами.

Зобов'язання з пенсійного забезпечення станом на 31 грудня 2015 року та 31 січня 2014 року були визначені таким чином:

У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Пенсійні виплати 52 532 50 259

Одноразові виплати при виході на пенсію 22 929 19 650

Всього балансових зобов'язань 75 461 69 909

У звіті про фінансові результати станом на 31 грудня визнані такі суми:

У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Вартість поточних послуг 3 943 4 527

Процентні витрати 9 697 7 872

Визнана вартість послуг минулих періодів (793) -

Всього 12 847 12 399

Зміни у приведеній вартості зобов'язання за планом із встановленими виплатами, є такими:

У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Зобов'язання за планом зі встановленими виплатами на 1 січня 69 909 66 815

Вартість послуг минулих періодів (793) -

Вартість поточних послуг 3 943 4 527

Процентні витрати 9 697 7 872

Актуарні збитки/(прибутки) 10 024 7 194

Пенсії виплачені (17 319) (16 499)

Зобов'язання за планом зі встановленими виплатами на 31 грудня 75 461 69 909

Основні застосовані актуарні припущення були такими:

31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Номінальна ставка дисконту 16,04% 16,04%

Номінальне збільшення заробітної плати 10,00% 7,00%

Інфляція 5,00% 5,00%

Коефіцієнт індексації пенсій 3,60% 3,60%

Коефіцієнт плинності персоналу 3,00% 3,00%

15 Рядок 1615 «Поточна кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги», рядок 1630 «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з оплати праці», рядок 1640 «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками», рядок 1690 «Інші поточні зобов'язання»

У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю 2 391 556 1 932 023

Кредиторська заборгованість за придбані основні засоби 42 132 50 257

Дивіденди до виплати 556 165 627 470

Всього фінансової кредиторської заборгованості 2 989 853 2 609 750

Нараховані витрати на судові процеси 7 105 5 808

Податкові зобов'язання з ПДВ незадекларовані 252 139 264 671

Заробітна плата 37 410 36 666

Нараховані відсотки за кредитами від небанківських організацій 84 442 31 080

Зобов'язання з відступлення права вимоги 737 073

Інша кредиторська заборгованість 9 078 43 586

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість 4 117 100 2 991 561

Станом на 31 грудня 2015 та 2014 рр. вся кредиторська заборгованість за основною діяльністю деномінована у гривнях.

Дивіденди до виплати в основній частині стосуються 2013 та 2014 року.

16 Рядок 1620 «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з бюджетом», рядок 1625 «Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками зі страхування»

У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Податки на заробітну плату 14 713 13 721

Інше 16 735 14 900

Всього податків до сплати 31 448 28 621

17 Рядок 2000 «Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)»

У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Електрична енергія, реалізована кінцевим споживачам 8 277 877 6 540 308

Теплопостачання 5 386 720 3 301 111

Електрична енергія, реалізована ДП «Енергоринок» 3 461 472 2 448 106

Компенсація тарифів на теплопостачання 846 911 1 201 616

Інша реалізація 145 531 148 197

Всього чистий дохід 18 118 511 13 639 338

Компенсація тарифів на теплопостачання являє собою різницю між економічно обґрунтованими тарифами і встановленими тарифами. Нарахована сума компенсації різниці в тарифах за 2015 рік становила 846 911 тыс.грн. Сума була сформована за 2015 рік.

18 Рядок 2050 «Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)»

У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Електрична енергія, придбана у ДП «Енергоринок» 7 761 774 6 244 528

Вартість газу 7 379 667 4 880 842

Витрати на персонал, включаючи податки на заробітну плату 1 161 121 1 079 325

Амортизація основних засобів 565 363 338 960

Ремонт і обслуговування основних засобів 93 711 103 465

Податки, крім податку на прибуток 66 440 42 560

Сировина та матеріали 250 282 56 845

Інше 371 897 362 005

Всього собівартість 17 650 255 13 108 530

19 Рядок 2120 «Інші операційні доходи»

У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Дохід надання допоміжних послуг 86 791 62 027

Дохід від списання кредиторської заборгованості 1 159 42 017

Штрафи та пені отримані 27 913 17 717

Дохід від вибуття матеріалів 18 671 29 081

Інші доходи 12 545 8 209

Всього інші операційні доходи 147 079 159 051

20 Рядок 2130 «Адміністративні витрати»

У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Витрати на персонал, включаючи податки на заробітну плату 121 703 101 848

Амортизація основних засобів 17 392 11 923

Податки, крім податку на прибуток 9 029 5 453

Вартість професійних послуг 12 188 5 294

Банківські послуги 156 787

Транспортні витрати 4 091 2 898

Інше 10 947 8 779

Всього адміністративні витрати 175 506 136 982

21 Рядок 2180 «Інші операційні витрати»

У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Собівартість реалізованих послуг 72 287 64 855

Відрахування до профкому 12 057 11 061

Нараховані штрафи і пені 16 613 9 659

Резерв під зменшення корисності дебіторської заборгованості 280 435 19 421

Обслуговування соціальних активів 14 105 17 229

Інші витрати 25 504 26 152

Всього інші операційні витрати 421 001 148 377

22 Рядок 2220 «Інші фінансові доходи» та рядок 2250 «Фінансові витрати»
У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік
Прибуток при початковому визнанні довгострокових інших зобов'язань - 114 922
Процентні доходи 19 016 35 596
Дисконтування фінансових активів 50 826 1 012

Всього фінансових доходів 69 842 151 530

Процентні витрати за довгостроковими іншими зобов'язаннями 49 116 126 613
Процентні витрати за позиковими коштами 49 835 27 553
Збиток від дострокового погашення інших зобов'язань 101 405 148 494
Ефект дисконтування пенсійних зобов'язань 9 697 7 872

Всього фінансових витрат 210 053 310 532

23 Рядок 2240 «Інші доходи»
У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік
Дооцінка необоротних активів в результаті переоцінки 121 366 -
Дохід від реалізації основних засобів 21 404 28 542
Інші доходи 9 720 9 711
Всього інші доходи 152 490 38 253

24 Рядок 2270 «Інші витрати»
У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік
Списання залишкової вартості основних засобів, що вибули 8 574 8 962
Неопераційна курсова різниця 218 965 198 266
Уцінка необоротних активів в результаті переоцінки 1 736 363 -
Інші витрати 1 168 4 722
Всього інші витрати 1 965 070 211 950

25 Рядок 2300 «Витрати з податку на прибуток»
Податок на прибуток складається з таких компонентів:
У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Поточний податок (42 939) (90 555)
Відстрочений податок 377 211 102 540

Витрати з податку на прибуток за рік 334 272 11 985

Вивірення очікуваних та фактичних податкових витрат показане нижче:
У тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Прибуток до оподаткування (1 936 963) 71 801

Податок на прибуток за передбаченою законом ставкою (348 653) 12 924
Вплив інших факторів (35 919) (7 710)
Податковий ефект статей, які не враховуються для цілей оподаткування або не включаються до оподаткованої суми 50 300 (25 928)
Вплив змін податкового законодавства України - 8 729

Витрати з податку на прибуток за рік (334 272) (11 985)

25 Рядок 2300 «Витрати з податку на прибуток» (продовження)

Відмінності між українськими правилами оподаткування та МСФЗ призводять до виникнення певних тимчасових різниць між балансовою вартістю активів та зобов'язань для цілей фінансового звітування та їхньою податковою базою.

У грудні 2010 року Україна прийняла новий Податковий кодекс, який набув чинності з 1 січня 2011 року. Згідно з новим Податковим кодексом ставку податку на прибуток підприємств було знижено з 25% до 18% у декілька етапів протягом 2011-2015 років. Станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2014 року відстрочені податкові активи та зобов'язання оцінюються із використанням ставок податку на прибуток, які, як очікується, застосовуватимуться у періоді, коли буде реалізований актив або врегульоване зобов'язання за ставками оподаткування, які передбачені новим Податковим кодексом.

У тисячах гривень 31 грудня 2014 р. Віднесено на фінансовий результат Віднесено на капітал 31 грудня 2015 р.

Податковий ефект тимчасових різниць, які зменшують суму оподаткування

Товарно-матеріальні запаси 1 957 (1 957) - -

Резерв зобов'язань з пенсійного забезпечення 12 583 (4 932) 1 804 9 455

Перенесені податкові збитки 16 747 (16 747) - -

Інші фінансові зобов'язання, нараховані резерви 11 441 (10 137) - 1 304

Всього відстроченого податкового активу 42 728 (33 773) 1 804 10 759

Податковий ефект тимчасових різниць, які збільшують суму оподаткування

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість (31 113) 31 113 - -

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість, аванси отримані (20 995) 20 995 - -

Основні засоби (6 206) 358 876 (653 292) (300 622)

Всього відстроченого податкового зобов'язання (58 314) 410 984 (653 292) (300 622)

Визнаний відстрочений податковий актив

Визнане відстрочене податкове зобов'язання (15 586) (289 863)

У тисячах гривень 31 грудня 2013р. Віднесено на фінансовий результат Віднесено на капітал 31 грудня 2014

Податковий ефект тимчасових різниць, які зменшують суму оподаткування

Товарно-матеріальні запаси 3 418 (1 461) - 1 957

Резерв зобов'язань з пенсійного забезпечення 10 690 598 1 295 12 583

Перенесені податкові збитки 169 609 (152 862) - 16 747

Інші фінансові зобов'язання, нараховані резерви 105 418 (93 977) 11 441

Всього відстроченого податкового активу 289 135 (247 702) 1 295 42 728

Податковий ефект тимчасових різниць, які збільшують суму оподаткування (31 113)

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість (303 726) 272 613 (20 995)

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість, аванси отримані (44 778) 23 783 (6 206)

Основні засоби (60 052) 53 846

Всього відстроченого податкового зобов'язання (408 556) 350 242 (58 314)

Визнаний відстрочений податковий актив -

Визнане відстрочене податкове зобов'язання (119 421) (15 586)

26 Умовні та інші зобов'язання та операційні ризики

Податкове законодавство. Податкові органи України можуть займати більш агресивну позицію у своєму тлумаченні законодавства та проведенні податкових перевірок, застосовуючи досить складний підхід. Це передбачає дотримання вказівок Вищого арбітражного суду за справами про ухилення від оподаткування шляхом перевірки сутності та комерційних підстав операцій. Ці фактори у поєднанні із зусиллями податкових органів, спрямованими на збільшення податкових надходжень у відповідь на зростання бюджетного тиску, можуть призвести до зростання рівня та частоти податкових перевірок. Зокрема, існує вірогідність того, що операції та діяльність, які раніше не оскаржувались, можуть бути оскаржені. У результаті можуть бути нараховані додаткові суттєві суми податків, штрафів та пені.

Судові процедури. У ході нормального ведення бізнесу Компанія час від часу одержує претензії. Керівництво вважає, що під усі суттєві збитки у цій фінансовій звітності були створені відповідні резерви.

Зобов'язання по капітальних витратах та закупівлях. Станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2014 року Компанія не має передбачених договорами зобов'язань по капітальних витратах на основні засоби або інших передбачених договорами зобов'язань по закупівлях.

Питання, пов'язані з охороною навколишнього середовища. Система заходів із дотримання природоохоронного законодавства в Україні знаходиться на етапі розвитку, і позиція органів влади щодо його виконання постійно переглядається. Компанія періодично оцінює свої зобов'язання згідно з природоохоронним законодавством. У випадку виникнення зобов'язань, вони визнаються у фінансовій звітності у тому періоді, в якому вони виникли. Потенційні зобов'язання, які можуть виникнути внаслідок зміни чинних норм та законодавства, а також судових процесів, не піддаються оцінці, проте можуть мати суттєвий вплив. За існуючого порядку, який забезпечує дотримання вимог чинного законодавства, керівництво вважає, що суттєвих зобов'язань внаслідок забруднення навколишнього середовища не існує.

Страховання. Страхова галузь України знаходиться на етапі розвитку, і численні форми страхового захисту, які розповсюджені в інших країнах, наразі не доступні. Компанія не має повного страхового покриття її виробничих активів на випадок тимчасового припинення господарської діяльності, а також щодо майнової відповідальності перед третіми особами або у зв'язку із заподіянням шкоди навколишньому середовищу, що виникає внаслідок позаштатних ситуацій на об'єктах, які знаходяться у власності Компанії, чи в результаті операцій, які стосуються Компанії. Доки Компанія не одержить належного страхового покриття, існує ризик того, що втрата чи знищення певних активів може негативно вплинути на її діяльність.

27 Управління фінансовими ризиками

Функція управління ризиками в Компанії здійснюється стосовно фінансових ризиків (кредитного, ринкового, географічного, валютного, ризику ліквідності та ризику процентної ставки), а також операційних та юридичних ризиків. Основними цілями управління фінансовими ризиками є визначення лімітів ризику й нагляд за тим, щоб ці ліміти не перевищувалися. Управління операційними та юридичними ризиками має на меті забезпечення належного функціонування внутрішніх процедур та політики, що спрямовані на мінімізацію цих ризиків.

Кредитний ризик. Компанія наражається на кредитний ризик, який виникає тоді, коли одна сторона фінансового інструменту спричинить фінансові збитки другій стороні внаслідок невиконання взятих на себе зобов'язань. Кредитний ризик виникає в результаті реалізації Компанією продукції на кредитних умовах та інших операцій з контрагентами, внаслідок яких виникають фінансові активи. Максимальна сума кредитного ризику, на який наражається Компанія, показана нижче за категоріями активів:

У тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Грошові кошти та їх еквіваленти 151 037 285 624

Дебіторська заборгованість за основною діяльністю та інша дебіторська заборгованість 3 412 803 2

Загальна сума кредитного ризику балансових фінансових інструментів 3 563 840 3 234 806

Загальна максимальна сума, яка зазнає кредитного ризику 3 563 840 3 234 806

Ринковий ризик. Компанія наражається на ринкові ризики, які виникають у зв'язку з відкритими позиціями процентних активів і зобов'язань, які великою мірою залежать від загальних та конкретних ринкових змін. Керівництво встановлює ліміти сум ризику, що може бути прийнятий Компанією, дотримання яких контролюється щоденно. Проте застосування такого підходу не запобігає виникненню збитків за межами цих лімітів у випадку більш суттєвих ринкових змін.
27 Управління фінансовими ризиками (продовження)

Валютний ризик. Компанія здійснює основну діяльність в Україні. Відповідно, валютний ризик, на який вона наражається, обмежений позиковими коштами, які деноміновані в доларах США або прив'язані до долара США. Основні негативні наслідки впливу світової фінансової кризи на економіку України полягають у зменшенні притоку капіталу та скороченні попиту на продукцію українського експорту. Ці фактори у поєднанні із зростаючою внутрішньою нестабільністю в країні призвели до волатильності валютного ринку та спричинили суттєве падіння гривні по відношенню до основних іноземних валют. Керівництво контролює цей валютний ризик, але Компанія не хеджує свої валютні позиції у доларах США.

У таблиці далі показана чутливість прибутку або збитку та капіталу до обґрунтовано можливих змін обмінних курсів на звітну дату по відношенню до функціональної валюти Компанії при незмінності решти змінних.

Ризик був розрахований лише для монетарних залишків у валютах, інших ніж функціональна валюта Компанії.

На 31 грудня 2015 р. На 31 грудня 2014 р.

У тисячах гривень Вплив на прибуток чи збиток Вплив на капітал Вплив на прибуток чи збиток
Вплив на капітал

Зміцнення долара США на 25% (у 2014 році – на 25%) (167 665) (167 655) (104 056) (104 056)

Послаблення долара США на 25% (у 2014 році – на 25%) 167 665 167 665 104 056 104 056

Ризик процентної ставки. Оскільки Компанія зазвичай не має значних процентних активів, доходи та грошові потоки Компанії від основної діяльності переважно не залежать від змін ринкових процентних ставок. Ризик зміни процентної ставки, на який наражається Компанія, пов'язаний з довгостроковими позиковими коштами. Позикові кошти, залучені за перемінними процентними ставками, призводять до ризику процентної ставки. Позикові кошти, видані за фіксованими процентними ставками, призводять до ризику справедливої вартості процентної ставки. Станом на 31 грудня 2015 року Компанія не має позикових коштів з перемінною процентною ставкою.

Компанія не має формальної політики та процедур з управління ризиком процентної ставки, оскільки керівництво вважає цей ризик незначним для діяльності Компанії.

Ризик ліквідності. Ризик ліквідності – це ризик того, що підприємство зіткнеться з труднощами при виконанні зобов'язань, пов'язаних з фінансовими зобов'язаннями. Компанія щодня стикається з цим ризиком у зв'язку з вимогами щодо використання її вільних грошових коштів. Керівництво здійснює моніторинг помісячних прогнозів грошових потоків Компанії. У поданій нижче таблиці показано зобов'язання станом на 31 грудня за визначеними в угодах строками погашення, що залишилися. Суми у таблиці аналізу за строками – це недисконтовані грошові потоки за угодами. Ці недисконтовані грошові потоки відрізняються від сум, розкритих у балансі, оскільки суми у балансі основані на дисконтованих грошових потоках. Нижче в таблиці поданий аналіз фінансових зобов'язань за строками погашення станом на 31 грудня 2015 року:

У тисячах гривень До запитання та до 6 місяців 6-12 місяців 1-2 роки 2-5 років Понад 5 років
Всього

Зобов'язання

Позикові кошти 670 658 - - - - 670 658

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість 4 117 100 - - - - 4 117 100

Реструктуризована заборгованість перед ДП «Енергоринок» 51 919 51 919 1 080 2 970 - 107 888

Реструктуризована заборгованість перед іншими компаніями - - 55 731 - - 55 731

Всього майбутніх платежів, у тому числі майбутніх виплат основної суми та процентів 4 839 677 51 919 56 811 2 970 - 4 951 377

27 Управління фінансовими ризиками (продовження)

Нижче в таблиці поданий аналіз фінансових зобов'язань за строками погашення станом на 31 грудня 2014 року:

У тисячах гривень До запитання та до 6 місяців 6-12 місяців 1-2 роки 2-5 років Понад 5 років
Всього

Зобов'язання

Позикові кошти 416 227 - - - - 416 227

Кредиторська заборгованість за основною діяльністю та інша кредиторська заборгованість 2 991 561 - - - - 2 991 561

Реструктуризована заборгованість перед ДП «Енергоринок» 60 990 60 990 205 602 3 241 810 331 633

Реструктуризована заборгованість перед іншими компаніями 15 995 15 995 87 721 95 970 118 218 333 899

Всього майбутніх платежів, у тому числі майбутніх виплат основної суми та процентів 3 484 773 76 985 293 323 99 211 119 028 4 073 320

28 Управління капіталом

Мета Компанії при управлінні капіталом полягає у забезпеченні її подальшого функціонування як безперервно діючого підприємства, щоб приносити прибуток акціонерам та вигоди іншим зацікавленим сторонам. Керівництво постійно контролює структуру капіталу Компанії й може коригувати свою політику й цілі управління капіталом з урахуванням змін в операційному середовищі, тенденціях ринку або стратегії розвитку.

Протягом років, що закінчились 31 грудня 2015 і 2014 років, цілі, політика та процедури Компанії не зазнали змін.

Компанія контролює капітал, застосовуючи коефіцієнт платоспроможності, що являє собою чисту заборгованість, поділену на сумарний капітал плюс чиста заборгованість. Підприємство включає до складу чистої заборгованості процентні кредити та позики, торгіву та іншу кредиторську заборгованість і нараховані зобов'язання за вирахуванням грошових коштів та їх еквівалентів. Капітал включає власний капітал.

Українським законодавством встановлені такі вимоги до капіталу акціонерних товариств (за фінансовою звітністю Компанії):

- акціонерний капітал на дату реєстрації підприємства повинен становити не менше 1 250 мінімальних заробітних плат;

- якщо вартість чистих активів підприємства на кінець другого або кожного подальшого фінансового року буде меншою, ніж акціонерний капітал, підприємство має зменшити свій акціонерний капітал та внести відповідні зміни до свого Статуту. Якщо вартість чистих активів

стане меншою, ніж мінімальний дозволений розмір акціонерного капіталу, це підприємство підлягає ліквідації.

Компанія дотримувалась зазначених вище вимог до капіталу протягом усіх поданих у звітності періодів.

29 Справедлива вартість фінансових інструментів

Розрахункова справедлива вартість фінансових інструментів визначається з урахуванням різної ринкової інформації та відповідних методик оцінки. Однак для проведення такої оцінки необхідно обґрунтоване судження при тлумаченні ринкової інформації. Відповідно, такі оцінки не завжди виражають суми, які Компанія може отримати в існуючій ринковій ситуації. Балансова вартість грошових коштів та їх еквівалентів, торгової та іншої дебіторської та кредиторської заборгованості майже дорівнює їх справедливій вартості у зв'язку з короткостроковістю погашення цих інструментів.

Ієрархія джерел оцінки справедливої вартості

Підприємство використовує таку ієрархію для визначення справедливої вартості фінансових інструментів і розкриття інформації про неї в розрізі моделей оцінки:

1-й рівень : котирування (незкориговані) на активних ринках ідентичних активів чи зобов'язань;

2-й рівень: інші методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, є спостережуваними на ринку, прямо чи опосередковано;

3-й рівень: методи, дані в основі яких, що мають значний вплив на відображувану справедливу вартість, не є спостережуваними на ринку.

Станом на 31 грудня 2015 та 2014 років Компанія не мала фінансових інструментів, оцінюваних за справедливою вартістю.

30 Події після закінчення звітного періоду

Після закінчення звітного періоду не відбулося значних подій, які вимагали б розкриття у цій фінансовій звітності.

Фінансовий директор Грязнова Т.В.

Головний бухгалтер Гаврилюк В.В.