

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)

Сімченко Олег Анатолійович

(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 "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"

2. Організаційно-правова форма

Публічне акціонерне товариство

3. Код за ЄДРПОУ

00130872

4. Місцезнаходження

Запорізька , Ленінський, 69006, місто Запоріжжя, вулиця Добролюбова, буд. 20

5. Міжміський код, телефон та факс

0612288359 0612288359

6. Електронна поштова адреса

FlerikTV@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	www.dniproenergo.ua	в мережі Інтернет
	(адреса сторінки)	29.04.2016
		(дата)

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	X
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)	X
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	X
2) інформація про облігації емітента	X
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	X
16. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникла 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)

Розділ "Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб" не заповнюється, оскільки протягом звітного року емітент не брав участі у створенні юридичних осіб.

Розділ "Інформація щодо посади корпоративного секретаря" не заповнюється, оскільки в ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" посада корпоративного секретаря відсутня.

Розділ "Інформація про рейтингове агентство" не заповнюється, оскільки послугами рейтингових агентств емітент не користувався.

33. Примітки
В розділі "Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розмір часток, паїв)" зазначена інформація щодо засновників (серед них є тільки юридичні особи, тому підрозділ щодо фізичних осіб не заповнюється). Загальна кількість акціонерів емітента складає більше 2000 осіб.

Підрозділи "Дисконтні облігації", "Цільові (безпроцентні) облігації", "Інформація про інші цінні папери, випущені емітентом", "Інформація про похідні цінні папери" розділу "Відомості про цінні папери емітента" не заповнюється, оскільки зазначені цінні папери емітентом не випускалися.

Підрозділ "Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду" розділу "Відомості про цінні папери емітента" не заповнюється, оскільки

викуп власних акцій емітентом протягом звітного періоду не здійснювався.

Розділи "Інформація про випуски іпотечних облігацій", "Інформація про склад, структуру і розмір іпотечного покриття", "Інформація про наявність прострочених боржником строків сплати чергових платежів за кредитними договорами (договорами позики), права вимоги за якими забезпечено іпотеками, які включені до складу іпотечного покриття" не заповнюються у зв'язку з тим, що товариство не здійснювало випуски іпотечних облігацій.

Розділи "Інформація про випуски іпотечних сертифікатів", "Інформація щодо реєстру іпотечних активів" не заповнюються у зв'язку з тим, що товариство не здійснювало випуски іпотечних сертифікатів.

Розділи "Основні відомості про ФОН", "Інформація про випуски сертифікатів ФОН", "Інформація про осіб, що володіють сертифікатами ФОН", "Розрахунок вартості чистих активів ФОН", "Правила ФОН" не заповнюються у зв'язку з тим, що товариство не є емітентом сертифікатів ФОН.

Розділ "Звіт про стан об'єкта нерухомості (у разі випуску цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктами нерухомості)" не заповнюється у зв'язку з тим, що товариство не здійснювало випуски цільових облігацій, виконання зобов'язань за якими забезпечене об'єктами нерухомості.

III. Основні відомості про емітента

1. Повне найменування

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО"

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

серія АА № 273662

3. Дата проведення державної реєстрації

08.04.1998

4. Територія (область)

Запорізька

5. Статутний капітал (грн)

149185800

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)

4119

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

35.11 Виробництво електроенергії

25.30 Виробництво парових котлів, крім котлів центрального опалення

33.12 Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування

10. Органи управління підприємства

Відповідно до підпункту 5) пункту 1 підрозділу 4 розділу III Положення про розкриття інформації емітентами цінних паперів, затвердженого рішенням НКЦПФР від 03.12.2013 р. № 2826, інформацію про органи управління емітента не заповнюють емітенти - акціонерні товариства.

11. Банки, що обслуговують емітента:

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

Філія - запорізьке обласне управління АТ "Ощадбанк"

2) МФО банку

313957

3) поточний рахунок

26002300664264

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

Філія - Запорізьке обласне управління АТ "Ощадбанк"

5) МФО банку

6) поточний рахунок

26002300664264

12. 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
Виробництво теплової енергії на теплоелектроцентралях, ТЕС, АЕС, когенераційних установках та установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	3	12.01.2015	Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Необмежена
Опис	Інформація відсутня			
Свідоцтво про атестацію хімічної лабораторії ДТЕК ЗАПОРІЗЬКА ТЕС	АВ 17-15	02.11.2015	ДП "Запоріжжястандартметрологія"	02.11.2018
Опис	Інформація відсутня			
Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами	2312500000-30	23.12.2015	Міністерство екології та природних ресурсів України	23.12.2022
Опис	Інформація відсутня			
Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними джерелами ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС (основний майданчик, золівдвал, АТЦ)	1220310300-10	09.12.2015	Міністерство екології та природних ресурсів України	09.12.2022
Опис	Інформація відсутня			
Дозвіл ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС – експлуатація технологічного устаткування, лінійних частин та їх елементів систем газопостачання природним газом суб'єктів господарювання, а також газовикористовуюче обладнання потужністю понад 100 кВт.	070.15.23	11.02.2015	Територіальне управління Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничо	11.02.2020
Опис	Інформація відсутня			
Дозвіл ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС – експлуатація вантажопідіймальних кранів, підйомників	090.15.23	25.02.2015	Територіальне управління Державного комітету України з промислової безпеки, охорони праці та гірничо	25.02.2020
Опис	Інформація відсутня			
Дозвіл на викиди забруднюючих речовин в атмосферне повітря стаціонарними	1210138400-1086	25.12.2015	Міністерство екології та природних ресурсів України	25.12.2022

джерелами				
Опис	Інформація відсутня			
Дозвіл на спеціальне водокористування Дозвіл експлуатувати машини, механізми, устаткування підвищеної небезпеки - вантажопідіймальні крани	00531	01.11.2015	Дніпропетровська обласна державна адміністрація Департамент екології та природний ресурсів	01.05.2016
Опис	-			
Дозвіл експлуатувати машини, механізми, устаткування підвищеної небезпеки - вантажопідіймальні крани	484.15.23	02.10.2015	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Запорізь	02.10.2020
Опис	-			
Дозвіл експлуатувати машини, механізми, устаткування підвищеної небезпеки - вантажопідіймальні крани	485.15.23	02.10.2015	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Запорізь	02.10.2020
Опис	-			
Дозвіл експлуатувати машини, механізми, устаткування підвищеної небезпеки - вантажопідіймальні крани	485.15.23	02.10.2015	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Запорізь	02.10.2020
Опис	-			
Дозвіл виконувати роботи підвищеної небезпеки	142.15.23	08.04.2015	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Запорізь	08.04.2020
Опис	-			
Дозвіл експлуатувати машини, механізми, устаткування підвищеної небезпеки- технологічне устаткування, лінійні частини та їх елементи систем газопостачання природним газом суб'єктів господарювання, а також газовикористовуюче обладнання потужністю понад 10	070.15.23	11.02.2015	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Запорізь	11.02.2020
Опис	-			
Дозвіл експлуатувати машини, механізми, устаткування підвищеної небезпеки- вантажопідіймальні крани, підйомники	090.15.23	25.02.2015	Територіальне управління державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Запорізь	25.02.2020
Опис	-			
Дозвіл експлуатувати машини, механізми,	090.15.23	25.02.2015	Територіальне управління	25.02.2020

устаткування підвищеної небезпеки-вантажопідіймальні крани, підйомники			державної служби гірничого нагляду та промислової безпеки України у Запоріж	
Опис	-			

13. Відомості щодо участі емітента у створенні юридичних осіб

1) найменування

ЗАКРИТЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДНІПРОЛАЙН"

2) організаційно-правова форма

232

3) код за ЄДРПОУ

25488149

4) місцезнаходження

69089, Запорізька обл., місто Запоріжжя, вулиця Зачиняєва, будинок 156

5) опис

ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" є акціонером ЗАТ "ДНІПРОЛАЙН", а саме власником 41 % (46600 шт. простих іменних акцій)

IV. Інформація про засновників та/або учасників емітента та кількість і вартість акцій (розміру часток, паїв)

Найменування юридичної особи засновника та/або учасника	Код за ЄДРПОУ засновника та/або учасника	Місцезнаходження	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)
Міністерство енергетики та електрифікації України (засновник)	00013741	01601- м.Київ Хрещатик, 30	0.0000
Прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи	Серія, номер, дата видачі та найменування органу, який видав паспорт*	Відсоток акцій (часток, паїв), які належать засновнику та/або учаснику (від загальної кількості)	
-	- - -	0	
Усього			100

V. Інформація про посадових осіб емітента

6.1. Інформація щодо освіти та стажу роботи посадових осіб емітента

1) посада

Голова Наглядової ради

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

DTEK ENERGY B.V. (до зміни найменування - DTEK HOLDINGS B.V.)

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

- - -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

-

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

10.04.2012 3 роки. У випадку закінчення строку продовжує виконувати свої повноваження до обрання нового складу

9) Опис

Номер у торговельному реєстрі Торгової палати м. Амстердам - 343334895, місцезнаходження - Strawinskyalaan 1531, Tower B, Level 15, grid TB-15-046/089, 1077XX Amsterdam, the Netherlands.

Повноваження та обов'язки Голови Наглядової ради Товариства (п. 16.8. Статуту Товариства):

- 1) організовує та керує роботою Наглядової ради Товариства;
- 2) скликає засідання Наглядової ради Товариства та головує на них;
- 3) затверджує порядок денний засідань Наглядової ради Товариства;
- 4) постійно підтримує контакти з іншими органами Товариства та їх посадовими особами, виступає від імені Наглядової ради Товариства та представляє її права та інтереси у взаємовідносинах із ними, а також - на підставі рішення Наглядової ради Товариства - представляє інтереси Наглядової ради Товариства у взаємовідносинах з сторонніми юридичними та фізичними особами;
- 5) готує доповідь та звітує перед Загальними зборами Товариства про діяльність Наглядової ради, загальний стан справ Товариства та вжиті Наглядовою радою заходи, спрямовані на досягнення мети Товариства;
- 6) підписує від імені Наглядової ради Товариства розпорядження, що видаються на підставі рішень Наглядової ради Товариства;
- 7) на підставі рішень Загальних зборів Товариства, підписує і розриває договори між Товариством та членами Ревізійної комісії Товариства;
- 8) на підставі відповідних рішень Наглядової ради Товариства підписує від імені Товариства трудовий договір (контракт) з особою, обраною на посаду Генерального директора Товариства, розриває такий договір (контракт), вносить зміни до нього;
- 9) надає Наглядовій раді Товариства пропозиції щодо кандидатури для обрання Корпоративним секретарем Товариства;
- 10) здійснює інші повноваження необхідні для ефективного виконання Наглядовою радою її функцій та задач.

Компетенція Наглядової ради Товариства передбачена п. 16.11.1. Статуту Товариства.

Розмір виплаченої емітентом винагороди посадовій особі протягом звітного періоду - 149 610 гривень.

Компанія DTEK HOLDINGS B.V. (після перейменування DTEK ENERGY B.V.) була обрана до складу Наглядової ради згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 10.04.2012 року) та обрана Головою Наглядової ради згідно з рішенням Наглядової ради (протокол № 1 від 10.04.2012 року).

Інформацією стосовно посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

- - -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

-

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

10.04.2012 3 роки. У випадку закінчення строку продовжує виконувати свої повноваження до обрання нового складу

9) Опис

Реєстраційний номер республіки Кіпр - 174860, місцезнаходження - 3 JULIA HOUSE, Themistokles Dervis Street, P.C. 1066, Nikosia, Cyprus).

Основні повноваження та обов'язки Наглядової ради Товариства (п.16.11.1. Статуту Товариства):

До виключної компетенції Наглядової ради належить:

(1) затвердження локальних нормативних актів Товариства, якими регулюються питання, пов'язані з діяльністю Товариства (крім тих, що віднесені цим Статутом та діючим законодавством до компетенції Загальних зборів Товариства), у тому числі щодо інформаційної політики Товариства, щодо складу, обсягу та порядку захисту відомостей, що становлять комерційну таємницю та конфіденційну інформацію Товариства, про відповідні філії, відділення, представництва та інші відокремлені підрозділи Товариства тощо;

(2) обрання та припинення повноважень Генерального директора Товариства;

(3) затвердження умов трудового договору (контракту), що укладатиметься з Генеральним директором Товариства, встановлення розміру його винагороди, прийняття рішення про розірвання трудового договору (контракту) з Генеральним директором Товариства;

(4) визначення особи, яка має право на підписання від імені Товариства трудового договору (контракту) між Товариством та Генеральним директором Товариства;

(5) прийняття рішення про відсторонення Генерального директора Товариства від здійснення ним повноважень Генерального директора Товариства та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Генерального директора Товариства;

(6) призначення та відкликання особи, яка буде тимчасово виконувати обов'язки Генерального директора Товариства на період його відсутності (відрадження, відпустка, хвороба) у випадку, якщо термін такої відсутності перевищує 35 днів;

(7) затвердження умов цивільно-правового договору (контракту), що укладатиметься з особою, яка обрана (призначена) на посаду члена Ревізійної комісії Товариства, у тому числі умов їх винагороди (оплати праці);

(8) визначення особи, яка має право на підписання від імені Товариства договору (контракту) між Товариством та членами Ревізійної комісії Товариства;

(9) визначення переліку посад в Товаристві, призначення на які або звільнення з яких, потребують попередньої згоди Наглядової ради Товариства (крім випадків звільнення працівника за власним бажанням), в тому числі попереднє затвердження умов цивільно-правових та/або трудових договорів (контрактів) з такими особами, розміру їх винагороди;

(10) затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених цим Статутом, внутрішніми положеннями Товариства та чинним законодавством;

- (11) прийняття рішення про обрання та залучення суб'єкта оціночної діяльності (оцінювача майна Товариства), у випадках, передбачених цим Статутом та чинним законодавством України, затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг, прийняття рішення про припинення та/або розірвання договору з оцінювачем майна Товариства;
- (12) прийняття рішення про обрання (призначення), зміну незалежного аудитора Товариства та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг, прийняття рішення про розірвання, внесення змін до договору з аудитором Товариства;
- (13) запровадження та ліквідація посади внутрішнього аудитора Товариства або Служби внутрішнього аудиту Товариства; призначення на посаду та звільнення з посади внутрішнього аудитора Товариства, призначення на посади та звільнення осіб з посад Служби внутрішнього аудиту Товариства; визначення організаційної структури Служби внутрішнього аудиту Товариства;
- (14) ініціювання проведення позачергових ревізій та аудиторських перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства;
- (15) обрання та відкликання (в тому числі дострокове відкликання) Голови Наглядової ради Товариства та Секретаря Наглядової ради Товариства;
- (16) утворення та ліквідація постійних та тимчасових комітетів Наглядової ради Товариства, затвердження положень про них, визначення кількісного складу членів комітетів Наглядової ради Товариства, обрання та відкликання членів комітетів Наглядової ради Товариства, визначення переліку питань, які передаються для вивчення та підготовки до комітетів Наглядової ради Товариства;
- (17) обрання та відкликання (звільнення) Корпоративного секретаря;
- (18) прийняття рішення про проведення річних та позачергових Загальних зборів Товариства відповідного до цього Статуту та у випадках, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства», крім випадків скликання позачергових Загальних зборів акціонерами;
- (19) підготовка та затвердження порядку денного Загальних зборів Товариства, прийняття рішення про дату їх проведення та про включення пропозицій до порядку денного, крім випадків скликання позачергових Загальних зборів акціонерами;
- (20) прийняття рішення про призначення та відкликання Голови Загальних зборів Товариства та Секретаря Загальних зборів Товариства, крім випадків призначення та відкликання Голови Загальних зборів Товариства та Секретаря Загальних зборів Товариства Загальними зборами Товариства;
- (21) визначення дати складення переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення Загальних зборів Товариства, та дати складення переліку акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах Товариства, крім випадків скликання Загальних зборів акціонерами;
- (22) затвердження форми і тексту бюлетенів для голосування на Загальних зборах Товариства за питаннями порядку денного Загальних зборів Товариства, крім випадків скликання Загальних зборів акціонерами;
- (23) обрання та відкликання Реєстраційної комісії Товариства (за винятком випадків, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства»), прийняття рішення про передачу повноважень Реєстраційної комісії Товариства реєстратору, зберігачу або депозитарію, затвердження умов договору з ними та прийняття рішення про розірвання таких договорів;
- (24) затвердження особи, яка має право складати перелік акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах Товариства та затвердження умов договору з такою особою;
- (25) визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядку та строків виплати дивідендів у межах граничного строку, визначеного цим Статутом; прийняття рішення про визначення додаткових способів повідомлення осіб, які мають право на отримання дивідендів, про виплату дивідендів;
- (26) прийняття рішення про продаж раніше викуплених Товариством акцій;
- (27) прийняття рішення про розміщення Товариством інших, крім акцій, цінних паперів Товариства на суму, що не перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства, за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
- (28) прийняття рішення про викуп розміщених Товариством інших, крім акцій, цінних паперів;

- (29) затвердження грошової оцінки матеріальних цінностей, цінних паперів і майнових прав, що передаються акціонерами в оплату акцій Товариства;
- (30) надсилання пропозиції акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, які діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій, відповідно до статті 65 Закону України «Про акціонерні товариства»;
- (31) визначення ймовірності визнання Товариства неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій;
- (32) прийняття рішень про затвердження результатів розміщення облігацій Товариства;
- (33) прийняття рішення про обрання (заміну) реєстратора власників іменних цінних паперів, депозитарію цінних паперів, або зберігача для обліку права власності на цінні папери емітовані Товариством та цінні папери інших емітентів, власником яких є Товариство та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, встановлення розміру оплати їх послуг, прийняття рішення про припинення, зміну та/або розірвання договорів з ними;
- (34) вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової ради Товариства, у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення Товариства відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства»;
- (35) прийняття рішення про приєднання Товариства, затвердження передавального акта та умов договору про приєднання у випадках, передбачених частиною 4 статті 84 Закону України «Про акціонерні товариства»;
- (36) прийняття рішення про участь Товариства у договорі (угоді), яка укладається між акціонерами Товариства, за якою вони приймають на себе додаткові зобов'язання як акціонери, у тому числі обов'язок участі у Загальних зборах Товариства;
- (37) заслуховування інформації Генерального директора Товариства про стан діяльності Товариства та прийняття рішень за наслідками її розгляду, аналіз дій Генерального директора Товариства щодо управління Товариством, реалізації інвестиційної, технічної, економічної, цінової політики Товариства;
- (38) розгляд та затвердження планів розвитку Товариства та фінансових планів діяльності Товариства, затвердження організаційної структури Товариства (в тому числі прийняття рішень щодо утворення, реорганізації та ліквідації філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів Товариства, затвердження положень про їх діяльність);
- (39) прийняття рішення про заснування або припинення дочірніх підприємств Товариства, затвердження їх статутів та внесення змін до них;
- (40) погодження призначення на посаду та звільнення з посади (крім випадків звільнення працівника за власним бажанням) Генеральним директором Товариства керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів;
- (41) з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішення про вчинення Товариством правочинів (договори, угоди, контракти тощо), інших, ніж передбачені підпунктами 27, 28, 42 - 52 цього пункту 16.11.1. Статуту, сума яких (кожного правочину окремо або декількох правочинів, пов'язаних однією метою) перевищує (а) 10 відсотків вартості активів, за даними останньої річної фінансової звітності Товариства, або (б) 1 000 000 (один мільйон) євро без податку на додану вартість чи еквівалент цієї суми у будь-якій іншій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату укладання відповідного правочину, в залежності від того, яка з сум (а) чи (б), вказаних в цьому пункті, буде досягнута раніше;
- (42) прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо відчуження/набуття права власності на нерухоме майно та відмови від права користування Товариством земельною ділянкою або її частиною;
- (43) з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів щодо надання чи отримання Товариством безповоротної фінансової допомоги (дарування, пожертва та інші види, передбачені чинним законодавством), якщо її розмір у кожному випадку перевищує 10 (десять) відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства та якщо такі правочини вчиняються з компанією «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») або з іншими юридичними особами, більше 60% (шістдесят відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить

компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») і які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Контрольовані Активи;

(44)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів з надання чи отримання Товариством поворотної фінансової допомоги (позики, позички та інші види, передбачені чинним законодавством), якщо її розмір у кожному випадку перевищує 10 (десять) відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства та якщо такі правочини вчиняються з компанією «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») або з іншими юридичними особами, більше 60% (шістдесят відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») і які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Контрольовані Активи;

(45)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів з постачання гарячої та холодної води, пари, тепlopостачання, водовідведення, якщо вартість кожного з таких правочинів перевищує 10 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;

(46)з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів з продажу електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України, якщо вартість кожного з таких правочинів перевищує 10 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;

(47)прийняття рішень щодо надання чи отримання Товариством кредитів, позик або інших форм фінансування, гарантій, порук;

(48)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо передачі чи отримання в заставу, іпотеку або про будь-яке інше обтяження основних засобів та іншого майна, продукції;

(49)прийняття рішення про випуск Товариством облігацій, векселів та інших боргових інструментів;

(50)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо придбання або набуття у власність іншим способом, відчуження чи обтяження, акцій, часток, паїв чи корпоративних прав в іншій формі, а також похідних цінних паперів, опціонів;

(51)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо переведення боргу Товариства або відступлення права вимоги Товариства;

(52)прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів, щодо яких є заінтересованість;

(53)прийняття рішень щодо участі Товариства у створенні і діяльності інших юридичних осіб, включаючи господарські товариства, об'єднання підприємств тощо, у тому числі шляхом видачі довіреностей представникам Товариства (із завданнями на голосування або без них) для участі в установчих зборах, загальних зборах засновників, вищому та/або наглядовому органі юридичних осіб, в створенні і діяльності яких Товариство приймає участь, та визначення умов прийняття рішень такими представниками;

(54)прийняття рішень про погодження видачі Генеральним директором Товариства довіреностей та доручень щодо укладання від імені Товариства правочинів, укладання яких потребує попереднього погодження з Наглядовою радою;

(55)затвердження переліку правочинів, які Генеральний директор Товариства має право вчиняти з юридичними та фізичними особами від імені Товариства без додаткового погодження з Наглядовою радою та незалежно від вартості (суми) таких правочинів, якщо вони: (а) не перевищують 25 і більше відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності, або (б) у випадку перевищення цього ліміту – попередньо схвалені Загальними зборами відповідно до вимог Закону України «Про акціонерні товариства»;

(56)надання доручень Ревізійній комісії Товариства на проведення перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства, його дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, виробничих та функціональних структурних підрозділів;

(57)прийняття рішення про використання коштів резервного капіталу Товариства, в тому числі на

виконання рішень Загальних зборів Товариства;

(58) прийняття рішення про звернення з позовом до посадових осіб Товариства у разі недотримання вимог чинного законодавства при вчиненні значного правочину та визначення особи, уповноваженої на звернення з таким позовом до суду, та особи, уповноваженої від імені Товариства на підписання відповідного доручення на підписання та подання такого позову;

(59) вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової ради Товариства згідно із законом та цим Статутом.

Розмір виплаченої емітентом винагороди посадовій особі протягом звітного періоду - 119 688 гривень.

Компанія DTEK HOLDINGS LIMITED була обрана на посаду члена Наглядової ради згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 10.04.2012 року).

Інформацією стосовно посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Наглядової ради

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

Позняков Олександр Вікторович

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

- - -

4) рік народження**

1960

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

24

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

З 2007 року по теперішній час - в.о. віце-президента, в.о. першого віце-президента, перший віце-президент Національної акціонерної компанії «Енергетична компанія України».

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

10.04.2012 3 роки. У випадку закінчення строку продовжує виконувати свої повноваження до обрання нового складу

9) Опис

Основні повноваження та обов'язки Наглядової ради Товариства (п.16.11.1. Статуту Товариства):
До виключної компетенції Наглядової ради належить:

(1) затвердження локальних нормативних актів Товариства, якими регулюються питання, пов'язані з діяльністю Товариства (крім тих, що віднесені цим Статутом та діючим законодавством до компетенції Загальних зборів Товариства), у тому числі щодо інформаційної політики Товариства, щодо складу, обсягу та порядку захисту відомостей, що становлять комерційну таємницю та конфіденційну інформацію Товариства, про відповідні філії, відділення, представництва та інші відокремлені підрозділи Товариства тощо;

(2) обрання та припинення повноважень Генерального директора Товариства;

(3) затвердження умов трудового договору (контракту), що укладатиметься з Генеральним

директором Товариства, встановлення розміру його винагороди, прийняття рішення про розірвання трудового договору (контракту) з Генеральним директором Товариства;

(4) визначення особи, яка має право на підписання від імені Товариства трудового договору (контракту) між Товариством та Генеральним директором Товариства;

(5) прийняття рішення про відсторонення Генерального директора Товариства від здійснення ним повноважень Генерального директора Товариства та обрання особи, яка тимчасово здійснюватиме повноваження Генерального директора Товариства;

(6) призначення та відкликання особи, яка буде тимчасово виконувати обов'язки Генерального директора Товариства на період його відсутності (відрадження, відпустка, хвороба) у випадку, якщо термін такої відсутності перевищує 35 днів;

(7) затвердження умов цивільно-правового договору (контракту), що укладатиметься з особою, яка обрана (призначена) на посаду члена Ревізійної комісії Товариства, у тому числі умов їх винагороди (оплати праці);

(8) визначення особи, яка має право на підписання від імені Товариства договору (контракту) між Товариством та членами Ревізійної комісії Товариства;

(9) визначення переліку посад в Товаристві, призначення на які або звільнення з яких, потребують попередньої згоди Наглядової ради Товариства (крім випадків звільнення працівника за власним бажанням), в тому числі попереднє затвердження умов цивільно-правових та/або трудових договорів (контрактів) з такими особами, розміру їх винагороди;

(10) затвердження ринкової вартості майна у випадках, передбачених цим Статутом, внутрішніми положеннями Товариства та чинним законодавством;

(11) прийняття рішення про обрання та залучення суб'єкта оціночної діяльності (оцінювача майна Товариства), у випадках, передбачених цим Статутом та чинним законодавством України, затвердження умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг, прийняття рішення про припинення та/або розірвання договору з оцінювачем майна Товариства;

(12) прийняття рішення про обрання (призначення), зміну незалежного аудитора Товариства та визначення умов договору, що укладатиметься з ним, встановлення розміру оплати його послуг, прийняття рішення про розірвання, внесення змін до договору з аудитором Товариства;

(13) запровадження та ліквідація посади внутрішнього аудитора Товариства або Служби внутрішнього аудиту Товариства; призначення на посаду та звільнення з посади внутрішнього аудитора Товариства, призначення на посади та звільнення осіб з посад Служби внутрішнього аудиту Товариства; визначення організаційної структури Служби внутрішнього аудиту Товариства;

(14) ініціювання проведення позачергових ревізій та аудиторських перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства;

(15) обрання та відкликання (в тому числі дострокове відкликання) Голови Наглядової ради Товариства та Секретаря Наглядової ради Товариства;

(16) утворення та ліквідація постійних та тимчасових комітетів Наглядової ради Товариства, затвердження положень про них, визначення кількісного складу членів комітетів Наглядової ради Товариства, обрання та відкликання членів комітетів Наглядової ради Товариства, визначення переліку питань, які передаються для вивчення та підготовки до комітетів Наглядової ради Товариства;

(17) обрання та відкликання (звільнення) Корпоративного секретаря;

(18) прийняття рішення про проведення річних та позачергових Загальних зборів Товариства відповідно до цього Статуту та у випадках, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства», крім випадків скликання позачергових Загальних зборів акціонерами;

(19) підготовка та затвердження порядку денного Загальних зборів Товариства, прийняття рішення про дату їх проведення та про включення пропозицій до порядку денного, крім випадків скликання позачергових Загальних зборів акціонерами;

(20) прийняття рішення про призначення та відкликання Голови Загальних зборів Товариства та Секретаря Загальних зборів Товариства, крім випадків призначення та відкликання Голови Загальних зборів Товариства та Секретаря Загальних зборів Товариства Загальними зборами Товариства;

- (21) визначення дати складення переліку акціонерів, які мають бути повідомлені про проведення Загальних зборів Товариства, та дати складення переліку акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах Товариства, крім випадків скликання Загальних зборів акціонерами;
- (22) затвердження форми і тексту бюлетенів для голосування на Загальних зборах Товариства за питаннями порядку денного Загальних зборів Товариства, крім випадків скликання Загальних зборів акціонерами;
- (23) обрання та відкликання Реєстраційної комісії Товариства (за винятком випадків, встановлених Законом України «Про акціонерні товариства»), прийняття рішення про передачу повноважень Реєстраційної комісії Товариства реєстратору, зберігачу або депозитарію, затвердження умов договору з ними та прийняття рішення про розірвання таких договорів;
- (24) затвердження особи, яка має право складати перелік акціонерів, які мають право на участь у Загальних зборах Товариства та затвердження умов договору з такою особою;
- (25) визначення дати складення переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів, порядку та строків виплати дивідендів у межах граничного строку, визначеного цим Статутом; прийняття рішення про визначення додаткових способів повідомлення осіб, які мають право на отримання дивідендів, про виплату дивідендів;
- (26) прийняття рішення про продаж раніше викуплених Товариством акцій;
- (27) прийняття рішення про розміщення Товариством інших, крім акцій, цінних паперів Товариства на суму, що не перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства, за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
- (28) прийняття рішення про викуп розміщених Товариством інших, крім акцій, цінних паперів;
- (29) затвердження грошової оцінки матеріальних цінностей, цінних паперів і майнових прав, що передаються акціонерами в оплату акцій Товариства;
- (30) надсилання пропозиції акціонерам про придбання належних їм простих акцій особою (особами, які діють спільно), яка придбала контрольний пакет акцій, відповідно до статті 65 Закону України «Про акціонерні товариства»;
- (31) визначення ймовірності визнання Товариства неплатоспроможним внаслідок прийняття ним на себе зобов'язань або їх виконання, у тому числі внаслідок виплати дивідендів або викупу акцій;
- (32) прийняття рішень про затвердження результатів розміщення облігацій Товариства;
- (33) прийняття рішення про обрання (заміну) реєстратора власників іменних цінних паперів, депозитарію цінних паперів, або зберігача для обліку права власності на цінні папери емітовані Товариством та цінні папери інших емітентів, власником яких є Товариство та затвердження умов договору, що укладатиметься з ними, встановлення розміру оплати їх послуг, прийняття рішення про припинення, зміну та/або розірвання договорів з ними;
- (34) вирішення питань, віднесених до компетенції Наглядової ради Товариства, у разі злиття, приєднання, поділу, виділу або перетворення Товариства відповідно до Закону України «Про акціонерні товариства»;
- (35) прийняття рішення про приєднання Товариства, затвердження передавального акта та умов договору про приєднання у випадках, передбачених частиною 4 статті 84 Закону України «Про акціонерні товариства»;
- (36) прийняття рішення про участь Товариства у договорі (угоді), яка укладається між акціонерами Товариства, за якою вони приймають на себе додаткові зобов'язання як акціонери, у тому числі обов'язок участі у Загальних зборах Товариства;
- (37) заслуховування інформації Генерального директора Товариства про стан діяльності Товариства та прийняття рішень за наслідками її розгляду, аналіз дій Генерального директора Товариства щодо управління Товариством, реалізації інвестиційної, технічної, економічної, цінової політики Товариства;
- (38) розгляд та затвердження планів розвитку Товариства та фінансових планів діяльності Товариства, затвердження організаційної структури Товариства (в тому числі прийняття рішень щодо утворення, реорганізації та ліквідації філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів Товариства, затвердження положень про їх діяльність);
- (39) прийняття рішення про заснування або припинення дочірніх підприємств Товариства, затвердження їх статутів та внесення змін до них;

- (40) погодження призначення на посаду та звільнення з посади (крім випадків звільнення працівника за власним бажанням) Генеральним директором Товариства керівників дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів;
- (41) з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішення про вчинення Товариством правочинів (договори, угоди, контракти тощо), інших, ніж передбачені підпунктами 27, 28, 42 - 52 цього пункту 16.11.1. Статуту, сума яких (кожного правочину окремо або декількох правочинів, пов'язаних однією метою) перевищує (а) 10 відсотків вартості активів, за даними останньої річної фінансової звітності Товариства, або (б) 1 000 000 (один мільйон) євро без податку на додану вартість чи еквівалент цієї суми у будь-якій іншій валюті, визначений за офіційним курсом Національного банку України на дату укладання відповідного правочину, в залежності від того, яка з сум (а) чи (б), вказаних в цьому пункті, буде досягнута раніше;
- (42) прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо відчуження/набуття права власності на нерухоме майно та відмови від права користування Товариством земельною ділянкою або її частиною;
- (43) з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів щодо надання чи отримання Товариством безповоротної фінансової допомоги (дарування, пожертва та інші види, передбачені чинним законодавством), якщо її розмір у кожному випадку перевищує 10 (десять) відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства та якщо такі правочини вчиняються з компанією «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») або з іншими юридичними особами, більше 60% (шістдесят відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») і які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Контрольовані Активи;
- (44) з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів з надання чи отримання Товариством поворотної фінансової допомоги (позики, позички та інші види, передбачені чинним законодавством), якщо її розмір у кожному випадку перевищує 10 (десять) відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства та якщо такі правочини вчиняються з компанією «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») або з іншими юридичними особами, більше 60% (шістдесят відсотків) акцій чи корпоративних прав яких прямо чи опосередковано належить компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») і які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Активи, або які визначені Наглядовою радою компанії «ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В.» («DTEK HOLDINGS B.V.») як Контрольовані Активи;
- (45) з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів з постачання гарячої та холодної води, пари, тепlopостачання, водовідведення, якщо вартість кожного з таких правочинів перевищує 10 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
- (46) з урахуванням вимог, передбачених пунктом 19.2. цього Статуту, прийняття рішень про вчинення правочинів з продажу електричної енергії за цінами та в об'ємі, які визначаються відповідно до Договору між членами Оптового ринку електричної енергії України, якщо вартість кожного з таких правочинів перевищує 10 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства;
- (47) прийняття рішень щодо надання чи отримання Товариством кредитів, позик або інших форм фінансування, гарантій, порук;
- (48) прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо передачі чи отримання в заставу, іпотеку або про будь-яке інше обтяження основних засобів та іншого майна, продукції;
- (49) прийняття рішення про випуск Товариством облігацій, векселів та інших боргових інструментів;
- (50) прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо придбання або набуття у власність іншим способом, відчуження чи обтяження, акцій, часток, паїв чи корпоративних прав в іншій формі, а також похідних цінних паперів, опціонів;
- (51) прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів щодо переводу боргу Товариства або

відступлення права вимоги Товариства;

(52) прийняття рішень про вчинення Товариством правочинів, щодо яких є заінтересованість;

(53) прийняття рішень щодо участі Товариства у створенні і діяльності інших юридичних осіб, включаючи господарські товариства, об'єднання підприємств тощо, у тому числі шляхом видачі довіреностей представникам Товариства (із завданнями на голосування або без них) для участі в установчих зборах, загальних зборах засновників, вищому та/або наглядовому органі юридичних осіб, в створенні і діяльності яких Товариство приймає участь, та визначення умов прийняття рішень такими представниками;

(54) прийняття рішень про погодження видачі Генеральним директором Товариства довіреностей та доручень щодо укладання від імені Товариства правочинів, укладання яких потребує попереднього погодження з Наглядовою радою;

(55) затвердження переліку правочинів, які Генеральний директор Товариства має право вчиняти з юридичними та фізичними особами від імені Товариства без додаткового погодження з Наглядовою радою та незалежно від вартості (суми) таких правочинів, якщо вони: (а) не перевищують 25 і більше відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності, або (б) у випадку перевищення цього ліміту – попередньо схвалені Загальними зборами відповідно до вимог Закону України «Про акціонерні товариства»;

(56) надання доручень Ревізійній комісії Товариства на проведення перевірок фінансово-господарської діяльності Товариства, його дочірніх підприємств, філій, представництв, відділень, інших відокремлених підрозділів, виробничих та функціональних структурних підрозділів;

(57) прийняття рішення про використання коштів резервного капіталу Товариства, в тому числі на виконання рішень Загальних зборів Товариства;

(58) прийняття рішення про звернення з позовом до посадових осіб Товариства у разі недотримання вимог чинного законодавства при вчиненні значного правочину та визначення особи, уповноваженої на звернення з таким позовом до суду, та особи, уповноваженої від імені Товариства на підписання відповідного доручення на підписання та подання такого позову;

(59) вирішення інших питань, що належать до виключної компетенції Наглядової ради Товариства згідно із законом та цим Статутом.

Розмір виплаченої емітентом винагороди посадовій особі протягом звітного періоду - 119 688 гривень.

Обраний на посаду Члена Наглядової ради згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 10.04.2012 року).

Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Обіймає посади:

- першого віце-президента ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ", 01001, м. Київ, вул. Хрещатик, 34;

- члена Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", 79026, м. Львів, вул. Козельницька, 15;

- члена Наглядової ради ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО", 84302, м. Краматорськ, вул. Островського, 8.

Особа не надала згоди на розкриття паспортних даних та даних щодо розміру винагороди.

* 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

Голова Ревізійної комісії

2) прізвище, ім'я, по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДТЕК ЕНЕРГО" (до зміни найменування - 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**

-

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

14.03.2013 3 роки. У випадку закінчення строку повноважень виконує свої обов'язки до обрання нового складу Реві

9) Опис

Повноваження та обов'язки Голови Ревізійної комісії (п. 18.6. - 18.10. Статуту Товариства):
Голова Ревізійної комісії:

(1) організує роботу Ревізійної комісії;

(2) скликає засідання Ревізійної комісії та головує на них, затверджує порядок денний засідань, організує ведення протоколів засідань Ревізійної комісії;

(3) доповідає про результати проведених Ревізійною комісією перевірок Загальним зборам та Наглядовій раді;

(4) підтримує постійні контакти із іншими органами та посадовими особами Товариства.

Функції Ревізійної комісії Товариства:

(1) контроль за виконанням планів, у т.ч. фінансового плану, інвестиційних програм та планів розвитку Товариства;

(2) контроль за дотриманням рівня цін, за якими Товариство закупляє сировину, комплектуючі, матеріали, обладнання, а також реалізує готову продукцію (надає послуги) на предмет їх відповідності ринковим цінам на дату здійснення фінансових операцій;

(3) контроль за виконанням Генеральним директором Товариства рішень Загальних зборів Товариства та Наглядової ради Товариства з питань фінансово-господарської діяльності, дотримання вимог чинного законодавства України, цього Статуту;

(4) контроль за своєчасним та повним здійсненням розрахунків з бюджетом;

(5) контроль за використанням чистого прибутку Товариства, нарахуванням, своєчасністю та повнотою виплати дивідендів;

(6) контроль за одержанням, використанням та поверненням кредитів;

(7) контроль за відповідністю законодавству України та Статуту Товариства використання коштів резервного та інших фондів Товариства, що формуються за рахунок прибутку Товариства;

(8) контроль за дотриманням Генеральним директором Товариства наданих повноважень щодо розпорядження майном Товариства, вчинення правочинів та проведення фінансових операцій;

(9) перевірка фінансової документації Товариства, ведення якої забезпечується Генеральним директором Товариства;

(10) перевірка порядку укладання угод, укладених від імені Товариства;

(11) аналіз фінансового стану Товариства, його платоспроможності, ліквідності активів, виявлення резервів для поліпшення економічного стану підприємства і розробка рекомендацій для органів управління Товариства;

(12) аналіз відповідності ведення в Товаристві податкового, бухгалтерського і статистичного обліку вимогам законодавства України, а також принципам облікової політики Товариства;

(13) подання звітів про результати перевірок Загальним зборам Товариства та надання рекомендацій Загальним зборам на підставі цих звітів;

(14) складення висновку по річних звітах та балансах Товариства;

(15) надання рекомендацій щодо відбору незалежних аудиторів.

Члени Ревізійної комісії зобов'язані:

(1) брати участь у зборах, перевітках та засіданнях Ревізійної комісії та завчасно повідомляти про неможливість такої участі із зазначенням причини відсутності;

(2) дотримуватися всіх встановлених у Товаристві правил, пов'язаних із режимом обігу, безпеки та збереження конфіденційної інформації та інформації з обмеженим доступом;

(3) не розголошувати конфіденційну та інсайдерську інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена Ревізійної комісії, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб;

(4) своєчасно надавати Ревізійній комісії, Наглядовій раді та Загальним зборам повну і точну інформацію про діяльність та фінансовий стан Товариства.

Винагорода емітентом посадовій особі не виплачувалася.

ТОВ "ДТЕК" обране до складу Ревізійної комісії згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 10.04.2012 року) та обране на посаду Голови Ревізійної комісії згідно з рішенням Ревізійної комісії (протокол № 1 від 14.03.2013 року).

Інформацією щодо посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Член Ревізійної комісії

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

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

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

- - -

4) рік народження**

0

5) освіта**

-

6) стаж роботи (років)**

0

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

-

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

10.04.2012 3 роки. У випадку закінчення строку повноважень виконує свої обов'язки до обрання нового складу Реві

9) Опис

Номер у торговельному реєстрі Торгової палати м. Амстердам - 34284942, місцезнаходження - Strawinskyalaan 1531, Tower B, Level 15, grid ТВ-15-046/089, 1077XX Amsterdam, the Netherlands.

Повноваження та обов'язки Члена Ревізійної комісії Товариства (п. 18.8. - 18.10. Статуту Товариства):

Ревізійна комісія має право:

- (1)отримувати від органів Товариства, посадових осіб Товариства необхідні матеріали, бухгалтерські, фінансові та інші документи, необхідні для належного виконання покладених на неї функцій, протягом 3 днів з дати подання письмової вимоги Голови Ревізійної комісії Товариства про надання такої інформації та документів;
- (2)вносити пропозиції до порядку денного Загальних зборів Товариства, вимагати скликання позачергових Загальних зборів Товариства, проведення засідань Наглядової ради Товариства та нарад Генерального директора Товариства;
- (3)оглядати приміщення Товариства, де зберігаються грошові кошти і матеріальні цінності та перевіряти їх фактичну наявність;
- (4)вимагати та отримувати письмові пояснення від посадових осіб та працівників Товариства щодо питань, які належать до компетенції Ревізійної комісії, під час проведення перевірок;
- (5)вимагати явку та надання особистих пояснень від працівників Товариства та/або його посадових осіб на засіданнях Ревізійної комісії Товариства;
- (6)проводити службові розслідування;
- (7)отримувати, розглядати звіти аудиторів, складати відповідні висновки;
- (8)залучати на договірній основі до своєї роботи експертів, аудиторські фірми та сторонніх консультантів з оплатою їх послуг за рахунок Товариства;
- (9)вносити пропозиції щодо усунення виявлених під час проведення перевірки порушень та недоліків у фінансово-господарській діяльності Товариства;
- (10)ініціювати питання про відповідальність працівників Товариства у разі порушення ними положень, правил та інструкцій з питань фінансово-господарської діяльності Товариства.

18.9.Ревізійна комісія зобов'язана:

- (1)проводити планові та позапланові перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства;
- (2)своєчасно складати висновки за підсумками перевірок та надавати їх Наглядовій раді та ініціатору проведення позапланової перевірки;
- (3)доповідати Загальним зборам та Наглядовій раді про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення;
- (4)негайно інформувати Наглядову раду про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок;
- (5)здійснювати контроль за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення;
- (6)вимагати скликання позачергових Загальних зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам Товариства або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами Товариства;
- (7)готувати висновки по річних звітах та балансах.

Члени Ревізійної комісії зобов'язані:

- (1)брати участь у зборах, перевірках та засіданнях Ревізійної комісії та завчасно повідомляти про неможливість такої участі із зазначенням причини відсутності;
- (2)дотримуватися всіх встановлених у Товаристві правил, пов'язаних із режимом обігу, безпеки та збереження конфіденційної інформації та інформації з обмеженим доступом;
- (3)не розголошувати конфіденційну та інсайдерську інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена Ревізійної комісії, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб;
- (4)своєчасно надавати Ревізійній комісії, Наглядовій раді та Загальним зборам повну і точну інформацію про діяльність та фінансовий стан Товариства.

Винагорода емітентом посадовій особі не виплачувалася.

Компанія DTEK INVESTMENTS B.V. була обрана до складу Ревізійної комісії згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 10.04.2012 року).

Інформацією щодо посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

* 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

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**

-

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

10.04.2012 3 роки. У випадку закінчення строку повноважень виконує свої обов'язки до обрання нового складу Реві

9) Опис

Повноваження та обов'язки Члена Ревізійної комісії Товариства (п. 18.8. - 18.10. Статуту Товариства):

Ревізійна комісія має право:

(1)отримувати від органів Товариства, посадових осіб Товариства необхідні матеріали, бухгалтерські, фінансові та інші документи, необхідні для належного виконання покладених на неї функцій, протягом 3 днів з дати подання письмової вимоги Голови Ревізійної комісії Товариства про надання такої інформації та документів;

(2)вносити пропозиції до порядку денного Загальних зборів Товариства, вимагати скликання позачергових Загальних зборів Товариства, проведення засідань Наглядової ради Товариства та нарад Генерального директора Товариства;

(3)оглядати приміщення Товариства, де зберігаються грошові кошти і матеріальні цінності та перевіряти їх фактичну наявність;

(4)вимагати та отримувати письмові пояснення від посадових осіб та працівників Товариства щодо питань, які належать до компетенції Ревізійної комісії, під час проведення перевірок;

(5)вимагати явку та надання особистих пояснень від працівників Товариства та/або його посадових осіб на засіданнях Ревізійної комісії Товариства;

(6)проводити службові розслідування;

(7)отримувати, розглядати звіти аудиторів, складати відповідні висновки;

(8)залучати на договірній основі до своєї роботи експертів, аудиторські фірми та сторонніх консультантів з оплатою їх послуг за рахунок Товариства;

(9)вносити пропозиції щодо усунення виявлених під час проведення перевірки порушень та недоліків у фінансово-господарській діяльності Товариства;

(10)ініціювати питання про відповідальність працівників Товариства у разі порушення ними положень, правил та інструкцій з питань фінансово-господарської діяльності Товариства.

18.9.Ревізійна комісія зобов'язана:

(1)проводити планові та позапланові перевірки фінансово-господарської діяльності Товариства;

(2)своєчасно складати висновки за підсумками перевірок та надавати їх Наглядовій раді та

ініціатору проведення позапланової перевірки;

(3) доповідати Загальним зборам та Наглядовій раді про результати проведених перевірок та виявлені недоліки і порушення;

(4) негайно інформувати Наглядову раду про факти шахрайства та зловживань, які виявлені під час перевірок;

(5) здійснювати контроль за усуненням виявлених під час перевірок недоліків і порушень та за виконанням пропозицій Ревізійної комісії щодо їх усунення;

(6) вимагати скликання позачергових Загальних зборів у разі виникнення загрози суттєвим інтересам Товариства або виявлення зловживань, вчинених посадовими особами Товариства;

(7) готувати висновки по річних звітах та балансах.

Члени Ревізійної комісії зобов'язані:

(1) брати участь у зборах, перевірках та засіданнях Ревізійної комісії та завчасно повідомляти про неможливість такої участі із зазначенням причини відсутності;

(2) дотримуватися всіх встановлених у Товаристві правил, пов'язаних із режимом обігу, безпеки та збереження конфіденційної інформації та інформації з обмеженим доступом;

(3) не розголошувати конфіденційну та інсайдерську інформацію, яка стала відомою у зв'язку із виконанням функцій члена Ревізійної комісії, особам, які не мають доступу до такої інформації, а також використовувати її у своїх інтересах або в інтересах третіх осіб;

(4) своєчасно надавати Ревізійній комісії, Наглядовій раді та Загальним зборам повну і точну інформацію про діяльність та фінансовий стан Товариства.

Винагорода емітентом посадовій особі не виплачувалася.

Обрана до складу Ревізійної комісії згідно з рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол № 1/2012 від 10.04.2012 року).

Інформацією щодо посад особи на будь-яких інших підприємствах емітент не володіє.

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

** Заповнюється щодо фізичних осіб.

1) посада

Головний бухгалтер

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

Денисенко Валентина Іванівна

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

- - -

4) рік народження**

1958

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

19

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

ВИРОБНИЧЕ ПІДПРИЄМСТВО "ЗАПОРІЖЕНЕРГОМЕХАНІЗАЦІЯ", головний бухгалтер. З 2007 року по теперішній час - ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО, заступник головного бухгалтера, виконуюча обов'язки головного бухгалтера, головний бухгалтер.

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

26.07.2012 безстроково

9) Опис

Повноваження та обов'язки головного бухгалтера (відповідно до Закону України "Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні" та посадової інструкції):

Головний бухгалтер:

- забезпечує дотримання на підприємстві встановлених єдиних методологічних засад бухгалтерського обліку, складання і подання у встановлені строки фінансової звітності;
- організує контроль за відображенням на рахунках бухгалтерського обліку всіх господарських операцій;
- бере участь в оформленні матеріалів, пов'язаних з нестачею та відшкодуванням втрат від нестачі, крадіжки і псування активів підприємства;
- забезпечує перевірку стану бухгалтерського обліку у філіях, представництвах, відділеннях та інших відокремлених підрозділах підприємства.

Розмір виплаченої емітентом винагороди протягом звітного періоду - 19 290,00 гривень.

Призначена на посаду годовного бухгалтера емітента згідно з наказом Генерального директора ПАТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО" № 608-К від 26.07.2012 року.

Особа не надала згоди на розкриття паспортних даних та даних щодо розміру винагороди.

Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Займає посаду головного бухгалтера - керівника Запорізького відділення бухгалтерського обліку Департаменту бухгалтерського обліку та звітності ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДТЕК СЕРВІС".

* 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

Генеральний директор

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

Сімченко Олег Анатолійович

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

- - -

4) рік народження**

1976

5) освіта**

вища

6) стаж роботи (років)**

17

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

З 03.02.2012 - Заступник директора з розвитку та сервісів Дирекції з генерації електроенергії ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО»;

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

08.10.2014 до моменту обрання Наглядовою радою Товариства іншої особи на посаду Генерального директора

9) Опис

Повноваження та обов'язки виконавчого органу Товариства (п. 17.8., 17.9. Статуту Товариства):
Генеральний директор Товариства має право:

- (1) вирішувати питання поточної господарської діяльності Товариства;
- (2) без доручення здійснювати будь-які юридичні та фактичні дії від імені Товариства, щодо яких він був уповноважений цим Статутом, в межах компетенції та повноважень останнього, або був уповноважений відповідним рішенням Наглядової ради Товариства або Загальних зборів Товариства
- (3) представляти Товариство в його відносинах з іншими юридичними та фізичними особами, банківськими та фінансовими установами, органами державної влади і управління, державними та громадськими установами та організаціями, вести переговори, самостійно укладати та підписувати від імені Товариства будь-які угоди, договори, контракти та інші правочини, а для здійснення яких, відповідно до цього Статуту та внутрішніх положень Товариства, необхідно рішення Наглядової ради та/або Загальних зборів Товариства - після отримання рішень вказаних органів Товариства про вчинення таких правочинів;
- (4) укладати та розривати правочини (договори, угоди, контракти), рішення щодо укладення або розірвання яких було прийняте Наглядовою радою та/або Загальними зборами акціонерів Товариства;
- (5) відкривати поточні та інші рахунки в банківських та фінансових установах України або за кордоном для зберігання коштів, здійснення всіх видів розрахунків, кредитних, депозитних, касових та інших фінансових операцій Товариства у порядку, передбаченому чинним законодавством України;
- (6) розпоряджатися майном та коштами Товариства, з урахуванням обмежень встановлених цим Статутом, внутрішніми положеннями Товариства та рішеннями Наглядової ради та/або Загальних зборів Товариства;
- (7) з урахуванням вимог цього Статуту видавати, підписувати та відкликати доручення й довіреності працівникам Товариства, іншим фізичним та юридичним особам на здійснення від імені Товариства юридично значимих дій;
- (8) видавати накази, розпорядження та інші організаційно-розпорядчі документи щодо діяльності Товариства;
- (9) приймати на роботу, звільняти з роботи, приймати інші рішення з питань трудових відносин Товариства з працівниками Товариства, з урахуванням положень цього Статуту;
- (10) вживати заходів щодо заохочення працівників Товариства та накладання на них стягнень;
- (11) надавати розпорядження та/або вказівки, які є обов'язковими для виконання усіма особами, які знаходяться у трудових відносинах із Товариством, та усіма уповноваженими представниками Товариства;
- (12) здійснювати інші права та повноваження, передбачені цим Статутом.

Генеральний директор Товариства зобов'язаний:

- (1) виконувати рішення та доручення Загальних зборів Товариства, Наглядової ради Товариства, прийняті в межах повноважень та компетенції, встановленої цим Статутом;
 - (2) дотримуватися вимог Статуту Товариства та внутрішніх документів Товариства;
 - (3) діяти в інтересах Товариства, здійснювати свої права та виконувати обов'язки у відношенні до Товариства розумно та добросовісно;
 - (4) не використовувати можливості Товариства у сфері господарської діяльності у власних приватних цілях;
 - (5) не розголошувати інформацію, яка включає службову або комерційну таємницю Товариства, не використовувати та не передавати іншим особам інформацію, яка стала йому відомою про діяльність Товариства, та яка може певним чином мати вплив на ділову репутацію Товариства;
 - (6) своєчасно доводити до відома Наглядової ради інформацію щодо юридичних осіб, у яких він володіє 10 та більше відсотків статутного капіталу, обіймає посади в органах управління інших юридичних осіб, а також про правочини Товариства, що здійснюються, або такі, що будуть здійснені у майбутньому, та щодо яких він може бути визнаний зацікавленою особою.
- Розмір виплаченої емітентом винагороди протягом звітного періоду - 25 165.67 гривень.
Обраний на посаду згідно з рішенням Наглядової ради (протокол № 40 від 07.10.2014 року).

Особа не надала згоди на розкриття паспортних даних та даних щодо розміру винагороди.

Посадова особа непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

01.02.2012-02.02.2014 - Керівник департаменту з адміністративної підтримки Офісу Генерального директора ТОВ "ДТЕК";

17.11.2010-31.01.2012 - Керівник департаменту енергосервісів Дирекції по генерації та продажу е/е ТОВ "ДТЕК";

27.05.2010-16.11.2010 - Фінансовий директор ТОВ НВК "Гірничі машини";

08.02.2010-26.05.2010 - Фінансовий директор НВК "Гірничі машини";

01.08.2007-05.02.2010 - Заступник директора з фінансів ТОВ "ДТЕК".

* 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.

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
Голова Наглядової ради	DTEK ENERGY B.V. (ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В.)	---	2614556	43.8138	2614556	0	0	0
Член Наглядової ради	DTEK HOLDINGS LIMITED (ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД)	---	1491859	25.0000	1491859	0	0	0
Член Наглядової ради	Позняков Олександр Вікторович	---	1	0.0000	1	0	0	0
Генеральний директор	Сімченко Олег Анатолійович	---	0	0	0	0	0	0
Голова Ревізійної комісії	ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ "ДТЕК ЕНЕРГО"	- 34225325 -	1	0.0000	1	0	0	0
Член Ревізійної комісії	DTEK OIL&GAS B.V. (ДТЕК ОІЛ ЕНД ГЕЗ Б.В.)	---	2	0.0000	2	0	0	0
Член Ревізійної комісії	НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ"	- 32984271 -	0	0	0	0	0	0
Головний бухгалтер	Денисенко Валентина Іванівна	---	4	0.0000	4	0	0	0
Усього			4106423	68.8139	4106423	0	0	0

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

VI. 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
Компанія DTEK HOLDINGS LIMITED (ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД)	174860	1066 Республіка Кіпр - Нікосія Themistokli Dervi, 3	1491859	25.0000	1491859	0	0	0
Фонд державного майна України	00032945	01133 Україна м. Київ - м. Київ вул. Кутузова, 18/9	1491859	25	1491859	0	0	0
Компанія DTEK ENERGY B.V. (ДТЕК ЕНЕРДЖІ Б.В.)	34334895	1077 Нідерланди - м. Амстердам Стравінскілаан 1531	2614556	43.8138	2614556	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		5598274	93.8138	5598274	0	0	0	

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

** Заповнювати необов'язково.

VII. Інформація про загальні збори акціонерів

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
	X	
Дата проведення	28.04.2015	
Кворум зборів**	94.26	
Опис	<p>Перелік питань, що розглядалися на загальних зборах:</p> <p>1.Обрання членів Лічильної комісії Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства.</p> <p>2.Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік.</p> <p>3.Звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік.</p> <p>4.Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2014 рік.</p> <p>5.Затвердження річної фінансової звітності Товариства за 2014 рік.</p> <p>6.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> <p>Результати розгляду питань порядку денного:</p> <p>Перше питання порядку денного: «Обрання членів Лічильної комісії Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства».</p> <p>Проект рішення:</p> <p>«1.1. Обрати Лічильну комісію річних Загальних зборів Товариства у наступному складі: Голова Лічильної комісії - Кравець Олена Миколаївна; Члени Лічильної комісії: - Моргун Ігор Вадимович; - Цвіров Леонід Євгенович; - Рябенко Олеся Олександрівна.</p> <p>1.2. Затвердити регламент роботи річних Загальних зборів Товариства (додається).».</p> <p>Результати голосування: Рішення Кількість голосів, шт. Процентне відношення до кількості голосів акціонерів, % «ЗА» 4 106 445 73,35159 «ПРОТИ» 0 0,00000 «УТРИМАВСЯ» 0 0,00000</p> <p>Не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними) 1 491 859 26,64841</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства.</p> <p>Зауважень з цього питання порядку денного від акціонерів та їх представників не надходило.</p> <p>Друге питання порядку денного:«Звіт Виконавчого органу Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік».</p> <p>Проект рішення:</p> <p>«2.1. Затвердити звіт Генерального директора Товариства про результати фінансово-господарської діяльності Товариства за 2014 рік (додається).».</p> <p>Результати голосування: Рішення Кількість голосів, шт. Процентне відношення до кількості голосів акціонерів, % «ЗА» 4 106 445 73,35159 «ПРОТИ» 0 0,00000 «УТРИМАВСЯ» 0 0,00000</p> <p>Не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними) 1 491 859 26,64841</p> <p>Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у річних Загальних зборах Товариства.</p> <p>Зауважень з цього питання порядку денного від акціонерів та їх представників не надходило.</p> <p>Третє питання порядку денного:«Звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік».</p> <p>Проект рішення:</p> <p>«3.1. Затвердити звіт Наглядової ради Товариства за 2014 рік (додається).».</p> <p>Результати голосування: Рішення Кількість голосів, шт. Процентне відношення до кількості голосів акціонерів, % «ЗА» 4 106 445 73,35159 «ПРОТИ» 0 0,00000 «УТРИМАВСЯ» 0 0,00000</p>	

	<p>Не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними) 1 491 859 26,64841 Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у річних Загальних зборах Товариства. Зауважень з цього питання порядку денного від акціонерів та їх представників не надходило. Четверте питання порядку денного: «Звіт та висновки Ревізійної комісії Товариства за 2014 рік». Проект рішення: «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)». Результати голосування: Рішення Кількість голосів, шт. Процентне відношення до кількості голосів акціонерів, % «ЗА» 4 106 445 73,35159 «ПРОТИ» 0 0,00000 «УТРИМАВСЯ» 0 0,00000</p> <p>Не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними) 1 491 859 26,64841 Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у річних Загальних зборах Товариства. Зауважень з цього питання порядку денного від акціонерів та їх представників не надходило. П'яте питання порядку денного: «Затвердження річної фінансової звітності Товариства за 2014 рік». Проект рішення: «5.1. Затвердити річну фінансову звітність Товариства за 2014 рік (додається)». Результати голосування: Рішення Кількість голосів, шт. Процентне відношення до кількості голосів акціонерів, % «ЗА» 4 106 445 73,35159 «ПРОТИ» 0 0,00000 «УТРИМАВСЯ» 0 0,00000</p> <p>Не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними) 1 491 859 26,64841 Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у річних Загальних зборах Товариства. Зауважень з цього питання порядку денного від акціонерів та їх представників не надходило. Шосте питання порядку денного: «Розподіл прибутку (покриття збитків) за підсумками роботи Товариства у 2014 році». Проект рішення: «6.1. У зв'язку з відсутністю прибутку за підсумками роботи Товариства у 2014 році, розподіл прибутку не затверджувати. 6.2. У зв'язку із відсутністю прибутку за підсумками роботи Товариства у 2014 році, нарахування та виплату частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства за 2014 рік не здійснювати». Результати голосування: Рішення Кількість голосів, шт. Процентне відношення до кількості голосів акціонерів, % «ЗА» 4 106 445 73,35159 «ПРОТИ» 0 0,00000 «УТРИМАВСЯ» 0 0,00000</p> <p>Не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними) 1 491 859 26,64841 Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у річних Загальних зборах Товариства. Зауважень з цього питання порядку денного від акціонерів та їх представників не надходило.</p>
--	---

Вид загальних зборів*	чергові	позачергові
Дата проведення	07.04.2015	
Кворум зборів**	69.15409	
Опис	<p>Перелік питань, що розглядалися на загальних зборах:</p> <p>1. Обрання Лічильної комісії позачергових Загальних зборів Товариства. Затвердження регламенту роботи позачергових Загальних зборів Товариства.</p> <p>2. Надання згоди на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів, щодо яких є заінтересованість.</p>	

Результати розгляду питань порядку денного:
Перше питання порядку денного: «Обрання членів Лічильної комісії Товариства. Затвердження регламенту роботи річних Загальних зборів Товариства».

Проект рішення:
«1.1. Обрати Лічильну комісію річних Загальних зборів Товариства у наступному складі:
Голова Лічильної комісії - Кравець Олена Миколаївна;
Члени Лічильної комісії:
- Румянцева Валентина Анатоліївна;
- Цвіров Леонід Євгенович;
- Тарасенко Катерина Ігорівна.

1.2. Затвердити регламент роботи річних Загальних зборів Товариства (додається).».

Результати голосування:
Рішення Кількість голосів, шт. Процентне відношення до кількості голосів акціонерів, %
«ЗА» 4 107 045 100,00000
«ПРОТИ» 0 0,00000
«УТРИМАВСЯ» 0 0,00000
Не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними) 0 0,00000
Рішення прийнято простою більшістю голосів акціонерів, які беруть участь у Загальних зборах Товариства.

Зауважень з цього питання порядку денного від акціонерів та їх представників не надходило.
Друге питання порядку денного: «Надання згоди на вчинення Товариством значних правочинів та правочинів, щодо яких є заінтересованість».

Проект рішення:
«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 Ш'євлю 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 «КІЇВЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 00131305), 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 «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, укладання яких Статутом Товариства віднесено до компетенції Загальних зборів Товариства, а саме:

1) правочинів з продажу 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 17 276 000 000 (сімнадцяти мільярдів двохсот сімдесяти шести мільйонів) гривень без урахування ПДВ;

2) правочинів з купівлі вугілля (вугільної продукції) для власного споживання з метою виробництва електричної та теплової енергії, якщо їх предметом є купівля вугілля (вугільної продукції) в об'ємах, необхідних для власної господарської діяльності з виробництва електричної та теплової енергії, за вільними ринковими цінами, з граничною сукупною вартістю не більше 10 910 000 000 (десяти мільярдів дев'ятисот десяти 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 вугілля (вугільної

продукції).

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 250 000 000 (двохсот п'ятдесяти мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, компанії ДТЕК В.В. або іншим юридичним особам, в яких ДТЕК В.В. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів ДТЕК В.В. або переліку Контрольованих активів ДТЕК В.В., затверджених Загальними зборами акціонерів ДТЕК В.В.;
- 2) отримання Товариством поворотної безпроцентної фінансової допомоги на загальну граничну суму неповерненої заборгованості за всіма такими правочинами одночасно не більше 250 000 000 (двохсот п'ятдесяти мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, від компанії ДТЕК В.В. або інших юридичних осіб, в яких ДТЕК В.В. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів ДТЕК В.В. або переліку Контрольованих активів ДТЕК В.В., затверджених Загальними зборами акціонерів ДТЕК В.В.;
- 3) отримання Товариством фінансових позик та/або кредитів від компанії ДТЕК В.В. або інших юридичних осіб, в яких ДТЕК В.В. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів ДТЕК В.В. або переліку Контрольованих активів ДТЕК В.В., затверджених Загальними зборами акціонерів ДТЕК В.В., для фінансування поповнення обігових коштів Товариства на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 100 000 000 (ста 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 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, з ефективною ставкою не більш як: 20 % річних у доларах США та євро, 30 % річних у російських рублях, 30 % річних у гривні;
- 5) отримання Товариством фінансових позик (поворотної фінансової допомоги) та/або кредитів на загальну граничну суму всіх таких правочинів не більше 710 000 000 (семихсот десяти мільйонів) доларів США або еквівалента цієї суми у будь-якій валюті, визначеного за офіційним курсом Національного банку України на дату вчинення правочину, від компанії ДТЕК В.В. або інших юридичних осіб, в яких ДТЕК В.В. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів ДТЕК В.В. або переліку Контрольованих активів ДТЕК В.В., затверджених Загальними зборами акціонерів ДТЕК В.В., для фінансування проектів з реконструкції та модернізації теплоелектростанцій, зі строком дії до 10 років;
- 6) забезпечення Товариством виконання своїх зобов'язань та/або зобов'язань компанії ДТЕК В.В. або інших юридичних осіб, в яких ДТЕК В.В. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів ДТЕК В.В. або переліку Контрольованих активів ДТЕК В.В., затверджених Загальними зборами акціонерів ДТЕК В.В., 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;
- 7) забезпечення Товариством виконання своїх зобов'язань та/або зобов'язань компанії ДТЕК В.В. або інших юридичних осіб, в яких ДТЕК В.В. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів ДТЕК В.В. або переліку Контрольованих активів ДТЕК В.В., затверджених Загальними зборами акціонерів ДТЕК В.В., 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;
- 8) 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;

9) розміщення Товариством тимчасово вільних коштів, у разі їх виникнення, на депозитних рахунках у банківських установах на загальну граничну суму одночасно не більше 300 000 000 (трихсот 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 – 9 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 - 9 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 ДТЕК В.В. або іншими юридичними особами, в яких ДТЕК В.В. прямо або опосередковано є власником акцій та/або інших корпоративних прав, та які включені до переліку Активів ДТЕК В.В. або переліку Контрольованих активів ДТЕК В.В., затверджених Загальними зборами акціонерів ДТЕК В.В., 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.

2.15. Погодити рішення Наглядової ради Товариства щодо укладання між Товариством, у якості позичальника, та АТ «ОЩАДБАНК», у якості кредитора, договору кредитної лінії № 885/31/2 від 25.12.2014 року (надалі – «Кредитний договір 1»), а також всіх змін та доповнень до нього станом на дату цих Зборів.

2.16. Схвалити укладання між Товариством, у якості позичальника, та АТ «ОЩАДБАНК», у якості кредитора, Кредитного договору 1 та всіх додаткових договорів до нього станом на дату цих Зборів та дії представників, що діють на підставі закону та/або за довіреністю, з укладання Кредитного договору 1, та всіх додаткових договорів до нього станом на дату цих Зборів.

2.17. 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», 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», включаючи правочини про реструктуризацію заборгованості в межах вказаної заборгованості.

Результати голосування:
Рішення Кількість голосів, шт. Процентне відношення до кількості голосів акціонерів, %

«ЗА» 4 106 425 69,14365

«ПРОТИ» 0 0,00000

«УТРИМАВСЯ» 0 0,00000

Не взяли участь у голосуванні (в т.ч. визнані недійсними) 620 0,01044

Рішення прийнято більш як 50 (п'ятдесятма) відсотками голосів акціонерів від їх загальної кількості.

Зауважень з цього питання порядку денного від акціонерів та їх представників не надходило.

9. 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.	0	0	0	0
Нарахування дивідендів на одну акцію, грн.	0	0	0	0
Сума виплачених дивідендів, грн.	0	0	0	0
Дата складання переліку осіб, які мають право на отримання дивідендів				
Дата виплати дивідендів				
Опис	Річними Загальними зборами акціонерів від 28.04.15 р. було прийнято рішення у зв'язку з відсутністю прибутку за підсумками роботи Товариства у 2014 році, розподіл прибутку не затверджувати. та нарахування та виплату частини прибутку (дивідендів) за підсумками роботи Товариства за 2014 рік не здійснювати. Не виплачені суми дивідендів за підсумками роботи Товариства у 2011, 2012, 2013 роках, на теперішній час, обліковуються як кредиторська заборгованість Товариства перед акціонерами.			

IX. 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	Публічне 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	-
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	-
Дата видачі ліцензії або іншого документа	19.09.2006
Міжміський код та телефон	(044) 591-04-37
Факс	(044) 591-04-37
Вид діяльності	Депозитарна діяльність Центрального депозитарію
Опис	<p>Види послуг, які надає особа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - послуги з відкриття рахунку у цінних паперах, депозитарного обслуговування випусків цінних паперів та корпоративних операцій емітента, здійснення розрахунків за правочинами щодо цінних паперів при розміщенні випуску (частини випуску) цінних паперів, виплати доходів за цінними паперами; - надання реєстру власників іменних цінних паперів; - надання інформаційних довідок, звітів.

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 Україна Київська - місто Буча Б.Хмельницького 6, офіс 253
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АЕ № 294645
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку
Дата видачі ліцензії або іншого документа	16.12.2014
Міжміський код та телефон	(044) 228-91-65
Факс	(044) 228-91-65
Вид діяльності	Депозитарна діяльність депозитарної установи
Опис	<p>Види послуг, які надає особа:</p> <ul style="list-style-type: none"> - послуги щодо відкриття та ведення рахунків у цінних паперах власникам, які є зареєстрованими особами в реєстрі власників іменних цінних паперів на дату припинення ведення реєстру, зберігання цінних паперів на цих рахунках; - інформаційні та консультаційні послуги.

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Товариство з обмеженою відповідальністю "ПРАЙСВОТЕРХАУСКУПЕРС"
Організаційно-правова форма	Товариство з обмеженою відповідальністю
Код за ЄДРПОУ	20029371

Місцезнаходження	01032 Україна м. Київ - м. Київ вул. Жилянська, 75
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№ 0152
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	26.01.2001
Міжміський код та телефон	+380444906777
Факс	+380444864558
Вид діяльності	Аудиторська діяльність
Опис	Види послуг, які надає особа: - послуги з аудиту пакету фінансової інформації емітента, підготовленої відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності, для цілей використання у власній господарській діяльності.

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 Дарницький місто Київ Вишняківського 13, оф. 515
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	№ 1988
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Аудиторська палата України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	23.02.2001
Міжміський код та телефон	(044) 22-88-914
Факс	(044) 22-88-914
Вид діяльності	Аудиторська діяльність
Опис	Види послуг, які надає особа: - аудиторські послуги з виконання завдання з перевірки достовірності фінансової звітності емітента.

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	01186 Україна м. Київ - місто Київ вул. А. Антонова, 5
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АГ № 569968
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг
Дата видачі ліцензії або іншого документа	26.04.2011
Міжміський код та телефон	(044) 520-2201
Факс	(044) 520-2204
Вид діяльності	Страхова діяльність
Опис	Вид послуг, які надає особа:

	- послуги із страхування майна, ризиків, відповідальності та інш.
--	---

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «СТРАХОВА ГРУПА «ТАС»
Організаційно-правова форма	Приватне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	30115243
Місцезнаходження	03062 Україна м. Київ - місто Київ пр. Перемоги 65
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ № 500444
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Державною комісією з регулювання ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	02.02.2009
Міжміський код та телефон	044 536 00 20
Факс	044 536 00 21
Вид діяльності	страхової діяльності у формі обов'язкового особистого страхування від нещасних випадків на транспорті
Опис	-

Повне найменування юридичної особи або прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи	Публічне акціонерне товариство «Українська страхова компанія «ГАРАНТ-АВТО»
Організаційно-правова форма	Публічне акціонерне товариство
Код за ЄДРПОУ	16467237
Місцезнаходження	01042 Україна м. Київ - місто Київ Провулок Новопечерський 19/3
Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності	АВ № 584607
Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ	Держ.комісією з регулювання ринків фінансових послуг України
Дата видачі ліцензії або іншого документа	05.07.2007
Міжміський код та телефон	044) 206-88-23
Факс	044) 206-88-23
Вид діяльності	страхову діяльність у формі обов'язкового: страхування відповідальності суб'єктів перевезення небезпечних вантажів на випадок негативних наслідків при перевезенні небезпечних вантажів
Опис	-

X. Відомості про цінні папери емітента

1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного паперу	Форма існування та форма випуску	Номінальна вартість акцій (грн)	Кількість акцій (штук)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (у відсотках)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
27.07.2010	594/1/10	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	UA4000080444	Акція проста бездокументарна іменна	Бездокументарні іменні	25	5967432	149185800	100
Опис		Протягом звітного періоду акції ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" перебували в котирувальному списку другого рівня лістингу ПАТ "ФОНДОВА БІРЖА "ПФТС" (договір про підтримання цінних паперів у біржовому списку ПФТС від 14.09.2009 року № 1527). З 15.04.2013 р. акції ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" виключені з лістингу на підставі п. 5.22.7. Правил ПФТС, на підставі заяви емітента та не перебувають в лістингу жодної іншої фондової біржі. Торгівля цінними паперами емітента на зовнішніх ринках протягом звітного періоду не здійснювалася. Протягом звітного періоду емітент не приймав рішення щодо додаткової емісії цінних паперів.							

2. Інформація про облігації емітента (для кожного непогашеного випуску облігацій)

1) процентні облігації

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Номінальна вартість (грн)	Кількість у випуску (штук)	Форма існування та форма випуску	Загальна номінальна вартість (грн)	Процентна ставка за облігаціями (у відсотках)	Термін виплати процентів	Сума виплачених процентів за звітний період (грн)	Дата погашення облігацій
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
29.11.2012	282/2/12	Національна комісія з цінних паперів та фондового ринку	1000	1010000	Бездокументарні іменні	1010000000	0.001	Дата початку відсоткового доходу - 27.12.2042 р.,	0	26.01.2043

Опис	В графі "Дата погашення облігацій" зазначена дата закінчення погашення облігацій, дата початку погашення облігацій - 27.12.2042 р. Протягом звітного періоду облігації емітента не перебували в лістингу жодної фондової біржі. Торгівля цінними паперами емітента на зовнішніх ринках протягом звітного періоду не здійснювалася. Протягом звітного періоду емітент не приймав рішення щодо додаткової емісії цінних паперів.

XI. Опис бізнесу

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» було створене у 1995 році внаслідок реструктуризації енергетичного комплексу України, відповідно до низки законів України, Указу Президента України від 04 квітня 1995 року №282/95 «Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України» та наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 13 липня 1995 року № 122 «Про створення акціонерної енергогенеруючої компанії ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО».

Основним видом діяльності ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» є виробництво електричної та теплової енергії. До складу ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» увійшли наступні енергогенеруючі електростанції: Запорізька ТЕС, розташована у Запорізькій області, Криворізька ТЕС та Придніпровська ТЕС, розташовані у Дніпропетровській області.

Органом державного регулювання діяльності в електроенергетиці є Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ). Держава безпосередньо впливає на діяльність емітента шляхом регулювання тарифів за електроенергію та теплоенергію через НКРЕ.

Відповідно до ст.11 Закону України «Про електроенергетику» державне регулювання діяльності в електроенергетиці проводиться шляхом надання дозволів на здійснення видів діяльності в електроенергетиці, формування тарифної політики і контролю за якістю послуг.

Статутний фонд підприємства був сформований відповідно до порядку відображення в бухгалтерському обліку і звітності операцій, пов'язаних із приватизацією й орендою державних підприємств, затвердженому наказом Міністерства фінансів України від 16.12.1993р. № 109 у розмірі 149 186 тис. грн., його поділено на 5 967 432 прості акції (номінальною вартістю 25 грн. кожна). В обігу перебуває 5 967 432 акції.

Станом на 31.12.2014 року вилучення акцій не відбувалося.

30.06.2010 року позачерговими Загальними зборами акціонерів ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» було прийнято рішення про переведення випуску простих іменних акцій ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» у бездокументарну форму існування.

Несплаченої частки статутного капіталу немає.

Зміни кількості акцій, які знаходяться в обігу, протягом звітного періоду не відбувалося. Злиття, поділу, приєднання, перетворення, виділу емітента протягом звітного періоду також не відбувалося.

ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», місцезнаходження - 49112, Україна, Дніпропетровська область, м. Дніпропетровськ, вул. Гаванська, 1, роль - виробнича одиниця, перспективи розвитку - здійснюється та планується реконструкція та модернізація потужностей.

ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «ЗАПОРІЗЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», місцезнаходження - 71503, Україна, Запорізька область, м. Энергодар, вул. Промислова, 95, роль - виробнича одиниця, перспективи розвитку - здійснюється та планується реконструкція та модернізація потужностей.

ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «КРИВОРІЗЬКА ТЕПЛОВА ЕЛЕКТРИЧНА СТАНЦІЯ»
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», місцезнаходження - 53860, Україна, Дніпропетровська область, Апостолівський район, м. Зеленодольськ, пл. Енергетиків, 1, роль - виробнича одиниця, перспективи розвитку - здійснюється та планується реконструкція та модернізація потужностей.

ВІДОКРЕМЛЕНИЙ ПІДРОЗДІЛ «ДНІПРОЕНЕРГОСЕРВІС» ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», місцезнаходження - 69089, Україна, Запорізька область, м. Запоріжжя, вул. Зачиняєва, 156, роль - допоміжна обслуговуюча одиниця, перспективи розвитку - оптимізація та модернізація діяльності з урахуванням всіх факторів, які впливають на діяльність відокремленого підрозділу.

Змін в організаційній структурі емітента протягом звітного періоду (порівняно з попереднім

звітним періодом) не відбувалося.

Середньооблікова чисельність штатних працівників облікового складу – 4075 осіб, середня чисельність позаштатних працівників та осіб, які працюють за сумісництвом - 44 особи, чисельність працівників, які працюють на умовах неповного робочого часу (дня, тижня) – 59 осіб. Фонд оплати праці всіх працівників за 2015 рік склав 399,4 млн. грн. Фонд оплати праці за 2015 рік збільшився в порівнянні з попереднім роком на 33,3 млн. грн. за рахунок підвищення окладів працівникам Товариства.

Кадрова програма емітента, спрямована на забезпечення рівня кваліфікації її працівників операційним потребам емітента:

Протягом 2015 року підвищили кваліфікацію 3 139 працівника емітента, з них робітники – 2 530 осіб, ІТР – 609 осіб. Навчання проходило в учбових класах УЦ ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" та у зовнішніх навчальних закладах.

В учбових класах УЦ ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" пройшли навчання 2 839 осіб, з них робітники – 2404 особи:

- пройшли професійну перепідготовку/підготовку – 61 особа;
- підвищили кваліфікацію – 231 особа;
- пройшли спеціальне навчання по вивченню безпечних прийомів та методів виконання робіт підвищеної небезпеки – 2 112 осіб.

ІТР пройшли навчання по спеціальному навчанню по вивченню безпечних прийомів та методів виконання робіт підвищеної небезпеки в учбових класах УЦ ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" - 435 осіб.

У зовнішніх учбових закладах пройшли навчання згідно з договорами 300 осіб. Із них робітники – 126 осіб:

- підвищили кваліфікацію – 45 осіб;
- пройшли професійну перепідготовку/підготовку – 81 особа.

ІТР пройшли навчання у зовнішніх учбових закладах згідно з договорами 174 особи.

ЗАПОРІЗЬКИЙ ОБЛАСНИЙ СОЮЗ ПРОМИСЛОВЦІВ І ПІДПРИЄМЦІВ (РОБОТОДАВЦІВ) "ПОТЕНЦІАЛ" (ЗОСПП(Р) "ПОТЕНЦІАЛ"), код ЄДРПОУ 26338400, місцезнаходження: 69005, Запорізька обл., місто Запоріжжя, ПРОСПЕКТ ЛЕНІНА, будинок 135, вид діяльності - код КВЕД 94.11 Діяльність організацій промисловців і підприємців (основний), термін участі емітента в об'єднанні - не визначений.

ОБ'ЄДНАННЯ ПІДПРИЄМСТВ (ЮРИДИЧНИХ ОСІБ) ОБ'ЄДНАННЯ ЕНЕРГЕТИЧНИХ ПІДПРИЄМСТВ "ГАЛУЗЕВИЙ РЕЗЕРВНО-ІНВЕСТИЦІЙНИЙ ФОНД РОЗВИТКУ ЕНЕРГЕТИКИ" (ОЕП "ГРІФРЕ"), код ЄДРПОУ 21677681, місцезнаходження: 01032, м.Київ, ВУЛИЦЯ СИМОНА ПЕТЛЮРИ, будинок 27, види діяльності - код КВЕД 72.11 Дослідження й експериментальні розробки у сфері біотехнологій; код КВЕД 72.19 Дослідження й експериментальні розробки у сфері інших природничих і технічних наук (основний); код КВЕД 74.90 Інша професійна, наукова та технічна діяльність, н. в. і. у., термін участі емітента в об'єднанні - не визначений.

ВСЕУКРАЇНСЬКЕ ГАЛУЗЕВЕ ОБ'ЄДНАННЯ ОРГАНІЗАЦІЙ РОБОТОДАВЦІВ ВУГІЛЬНОЇ ПРОМИСЛОВОСТІ "УКРВУГЛЕРОБОТОДАВЦІ" (ВГО "УКРВУГЛЕРОБОТОДАВЦІ"), код ЄДРПОУ 34999845, місцезнаходження: 03142, м.Київ, ПРОСП. АКАДЕМІКА ПАЛЛАДИНА, будинок 46/2, вид діяльності - код КВЕД 94.12 Діяльність професійних громадських організацій (основний), термін участі емітента в об'єднанні - не визначений.

Спільна діяльність з іншими організаціями, підприємствами, установами емітентом у звітному

періоді не проводилася.

Будь-які пропозиції щодо реорганізації ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» з боку третіх осіб протягом звітнього періоду не надходили.

Основні принципи облікової політики Товариства закріплені в Інструкції з облікової політики ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО", затвердженій наказом Генерального директора від 28.12.2012 р. № 293.

Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу і резерву на знецінення, якщо необхідно. Амортизація основних засобів розраховується лінійним методом для розподілу її первинної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом терміну їх експлуатації:

будівлі та споруди - 50 років; машини та обладнання - 30 років; транспортні засоби - 10 років; інструменти та прилади - 15 років; інші основні засоби - 10 років; малоцінні необоротні активи - 5 років. Оцінка усіх основних засобів здійснюється за справедливою вартістю. Переоцінки проводяться з регулярною періодичністю, як правило, кожні 3 роки. Для проведення переоцінок емітент залучає зовнішніх незалежних оцінювачів. Оскільки більшість основних засобів емітента є вузькоспеціалізованими, вони оцінюються за методом амортизованої вартості заміщення. Незавершене будівництво не амортизується. Товарно-матеріальні запаси враховуються за первинною вартістю або чистою вартістю реалізації залежно від того, яка з цих сум менша. Вартість товарно-матеріальних запасів визначається за цінами перших покупок (метод ФІФО) для вугілля і палива за середньозваженою вартістю. Компанія класифікує свої фінансові активи за наступними категоріями: кредити і дебіторська заборгованість. Кредити і дебіторська заборгованість - це непохідні, що не котируються, фінансові активи з фіксованими або визначуваними платежами, окрім тих з них, які емітент має намір продати в найближчому майбутньому. Вони класифікуються як оборотні активи, за винятком фінансових активів з терміном погашення більше 12 місяців після звітної дати. Ці фінансові активи класифікуються як необоротні активи. Дебіторська заборгованість з основної діяльності і інша дебіторська заборгованість спочатку враховується за справедливою вартістю, а надалі оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки мінус резерв на знецінення. Аванси видані враховуються за первинною вартістю мінус резерв на знецінення. Грошові кошти і їх еквіваленти включають гроші в касі, грошові кошти на банківських рахунках до запитання і інші короткострокові високоліквідні інвестиції з первинним терміном розміщення не більше трьох місяців. Позикові кошти враховуються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Компанія робить оцінки і припущення, які впливають на суми активів і зобов'язань, показані в звітності, протягом наступного фінансового року. Оцінки і судження постійно аналізуються і ґрунтуються на досвіді керівництва та інших чинниках, включаючи очікування майбутніх подій, яке при існуючих обставинах вважається обґрунтованим. При застосуванні облікової політики, окрім згаданих оцінок, керівництво також використовує певні судження.

Основні види продукції або послуг, що їх виробляє чи надає емітент:

1) Виробництво електроенергії (код за ДКПП - 35.11.):

- обсяг виробництва по регіону - 9 440 855.71 / 7 080 268.60 тис.кВт.год/тис.грн.;
- обсяг виробництва по підприємству - 9 440 855.71 / 7 080 268.60 тис.кВт.год/тис.грн.;
- частка підприємства на ринку - 150%;
- географічні межі товарного ринку - Запорізька область, м.Енергодар та Дніпропетровська область м.Зеленодольськ, м.Дніпропетровськ

2) Постачання пари та гарячої води (код за ДКПП - 35.30.):

- обсяг виробництва по регіону – 2,10 / 455 тис.Гкал./тис.грн.;

- обсяг виробництва по підприємству – 2,10 / 455 тис.Гкал./тис.грн.;
- частка підприємства на ринку - 0,51%;
- географічні межі товарного ринку - Запорізька область, м.Енергодар.

3) Постачання пари та гарячої води (код за ДКПП - 35.30.):

- обсяг виробництва по регіону – 419,09/ 104466,06 тис.Гкал./тис.грн.;
- обсяг виробництва по підприємству – 419,09/ 104466,06 тис.Гкал./тис.грн.;
- частка підприємства на ринку – 25%;
- географічні межі товарного ринку - Дніпропетровська область, м.Зеленодольськ, м.Дніпропетровськ.

Виробництво та постачання теплової енергії має яскраво виражений сезонний характер – понад 90% теплової енергії виробляється та постачається протягом опалювального сезону.

Основні ринки збуту та основні клієнти.

Вся електроенергія, вироблена ТЕС емітента, реалізується Державному підприємству "Енергоринок" за цінами, розрахованими на підставі розрахунково-аналітичного методу прогнозованої гуртової ціни, який використовує Національна комісія регулювання електроенергетики.

Теплова енергія реалізується: м.Зеленодольськ- безпосередньо і методом прямих продаж населенню, бюджетним та іншим споживачам; м.Дніпропетровськ- безпосередньо і методом прямих продаж населенню, бюджетним та іншим споживачам і крім того, оптовому споживачу КП "Коменергосервіс"; м.Енергодар- оптовому споживачу КП "ПКС".

Емітент є монополістом у наступних видах діяльності: - транспортування теплової енергії;- водопостачання та водовідведення у вказаних вище регіонах.

Основні ризики в діяльності емітента:

1. Податкове навантаження:

Цей фактор є притаманним для Товариства, зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності, зокрема зменшення чистого прибутку.

2. Ризики, пов'язані з невизначеністю регуляторного середовища для діяльності:

У зв'язку із високим рівнем регуляторного упорядкування діяльності Товариства, зазначений ризик є значним. Несвоєчасна підготовка роз'яснювальних документів по окремим питанням при прийнятті нових законів щодо господарської діяльності суб'єктів господарювання призводить до невизначеності регуляторного середовища.

3. Ризики, пов'язані із політичною нестабільністю:

В товаристві впроваджена система управління ризиками, тому завдяки своєчасним заходам з управління ризиками, Товариство змогло забезпечити безперебійну діяльність енергосистеми України.

4. Ризики, пов'язані із рецесією чи зниженням темпів економічного розвитку:

Зниження темпів економічного розвитку приведе в першу чергу до зменшення обсягів виробництва, що матиме наслідком зменшення доходів Товариства.

5. Ризики, пов'язані із зростанням інфляції чи зниження впевненості споживачів у майбутньому:

Зазначений ризик є притаманним Товариству у звітному періоді, оскільки основною продукцією Товариства є електрична енергія, розрахунки за яку у звітному періоді в цілому у ланцюгу «виробник-оптовий постачальник-постачальник-споживач» відбуваються не на досить високому рівні. У фінансовий план витрати складаються з урахуванням коефіцієнтів інфляції.

6. Ризики, пов'язані з обмеженням на валютні операції:

Вплив валютного ризику на Товариство обмежений. Валютний ризик виникає переважно відносно боргових зобов'язань, які частково номіновані в іноземній валюті, і закупівель, пов'язаних з реалізацією інвестиційних проєктів. Даний ризик у Товаристві підлягає пильному моніторингу.

Інформація стосовно системи оцінки та управління ризиками:

Підхід Товариства до ризик-менеджменту передбачає комплексну систему внутрішнього контролю та управління ризиками, засновану на стратегічному та поточному плануванні.

Товариство систематично виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей, оцінка ризиків також може додатково проводитись у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища або стратегії. Усі рішення приймаються з урахуванням існуючих і

потенційних загроз і можливостей.

Товариство приділяє особливу увагу моніторингу і мінімізації операційних ризиків - реалізуються програми зі зниження операційних витрат і підвищенню ефективності виробничих процесів, розроблено плани ліквідації аварійних ситуацій. В області операційної діяльності пріоритетними напрямками є управління ризиками, пов'язаними з охороною праці, навколишнього середовища, забезпеченням безперебійної діяльності.

У складі групи ДТЕК, до якої належить Товариство, функціонує департамент з внутрішнього контролю та управління ризиками, працівники якого систематично виявляють і оцінюють ризики Товариства, які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей, оцінка ризиків також може додатково проводитись у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища, стратегії та цілей підприємства. Менеджмент інформований і розуміє, як ризики впливають на досягнення цілей підприємства. Усі рішення Товариства приймаються з врахуванням існуючих, а також потенційних загроз і можливостей.

Товариство для ефективного управління ризиками здійснює такі заходи:

- регулярно виявляє та оцінює ризики, які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей;
- забезпечує прийняття рішень з врахуванням їх потенційних ризиків та встановленню ризик-апетиту;
- обирає оптимальну стратегію управління ризиками, порівнюючи ступінь зниження ризику та вартість заходів з їх управління;
- здійснює регулярний моніторинг ефективності заходів з управління ризиками;
- рекомендує страхування ризиків, управління якими всередині компанії нераціонально чи неможливо.

Загальну стратегію управління ризиками в Товаристві визначає Наглядова рада, а загальне керівництво управлінням ризиками здійснює Генеральний директор.

Інформація про джерела сировини, їх доступність та динаміку цін.

Сировину (вугільну продукцію та газ) емітент придбав у двох основних постачальників: ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ" та DTEK Trading S.A.

За звітний період (2015 рік) ціна газу в порівнянні з 2014 роком збільшилася на 1793,8 грн./тис.куб.м (факт 2014 р. – 5065,6 грн./тис.куб.м, факт 2015 р. – 6859,4 грн./тис. куб.м). Ціна вугілля в 2014 році збільшилася на 613,4 грн./тону (факт 2014 р. – 870,7 грн./тону, факт 2014 р. – 1484,1 грн./тону)

Інформація про конкуренцію в галузі, особливості продукції (послуг) емітента.

В 2015 році емітент здійснював свою діяльність в умовах конкуренції. Він реалізовував всю вироблену ним електричну енергію в Оптовий ринок електричної енергії України (ОРЕ) за ціновими заявками. Формування таких заявок і заявок робочої потужності здійснювалося згідно з Правилами ОРЕ по годинно по кожному блоку ТЕС, ці заявки відображали витрати на виробництво електричної енергії та можливий діапазон регулювання навантаження.

Основними конкурентами Товариства на ОРЕ були наступні компанії: ПАТ "ЦЕНТРАЕНЕРГО", ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", ТОВ "ДТЕК СХІДЕНЕРГО", які здійснювали продаж електроенергії за ціновими заявками.

Конкурентів у сфері продажу теплової енергії у емітента немає, оскільки споживачі приєднані до мереж емітента, але ці споживачі можуть від'єднатись від мереж і встановити автономне опалення, водонагрівачі.

Метод конкуренції - ціновий.

Перспективні плани розвитку емітента. Основними планами емітента на наступні роки є оптимізація виробничих процесів та продовження модернізації виробничих потужностей:

- технічне переоснащення енергоблоку №3 ДТЕК ЗАПОРІЗЬКА ТЕС - 32,7 млн.грн. (без ПДВ);
- технічне переоснащення електрофільтрів енергоблоку №11 ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС – 12,5 млн.грн. (без ПДВ);
- технічне переоснащення енергоблоку №1 ДТЕК ЗАПОРІЗЬКА ТЕС – 131,3 млн.грн. (без ПДВ);
- модернізація акумуляторних батарей СК-32 блоків №1,2 ДТЕК ЗАПОРІЗЬКА ТЕС – 2,7 млн.грн. (без ПДВ);

- технічне переоснащення підвідного каналу ДТЕК ЗАПОРІЗЬКА ТЕС – 9,7 млн.грн. (без ПДВ);
- технічне переоснащення енергоблоку №1 ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС – 103,8 млн.грн. (без ПДВ);
- нарощування золовідвалу III,IV ярусу золовідвалу(1-й пусковий комплекс) ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС - 14,0 млн.грн. (без ПДВ);
- технічне переоснащення трубопроводу освітленої води від насосної станції №1 до головного корпусу ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС – 6,6 млн.грн. (без ПДВ);
- реконструкція колектору та мережі промислової каналізації ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС - 9,6 млн.грн. (без ПДВ).

- розширення золовідвалу в б.Західна ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС - 8,2 млн.грн. (без ПДВ).
Кількість постачальників за основними видами сировини та матеріалів, що займають більше 10 відсотків в загальному об'ємі постачання.

Протягом звітного періоду основними постачальниками сировини (вугільна продукція та газ) були наступні юридичні особи:

- ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ";
- ПАТ "ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ";
- ТОВ "СХІДНА ВУГІЛЬНО-ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ".

Основні придбання або відчуження активів за останні 5 років:

- надійшло основних засобів та нематеріальних активів: 2015 рік (за МСФЗ) - 677 214 тис. грн., 2014 рік (за МСФЗ) - 358 428 тис. грн., 2013 рік (за МСФЗ) - 634 402 тис. грн., 2012 рік (за МСФЗ) - 845 369 тис. грн., 2011 рік (за НСБО) - 73 114 тис. грн.
- вибуло основних засобів та нематеріальних активів (за балансовою вартістю): 2015 рік (за МСФЗ) - 23 392 тис. грн., 2014 рік (за МСФЗ) - 10 477 тис. грн., 2013 рік (за МСФЗ) - 2 560 тис. грн., 2012 рік (за МСФЗ) - 32 309 тис. грн., 2011 рік (за НСБО) - 4 462 тис. грн.

ТОВ «ДТЕК СЕРВІС» 28.05.2015 3703-ДС оренда автомобіля 7218,40 Виробнича необхідність

ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» 26.06.2015 К330 постачання мобільного телефону 3678,85 Виробнича необхідність

ТОВ «ДТЕК СЕРВІС» 01.07.2015 3208-ДС/У-2015 Послуги з обслуговування 1350000,00 Виробнича необхідність

ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» 18.09.2015 204-ДЭ-КрТЭС постачання підшипників 2880,00 Виробнича необхідність

ТОВ «ДТЕК СЕРВІС» 17.11.2015 255-А-2015-ДС оренда гуртожитку, готелю 176064,00 Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ" 11.02.2015 1-1-2015/002 Поставка вугілля по факту поставки Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК СХІДЕНЕРГО" 27.04.2015 1-1-2015/024 Поставка вугілля по факту поставки Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ШАХТА КОМСОМОЛЕЦЬ ДОНБАСУ" 01.08.2015 ШКД-ДнЭ/01-08 Зберігання вугілля по факту поставки Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК РОВЕНЬКІАНТРАЦИТ" 12.08.2015 РА-ДнЭ/12-08 Зберігання вугілля по факту поставки Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК СВЕРДЛОВАНТРАЦИТ" 12.08.2015 СА-ДнЭ/12-08 Зберігання вугілля по факту поставки Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" 20.01.2015 П017 поставка електроенергії 150 000,00 Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 04.02.2015 П055 закупівля ТМЦ 137431,19 Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 24.03.2015 П218 продаж ТМЦ 26006,11 Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" 31.03.2015 П231 постачання теплової енергії 11 186,39 Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 24.04.2015 П287 психофізична експертиза працівників 33015 Виробнича

необхідність

ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО" 10.06.2015 ПЗ17 послуги з технічного обслуговування 82541,66 Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 01.07.2015 3771-ДС/ТУ-2015 послуги пасажирських перевезень 1179211,39 Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК СХІДЕНЕРГО" 20.07.2015 122-ВЭ-ЛуТЭС оренда бульдозера 23125,97 Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ" 07.09.2015 189-ПУ-ПА оренда бульдозера 364800 Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК СХІДЕНЕРГО" 11.08.2015 143-ДЭ-ПрТЭС оренда тепловоза 1027599,84 Виробнича необхідність

ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 02.06.2015 122-ИЭС-ДЦ перевезення працівників 78366,48 Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 01.11.2015 4000-ДС оренда санаторія-профілакторія 10 537 800,00 Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 01.11.2015 4438-ДС оренда готелю 3 667 291,28 Виробнича необхідність

ТОВ "ЕЛЕКТРОНАЛАДКА" 30.11.2015 447-ЭН роботи по розробці проектної документації 135 000,00 Виробнича необхідність

ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 291-ИЭС-ДЦ ремонт і ТО обладнання станції 78366,48 Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ" 15.06.2015 05-ДЭ-ПрТЭС послуги маневрових робіт на з.д. коліях 215 322,00 лист контрагента

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 20.08.2015 147-ДЭ-ПрТЭС Обстеження та паспортизація будівель і споруд ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС 302 400,00 Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 02.11.2015 №199-ДЭ ПрТЭС Замір осаду димових труб № 4 - №7 і будівлі БНС №2 22 800,00 Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 31.08.2015 183-ДЭ-ПрТЭС обстеження і паспортизація технологічних площадок 45600,00 Виробнича необхідність

ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 311-ИЭС-ДЦ Ремонт, технічна діагностика і наладка устаткування 207237,13 Виробнича необхідність

ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 312-ИЭС-ДЦ послуги з технічної діагностики, наладки і випробуванням устаткування 183608,77 Виробнича необхідність

ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО» 05.08.2015 233-ВЭ-КуТЭС продаж підшипників 6337,72 Виробнича необхідність

ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО» 20.08.2015 268-ВЭ-КуТЭС продаж дроту 6796,22 Виробнича необхідність

ПАТ "ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ" 11.12.2015 1643-ПУ-УМТС продаж автомотриси 13 235 335,73 Виробнича необхідність

ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» 22.12.2015 435-ЗЭ-ЛаТЭС продаж портландцементу 24000,00 Виробнича необхідність

ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО» 23.10.2015 393-ВЭ-КуТЭС продаж роликів 58644,48 Виробнича необхідність

ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» 12.01.2015 396-ЗЭ продаж венца зубчатого 1 112 400 Виробнича необхідність

ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» 29.09.2015 322-ЗЭ-ЛаТЭС продаж колеса димососу 225 000 Виробнича необхідність

ТОВ «ДТЕК СЕРВІС» 01.11.2015 208-ДЭ-ЗаТЭС Оренда б/в «КАЗКА» 1506663,48 Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ" 13.01.2015 Д1 оренда автомобіля 9 555,12 Виробнича необхідність

ТОВ "ВУГЛЕХІМІЧНА ЛАБОРАТОРІЯ" 27.01.2015 1 Освітні послуги 50 000,00 Виробнича необхідність

ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 31.03.2015 Д15 продаж б/в ТМЦ 14 453,77? Виробнича

необхідність

ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО» 12.05.2015 Д24 оренда автомобіля 11 355,44 Виробнича необхідність
ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 12.05.2015 Д25 оренда автомобіля 11 707,28 Виробнича необхідність
ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 12.05.2015 Д26 оренда автомобіля 32 493,20 Виробнича необхідність
ТОВ "ТЕХРЕМПОСТАВКА" 03.07.2015 7090 купівля-продаж транспортних засобів 166 120,00
Виробнича необхідність
ПАТ "ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО" 17.04.2015 407-ДЭ поставка запірної арматури 12996,760
Виробнича необхідність
ТОВ "ВУГЛЕХІМІЧНА ЛАБОРАТОРІЯ" 20.07.2015 489-ДЭ Оренда нерухомого майна 118674,500
Виробнича необхідність
ТОВ "ТЕХРЕМПОСТАВКА" 10.07.2015 1-ДЭ-АУП Надання послуг з проведення навчання персоналу 31603,00 Виробнича необхідність
ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" 23.09.2015 548-ДЭ поставка ТМЦ 335715,550 Виробнича необхідність
ТОВ "ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ" 13.01.2015 Д1 оренда автомобіля 9555,120 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 31.03.2015 21-ІЭС-ДЦ Ремонт і технічне обслуговування обладнання ТЕС 212290921,890 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 01.04.2015 83-ІЭС-ДЦ Послуги з технічної діагностики, налагодження й випробувань устаткування 723242,960 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 02.06.2015 122-ІЭС-ДЦ Послуги з перевезення пасажирів 78366,48
Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 01.07.2015 174-ІЭС-ДЦ Оренда транспортних засобів 158050,800
Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 289-ІЭС-ДЦ Роботи по ремонту і технічному обслуговуванню обладнання ДТЕК ЗАПОРІЗЬКА ТЕС 93691454,380 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 290-ІЭС-ДЦ Роботи по ремонту і технічному обслуговуванню обладнання ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС 108981634,560 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 291-ІЭС-ДЦ Роботи по ремонту і технічному обслуговуванню обладнання ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС 90513720,00 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 298-ІЭС-ДЦ Роботи по ремонту і технічному обслуговуванню будівель і споруд ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС 11817552,640 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 307-ІЭС-ДЦ Ремонт, технічне діагностування та налагодження обладнання ДТЕК ЗАПОРІЗЬКА ТЕС 4 350 000,00 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 308-ІЭС-ДЦ Послуги з технічної діагностики, налагодження й випробувань устаткування ДТЕК ЗАПОРІЗЬКА ТЕС 248147,71 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 309-ІЭС-ДЦ Ремонт, технічне діагностування та налагодження обладнання ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС 5995680,00 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 310-ІЭС-ДЦ Послуги з технічної діагностики, налагодження й випробувань устаткування ДТЕК КРИВОРІЗЬКА ТЕС 2743320,00 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 311-ІЭС-ДЦ Ремонт, технічне діагностування та налагодження обладнання ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС 4314960,00 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 312-ІЭС-ДЦ Послуги з технічної діагностики, налагодження й випробувань устаткування ДТЕК ПРИДНІПРОВСЬКА ТЕС 2338560,00
Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 25.12.2015 313-ІЭС-ДЦ Ремонт, технічне діагностування та налагодження обладнання 434160,00 Виробнича необхідність
ТОВ "ІНТЕРЕНЕРГОСЕРВІС" 04.01.2016 327-ІЭС-ДЦ Оренда транспортного засобу 12356,640
Виробнича необхідність

ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 02.02.2015 3194-ДС/ПР-2015 виконання юридичних дій з відчуження нерухомого майна Виробнича необхідність
ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 02.03.2015 3293-ДС/П-2015 поставка комп'ютерної та офісної техніки 616472,880 Виробнича необхідність
ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 01.04.2015 3401-ДС/ПР-2015 укладання договорів від імені та за рахунок повіреного 9460,00 Виробнича необхідність
ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 15.04.2015 3471-ДС/ИТ-2015 послуги в сфері інформаційних технологій 12015720,00 Виробнича необхідність
ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 28.05.2015 3703-ДС Оренда автомобіля 7218,400 Виробнича необхідність
ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 01.07.2015 3738-ДС/У-2015 послуги з контролю якості 169902,00 Виробнича необхідність
ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 01.07.2015 3837-ДС/ТУ-2015 Транспортні послуги Виробнича необхідність
ТОВ "ДТЕК СЕРВІС" 01.08.2015 3828-ДС/А-2015 Оренда транспортних засобів 370787,510 Виробнича необхідність

До складу основних засобів емітента увійшли такі групи: будівлі та споруди; машини та обладнання; транспортні засоби; інші основні засоби.

Інформація щодо вартості основних засобів емітента викладена в розділі "Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента".

Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу і резерву на знецінення, якщо необхідно. Амортизація основних засобів розраховується лінійним методом для розподілу її первинної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом терміну їх експлуатації:

будівлі та споруди - 50 років;
машини та обладнання - 30 років;
транспортні засоби - 10 років;
інструменти та прилади - 15 років;
інші основні засоби - 10 років;
малоцінні необоротні активи - 5 років.

Компанія оцінює усі основні засоби за справедливою вартістю. Переоцінки проводяться з регулярною. Для проведення переоцінок Компанія залучає зовнішніх незалежних оцінювачів. Оскільки більшість основних засобів Компанії є вузькоспеціалізованими, вони оцінюються за методом амортизованої вартості заміщення. Незавершене будівництво не амортизується. Товарно-матеріальні запаси враховуються за первинною вартістю або чистою вартістю реалізації залежно від того, яка з цих сум менша. Вартість товарно-матеріальних запасів визначається за цінами перших покупок (метод ФІФО) для вугілля і палива за середньозваженою вартістю. Компанія класифікує свої фінансові активи за наступними категоріями: кредити і дебіторська заборгованість. Кредити і дебіторська заборгованість - це непохідні, що не котируються, фінансові активи з фіксованими або визначуваними платежами, окрім тих з них, які Компанія має намір продати в найближчому майбутньому. Вони класифікуються як оборотні активи, за винятком фінансових активів з терміном погашення більше 12 місяців після звітної дати. Ці фінансові активи класифікуються як необоротні активи. Дебіторська заборгованість з основної діяльності і інша дебіторська заборгованість спочатку враховується за справедливою вартістю, а надалі оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки мінус резерв на знецінення. Аванси видані враховуються за первинною вартістю мінус резерв на знецінення. Грошові кошти і їх еквіваленти, грошові кошти на банківських рахунках до запитання і інші короткострокові високоліквідні інвестиції з первинним терміном розміщення не більше трьох місяців. Позикові кошти враховуються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Компанія робить оцінки і припущення, які впливають на суми активів і зобов'язань, показані в звітності, протягом наступного фінансового року. Оцінки і судження постійно аналізуються і ґрунтуються на досвіді керівництва та інших чинниках, включаючи очікування майбутніх подій, яке при існуючих обставинах вважається обґрунтованим.

При застосуванні облікової політики, окрім згаданих оцінок, керівництво також використовує певні судження.

У 2015 році амортизація у сумі 1065 105 тис.гривень були включені до складу собівартості реалізованої продукції, загальних та адміністративних витрат. Рівень зносу основних засобів на 31.12.2015 дорівнює 6,59%. Основні засоби включають 31 514 тис.гривень повністю самортизованих активів, що знаходяться в експлуатації.

Місцезнаходження основних засобів - основні засоби емітента знаходяться за місцезнаходженням емітента - м. Запоріжжя, вул. Добролюбова, 20, а також за місцезнаходженням його відокремлених підрозділів:

м. Дніпропетровськ, вул. Гаванська, 1; Запорізька область, м. Енергодар, вул. Промислова, 95; Дніпропетровська область, Апостолівський район, м. Зеленодольськ, пл. Енергетиків, 1; м. Запоріжжя, вул. Зачиняєва, 156.

На використанні активів ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" можуть позначитися наступні основні екологічні питання:

- викиди в атмосферне повітря;
- водоспоживання та скиди стічних вод;
- поводження з відходами.

У зв'язку з цим, основними напрямками Товариства в сфері охорони навколишнього середовища є заходи, що спрямовані на:

1)охорону атмосферного повітря (отримано дозволи на викиди для всіх промислових площадок ТЕС ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО; виконуються умови, встановлені в дозволах на викиди; ведеться періодичний контроль за якістю атмосферного повітря в зоні впливу ТЕС. Також, задля виконання вимог Європейської Директиви 2010/75/ЄС, у 2015 році Товариством прийнято участь у розробці Національного плану скорочення викидів забруднюючих речовин. Розроблений Національний план направлено на погодження в Секретаріат Енергетичного Співтовариства);

2)охорону та раціональне використання водних ресурсів. З метою забезпечення оптимального використання води на виробничі потреби ТЕС використовуються оборотні системи охолодження основного та допоміжного устаткування, оборотні системи гідрозоловидалення, системи повторного використання води, реалізуються заходи з заміни запірної арматури і ділянок трубопроводів пожежно-питної і технічної води, ремонти та технічне обслуговування маслоснаповненого устаткування, проводиться моніторинг та контроль якості стічних і ґрунтових вод в районі розміщення золовідвалів.

3)охорону земель та поводження з відходами (нарощування дамб золовідвалів, збільшення обсягів використання золошлакових матеріалів).

Природоохоронна діяльність ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" базується на Політиці з управління охороною навколишнього середовища (2012 р.), що визначає цілі Товариства в сфері захисту довкілля:

- запобігання та мінімізація негативного впливу на навколишнє середовище;
- забезпечення єдиного підходу до управління охороною навколишнього середовища на основі сучасної системи екологічного менеджменту;
- створення ефективної системи моніторингу впливу на навколишнє середовище та управління екологічними ризиками та проблемами;
- забезпечення відповідності обладнання та процесів виробництва вимогам законодавства в сфері охорони природного середовища.

У 2015 році ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" успішно пройшло ресертифікаційний аудит на підтвердження запровадженої системи екологічного менеджменту у відповідності до вимог міжнародного стандарту ISO 14001.

Витрати ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" в сфері охорони навколишнього середовища в 2015 році:

- капітальні інвестиції на охорону навколишнього середовища - 11 804,5 тис грн,
- поточні витрати на охорону навколишнього середовища - 172 973,1 тис грн,
- інші витрати на охорону навколишнього природного середовища - 3 501,1 тис грн,
- всього – 188 278,7 тис грн,
- фактично сплачений екологічний податок – 65 840 ,8 тис грн.

На протязі 2015 року по компанії ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» були здійснені інвестиції в реконструкцію та модернізацію енергоблоків, загально станційного обладнання, капітальні ремонти виробничого обладнання, придбання основних засобів, малоцінних матеріальних і нематеріальних активів.

Найбільш крупні проекти реалізовані в 2015 році:

Технічне переоснащення енергоблоку №3 Запорізької ТЕС – 43,575 млн.грн. Без ПДВ;

Технічне переоснащення енергоблоку №1 Криворізької ТЕС – 16,797 млн.грн. Без ПДВ;

Технічне переоснащення енергоблоку №14 Придніпровської ТЕС – 58,585 млн.грн. Без ПДВ;

Заміна золошлакопроводів Придніпровської ТЕС – 2,267 млн.грн. Без ПДВ;

Капітальний ремонт вагоноопрокиду Запорізької ТЕС – 4,013 млн.грн. Без ПДВ;

Капітальний ремонт електролізерної установки блоку №3 Придніпровської ТЕС – 3,286 млн.грн. Без ПДВ.

В 2015 році після проведення технічного переоснащення введено в експлуатацію енергоблок №3 Запорізької ТЕС. Потужність енергоблоку збільшено на 20 МВт.

Найбільш крупні проекти, які планується реалізувати в 2016 році:

Технічне переоснащення енергоблоку №1 Криворізької ТЕС – 290 059 млн.грн. Без ПДВ;

Технічне переоснащення енергоблоку №3 Запорізької ТЕС – 8,025 млн.грн. Без ПДВ;

Реконструкція трансформаторів току ВРП-330 кВ типу ТРН-330 Запорізької ТЕС – 5,0 млн.грн. Без ПДВ;

Капітальний ремонт котлоагрегату бл.№10 Запорізької ТЕС – 6,003 млн.грн. Без ПДВ;

Капітальний ремонт водо підживлювальної установки бл. №10 Криворізької ТЕС – 6,846 млн.грн. Без ПДВ;

Капітальний ремонт НРЧ бл. №2 Криворізької ТЕС – 12,877 млн.грн. Без ПДВ;

Капітальний ремонт котлоагрегату бл. №10 Криворізької ТЕС – 6,490 млн.грн. Без ПДВ;

В 2016 році не планується введення в експлуатацію нових потужностей.

Інвестиційна діяльність ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» фінансується за рахунок власних та кредитних коштів. За рахунок кредитних фінансується лише реконструкція енергоблоків.

Прогнозні дати початку та закінчення діяльності - 2014-2018 р.р.

Податкове навантаження:

Цей фактор є притаманним для Товариства, зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності, зокрема зменшення чистого прибутку.

Ризики, пов'язані з невизначеністю регуляторного середовища для діяльності:

У зв'язку із високим рівнем регуляторного упорядкування діяльності Товариства, зазначений ризик є значним. Несвоєчасна підготовка роз'яснювальних документів по окремим питанням при прийнятті нових законів щодо господарської діяльності суб'єктів господарювання призводить до невизначеності регуляторного середовища.

Ризики, пов'язані із політичною нестабільністю:

В товаристві впроваджена система управління ризиками, тому завдяки своєчасним заходам з управління ризиками, Товариство змогло забезпечити безперебійну діяльність енергосистеми України.

Ризики, пов'язані із рецесією чи зниженням темпів економічного розвитку:

Зниження темпів економічного розвитку приведе в першу чергу до зменшення обсягів виробництва, що матиме наслідком зменшення доходів Товариства.

Ризики, пов'язані із зростанням інфляції чи зниження впевненості споживачів у майбутньому:

Зазначений ризик є притаманним Товариству у звітному періоді, оскільки основною продукцією Товариства є електрична енергія, розрахунки за яку у звітному періоді в цілому у ланцюгу «виробник-оптовий постачальник-постачальник-споживач» відбуваються не на досить високому рівні. У фінансовий план витрати складаються з урахуванням коефіцієнтів інфляції.

Ризики, пов'язані з обмеженням на валютні операції:

Вплив валютного ризику на Товариство обмежений. Валютний ризик виникає переважно відносно

боргових зобов'язань, які частково номіновані в іноземній валюті, і закупівель, пов'язаних з реалізацією інвестиційних проектів. Даний ризик у Товаристві підлягає пильному моніторингу. Інформація стосовно системи оцінки та управління ризиками:

Підхід Товариства до ризик-менеджменту передбачає комплексну систему внутрішнього контролю та управління ризиками, засновану на стратегічному та поточному плануванні.

Товариство систематично виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей, оцінка ризиків також може додатково проводитись у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища або стратегії. Усі рішення приймаються з урахуванням існуючих і потенційних загроз і можливостей.

Товариство приділяє особливу увагу моніторингу і мінімізації операційних ризиків - реалізуються програми зі зниження операційних витрат і підвищенню ефективності виробничих процесів, розроблено плани ліквідації аварійних ситуацій. В області операційної діяльності пріоритетними напрямками є управління ризиками, пов'язаними з охороною праці, навколишнього середовища, забезпеченням безперебійної діяльності.

Протягом звітного періоду емітентом були виплачені штрафні санкції (штраф, пеня, неустойка) за порушення законодавства:

ДТЕК Придніпровська ТЕС :

-Придніпровська залізниця-5 тис. грн.;

-ДАБК до Днепропетровской обл. - 420 тис. грн.;

-ДАБК до Днепропетровской обл. - 6 тис. грн.;

ДТЕК Запорізька ТЕС:

- виплата штрафу ДП Придніпровська залізниця - 3 тис. грн.;

- компенсація збитку, заподіяного рибному господарству роботою водозабору без РЗП у Місцевий бюджет - 12,9 тис. грн.;

- компенсація за неправомірно використану суму страхових коштів до Фонду соціального страхування з тимчасової втрати працездатності - 1,6 тис. грн.

Політика ПАТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО" щодо фінансування своєї діяльності спрямована на: безперебійне забезпечення фінансовими ресурсами поточної виробничо-господарської діяльності та контроль за раціональним використанням фінансових ресурсів; своєчасне перерахування платежів до бюджету та в Державні цільові фонди, своєчасні розрахунки з постачальниками ресурсів, оплату праці персоналу; досягнення найбільш ефективних економічних та фінансових показників на основі взаємовигідного співробітництва, поваги, довіри з партнерами; постійне вдосконалення, підвищення ефективності фінансової діяльності підприємства. Фінансування діяльності товариства відбувається за рахунок власних та позикових коштів.

Робочого капіталу ПАТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО" достатньо для поточних потреб.

Інформацією щодо вартості укладених, але ще не виконаних договорів (контрактів) на кінець звітного періоду та про очікувані прибутки від виконання цих договорів ПАТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО" не володіє.

Загальний об'єм інвестицій на 2016 рік заплановано у розмірі 455,7 млн. грн. без ПДВ. Із них: капіталовкладення в реконструкції енергоблоків складають 298,1 млн. грн. без ПДВ, у капітальні ремонти енергоблоків – 32,8 млн. грн. без ПДВ, у загально станційні проекти – 124,9 млн. грн. без ПДВ.

У 2016 році найбільш значні капіталовкладення планується зробити у наступні проекти:

-реконструкції енергоблоку №1 Криворізької ТЕС – 290,1 млн. грн.;

-капітальний ремонт енергоблоку №11 Придніпровської ТЕС – 32,8 млн. грн.;

- реалізація проекту «Моніторинг енергоблоків» на Криворізькій ТЕС – 12,9 млн. грн.;
- капітальний ремонт НРЧ енергоблоку №2 на Криворізькій ТЕС – 12,9 млн. грн.;
- капітальний ремонт тепловозів Придніпровської ТЕС – 7,8 млн. грн.;
- капітальний ремонт обладнання водоживильної установки із заміною електродвигуна живильного насоса на Криворізькій ТЕС – 6,8 млн. грн.;
- капітальний ремонт котлоагрегату із заміною ширм на енергоблоці №10 на Криворізькій ТЕС – 6,5 млн. грн.;
- капітальний ремонт котлу із заміною ВРЧ, вхідними та вихідними колекторами енергоблоку №4 Запорізької ТЕС – 6,0 млн. грн.;
- реконструкція трансформаторів току ВРП-330 кВ із заміною на масляні трансформатори току на Запорізькій ТЕС.

На 2016 рік заплановано проведення реконструкції енергоблоку №1 Криворізької ТЕС. Загальні витрати по проекту плануються на рівні 844,0 млн. грн. без ПДВ за весь період реалізації. В результаті проведеної реконструкції буде збільшена встановлена потужність енергоблоку, розширено діапазон маневреності, знижені витрати палива на виробництво електроенергії, а також досягнуті європейські норми по викидах пилу в атмосферу. Крім того, буде продовжено термін експлуатації енергоблоку мінімум на 15 років і знижена аварійність основного обладнання.

За звітний період ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" не проводило досліджень та розробок.

За звітний період ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" судові справи з сумою позовних вимог у розмірі 10 або більше процентів активів відсутні.

Основним видом діяльності ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" є - виробництво та реалізація електроенергії та теплоенергії. За 12 місяців 2015 року Товариство отримало чистий дохід від реалізації продукції у сумі 7 297 957 тис.грн. Фактична собівартість реалізованої продукції за 12 місяців 2015 року склала 9 829 066 тис.грн. Інші операційні доходи склали 81 714 тис.грн. Фактично адміністративні витрати за 12 місяців 2015 року становлять 104 783 тис.грн. Витрати на збут складають за фактом 5 212 тис.грн. Інші операційні витрати за звітний період фактично становлять 647 853 тис.грн. Інші фінансові доходи складають 76 572 тис.грн. Інші доходи за 12 місяців 2015 року за фактом 16525 тис.грн. Фінансові витрати склали 189 736 тис.грн. Інші витрати у звітному періоді склали 975 361 тис.грн. Збиток за 12 місяців 2015 року одержано у сумі 4024248 тис.грн.

XII. Інформація про господарську та фінансову діяльність емітента

13.1. 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:	5090512	9841848	83779.1	83785.9	5174291.1	9925633.9
будівлі та споруди	1176124	2743631	4.3	11.1	1176128.3	2743642.1
машини та обладнання	3763028	6902142	0	0	3763028	6902142
транспортні засоби	27662	46776	0	0	27662	46776
земельні ділянки	0	0	83729.7	83729.7	83729.7	83729.7
інші	123698	149299	45.1	45.1	123743.1	149344.1
2. Невиробничого призначення:	0	0	0	0	0	0
будівлі та споруди	0	0	0	0	0	0
машини та обладнання	0	0	0	0	0	0
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	0	0	0	0	0	0
Усього	5090512	9841848	83779.1	83785.9	5174291.1	9925633.9
Опис	<p>Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу і резерву на знецінення, якщо необхідно. Амортизація основних засобів розраховується лінійним методом для розподілу її первинної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом терміну їх експлуатації:</p> <p>будівлі та споруди - 50 років; машини та обладнання - 30 років; транспортні засоби - 10 років; інструменти та прилади - 15 років; інші основні засоби - 10 років; малоцінні необоротні активи - 5 років. Оцінка усіх основних засобів здійснюється за справедливою вартістю. Переоцінки проводяться з регулярною періодичністю, як правило, кожні 3 роки. Для проведення переоцінок емітент залучає зовнішніх незалежних оцінювачів. Оскільки більшість основних засобів емітента є вузькоспеціалізованими, вони оцінюються за методом амортизованої вартості заміщення. Незавершене будівництво не амортизується.</p> <p>У 2015 році амортизація у сумі 1065 105 тис. гривень були включені до складу собівартості реалізованої продукції, загальних та адміністративних витрат. Рівень зносу основних засобів на 31.12.2015 дорівнює 6,59%. Основні засоби включають 31 514 тис. гривень повністю самортизованих активів, що знаходяться в експлуатації.</p>					

2. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
Розрахункова вартість	7994421	7540155

чистих активів (тис. грн)		
Статутний капітал (тис. грн.)	149186	149186
Скоригований статутний капітал (тис. грн)	0	0
Опис	<p>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.</p> <p>Розрахунок вартості чистих активів акціонерних товариств здійснюється згідно з п. 4 Методичних рекомендацій Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств (від 17.11.2004 р. № 485): з вартості активів публічного акціонерного товариства була вирахувана вартість його зобов'язань.</p>	
Висновок	Розмір чистих активів більше розміру статутного капіталу емітента на 7 845 235 тис. грн., що відповідає вимогам ст.155 Цивільного кодексу України.	

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	0	X	X
у тому числі:				
Зобов'язання за цінними паперами	X	40351.9	X	X
у тому числі:				
за облігаціями (за кожним випуском):	X	40351.9	X	X
Зобов'язання за випущеними облігаціями	11.12.2012	20175.95	0.001	26.12.2042
Зобов'язання за випущеними облігаціями	11.12.2012	20175.95	0.001	26.12.2042
за іпотечними цінними паперами (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за сертифікатами ФОН (за кожним власним випуском):	X	0	X	X
за векселями (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	228184	X	X
Фінансова допомога на зворотній основі	X	0	X	X
Інші зобов'язання	X	6305919.1	X	X
Усього зобов'язань	X	6574455	X	X
Опис:	-			

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	Виробництво електроенергії	8988116 (тис.кВтг)	7184077	98.4	8988116 (тис.кВтг)	7184077	98.4

5. Інформація про собівартість реалізованої продукції

№ з/п	Склад витрат*	Відсоток від загальної собівартості реалізованої продукції (у відсотках)
1	2	3
1	Основна сировина та матеріали	77.61
2	Електроенергія	0.05
3	Амортизація	10.37
4	Оплата праці	3.34
5	Відрохування до соціальних фондів та ПФ	1.17
6	Послуги та інші витрати	7.46

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

XIV. Відомості щодо особливої інформації та інформації про іпотечні цінні папери, що виникала 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	12.01.2015	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій

XV. 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, 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**	- - - 23.12.2015
Звітний період, за який проведений аудит фінансової звітності	2015 рік
Думка аудитора***	безумовно-позитивна

XVI. Текст аудиторського висновку (звіту).

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, 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**	- - - 23.12.2015
Текст аудиторського висновку (звіту)	

АУДИТОРСЬКИЙ ВИСНОВОК
(ЗВІТ НЕЗАЛЕЖНОГО АУДИТОРА)
від «10» березня 2016 р.
щодо фінансової звітності
ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА
«ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»
станом на 31 грудня 2015 року
м. Запоріжжя – 2016
1. Адресат.

Аудиторський звіт призначається для власників цінних паперів та керівництва ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», 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 аудитор керувався 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 «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО»

Код за ЄДРПОУ 00130872

Місцезнаходження Україна, 69006, м. Запоріжжя, вул. Добролюбова, 20

Дата та орган реєстрації Рішення виконавчого комітету Запорізької міської Ради від 08.04.1998 р.

Основні види діяльності за КВЕД 35.11 Виробництво електроенергії

2.2. Опис аудиторської перевірки та опис важливих аспектів облікової політики

При проведенні перевірки аудитор керувався 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);

- 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, справедливую 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 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», 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 включає 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, звірення 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.

Фінансова звітність забезпечує адекватне розкриття даних, так щоб визначенні користувачі могли зрозуміти вплив суттєвих операцій і подій на фінансовий стан, фінансові результати та рух грошових коштів суб'єкта господарювання. На нашу думку, фінансова звітність відображає достовірно, в усіх суттєвих аспектах фінансовий стан ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» станом на 31.12.2015 року та її фінансові результати, і рух грошових коштів за рік, що закінчився на зазначену дату і відповідає 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. Ті невідповідності і відхилення, які вказані в цьому параграфі не є суттєвими і в цілому не спотворюють фінансовий стан Товариства. Неповне застосування МСФЗ 1 та неповне розкриття інформації у фінансовій звітності відповідно до вимог МСФЗ є результатом недосконалого законодавства України, яке унеможливує вільне застосування всіх МСФЗ. З метою складання фінансової звітності за МСФЗ за 2015 рік, згідно вимог українського законодавства Компанією було застосовано форми фінансової звітності, затверджені наказом Міністерства фінансів України від 07.02.2013 р № 73 (із змінами внесеними наказом Мінфіну від 27.06.2013 р. №627 та наказом Мінфіну від 08.02.2014 р. №48). Зазначені форми звітності передбачають більш детальне розкриття про активи, зобов'язання, статті доходів та витрат, ніж це передбачено в МСБО 1, але це не викривлює показники фінансового стану Компанії та результатів її діяльності за 2015 рік.

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 31.12.2015р. як на початок так і на кінець періоду резервний капітал (рядок 1415 «Резервний капітал») складає 32 585 тис. грн.

Остання оцінка основних засобів товариства проводилась у 2015 році, також Товариство виконало тестування своїх активів на предмет знецінення, як того вимагає МСФЗ 36 «Зменшення корисності активів» 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 відображений нерозподілений прибуток у сумі 146 524 тис.грн. Слід зауважити, що у 2015 році спостерігається зменшення нерозподіленого прибутку.

За результатами 2015 року Товариство отримало збиток у розмірі 4 024 248 тис. грн. У порівнянні з 2014 роком збиток Товариства збільшився на 3 965 433 тис. грн.

Різниця між зміною нерозподіленого прибутку (непокритого збитку) та сумою отриманого прибутку знайшла своє відображення у звіті про власний капітал.

Публічне акціонерне товариство «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (далі ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» чи Компанія) створене у 1995 році внаслідок реструктуризації енергетичного комплексу України, відповідно до низки законів України, Указу Президента України від 04 квітня 1995 року №282/95 «Про структурну перебудову в електроенергетичному комплексі України» та наказу Міністерства енергетики та електрифікації України від 13 липня 1995 року № 122 «Про створення акціонерної енергогенеруючої компанії ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО».

Основним видом діяльності ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» є виробництво електричної та теплової енергії. До складу ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» увійшли наступні енергогенеруючі електростанції: Запорізька ТЕС (далі ЗаТЕС чи виробничо-структурний підрозділ ВСП), розташована у Запорізькій області, Криворізька ТЕС (далі КрТЕС чи ВСП) та Придніпровська ТЕС (далі ПдТЕС чи ВСП), розташовані у Дніпропетровській області.

Органом державного регулювання діяльності в електроенергетиці є Національна комісія регулювання електроенергетики України (далі НКРЕ). Держава безпосередньо впливає на діяльність Компанії шляхом регулювання тарифів за електроенергію та теплоенергію через НКРЕ.

Відповідно до ст.11 Закону України «Про електроенергетику» від 16.10.97 № 575/97 – ВР зі змінами та доповненнями державне регулювання діяльності в електроенергетиці проводиться шляхом надання дозволів на здійснення видів діяльності в електроенергетиці, формування тарифної політики і контролю за якістю послуг.

Статутний фонд підприємства був сформований відповідно до порядку відображення в бухгалтерському обліку і звітності операцій, пов'язаних із приватизацією й орендою державних підприємств, затвердженому наказом Міністерства фінансів України від 16.12.1993р. № 109 у розмірі 149186 тис. грн., його поділено на 5 967 432 простих акцій (номінальною вартістю 25 грн. кожна) згідно статуту. В обігу перебуває 5 967 432 акція.

Станом на 31.12.2015 року вилучення акцій не відбувалося.

Несплаченої частки статутного капіталу немає.

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

12.01.2015 р. ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» від ПАТ «Національний депозитарій України» була отримана інформаційна довідка про акціонерів, які є власниками 10 і більше відсотків статутного капіталу, станом на 31.12.2014 р., за якою було виявлено зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій емітента. Оскільки дата зміни власників акцій емітенту не відома, у графі "Дата зміни" зазначена дата, станом на яку була отримана інформаційна довідка ПАТ "Національний депозитарій України".

Зміни, що відбулися:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ "ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ" (код за ЄДРПОУ 32984271, місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 34) володіло 1 491 859 шт. простих іменних акцій, що становило 25,0000% голосуючих акцій емітента, на даний час володіє 0 шт. простих іменних акцій, що становить 0% голосуючих акцій емітента.

Держава Україна в особі ФДМУ (код за ЄДРПОУ 00032945, місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Кутузова, 18/9) володіла 0 шт. простих іменних акцій, що становило 0,0000% голосуючих акцій емітента, на даний час володіє 1 491 859 шт. простих іменних акцій, що становить 25,0000% голосуючих акцій емітента.

DTEK HOLDINGS LIMITED (реєстраційний номер 174860, місцезнаходження: Themistokli Dervi 3, JULIA HOUSE, 1066, Нікосія, Кіпр) володіла 4 075 746 шт. простих іменних акцій, що становило 68,2998% голосуючих акцій емітента, на даний час володіє 1 491 859 шт. простих іменних акцій, що становить 25,0000% голосуючих акцій емітента.

Зміни відбулися у зв'язку із завершенням проекту внутрішньої реструктуризації, який було розпочато у 2011 році.

Відповідно до зведеного облікового реєстру наданого депозитарієм ВАТ «Національний депозитарій України» станом на 31.12.2015 р. акціонерами, частки яких перевищують 10% статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» є:

№

з/п Найменування акціонеру Кількість акцій, шт. Номінальна вартість акцій Частка у статутному фонді, %

Юридичні особи

Держава Україна 1491859 25,00 25

DTEK Holdings Limited, Кіпр 1491859 25,00 25

DTEK ENERGY B.V.,

34334895,

НІДЕРЛАНДИ 2614556 25,00 43.8138

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

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

ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» є резидентом України та виконує зобов'язання згідно діючого законодавства України.

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

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

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

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 р. чисті активи ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» складають 7 994 421 тис. грн.

Аудитор констатує, що розмір чистих активів ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» 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 «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» в наслідок шахрайства.

4.2. 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, дійсний до 19.01.2017 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 №А-ДЕ/02.09.15 від 30.10.2015р.

Дата початку і дата закінчення проведення аудиту 31.10.2015 р. –10.03.2016 р.

Директор ТОВ «Макаудитсервіс»

сертифікат серії А № 006208

Замай О.О.

Аудиторський висновок (звіт) складено «10» березня 2016 року

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): -	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): -	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): Прийняття рішення про надання згоди на вчинення Товариством 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	3
Кількість представників акціонерів, що працюють у товаристві	0
Кількість представників держави	0
Кількість представників акціонерів, що володіють більше 10 відсотків акцій	2
Кількість представників акціонерів, що володіють менше 10 відсотків акцій	1
Кількість представників акціонерів - юридичних осіб	2

Чи проводила наглядова рада самооцінку?

	Так	Ні
Складу		X
Організації		X
Діяльності		X
Інше (запишіть)	-	

Скільки разів на рік у середньому відбувалося засідання наглядової ради протягом останніх трьох років? 40

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 "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" комітети не створювалися.	

Інші (запишіть)	-
-----------------	---

-

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 членів Наглядової ради встановлений в певній кількості мінімальних заробітних плат відповідно до діючого законодавства України.	

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): Статутом Товариства встановлені лише ті вимоги до членів Наглядової ради, які передбачені діючим законодавством України.		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)	-	

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? 1

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)	Так	Так	Ні	Ні
Затвердження річного фінансового звіту або балансу, або бюджету	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів виконавчого органу	Так	Так	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів наглядової ради	Так	Ні	Ні	Ні
Обрання та припинення повноважень голови та членів ревізійної комісії	Так	Ні	Ні	Ні
Визначення розміру винагороди для голови та членів виконавчого органу	Так	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	Так	Так	Ні	Ні
Прийняття рішення про додатковий випуск акцій	Так	Ні	Ні	Ні
Прийняття рішення про викуп, реалізацію та розміщення власних акцій	Так	Ні	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):	Порядок створення та діяльності органів управління ПАТ "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО" регулюється виключно Статутом Товариства.	

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	Ні	Так	Так	Так	Так
Інформація про склад органів управління товариства	Так	Так	Так	Так	Так
Статут та внутрішні документи	Ні	Ні	Так	Так	Так
Протоколи загальних зборів акціонерів після їх проведення	Ні	Так	Так	Так	Так
Розмір винагороди посадових осіб акціонерного товариства	Ні	Ні	Так	Так	Так

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)		-

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)	Протягом 2011, 2012 та 2013 років зовнішній аудитор в ПАТ "ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО" не змінювався.	

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 перевірок не здійснювали.	

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)		-

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

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): Не визначились.		

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	
Ні, не плануємо залучити іноземні інвестиції протягом наступних трьох років	
Не визначились	X

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

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

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:
Товариство не має власного кодексу (принципів, правил) корпоративного управління.**

Чи оприлюднено інформацію про прийняття акціонерним товариством кодексу (принципів, правил) корпоративного управління? (так/ні) Ні; укажіть яким чином його оприлюднено: Товариство не має власного кодексу (принципів, правил) корпоративного управління.

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

Товариство не має власного кодексу (принципів, правил) корпоративного управління.

			КОДИ
		Дата(рік, місяць, число)	2016 01 01
Підприємство	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО"	за ЄДРПОУ	00130872
Територія		за КОАТУУ	2310136900
Організаційно- правова форма господарювання		за КОПФГ	230
Вид економічної діяльності		за КВЕД	35.11
Середня кількість працівників	4119		
Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака			
Адреса	вул. Добролюбова, буд. 20, м. Запоріжжя, 69006		
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	16445	15988	0
первісна вартість	1001	32544	39418	0
накопичена амортизація	1002	-16099	-23430	0
Незавершені капітальні інвестиції	1005	2108582	1081277	0
Основні засоби:	1010	5090512	9841848	0
первісна вартість	1011	5279913	10536297	0
знос	1012	-189401	-694449	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	114	114	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	66888	92416	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	7282541	11031643	0
II. Оборотні активи				
Запаси	1100	429414	688412	0
Виробничі запаси	1101	429408	687941	0
Незавершене виробництво	1102	0	471	0
Готова продукція	1103	0	0	0
Товари	1104	6	0	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	1198811	1228712	0
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	1270002	38786	0
з бюджетом	1135	249015	151600	0
у тому числі з податку на прибуток	1136	93378	84067	0
з нарахованих доходів	1140	0	0	0
із внутрішніх розрахунків	1145	0	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	179708	370092	0
Поточні фінансові інвестиції	1160	460000	0	0
Гроші та їх еквіваленти	1165	938067	40909	0
Готівка	1166	0	0	0
Рахунки в банках	1167	0	0	0
Витрати майбутніх періодів	1170	6104	946	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	28897	1017776	0
Усього за розділом II	1195	4760018	3537233	0
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	1200	0	0	0
Баланс	1300	12042559	14568876	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	149186	149186	0
Внески до незареєстрованого статутного капіталу	1401	0	0	0
Капітал у дооцінках	1405	2691732	6665254	0
Додатковий капітал	1410	1000872	1000872	0
Емісійний дохід	1411	0	0	0
Накопичені курсові різниці	1412	0	0	0
Резервний капітал	1415	32585	32585	0
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	3665780	140524	0
Неоплачений капітал	1425	(0)	(0)	(0)
Вилучений капітал	1430	(0)	(0)	(0)
Інші резерви	1435	0	0	0
Усього за розділом I	1495	7540155	7994421	0
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення				
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	411249	1142665	0
Пенсійні зобов'язання	1505	0	0	0
Довгострокові кредити банків	1510	0	0	0
Інші довгострокові зобов'язання	1515	35815	40352	0
Довгострокові забезпечення	1520	180606	189501	0
Довгострокові забезпечення витрат персоналу	1521	179454	186224	0
Цільове фінансування	1525	400	330	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	628070	1372848	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	0	0	0
за товари, роботи, послуги	1615	1542043	1874300	0
за розрахунками з бюджетом	1620	78618	228184	0
за у тому числі з податку на прибуток	1621	0	0	0
за розрахунками зі страхування	1625	7179	2706	0
за розрахунками з оплати праці	1630	13803	13191	0
за одержаними авансами	1635	563268	944434	0
за розрахунками з учасниками	1640	30278	29545	0
із внутрішніх розрахунків	1645	0	0	0
за страховою діяльністю	1650	0	0	0
Поточні забезпечення	1660	24308	23371	0
Доходи майбутніх періодів	1665	1428	0	0
Відстрочені комісійні доходи від перестраховиків	1670	0	0	0
Інші поточні зобов'язання	1690	1613409	2085876	0
Усього за розділом III	1695	3874334	5201607	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	12042559	14568876	0

Викладені в розділі "Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності"

Примітки

Керівник

Головний бухгалтер

Сімченко О.А.

Денисенко В.І.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00130872

**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	7297957	9764306
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	(9829066)	(9115292)
Чисті понесені збитки за страховими виплатами	2070	(0)	(0)
Валовий: прибуток	2090	0	649014
збиток	2095	(2531109)	(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	81714	289740
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	(104783)	(118694)
Витрати на збут	2150	(5212)	(9196)
Інші операційні витрати	2180	(647853)	(186696)
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	0	624168
збиток	2195	(3207243)	(0)
Дохід від участі в капіталі	2200	0	0
Інші фінансові доходи	2220	76572	262898
Інші доходи	2240	16525	91779
Дохід від благодійної допомоги	2241	0	0
Фінансові витрати	2250	(189736)	(159685)
Втрати від участі в капіталі	2255	(0)	(0)
Інші витрати	2270	(975361)	(974113)
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	2275	0	0
Фінансовий результат до оподаткування:			
прибуток	2290	0	1645730
збиток	2295	(4279243)	(154953)
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	254995	96138
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305	0	0
Чистий фінансовий результат:			
прибуток	2350	0	0
збиток	2355	(4024248)	(58815)

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400	4521074	1409337
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	-19634	13967
Інший сукупний дохід до оподаткування	2450	4501440	1423304
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455	0	0
Інший сукупний дохід після оподаткування	2460	4501440	1423304
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	2465	477192	1364489

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Матеріальні затрати	2500	7779689	7369211
Витрати на оплату праці	2505	377308	368607
Відрахування на соціальні заходи	2510	140182	133658
Амортизація	2515	1070130	613633

Інші операційні витрати	2520	1429172	1207622
Разом	2550	10796481	9692731

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Середньорічна кількість простих акцій	2600	5967432	5967432
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	0	0
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	-674.37	-9.86
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	0	0
Дивіденди на одну просту акцію	2650	0	0

Примітки

Керівник
Головний бухгалтер

Викладені в розділі "Примітки до фінансової звітності, складеної відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності"

Сімченко О.А.

Денисенко В.І.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

КОДИ

2016 | 01 | 01

за ЄДРПОУ

00130872

**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	8846814	11390012
Повернення податків і зборів	3005	0	0
у тому числі податку на додану вартість	3006	0	0
Цільового фінансування	3010	14596	8358
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	8697	3268
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	943474	2674454
Надходження від повернення авансів	3020	1443164	1774707
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	3024	15246
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	482	1918
Надходження від операційної оренди	3040	8044	11564
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	548901	237908
Витрачання на оплату: Товарів (робіт, послуг)	3100	(10960430)	(10307989)
Праці	3105	(319442)	(301439)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(166405)	(148310)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(364880)	(1434848)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(13)	(285413)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(102441)	(448443)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(262426)	(700992)
Витрачання на оплату авансів	3135	(44213)	(1286765)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(81)	(48)

Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(70)	(521)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(32158)	(25464)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(18693)	(0)
Інші витрачання	3190	(783622)	(1482993)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	881495	1125790
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації: фінансових інвестицій	3200	0	0
необоротних активів	3205	3678	7892
Надходження від отриманих: відсотків	3215	0	0
дивідендів	3220	0	34
Надходження від деривативів	3225	0	0
Надходження від погашення позик	3230	0	3119365
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	0	0
Інші надходження	3250	3956063	0
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(0)	(460000)
необоротних активів	3260	(122150)	(728491)
Виплати за деривативами	3270	(0)	(0)
Витрачання на надання позик	3275	(3239974)	(3146782)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(0)	(0)
Інші платежі	3290	(199258)	(43878)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	398359	-1251860
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	0	0
Отримання позик	3305	5115	3636727
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	0	0
Інші надходження	3340	26855	116891
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(0)	(0)
Погашення позик	3350	-445954	-3768628
Сплату дивідендів	3355	(603)	(296850)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(0)	(164966)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(0)	(0)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(0)	(0)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(0)	(0)

Інші платежі	3390	(0)	(0)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	-414587	-476826
Чистий рух грошових коштів за звітний період	3400	-897723	-602896
Залишок коштів на початок року	3405	938067	1540187
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	565	776
Залишок коштів на кінець року	3415	40909	938067

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

-
Сімченко О.А.
Денисенко В.І.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО
"ДТЕК ДНПРОЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць,
число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

00130872

**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) було скасовано 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 заповнення річної фінансової звітності чи за формою "Звіт

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

Керівник
Головний бухгалтер

Магда О.І.
Денисенко В.І.

Підприємство

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК
ДНІПРОЕНЕРГО"

(найменування)

Дата(рік, місяць, число)

за ЄДРПОУ

КОДИ

2016 | 01 | 01

00130872

**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	149186	2691732	1000872	32585	3665780	0	0	7540155
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	149186	2691732	1000872	32585	3665780	0	0	7540155
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	4100	0	0	0	0	-4024248	0	0	-4024248
Інший сукупний дохід за звітний період	4110	0	4521074	0	0	-19634	0	0	4501440

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	0	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	-547552	0	0	524626	0	0	-22926
Придбання (продаж) неконтрольованої	4291	0	0	0	0	0	0	0	0

частки в дочірньому підприємстві									
Разом змін у капіталі	4295	0	3973522	0	0	-3519256	0	0	454266
Залишок на кінець року	4300	149186	6665254	1000872	32585	146524	0	0	7994421

Примітки
Керівник
Головний бухгалтер

-
Сімченко О.А.
Денисенко В.І.

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

Текст приміток

1. ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» та його діяльність

ПАТ «Д1. ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» та його діяльність

ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (далі - Компанія) створене у формі публічного акціонерного товариства відповідно до законодавства України.

У березні 2012 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 до 68,1635 %. Станом на 31.12.2015р. DTEK HOLDINGS LIMITED належить 25,0% та DTEK Energy B.V. 43,81% статутного капіталу Компанії. Частка держави в особі Фонду державного майна України становить 25%+1 акція статутного капіталу.

Основним видом діяльності Компанії є виробництво і реалізація електричної та теплової енергії на території України. Виробництво електричної енергії Компанії здійснюється на трьох електростанціях, що працюють на вугіллі і природному газі, які розташовані в Дніпропетровську, Енергодарі і Зеленодольську. Вся електроенергія, вироблена Компанією, реалізується ДП "Енергоринок", державному монополістові в області розподілу електроенергії, за цінами, розрахованими на підставі розрахунково-аналітичному методу прогнозованої гуртової ціни, який використовує Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ).

Юридична адреса Компанії : вул. Добролюбова 20, Запоріжжя, 69006, Україна.

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, ввів 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. Основи підготовки і подання звітності

Фінансова звітність Компанії за 2015 фінансовий рік є річною фінансовою звітністю, яка відповідає вимогам МСФЗ. Датою переходу Компанії на облік відповідно до МСФЗ було 1 січня 2012 року. З деякими винятками, МСФЗ 1 вимагає ретроспективного застосування редакції стандартів та інтерпретацій, діючих для 2012 фінансового року. Ця редакція була застосована при підготовці вхідного балансу по МСФО на 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 Компанії. Підготовка фінансової звітності вимагає від керівництва компанії 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.

Компанія самостійно визначає облікову політику, обирає форму бухгалтерського обліку, дотримується єдиних методологічних засад бухгалтерського обліку, забезпечує систему внутрішнього контролю.

Концептуальною основою для підготовки фінансової звітності Компанії є Міжнародні стандарти фінансової звітності, інші нормативно-правові акти, щодо бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності в Україні, внутрішні положення Компанії.

Управлінський персонал несе відповідальність за складання і достовірне подання цієї фінансової звітності та за такий внутрішній контроль, який управлінський персонал визначає необхідним для забезпечення складання фінансової звітності, що не містить суттєвих викривлень у наслідок шахрайства або помилок. Управлінський персонал відповідає, також за складання та подання фінансових звітів, відповідно до застосованої концептуальної основи фінансової звітності. Відповідальність управлінського персоналу включає: розробку, впровадження та здійснення внутрішнього контролю, вибір та застосування відповідних облікових політик, здійснення попередніх облікових оцінок, які є обґрунтованими за обставин.

4. Основні принципи облікової політики

Основа підготовки інформації. Ця фінансова звітність підготовлена відповідно до Міжнародних стандартів фінансової звітності (МСФЗ) за принципом обліку за первісною вартістю з коригуваннями на переоцінку основних засобів. Основні принципи облікової політики, які застосовувалися при підготовці цієї фінансової звітності, описані нижче. Ці принципи облікової політики послідовно застосовувалися протягом усіх наданих звітних періодах. Підготовка фінансової звітності з МСФЗ вимагає, щоб застосовувались певні бухгалтерські оцінки. Вона також вимагає, щоб при застосуванні облікової політики керівництво Компанії застосовувало власний розсуд. Області, де такі судження особливо важливі, області, які характеризуються підвищеною складністю, і області, де допущення і розрахунки мають велике значення для фінансової звітності, описані в Примітці 4.

Валюта подання і функціональна валюта. Якщо не вказане інше, усі суми в цій фінансовій звітності представлені в національній валюті України, українській гривні, яка також є функціональною валютою Компанії.

Перерахунок іноземної валюти. Монетарні активи і зобов'язання в іноземній валюті перераховуються у функціональну валюту Компанії за офіційним обмінним курсом НБУ на відповідну звітну дату. Прибуток і збитки, що виникають в результаті розрахунків з операцій в іноземній валюті і від перерахунку монетарних активів і зобов'язань у функціональну валюту Компанії по офіційному обмінному курсу НБУ на кінець року, включаються до складу прибутку або збитку. Немонетарні статті, включаючи інвестиції в інструменти капіталу, не перераховуються згідно курсу на кінець року. Вплив змін курсів обміну на справедливую вартість пайових цінних паперів враховується у складі прибутку або збитків від зміни справедливої вартості.

Основні засоби. Основні засоби враховуються за переоціненою вартістю за вирахуванням накопиченого зносу і резерву на знецінення, якщо необхідно. Незавершене будівництво - це недобудована частина основних засобів, включаючи передоплати постачальникам. Амортизація на ці активи не нараховується до моменту їх введення в експлуатацію. Витрати на дрібний ремонт і обслуговування відносяться на витрати того фінансового періоду, в якому вони були понесені. Вартість заміни значних компонентів основних засобів капіталізується, а компоненти, які були замінені, списуються.

На кожну звітну дату керівництво аналізує основні засоби на предмет їх можливого знецінення. Якщо присутні будь-які ознаки знецінення, керівництво розраховує відшкодовану суму, яка є справедливою вартістю активу за вирахуванням витрат на продаж або вартість його використання, залежно від того, яка з цих сум вище. Балансова вартість основних засобів списується до відшкодованої суми, а збиток від їх знецінення і переоцінки признається в інших сукупних прибутках в сумі залишку по кредиту в позитивній переоцінці активу. У фінансовому результаті

визнається тільки сума перевищення знецінення/переоцінки над сумою позитивної переоцінки. Збиток від знецінення активу, визнаний в попередніх періодах, сторнується, якщо сталися зміни в розрахунках, які застосовувалися для визначення вартості використання активу або його справедливої вартості за вирахуванням витрат на продаж.

Прибуток і збитки від вибуття активів визначаються шляхом порівняння отриманих коштів і балансової вартості цих активів і визнаються в звіті про фінансові результати.

Амортизація. Незавершене будівництво не амортизується. Амортизація інших статей основних засобів розраховується лінійним методом для розподілу їх первинної або переоціненої вартості до ліквідаційної вартості протягом терміну їх експлуатації по наступних нормах:

термін експлуатації, років

Будівлі і споруди 10-50

Виробниче устаткування 5-30

Меблі, офісне та інше устаткування 2-15

Ліквідаційна вартість основного засобу - це розрахункова сума, яку Компанія отримала б нині від вибуття активу, за вирахуванням витрат на вибуття, якби стан і період використання об'єкту основних засобів були такими, які очікуються у кінці терміну його експлуатації. Коли Компанія має намір використовувати основний засіб до кінця періоду його фізичного існування, ліквідаційна вартість такого основного засобу прирівнюється до нуля. Залишкова вартість і терміни експлуатації переглядаються і, при необхідності, коригуються на кожну звітну дату. При знеціненні балансова вартість основних засобів зменшується до вартості використання або до справедливої вартості мінус витрати на продаж, залежно від того, яка з них вище.

Оперативна оренда. Коли Компанія виступає в ролі орендаря у рамках договору оренди, по якому усі ризики і вигоди, властиві володінню активом, в основному не передаються орендодавцем Компанії, загальна сума орендних платежів відноситься на фінансовий результат з використанням методу рівномірного списання протягом терміну оренди.

Термін оренди - це термін дії укладеного орендарем договору про оренду активу, що не анулюється, а також будь-який подальший термін після закінчення терміну дії договору, протягом якого орендар може, на власний розсуд, продовжувати оренду цього активу, здійснюючи або не здійснюючи орендні платежі, тоді як у момент початку оренди існує об'єктивна упевненість в тому, що орендар має намір реалізувати своє право оренди. Коли активи передаються в оренду по договорах оперативної оренди, орендні платежі до отримання показуються як орендний дохід з використанням методу рівномірного списання протягом терміну оренди.

Податки на прибуток. Податки на прибуток показані у фінансовій звітності відповідно до законодавства України, яке вступило в дію або повинно бути введено в дію на звітну дату.

Витрати з податку на прибуток включають поточний податок і відстрочений податок і визнаються в звіті з фінансових результатів, крім випадків, коли вони відносяться до операцій, визнаних безпосередньо у складі капіталу, в тому ж або іншому періоді. В цьому випадку податок також признається у складі капіталу.

Поточний податок - це сума, яку, як очікується, треба буде сплатити або відшкодувати у податкових органів відносно прибутку оподаткування або збитків поточних або попередніх періодів. Інші податки, окрім податку на прибуток, показані у складі операційних витрат.

Відстрочений податок на прибуток розраховується по методу балансових зобов'язань відносно перенесених з минулих періодів податкових збитків і тимчасових різниць, що виникають між податковою базою активів і зобов'язань і їх балансовою вартістю для цілей фінансової звітності.

Відповідно до виключення при первинному визнанні, відстрочені податки не признаються відносно тимчасових різниць при первинному визнанні активу або зобов'язання у разі операції, що не є об'єднанням компаній, коли така операція при її первинному обліку не впливає ні на фінансовий, ні на податковий прибуток. Суми відстрочених податків розраховуються за ставками оподаткування, які введені в дію або мають бути введені в дію на звітну дату і які, як очікується, застосовуватимуться в періодах, коли буде сторнована тимчасова різниця або використаний перенесений податковий збиток. Відстрочені податкові активи по тимчасових різницях, які зменшують базу оподаткування, і перенесені податкові збитки признаються тільки в тій мірі, в якій існує вірогідність отримання прибутку оподаткування, відносно якій можна буде реалізувати

тимчасові різниці.

Товарно-матеріальні запаси. Товарно-матеріальні запаси враховуються за первинною вартістю або чистою вартістю реалізації залежно від того, яка з цих сум менша. Вартість товарно-матеріальних запасів визначається за цінами перших покупок (метод ФІФО) для вугілля і палива за середньозваженою вартістю. Первинна вартість готової продукції і незавершеного виробництва включає вартість сировини, прямі витрати на оплату праці, інші прямі витрати і відповідні виробничі накладні витрати, розраховані на підставі нормативної виробничої потужності, але не включає витрат за позиковими засобами. Чиста вартість реалізації є розрахунковою ціною реалізації запасів в ході господарської діяльності за вирахуванням витрат на доведення запасів до завершеного стану і витрат на збут.

Класифікація фінансових активів. Компанія класифікує свої фінансові активи за наступними категоріями: кредити і дебіторська заборгованість. Кредити і дебіторська заборгованість - це непохідні, що не котируються, фінансові активи з фіксованими або визначуваними платежами, окрім тих з них, які Компанія має намір продати в найближчому майбутньому. Вони класифікуються як оборотні активи, за винятком фінансових активів з терміном погашення більше 12 місяців після звітної дати. Ці фінансові активи класифікуються як необоротні активи. Дебіторська заборгованість з основної діяльності. Дебіторська заборгованість з основної діяльності і інша дебіторська заборгованість спочатку враховується за справедливою вартістю, а надалі оцінюється за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки мінус резерв на знецінення.

Резерв на знецінення дебіторської заборгованості створюється у випадках, коли існує об'єктивне свідчення того, що Компанія не зможе отримати повну суму заборгованості відповідно до її первинних умов. Істотні фінансові труднощі боржника, вірогідність банкрутства або фінансової реорганізації боржника і непогашення або недотримання термінів погашення дебіторської заборгованості свідчать про те, що дебіторська заборгованість з основної діяльності є знеціненою. Резерв створюється в сумі різниці між балансовою вартістю активу і приведеною вартістю розрахункових майбутніх грошових потоків, дисконтованих по первинній ефективній процентній ставці. Балансова вартість активу зменшується за рахунок відповідного резерву, а сума збитку признається в звіті з фінансових результатів. Коли дебіторська заборгованість з основної діяльності стає безповоротною, вона списується за рахунок резерву під дебіторську заборгованість з основної діяльності. Повернення раніше списаних сум кредитується у складі прибутку або збитку.

Аванси видані. Аванси видані враховуються за первинною вартістю мінус резерв на знецінення. Аванс відноситься в категорію довгострокових активів, якщо товари або послуги, за які здійснений аванс, будуть отримані через один рік або пізніше, або якщо аванс відноситься до активу, який при первинному визнанні включається в категорію необоротних активів. Аванс списується на фінансовий результат після отримання послуг, до яких відноситься аванс, і капіталізується у вартості товарів отриманих. Якщо існує свідчення того, що товари або послуги, до яких відноситься аванс, не будуть отримані, відповідне знецінення признається у складі прибутку або збитку.

Грошові кошти і їх еквіваленти. Грошові кошти і їх еквіваленти включають гроші в касі, грошові кошти на банківських рахунках до запитання і інші короткострокові високоліквідні інвестиції з первинним терміном розміщення не більше трьох місяців. Грошові кошти і їх еквіваленти враховуються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Суми, використання яких обмежене, виключаються із складу грошових коштів і їх еквівалентів при підготовці звіту про рух грошових коштів. Суми, обмеження відносно яких не дозволяють обміняти їх або використовувати для розрахунку по зобов'язаннях протягом, щонайменше, дванадцяти місяців після звітної дати, включені до складу інших необоротних активів.

Акціонерний капітал. Звичайні акції класифіковані як капітал.

Дивіденди. Дивіденди признаються як зобов'язання і віднімаються з капіталу на звітну дату, тільки якщо вони оголошені до або на звітну дату. Інформація про дивіденди розкривається в примітках до фінансової звітності, якщо вони запропоновані до звітної дати або запропоновані або оголошені після звітної дати, але до затвердження 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. Податковий кредит з ПДВ – це сума, на яку платник податку має право зменшити свої зобов'язання з ПДВ за звітний період. Право на податковий кредит з ПДВ виникає в момент отримання податкової накладної, яка видається в момент надходження оплати постачальнику або в момент отримання товарів, робіт, послуг залежно від того, яка подія відбувається раніше. У тих випадках, коли під знецінення дебіторської заборгованості був створений резерв, збиток від знецінення обліковується за валовою сумою заборгованості, включаючи ПДВ.

Позикові кошти. Позикові кошти враховуються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Витрати з позикових коштів відносяться на витрати на пропорційно-тимчасовій основі з використанням методу ефективної процентної ставки або капіталізуються. Позикові засоби класифікуються як поточні зобов'язання, за винятком випадків, коли Компанія має безумовне право відстрочити погашення зобов'язання, щонайменше, на 12 місяців після звітної дати.

Капіталізація витрат з позикових коштів. Витрати з позикових коштів, які безпосередньо пов'язані з придбанням, будівництвом або виробництвом активу, для підготовки якого до запланованого використання або продажу обов'язково потрібно тривалий період часу (кваліфікаційний актив), капіталізуються у вартості такого активу, якщо капіталізація починається з 01 січня 2009 року або після цієї дати. Капіталізація починається у разі, якщо (а) Компанія несе витрати, пов'язані з кваліфікаційним активом, (б) несе витрати з позикових коштів і (в) здійснює діяльність, яка потрібна для підготовки активу до його запланованого використання або продажу.

Капіталізація витрат з позикових коштів здійснюється до дати, до якої актив стає практично готовим до його використання або продажу.

Компанія капіталізує витрати з позикових коштів, яких можна було б уникнути, якби вона не здійснювала капітальні витрати у зв'язку з кваліфікаційним активом. Капіталізовані витрати з позикових коштів розраховуються за середньою вартістю залученого фінансування Компанії (середньозважені процентні витрати відносяться до витрат, пов'язаних з кваліфікаційним активом), окрім випадків, якщо позикові кошти були залучені з конкретною метою отримання кваліфікаційного активу. У такому разі здійснюється капіталізація фактично понесених витрат з позикових коштів за вирахуванням інвестиційного доходу від тимчасового вкладення цих позикових коштів.

Кредиторська заборгованість по основній діяльності і інша кредиторська заборгованість.

Кредиторська заборгованість з основної діяльності нараховується, коли контрагент виконав свої зобов'язання за договором, і спочатку враховується за справедливою вартістю, а надалі за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки.

Резерви по зобов'язаннях і платежах. Резерви по зобов'язаннях і платежах признаються у випадках, коли у Компанії є поточні юридичні або передбачувані зобов'язання в результаті минулих подій, коли існує вірогідність відтоку ресурсів для того, щоб розрахуватися по зобов'язаннях, і їх суму можна розрахувати з достатньою мірою точності. Коли існує декілька схожих зобов'язань, вірогідність того, що буде потрібно відтік грошових коштів для їх погашення, визначається для усього класу таких зобов'язань. Резерв признається, навіть коли вірогідність відтоку грошових коштів відносно будь-якої позиції, включеної в один і той же клас зобов'язань, невелика.

Резерви оцінюються за приведеною вартістю витрат, які, як очікується, буде потрібно для погашення зобов'язання з використанням процентної ставки (до оподаткування), що відбиває поточні ринкові оцінки вартості грошей в часі і ризики, властиві зобов'язанню. Збільшення резерву з часом признається як процентна витрата.

Коли Компанія чекає, що резерв буде відшкодований, наприклад, відповідно до договору страхування, сума відшкодування визнається як окремий актив, але тільки в тих випадках, коли відшкодування значною мірою гарантоване.

Прибуток на акцію. Прибуток на акцію розраховується діленням прибутку або збитку, що

належить власникам Компанії, на середньозважену кількість випущених акцій з долею участі протягом звітнього року. Компанія не має фінансових інструментів з розводнюючим ефектом або конвертованих фінансових інструментів, які привели б до зміни кількості випущених акцій. Зобов'язання з виведення основних засобів з експлуатації. Розрахункова вартість демонтажу і вибуття основного засобу (зобов'язання з виведення об'єкту основних засобів з експлуатації) включається в первісну вартість активу у момент його придбання або при його використанні протягом певного періоду для цілей, не пов'язаних з виробництвом готової продукції. Зміни в оцінці існуючих зобов'язань з виведення об'єкту основних засобів з експлуатації, які відбуваються із-за змін розрахункового часу або суми відтоку грошових коштів, або із-за змін ставки дисконтування, призводять до зміни раніше визнаної позитивної або негативної суми переоцінки відносно активу, врахованого за оціненою вартістю, або коригують вартість відповідного активу в поточному періоді відносно активів, врахованих за первісною вартістю.

Визнання прибутків. Компанія продає всю електроенергію, вироблену її електростанціями, ДП "Енергоринок", державному монополісту в області розподілу електроенергії, за цінами, розрахованими на підставі розрахунково-аналітичного методу прогнозованої оптової ціни, який використовує Національна комісія регулювання електроенергетики України (НКРЕ).

Виручка від продажу електроенергії - це вартість об'єму електроенергії, поставленої впродовж року, в яку включається розрахунковий об'єм електроенергії, поставленої споживачам протягом періоду від дати останнього зняття показань лічильника до кінця року. Компанія продає теплову енергію споживачам за цінами, встановленими Національною комісією регулювання електроенергетики України. Виручка признається у момент передачі ризиків і вигод, пов'язаних з володінням, безпосереднім споживачам Компанії. Прибутки оцінюються за справедливою вартістю отриманих коштів або засобів, які мають бути отримані, і показані без податку на додану вартість (ПДВ) і знижок.

Визнання витрат. Витрати враховуються згідно метода нарахування. Собівартість реалізованої продукції складається з ціни придбання, витрат на транспортування, комісій з договорів постачання та інших відповідних витрат.

Фінансові прибутки і витрати. Фінансові прибутки і витрати включають процентні витрати з позикових коштів, зміна відсотка відносно пенсійних зобов'язань і резерву по виведенню активів з експлуатації, а також прибутки та збитки від курсових різниць. Усі процентні та інші витрати з позикових коштів відносяться на витрати з використанням методу ефективної процентної ставки. Процентні прибутки визнаються у міру нарахування з урахуванням ефективної прибутковості активу.

Винагороди працівникам. Заробітна плата, внески до державного пенсійного фонду і фонду соціального страхування України, щорічні відпускні і лікарняні, преміальні і не грошові винагороди (наприклад, безкоштовне медичне обслуговування) нараховуються того року, в якому відповідні послуги надаються працівниками Компанії.

Винагороди працівникам. План зі встановленими внесками. Компанія платить передбачені законодавством внески до Фонду соціального страхування по тимчасовій втраті працездатності, Фонду загальнодержавного соціального страхування України на випадок безробіття та Пенсійному фонду на користь своїх співробітників. Внески розраховуються як відсоток від поточної валової суми заробітної плати і відносяться на витрати у міру їх виникнення. У звіті про сукупні прибутки до складу витрат на оплату праці включені інші пенсійні виплати.

Винагороди працівникам. План із встановленими виплатами. 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.

5. Істотні бухгалтерські оцінки і судження при застосуванні облікової політики

Компанія робить оцінки і припущення, які впливають на суми активів і зобов'язань, показані в звітності, протягом наступного фінансового року. Оцінки і судження постійно аналізуються і ґрунтуються на досвіді керівництва та інших чинниках, включаючи очікування майбутніх подій, яке при існуючих обставинах вважається обґрунтованим. При застосуванні облікової політики, окрім згаданих оцінок, керівництво також використовує певні судження. Судження, які найбільше впливають на суми, визнані у фінансовій звітності, і оцінки, які можуть привести до значних коригувань балансової вартості активів і зобов'язань протягом наступного фінансового року, включають:

Справедлива вартість основних засобів. Компанія оцінює усі основні засоби за справедливою вартістю. Переоцінки проводяться з регулярною періодичністю, як правило, кожні 3 роки. Для проведення переоцінок Компанія залучає зовнішніх незалежних оцінювачів. Оскільки більшість основних засобів Компанії є вузькоспеціалізованими, вони оцінюються за методом амортизованої вартості заміщення. При проведенні оцінки по цьому методу оцінювачі застосовували такі важливі професійні судження і оцінки:

Вибір джерел інформації для аналізу витрат на створення активів (фактичні витрати, нещодавно понесені Компанією, спеціалізовані довідкові матеріали і довідники, оцінки вартості створення різних видів устаткування і так далі);

Професійні судження відносно рівня підсумовування, застосованого для оцінки (вартість окремих матеріалів або робіт або вартість спорудження усього об'єкту основних засобів);

Визначення порівняльних даних для визначення вартості заміщення деякого устаткування, а також відповідних коригувань, необхідних для обліку відмінностей між технічними характеристиками і станом нового і існуючого устаткування;

Метод кривих Айова, застосований для розрахунку фізичного зносу основних засобів, і метод кривих Маршалла і Свифта, застосований для розрахунку фізичного зносу об'єктів інфраструктури;

Метод дисконтування грошових потоків і порівняльний метод, які застосовувалися для розрахунку економічного застарювання основних засобів.

Первинне визнання операцій з пов'язаними сторонами. В ході звичайної діяльності Компанія проводить операції з пов'язаними сторонами. Відповідно до вимог МСБО 39, фінансові інструменти при первинному визнанні повинні відбиватися за справедливою вартістю. При визначенні того, чи проводилися операції по ринкових або неринкових процентних ставках, використовуються професійні судження, якщо для таких операцій немає активного ринку. Основою для таких суджень є ціни для подібних операцій між незв'язаними сторонами і аналіз ефективної процентної ставки.

Продовження тексту приміток

5. Істотні бухгалтерські оцінки і судження при застосуванні облікової політики (Продовження)
Зобов'язання з пенсійного забезпечення. На 31 грудня 2015 року Компанія оцінює зобов'язання з пенсійного забезпечення, використовуючи ставку дисконтування 16,04%, зростання заробітної плати 7% і коефіцієнт плинності персоналу 4%. Аналіз чутливості загальної суми зобов'язань з пенсійного забезпечення до змін ключових допущень актуарія на 31 грудня 2015 року був наступним:

Зміни в допущеннях Вплив на суму зобов'язань

Ставка дисконтування Збільшення / зменшення на 1% Зменшення на 6.37% / збільшення на 7.21%
Зростання заробітної плати Збільшення / зменшення на 1% Збільшення на 4.92% / зменшення на

4.45%

Плинність персоналу Збільшення / зменшення на 1% Зменшення на 0.41% / збільшення на 0.46%
Коефіцієнт індексації пенсій Збільшення / зменшення на 1% Збільшення на 1.69% / зменшення на 1.65%

6. 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 окремій 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.

7. Використання справедливої вартості

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.

Для оцінок і розкриттів в даній звітності справедлива вартість визначається згідно МСФЗ 13 «Оцінка справедливої вартості», за винятком інструментів, на які розповсюджується МСФЗ 2, орендних угод, врегульованих МСФЗ 17, а також оцінок, порівняних, але не рівних справедливій вартості.

Оцінка вартості інвестованого капіталу або активів компанії може бути примінено три підходи: (i) витратний, (ii) ринковий (або порівняльний) та (iii) доходний. При проведенні оцінки основних засобів початково розглядається кожний з цих підходів, але, який чи які з них є оптимальними у кожному конкретному випадку, визначається характером та специфікою оцінюваної компанії та її активів.

Витратний підхід заснований на принципі заміщення та походить з того, що розумний інвестор не стане платити за актив більше, ніж вартість його заміни на ідентичний або аналогічний об'єкт з такими ж корисними властивостями. Першим кроком в рамках витратного підходу є визначення поточної вартості заміщення або поточної вартості відтворення оцінюваних активів.

При використанні доходного підходу справедлива вартість визначається шляхом розрахунку приведеної вартості очікуваних майбутніх грошових потоків, які прогножуються на визначений період часу і дисконтуються для визначення їх приведеної вартості. У рамках доходного підходу існує два метода: метод дисконтування грошових потоків та метод капіталізації прибутку.

Порівняльний (або ринковий) підхід засновано на інформації про стан ринку у поточних умовах та здійснених угодах на Дату оцінки або незабаром до дати оцінки. У рамках порівняльного підходу існує два метода: метод компаній-аналогів та метод угод. Метод компаній-аналогів засновано на порівнянні оцінюваної компанії з зіставними компаніями, акції яких звертаються на біржовому ринку. При використанні методу угод, оцінювана компанія порівнюється з зіставними компаніями, продавалися в останній час в ході операцій по поглинанню. І в тому, і в іншому випадку складається необхідна вибірка компаній по критеріям порівняльності. В ході оцінки основних засобів на базі порівняльного підходу їх ринкова вартість визначається шляхом порівняння останніх за часом продаж аналогічних активів з коригуванням зіставних даних на такі фактори, як вік та стан активу, а також тип угоди купівлі-продажу. При використанні ринкового підходу фізичний знос відображається та оцінюється виходячи з порівняльної кон'юнктури.

Для визначення справедливої вартості основних засобів компанії було використано витратний підхід для спеціалізованих, та порівняльний метод для неспеціалізованих, для яких була доступна ринкова інформація про угоди по купівлі/продажу таких самих або аналогічних активів.

8. Розрахунки і операції з пов'язаними сторонами

Сторони зазвичай вважаються пов'язаними, якщо сторони знаходяться під загальним контролем або якщо одна сторона контролює іншу або може здійснювати спільний контроль і чинити значний вплив на іншу сторону при ухваленні фінансових або операційних рішень. При аналізі кожного випадку стосунків, які можуть бути стосунками між пов'язаними сторонами, увага приділяється суті цих стосунків, а не тільки їх юридичній формі. Інформація про безпосередню материнську компанію і фактичну контролюючу сторону Компанії представлена в Примітці 1. В ході здійснення звичайної операційної діяльності Компанія співпрацює з іншими компаніями, контрольованими державою, включаючи ДП "Енергоринок", контрольовані державою шахти, інші компанії, що поставляють паливо, а також інші державні організації. Податки нараховуються і оплачуються відповідно до податкового законодавства України.

Нижче описано характер стосунків між тими пов'язаними сторонами, з якими Компанія здійснювала значні операції або має значні залишки за станом на 31 грудня 2015 та 2014 років.

Залишки по операціях з пов'язаними сторонами є наступними:

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

Інші пов'язані сторони Компанії, контрольовані державою Інші пов'язані сторони Компанії, контрольовані державою

Довгострокова дебіторська заборгованість - 92 337 16 475 50 312

Дебіторська заборгованість з основної діяльності

11

1 229 305

3

1 199 483

Мінус: резерв на знецінення - (4 542) - (4 600)

Чиста дебіторська заборгованість 11 1 224 763 3 1 194 883

Інша дебіторська заборгованість 363 710 2 771 173 208 2 208

Аванси видані 16 565 14 063 953 426 28 418

Грошові кошти та їх еквіваленти 10 154 30 669 164 755 773 312

Довгострокові позикові кошти - - - -

Поточні позикові кошти 1 832 365 - 1 303 055 -

Кредиторська заборгованість з основної діяльності (1 706 084) (12 481) (1 214 979) (35 109)

Дивіденди до виплати (1) - (1) -

Аванси отримані (280) (942 310) (484) (561 892)

Податки до сплати - (228 184) - (78 618)

Статті прибутків і витрат по операціях з пов'язаними сторонами є наступними:

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Інші пов'язані сторони Компанії, контрольовані державою Інші пов'язані сторони Компанії,
контрольовані державою

Продаж електроенергії - 7 184 077 - 9 635 442

Продаж теплової енергії 71 82 785 66 98 662

Компенсація різниці в тарифах - 11 253 - -

Закупівлі 7 075 875 450 430 6 115 569 658 751

Інший операційний дохід 50 572 6 090 258 261 3 717

Процентні витрати (87 899) (14 979) (49 160) (35 416)

Збиток при визнанні довгострокової дебіторської заборгованості - (39 768) (17 786) (33 517)

Умовний процентний дохід від довгострокової дебіторської заборгованості 19 403 28 422 113 694
22 057

Інформація про суми і операції, пов'язані з оподаткуванням, розкрита в Примітці 29. Зобов'язання
по пенсійному забезпеченню розкриті в Примітці 20.

9. Основні засоби (до рядків балансу 1005, 1010)

У балансовій вартості основних засобів сталися наступні зміни:

у тисячах гривень Будівлі і споруди Виробниче та інше обладнання Транс-портні засоби Інше
Незавершене будівництво Всього

Первісна або переоцінена вартість на 01 січня 2014 р. 1 183 860 4 013 337 51 489 170 795 1 849 449
7 268 930

Накопичена амортизація (331 323) (1 363 982) (22 300) (60 668) - (1 778 273)

Балансова (умовна) вартість на

01 січня 2014 р.

852 537

2 649 355

29 189

110 127

1 849 449

5 490 657

Надходження

Індексація 13

310 173 -

1 373 879 -

5 905 3

28 747 857 414

- 857 430

1 718 704

Капіталізовані витрати з позикових коштів - - - - 60 964 60 964

Переведення з однієї категорії в іншу

Зменшення первісної вартості за рахунок вибуття амортизації при індексації

122 064

(410 494)

215 300

(1 687 532)

2 136

(25 092)

9 936

(58 455)

(349 436)

-

-

(2 181 573)

Вибуття первісної вартості (948) (12 700) (5 161) (7 342) (309 809) (335 960)

Вибуття амортизаційних нарахувань 538 6 992 2 819 5 325 - 15 674

Амортизаційні нарахування

Вибуття амортизаційних нарахувань при індексації (108 253)

410 494 (469 796)

1 687 530 (7 226)

25 092 (23 100)

58 457 -

- (608 375)

2 181 573

Балансова вартість на 31 грудня 2014 р. 1 176 124 3 763 028 27 662 123 698 2 108 582 7 199 094

Первісна або переоцінена вартість на 31 грудня 2014 р. 1 204 668 3 902 284 29 277 143 684 2 108 582 7 388 495

Накопичена амортизація (28 544) (139 256) (1 615) (19 986) - (189 401)

Балансова вартість на 31 грудня 2014 р. 1 176 124 3 763 028 27 662 123 698 2 108 582 7 199 094

Надходження

Переоцінка та індексація -

1 736 359 -

3 239 673 -

39 540 -

151 531 71 645

76 242 71 645

5 243 345

Капіталізовані витрати з позикових коштів - - - - 74 580 74 580

Переведення з однієї категорії в іншу

Зменшення первісної вартості за рахунок вибуття амортизації при переоцінці

22 572

(94 952)

731 236

(445 756)

(19)

(5 618)

(83 525)

(11 341)

(670 264)

-
-
(557 667)
Вибуття первісної вартості (182) (10 178) (11 861) (1 095) (579 508) (602 824)
Вибуття амортизаційних нарахувань 1 6 851 1 762 (6 223) - 2 391
Амортизація об'єктів переведених з однієї категорії в іншу (47) (7 811) 9 7 849 - -
Амортизаційні нарахування
Вибуття амортизаційних нарахувань при переоцінці (191 196)
94 952 (820 657)
445 756 (10 317)
5 618 (42 936)
11 341 -
- (1 065 106)
557 667

Балансова вартість на 31 грудня 2015 р. 2 743 631 6 902 142 46 776 149 299 1 081 277 10 923 125
Первісна або переоцінена вартість на 31 грудня 2015 р. 2 868 465 7 417 259 51 319 199 254 1 081
277 11 617 574
Накопичена амортизація (124 834) (515 117) (4 543) (49 955) - (694 449)

Балансова вартість на 31 грудня 2015 р. 2 743 631 6 902 142 46 776 149 299 1 081 277 10 923 125
9. Основні засоби (продовження)

Для проведення індексації основних засобів у першому півріччі 2015 року Компанія залучила незалежного оцінювача. Так як Компанія безпосередньо зв'язана з генерацією електроенергії велика частина споруд, виробничого та іншого обладнання мають вузькоспеціалізований характер. Таким чином, всі активи були прокласифіковані по функціональному призначенню. Імовірна вартість активів на дати аналізів визначена як похідна їх залишкової вартості на дати аналізів і кумулятивного цінового індексу для відповідної групи класифікатору, до якої належить актив. При цьому керуючись принципом обережності, деякі активи, наприклад, які знаходяться на консервації, або підлягають ліквідації, а також ті які відносяться до незавершеного будівництва було виключено з алгоритму індексації. Також Компанія провела оцінку основних засобів станом на 1 липня 2015 року, для чого було залучено незалежних оцінювачів. Більша частина споруд, виробничого та іншого устаткування мають вузькоспеціалізований характер і рідко продаються на відкритому ринку в Україні, окрім випадків продажу у складі діючого бізнесу. В Україні ринок аналогічних основних засобів не є активним, і відсутність угод з продажу порівнюваних активів в достатньому об'ємі не дозволяє використовувати ринковий підхід для визначення справедливої вартості. Отже, їх справедлива вартість визначалася, передусім, на підставі амортизованої вартості заміщення. Цей метод заснований на аналізі вартості відтворення або заміни основних засобів, скоректованих на погіршення фізичного, функціонального або економічного стану і застарювання. Як що б індексація та переоцінка не проводилась, балансова вартість основних засобів, визнаних за історичною вартістю з урахуванням накопиченої амортизації, була б такою:

у тисячах гривень Будівлі і споруди Виробниче та інше обладнання Транс-портні засоби Інше Незавершене будівництво Всього

Балансова вартість на 31 грудня 2014 р. 875 538 2 449 800 22 225 96 480 2 108 582 5 552 625

Балансова вартість на 31 грудня 2015 р. 763 157 2 636 268 364 46 656 1 005 035 4 451 480

У 2015 році витрати на амортизацію у сумі 1 013 459 тис. гривень (у 2014 році – 606 139 тис. гривень) були включені до складу собівартості реалізованої продукції, а 10 417 тис. гривень (у 2014 році - 6 269 тис. гривень) – до складу адміністративних витрат.

Основні засоби включають 31 514 тис. гривень (у 2014 році – 25 101 тис. гривень) повністю самортизованих активів, які знаходяться в експлуатації.

10. Нематеріальні активи (до рядку балансу 1000)

У балансовій вартості нематеріальних активів сталися наступні зміни:

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Первісна або переоцінена вартість на початок періоду
32 544 29 641
Накопичена амортизація (16 099) (12 155)

Балансова вартість на початок періоду 16 445 17 486
Надходження 6 950 4 862
Вибуття первісної вартості (76) (1 959)
Вибуття амортизаційних нарахувань 37 1 813
Амортизаційні нарахування (7 368) (5 757)

Балансова вартість на кінець періоду 15 988 16 445
Первісна або переоцінена вартість на кінець періоду
39 418 32 544
Накопичена амортизація (23 430) (16 099)

Балансова вартість на кінець періоду 15 988 16 445
11. Довгострокова дебіторська заборгованість (до рядку балансу 1040)
За станом на 31 грудня 2015 та 2014 років довгострокова дебіторська заборгованість
деномірована в гривнях і є безвідсотковою.
Станом на 31 грудня довгострокова дебіторська заборгованість складається з наступних статей:
31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.
у тисячах гривень Номінальна сума Балансова вартість Номінальна сума Балансова вартість

Реструктуризована дебіторська заборгованість з пов'язаними сторонами - - 33 221 16 475
Інша довгострокова дебіторська
заборгованість 118 306 92 416 62 252 50 413

Всього довгострокової дебіторської заборгованості 118 306 92 416 95 473 66 888
12. Товарно-матеріальні запаси (до рядку балансу 1100)
у тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Паливо (вугілля, газ, мазут) 582 288 341 582
Матеріали і запасні деталі 106 124 87 826
Товари - 6

Всього товарно-матеріальних запасів 688 412 429 414

За станом на 31 грудня 2015 року товарно-матеріальні запаси показані за вирахуванням резерву на
застарілі ТМЗ в сумі 59 435 тис. гривень (на 31 грудня 2014 року – 71 399 тис. гривень).

13. Дебіторська заборгованість з основної діяльності та інша дебіторська заборгованість (до рядків
балансу 1125, 1130, 1135, 1140, 1155)
у тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня 2014 р.

Дебіторська заборгованість з основної діяльності 1 263 790 1 235 513
Мінус: резерв на знецінення (35 078) (36 702)
Інша дебіторська заборгованість 426 335 122 634
Поточна частина довгострокової дебіторської заборгованості 8 635 128 251
Мінус: резерв на знецінення (64 878) (71 177)

Всього фінансової дебіторської заборгованості 1 598 804 1 378 519

Аванси видані за товари і послуги
з бюджетом 44 703
151 600 1 275 964
249 015
Мінус: знецінення авансів виданих (5 917) (5 962)

Всього нефінансової дебіторської заборгованості 190 386 1 519 017

Всього дебіторської заборгованості з основної діяльності та іншої дебіторської заборгованості 1
789 190 2 897 536

13. Дебіторська заборгованість з основної діяльності та інша дебіторська заборгованість
(продовження)

31 грудня 2015 р.
у тисячах гривень Дебіторська заборгованість з
основної діяльності Інше Аванси видані

Первісна вартість дебіторської заборгованості 1 263 790 434 970 44 703
з бюджетом 151 600
Резерв на знецінення (35 078) (64 878) (5 917)

Всього дебіторської заборгованості з основної діяльності та іншої дебіторської заборгованості 1
228 712 370 092 190 386

31 грудня 2014 р.
у тисячах гривень Дебіторська заборгованість з
основної діяльності Інше Аванси видані

Первісна вартість дебіторської заборгованості
з бюджетом 1 235 513
250 885
1 275 964
249 015
Резерв на знецінення (36 702) (71 177) (5 962)

Всього дебіторської заборгованості з основної діяльності та іншої дебіторської заборгованості 1
198 811 179 708 1 519 017

У сумі резерву на знецінення дебіторської заборгованості з основної діяльності та іншої
дебіторській заборгованості сталися наступні зміни:
2015 рік

у тисячах гривень Дебіторська заборгованість з
основної діяльності Інше Аванси видані

Резерв на знецінення на 01 січня (36 702) (71 177) (5 962)
Витрати на знецінення (1 551) (1 207) (5 947)
Сторно резерву на знецінення впродовж року 3 175 7 506 5 992

Резерв на знецінення на 31 грудня (35 078) (64 878) (5 917)
2014 рік
у тисячах гривень Дебіторська заборгованість з
основної діяльності Інше Аванси видані

Резерв на знецінення на 01 січня (37 860) (74 307) (3 387)
Витрати на знецінення (2 069) (1 324) (4 935)
Сторно резерву на знецінення впродовж року 3 227 4 454 2 360

Резерв на знецінення на 31 грудня (36 702) (71 177) (5 962)

Аналіз кредитної якості дебіторської заборгованості з основної діяльності та іншої дебіторської заборгованості наведено нижче:

31 грудня 2015 р.

у тисячах гривень Дебіторська заборгованість з
основної діяльності Інше

Поточна і незнецінена заборгованість:

- ДП "Енергоринок" 371 057 -
- інших державних підприємств 81 899 159 345
- українських компаній 76 36 046
- фізичних осіб 1 795 396

Всього поточної і незнеціненої заборгованості 454 827 195 787

13. Дебіторська заборгованість з основної діяльності та інша дебіторська заборгованість
(продовження)

31 грудня 2015 р.

у тисячах гривень Дебіторська заборгованість з
основної діяльності Інше

Прострочена заборгованість:

- прострочена менше 90 днів 21 369 319 520
- прострочена від 90 до 180 днів 104 098 9 903
- прострочена від 180 до 360 днів
- прострочена від 360 днів 358 762

324 734 5 186

100 877

Всього простроченої заборгованості 808 963 435 486

Мінус резерв на знецінення (35 078) (70 795)

Всього 1 228 712 560 478

31 грудня 2014 р.

у тисячах гривень Дебіторська заборгованість з
основної діяльності Інше

Поточна і незнецінена заборгованість:

- ДП "Енергоринок" 708 201 -
- інших державних підприємств 60 224 262 112
- українських компаній 69 776 518
- фізичних осіб 2 019 262

Всього поточної і незнеціненої заборгованості 770 513 1 038 892

Прострочена заборгованість:

- прострочена менше 90 днів 296 727 563 564
 - прострочена від 90 до 180 днів 60 927 74 384
 - прострочена від 180 до 360 днів
 - прострочена від 360 днів 70 644
- 36 702 3 708
95 316

Всього простроченої заборгованості 465 000 736 972

Мінус резерв на знецінення

(36 702)

(77 139)

Всього

1 198 811

1 698 725

14. Гроші та їх еквіваленти та поточні фінансові інвестиції (до рядку балансу 1160 та 1165)
у тисячах гривень 31 грудня 2015 р. 31 грудня
2014 р.

Банківські рахунки до запитання 39 958 938 067

Грошові кошти, використання яких обмежене 951 460 000

Всього грошових коштів та їх еквівалентів 40 909 1 398 067

Усі грошові кошти і їх еквіваленти деноміновані в гривнях.

Усі залишки на банківських рахунках не прострочені і не знецінені.

Станом на 06.01.2016 року обмеження по сумі 951 тис. гривень припинило чинність.

15. Рух грошових коштів

У звіті про рух грошових коштів визнані наступні суми:

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Рух коштів від операційної діяльності (881 495) 1 125 790

Рух коштів від інвестиційної діяльності 398 359 (1 251 860)

Рух коштів від фінансової діяльності (414 587) (476 826)

Всього (897 723) (602 896)

16. Акціонерний капітал

На 31 грудня 2015 та 2014 років загальна кількість затверджених до випуску, випущених простих акцій Компанії, що є в обігу, складало 5 967 432 акцій номінальною вартістю 25 гривень за акцію.

Усі випущені прості акції повністю сплачені. Кожна проста акція має один голос при голосуванні.

12.01.2015р. ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» від ПАТ «Національний депозитарій України» була отримана інформаційна довідка про акціонерів, які є власниками 10 і більше відсотків статутного капіталу, станом на 31.12.2014 р., за якою було виявлено зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій емітента. Оскільки дата зміни власників акцій емітенту не відома, у графі "Дата зміни" зазначена дата, станом на яку була отримана інформаційна довідка ПАТ "Національний депозитарій України". Зміни, що відбулися:

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "НАЦІОНАЛЬНА АКЦІОНЕРНА КОМПАНІЯ

"ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ УКРАЇНИ" (код за ЄДРПОУ 32984271, місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 34) володіло 1 491 859 шт. простих іменних акцій, що становило 25,0000% голосуючих акцій емітента, на даний час володіє 0 шт. простих іменних акцій, що становить 0%

голосуючих акцій емітента.

Держава Україна в особі ФДМУ (код за ЄДРПОУ 00032945, місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Кутузова, 18/9) володіло 0 шт. простих іменних акцій, що становило 0,0000% голосуючих акцій емітента, на даний час володіє 1 491 859 шт. простих іменних акцій, що становить 25,0000% голосуючих акцій емітента.

DTEK HOLDINGS LIMITED (реєстраційний номер 174860, місцезнаходження: Themistokli Dervi 3, JULIA HOUSE, 1066, Нікосія, Кіпр) володіла 4 075 746 шт. простих іменних акцій, що становило 68,2998% голосуючих акцій емітента, на даний час володіє 1 491 859 шт. простих іменних акцій, що становить 25,0000% голосуючих акцій емітента. Зміни відбулися у зв'язку із завершенням проекту внутрішньої реструктуризації, який було розпочато у 2011 році.

DTEK ENERGY B.V. (реєстраційний номер 34334895, місцезнаходження: Схіпхол Бульвар 231 Вежа Б, 5-й поверх, 1118 ВН, Схіпхол, Нідерланди) володіла 30 669 шт. простих іменних акцій, що становило 0,5139% голосуючих акцій емітента, на даний час володіє 2 614 556 шт. простих іменних акцій, що становить 43,8138% голосуючих акцій емітента. Зміни відбулися у зв'язку із завершенням проекту внутрішньої реструктуризації, який було розпочато у 2011 році.

17. Рух капіталу

Станом на 31.12.2015 року резервний капітал становив 32 585 тис. грн., що становить 21,8% від зареєстрованого капіталу компанії. Протягом року резервний капітал не зазнав змін. Станом на 01.01.2015 року у балансі компанії, складеному за Міжнародними стандартами фінансової звітності (МСФЗ), відображені нерозподілений прибуток у сумі 3 665 780 тис. грн.. Чистий збиток за звітний період склав 4 024 248 тис. грн. Інший сукупний дохід склав 4 521 074 тис. грн. Інші зміни в капіталі, які пов'язані із застосуванням МСФЗ збільшили нерозподілений прибуток та зменшили капітал у дооцінках у сумі 524 626 тис. грн. Таким чином, на кінець 2015 року за даними компанії в результаті всіх операцій та коригувань пов'язаних з застосуванням МСФЗ нерозподілений прибуток склав 146 524 тис. грн.

18. Інші довгострокові фінансові зобов'язання (до рядку балансу 1515, 1521)

у тисячах гривень 31 грудня

2015 р. 31 грудня

2014 р.

Зобов'язання з пенсійного забезпечення (Примітка 20) 186 244 179 454

Кредити небанківських установ, ставка 9,0%-9,8%

Облігації випущені

Ефект дисконтування (умовна процентна ставка 15%)

Проценти до сплати (облігації) -

1 010 000

(969 660)

12 -

1 010 000

(974 195)

10

Всього довгострокових фінансових зобов'язань 226 596 215 269

У грудні 2012 році Компанія випустила іменні облігації у кількості 1 010 тис. шт. номінальною вартістю 1 тис. гривень та номінальною ставкою 0,01% річних, які були повністю викуплені ПАТ «ДТЕК Павлоградвугілля» та ПАТ «ДТЕК Шахта Комсомолець Донбасу». Дата погашення облігацій 26 грудня 2042 року. Компанія обліковує облігації за амортизованою вартістю з використанням ставки 12,665%. На дату первісного визнання Компанія визнала різницю між номінальною та справедливою вартістю у звіті про власний капітал (рядок 200) у сумі 981 976 тис. гривень.

19. Податки до сплати (до рядку балансу 1620)

у тисячах гривень 31 грудня

2015 р. 31 грудня

2014 р.

Збір за забруднення довкілля 197 864 59 190
Збір на спеціальне використання води
Податок на землю 23 816
3 113 11 327
2 718
Інше 3 391 5 383

Всього податків до сплати 228 184 78 618

Продовження тексту приміток

20. Резерви з пенсійного забезпечення

Компанія бере участь в державному пенсійному плані зі встановленими виплатами, який передбачає достроковий вихід на пенсію співробітників, що працюють на робочих місцях з шкідливими і небезпечними для здоров'я умовами. Умови цього плану встановлені Законом України № 1788 від 5 листопада 1991 року "Про пенсійне забезпечення" і Постановою Пенсійного фонду України №21-1 від 19 грудня 2003 року "Інструкція про порядок розрахунку і сплати Пенсійному фонду України внесків за обов'язкове державне пенсійне страхування страхувальниками і застрахованими особами".

Компанія також надає одноразові виплати при виході на пенсію.

Зобов'язання з пенсійного забезпечення, визнані в звіті про фінансовий стан на 31 грудня 2015 та 2014 років були наступними:

у тисячах гривень 31 грудня

2015 р. 31 грудня

2014 р.

Поточна вартість зобов'язань з нефінансованого плану зі встановленими виплатами 186 244 179 453

Індексація пенсійних зобов'язань - -

Зобов'язання в звіті про фінансовий стан 186 244 179 453

У звіті про фінансові результати визнані наступні суми:

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Вартість поточних послуг 4 428 6 456

Витрати з відсотків 23 175 23 888

Визнана вартість послуг минулих періодів (13 730)

Всього 27 603 16 614

Зміни в приведеній вартості зобов'язання з встановлених виплат були наступними:

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Зобов'язання з встановлених виплат на 01 січня 179 453 203 058

Вартість поточних послуг 4 428 6 456

Витрати з відсотків 23 175 23 888

Визнана вартість послуг минулих періодів (25 182) (13 730)

Коригування зобов'язань -

Пенсії виплачені

Переоцінка зобов'язань по встановлених виплатах

Індексація пенсійних зобов'язань (19 574)

23 944

(23 186)

(17 033)

Зобов'язання по встановлених виплатах на 31 грудня 186 244 179 453

Основні застосовані актуарні припущення наведені нижче:

2015 рік 2014 рік

Номінальна ставка дисконту 16.04% 16.04%

Номінальне збільшення заробітної плати 10.0% 7.0%

Коефіцієнт індексації пенсій 3.6% 3.6%

Інфляція 5.0% 5.0%

Коефіцієнт плинності персоналу 4.0% 4.0%

20. Резерви з пенсійного забезпечення (продовження)

У 2013 році до пенсійного законодавства України було внесено зміни щодо перерахунку пенсій. Раніше право на перерахунок пенсій визначалось від рівня зростання пенсії окремого пенсіонера. За новими правилами перерахунку підлягають усі пенсії, незалежно від індивідуального рівня зростання. При цьому заробітна плата, що береться для визначення або попереднього розрахунку пенсії, буде підвищуватись на коефіцієнт не нижче 20% від рівня зростання середньої заробітної плати в Україні, з якої сплачувались страхові внески, порівняно з попереднім роком. Кожному пенсіонеру також гарантується підвищення заробітної плати, що береться для визначення або попереднього розрахунку пенсії, на коефіцієнт не нижчий від рівня інфляції за попередній рік. При цьому фактичний розмір індексації залежить від наявності коштів у Пенсійному Фонді України.

21. Кредиторська заборгованість з основної діяльності та інша кредиторська заборгованість (до рядків балансу 1615, 1625, 1630, 1635, 1640, 1660, 1665, 1690)

у тисячах гривень 31 грудня

2015 р. 31 грудня

2014 р.

Кредиторська заборгованість з основної діяльності 1 874 300 1 542 043

Дивіденди до виплати (до рядку балансу 1640) 29 545 30 278

Заробітна плата (до рядків балансу 1625,1630)

Інша заборгованість 15 897

2 085 876 20 982

1 614 837

Всього фінансовій кредиторській заборгованості 4 005 618 3 208 140

Поточні забезпечення (до рядку балансу 1660) 23 271 24 308

Аванси отримані (до рядку балансу 1635) 944 434 563 268

Кредиторська заборгованість з основної діяльності та інша кредиторська заборгованість 4 973 323
3 795 716

Уся кредиторська заборгованість з основної діяльності деномінована в гривнях.

22. Аналіз виручки по категоріях (до рядку 2000 звіту про фінансові результати)

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Реалізація електроенергії ДП "Енергоринок" 7 184 077 9 635 442

Продаж теплової енергії 102 627 116 796

Різниця в тарифі 11 253 12 068

Всього виручки 7 297 957 9 764 306

23. Собівартість реалізованої продукції (до рядку 2050 звіту про фінансові результати)

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Паливо (вугілля, газ, мазут) 7 571 452 7 030 302

Амортизація основних засобів 1 016 097 606 139

Збір за забруднення довкілля 226 773 375 589

Витрати на персонал 320 098 357 355

Витрати на ремонт 221 428 235 945

Матеріали 153 765 219 558

Податки на заробітну плату 106 672 105 811

Збір за спецводокористування 38 482 54 968

Податок на землю 30 086 29 745
Інші податки 3 848 2
Послуги з водопостачання на технологічні цілі 18 609 -
Послуги охорони 24 688 28 798
Протипожежна охорона, охорона праці 8 204 6 360
Послуги сторонніх організацій виробничого характеру 12 801 5 845
Інше 76 063 58 875
Всього витрат (р. 2050) 9 829 066 9 115 292
24. Адміністративні витрати (до рядку 2130 звіту про фінансові результати)
у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік
Витрати на персонал 43 990 40 118
Послуги сторонніх організацій 32 354 32 471
Відрахування до Пенсійного фонду при купівлі валюти - 13 077
Амортизація основних засобів 12 798 6 269
Витрати на пожежну, сторожову охорону, забезпечення правил техніки безпеки 4 763 4 739
Матеріали 2 281 4 380
Інше 8 597 17 640
Всього витрат (р. 2130) 104 783 118 694
25. Витрати на збут (до рядку 2150 звіту про фінансові результати)
у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік
Витрати на персонал 3 237 5 525
Послуги по передачі теплоенергії 1 068 2 269
Послуги сторонніх організацій 183 296
Амортизація основних засобів 127 170
Матеріали 67 132
Інше 530 804
Всього витрат (р. 2150) 5 212 9 196
26. Інші та інші операційні доходи (до рядків 2120 та 2240 звіту про фінансові результати)
у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік
Реалізація оборотних активів 26 153 47 210
Реалізація послуг 19 297 10 901
Доход від оренди активів 12 807 11 409
Доход від реалізації основних засобів 12 175 7 551
Оприбуткування корисних залишків 6 624 4 097
Доход від отримання штрафів, пені та неустойок 4 499 2 087
Надлишки виявлені при інвентаризації 3 575 2 246
Відшкодування заробітної плати по мобілізованим працівникам 2 640 -
Оприбуткування ТМЦ від ліквідованих необоротних активів 1 640 12 806
Операційна курсова різниця 739 202 046
Неопераційна курсова різниця - 70 696
Інше 8 090 10 470
Всього доходів (р. 2120 та р. 2240) 98 239 381 519

27. Інші витрати та інші операційні витрати (до рядків 2180 та 2270 звіту про фінансові результати)
у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік
Неопераційна курсова різниця 687 549 856 778
Уцінка необоротних активів 270 159 -

Нарахування резерву сумнівних боргів з авансів за основні засоби
201 658

-

Операційна курсова різниця 181 239 16 271

Інші операційні витрати при простої 94 805 -

Списання невідшкодованого ПДВ 39 563 1 041

Виплати профспілкам 34 822 24 477

Реалізація оборотних активів 19 929 40 852

Реалізація необоротних активів 12 749 6 636

Витрати на персонал 11 060 9 677

Податки, обов'язкові збори 9 956 705

Утримання об'єктів соц. призначення 9 894 7 399

Витрати від оренди активів 9 175 8 803

Виробництво питної води, очищення стоків 7 153 6 961

Виплати Раді ветеранів 6 198 8 545

Виплати з тимчасової непрацездатності(лікарняні) 5 641 5 642

Списання необоротних активів 4 904 5 647

Ж/д тариф, транзит 4 739 3 677

Нестачі виявлені при інвентаризації 3 019 2 343

Штрафи, пені, неустойки 2 255 127

Витрати пов'язані з АТО 260 3 231

Реалізація іноземної валюти 106 104 957

Благодійна допомога 32 35 145

Інше 6 349 11 895

Всього інших та операційних витрат (рядок 2180, 2270) 1 623 214 1 160 809

28. Фінансові доходи і витрати (до рядків 2220, 2250 звіту про фінансові результати)

Фінансові доходи та витрати включають:

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Умовний процентний дохід від довгострокової дебіторської заборгованості

Процентні доходи по залишках на розрахункових рахунках 47 825

28 747 135 751

127 113

Дивіденди - 34

Всього фінансових доходів (рядок 2220) 76 572 262 898

Процентні витрати

Збиток при первісному визнанні довгострокової дебіторської заборгованості

Зміна дисконту з пенсійних зобов'язань

(102 877)

(39 768)

(23 175)

(84 576)

(51 303)

(23 888)

Резерв на рекультивацию землі (2 106) 124

Витрати по залученню фінансування (21 790) -

Інші фінансові витрати (20) (42)

Всього фінансових витрат (рядок 2250) (189 736) (159 685)

Всього фінансових доходів (витрат), чиста сума (113 164) 103 213

29. Податок на прибуток (до рядку 2300 звіту про фінансові результати)

(а) Компоненти витрат по податку на прибуток

(Дохід)/витрати з податку на прибуток складається з таких компонентів:

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

Поточний податок 13 48 119

Відстрочений податок (255 008) (144 257)
(Дохід)/витрати з податку на прибуток за рік (254 995) (96 138)

29. Податок на прибуток (продовження)

б) Звіряння витрат по податках з прибутком або збитком, помноженим на відповідну ставку оподаткування

Прибутки Компанії в 2015 році оподатковувалися по ставці 18% як і у 2014 році. Звіряння очікуваного і фактичного податку на прибуток представлено нижче:

у тисячах гривень 2015 рік 2014 рік

(Збиток)/Прибуток до оподаткування (4 279 243) (154 953)

Теоретична сума податкового зобов'язань/(кредиту) з податку на прибуток по встановленій законом ставці податку 18%

13

48 119

Податковий ефект статей, які не віднімаються для цілей оподаткування або не включаються в суму оподаткування

(255 008)

(144 257)

(Дохід)/витрати з податку на прибуток за рік (254 995) (96 138)

(в) Відстрочені податки, проаналізовані по видах тимчасових різниць

Із-за відмінностей між принципами оподаткування в Україні і МСФЗ виникають певні тимчасові різниці між балансовою вартістю деяких активів і зобов'язань для цілей фінансової звітності і їх вартістю для цілей визначення бази оподаткування.

у тисячах гривень 31 грудня

2014 р. Кредитовано/

(віднесено) на прибуток або збиток

Віднесено на капітал 31 грудня

2015 р.

Податковий ефект тимчасових різниць, що зменшують/(що збільшують) суму оподаткування, і перенесених податкових збитків

Резерв зобов'язань з пенсійного забезпечення 31 576

3 464

4 310 - 39 350

Основні засоби (460 062)

268 426

(990 734) (1 182 370)

Нематеріальні активи -

(231)

- (231)

Товарно-матеріальні запаси 12 653 (12 653) - -

Інші 4 584 (3 998) - 586

Чистий відстрочений податковий актив/ (зобов'язання) (411 249) 255 008

(986 424) (1 142 665)

у тисячах гривень 31 грудня

2013 р. Кредитовано/

(віднесено) на прибуток або збиток

Віднесено на капітал 31 грудня

2014 р.

Податковий ефект тимчасових різниць, що зменшують/(що збільшують) суму оподаткування, і перенесених податкових збитків

Справедлива вартість облігацій випущених (156 515) 156 515

- -

Дебіторська заборгованість з основної діяльності та інша дебіторська заборгованість 21 644 (21 644)

--

Передоплати і доходи майбутніх періодів - -

--

Резерв зобов'язань з пенсійного забезпечення 35 712 (1 070)

(3 066) 31 576

Основні засоби (157 537) 6 842 (309 367) (460 062)

Товарно-матеріальні запаси 13 623 (970) - 12 653

Інші - 4 584 - 4 584

Чистий відстрочений податковий актив/ (зобов'язання) (243 073) 144 257

(312 433) (411 249)

30. Справедлива вартість фінансових інструментів

Справедлива вартість - це сума, на яку можна обміняти фінансовий інструмент при здійсненні поточної операції між двома зацікавленими незв'язаними сторонами, за винятком випадків примусового продажу або ліквідації фінансового інструменту. Найкращим підтвердженням справедливої вартості є котирування фінансового інструменту на активному ринку.

Компанія розраховувала оцінену справедливу вартість фінансових інструментів виходячи з наявної ринкової інформації, якщо така існує, з використанням відповідних методик оцінки. Проте для інтерпретації ринкової інформації з метою визначення оцінної справедливої вартості потрібні суб'єктивні судження. В Україні все ще спостерігаються деякі явища, властиві ринку, що розвивається, а економічні умови продовжують обмежувати рівень активності на фінансових ринках. Ринкові котирування можуть бути застарілими або відбивати операції продажу за вимушено низькою ціною, не являючись, таким чином, справедливою вартістю фінансових інструментів. При визначенні ринкової вартості фінансових інструментів керівництво використовувало усю наявну ринкову інформацію.

Фінансові активи, враховані за амортизованою вартістю. Справедливою вартістю інструментів з плаваючою процентною ставкою, як правило, являється їх балансова вартість. Розрахункова справедлива вартість інструментів з фіксованою процентною ставкою заснована на розрахункових майбутніх грошових потоках, які мають бути отримані, дисконтованих на поточні процентні ставки по нових інструментах, що характеризуються подібним кредитним ризиком і що залишилося строком до погашення. Використані ставки дисконтування залежать від кредитного ризику контрагента. Справедлива вартість інвестицій, що утримуються до погашення, визначалася на підставі ринкових цін пропозиції.

Балансова вартість дебіторської заборгованості з основної діяльності та іншій фінансовій дебіторській заборгованості приблизно дорівнює її справедливій вартості.

Зобов'язання, враховані за амортизованою вартістю. Справедлива вартість позикових засобів заснована на ринкових котируваннях. Справедлива вартість інших зобов'язань була визначена з використанням методик оцінки. Розрахункова справедлива вартість інструментів з фіксованою процентною ставкою і фіксованим терміном погашення заснована на розрахункових майбутніх грошових потоках, які мають бути отримані, дисконтованих на поточні процентні ставки по нових інструментах, що характеризуються подібним кредитним ризиком і що залишилося строком до погашення. Справедлива вартість зобов'язань, що погашаються на вимогу або після закінчення періоду повідомлення ("зобов'язання до запитання"), оцінюється як сума кредиторської заборгованості, що погашається на вимогу, дисконтована з дня, коли могла поступити перша вимога виплатити таку суму. Використані ставки дисконту складають від 10% до 13% річних, залежно від терміну, валюти і країни виникнення зобов'язання. Балансова вартість позикових засобів приблизно дорівнює їх справедливій вартості. Балансова вартість кредиторської заборгованості з основної діяльності та іншій кредиторській заборгованості приблизно дорівнює її справедливій вартості.

31. Оцінки та управління ризиками

Підхід Групи ДТЕК, до якої належить Товариство, до ризик-менеджменту передбачає комплексну систему внутрішнього контролю та управління ризиками, засновану на стратегічному та поточному плануванні. У складі організаційної структури Групи функціонує Департамент з внутрішнього контролю та управління ризиками. Функція ризик-менеджменту представлена в Групі як на рівні корпоративного центру, так і на рівні підприємств.

Підходи до управління ризиками уніфіковані і ідентичні на всіх підприємствах (єдиний підхід до оцінки та аналізу ризиків, єдині принципи страхування, єдині вимоги до системи внутрішнього контролю в процесах). Група систематично виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей, оцінка ризиків також може додатково проводитись у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища або стратегії. Менеджмент поінформований і розуміє, як ризики впливають на досягнення цілей підприємств та Групи в цілому. Усі рішення приймаються з урахуванням існуючих і потенційних загроз і можливостей.

Товариство приділяє особливу увагу моніторингу і мінімізації операційних ризиків - реалізуються програми зі зниження операційних витрат і підвищенню ефективності виробничих процесів, розроблено плани ліквідації аварійних ситуацій.

31. Оцінки та управління ризиками (продовження)

В області операційної діяльності пріоритетним є управління ризиками, пов'язаними з охороною праці, навколишнього середовища, забезпеченням безперебійної діяльності.

З метою зниження наслідків реалізації операційних ризиків активно використовується страхування. У Компанії розроблена концепція страхового захисту, реалізацію якої централізовано для всього бізнесу здійснює підрозділ, що забезпечує єдиний методологічний підхід при взаємодії зі страховим ринком і дозволяє оптимізувати величину страхових відрахувань.

Система страхування забезпечує захист інтересів включає добровільне страхування (страхування майна, покриття збитків у разі перерви виробничої діяльності, медичне страхування, КАСКО тощо), а також виконання вимог з обов'язкових видів страхування. При організації страхового захисту враховується повнота покриття, оптимальність умов страхування та надійність розміщення ризиків.

Для зниження ризику ліквідності здійснюється диверсифікація в розрізі контрагентів та оптимізація умов договорів у частині термінів оплати, реалізуються програми зі зниження операційних витрат (які, в тому числі, ведуть до підвищення ефективності процесів Товариства). Зниження впливу даного ризику також досягається шляхом підтримки заданого рівня абсолютної ліквідності. У Компанії запроваджено механізм планування та управління рухом грошових коштів, який дозволяє оперативно реагувати на зміни у зовнішньому і внутрішньому середовищі.

Таким чином, для ефективного управління ризиками:

- Регулярно виявляє і оцінює ризики, що впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей.
- Забезпечує прийняття рішень з урахуванням їх потенційних ризиків
- Вибирає оптимальну стратегію управління ризиками, порівнюючи ступінь зниження ризику і вартість заходів щодо їх управління
- Здійснює регулярний моніторинг ефективності заходів з управління ризиками
- Застосовує страхування ризиків, управляти якими всередині Груп нераціонально або неможливо
- Централізовано управляє системою страхового захисту.

Політичні та макроекономічні ризики

Податкове навантаження:

Цей ризик є притаманним для Товариства, зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності емітента, зокрема зменшення чистого прибутку, оборотного капіталу, що в подальшому може негативно вплинути на інвестиційні програми Товариства і, як наслідок, завадити реалізації програм соціального партнерства, екологічних заходів тощо. Основним нормативним документом, регламентуючим діяльність емітента у податковому просторі є Податковий Кодекс України за повним виконанням якого пильно стежать окремі підрозділи Товариства.

Ризики, пов'язані з невизначеністю регуляторного середовища для діяльності:

У зв'язку із високим рівнем регуляторного упорядкування діяльності Товариства, зазначений

ризик є значним. Несвоєчасна підготовка роз'яснювальних документів по окремим питанням при прийнятті нових законів щодо господарської діяльності суб'єктів господарювання призводить до невизначеності регуляторного середовища при тому, що виробничий процес Компанії є безперервним.

Ризики, пов'язані із політичною нестабільністю:

У звітному періоді ризики, пов'язані із політичною нестабільністю, мали значний вплив на Товариство. Але, незважаючи на всі перешкоди і завдяки своєчасним заходам з управління ризиками, Товариство змогло забезпечити безперебійну діяльність.

Ризики, пов'язані із рецесією чи зниженням темпів економічного розвитку:

Зниження темпів економічного розвитку може мати негативні наслідки, зокрема, завадити реалізації проектів подальшого розвитку стратегії модернізації виробничих об'єктів Товариства, привести до зменшення обсягів виробництва і, як наслідок, збільшення собівартості продукції.

Ризики, пов'язані із зростанням інфляції чи зниження впевненості споживачів у майбутньому:

Продовження тексту приміток

31. Оцінки та управління ризиками (продовження)

Ризики, пов'язані з неефективною судовою системою.

Змін у факторах ризику протягом звітного періоду не було. До ризиків, пов'язаних з неефективною судовою системою Компанія відносяться: - суб'єктивне оцінювання судом доказів по справі; - неоднозначне трактування судами різних інстанцій норм матеріального права та порушення норм процесуального права; - зміна судової практики.

Ризики, пов'язані з обмеженням на валютні операції.

Вплив валютного ризику на Товариство обмежений, так як Товариство здійснює продаж і несе витрати в національній валюті.

Валютний ризик виникає переважно відносно боргових зобов'язань, які частково номіновані в іноземній валюті, і закупівель, пов'язаних з реалізацією інвестиційних проектів. Даний ризик, як й усі інші фінансові ризики, управляється централізовано й підлягає пильному моніторингу з боку Топ-менеджменту Товариства.

32. Події після звітної дати

Істотні події, які вплинули або можуть вплинути на фінансовий стан, рух грошових коштів або результати діяльності Товариства, що мали місце в період між звітною датою і датою підписання фінансової звітності Товариства за 2015 рік, підготовленої відповідно до МСФЗ, відсутні.

33. Надання фінансових інструментів по категоріях оцінки

Усі фінансові активи є кредитами і дебіторською заборгованістю і враховуються за амортизованою вартістю.