Головне управління стяг у Дніпропетр. обл.
наказ 09.02.2017р № 9566
головн. спеціаліст-економіст
Тарасенко В.В.

Додаток 1
до Національного положення (стандарту)
бухгалтерського обліку
1 "Загальні вимоги до фінансової звітності"

		КОДИ		
	Дата (рік, місяць, число)	2016	12	31
Підприємство Публічне акціонерне товариство "ДТЕК Дніпрообленерго"	за ЄДРПОУ	23359034		
Територія Дніпропетровська	за КОАТУУ	1210136600		
Організаційно-правова форма Публічне акціонерне товариство	за КОПФГ	230		
Вид економічної Розподілення електроенергії	за КВЕД	35.13		

Середня кількість працівників[1] 6077
Адреса, шосе Запорізьке буд 22, м. Дніпропетровськ, 49107
Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака
Складено (зробити позначку "v" у відповідній клітинці):

за положеннями (стандартами) бухгалтерського обліку	
за міжнародними стандартами фінансової звітності	V

Баланс (Звіт про фінансовий стан)
на 31 грудня 2016 р.

Форма N 1 Код за ДКУД 1801001

Актив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Необоротні активи			
Нематеріальні активи	1000	6 343	8 908
первісна вартість	1001	30 895	36 690
накопичена амортизація	1002	-24 552	-27 782
Незавершені капітальні інвестиції	1005	165 697	246 288
Основні засоби	1010	2 560 755	2 822 999
первісна вартість	1011	3 131 205	3 755 893
знос	1012	-570 450	-932 894
Інвестиційна нерухомість	1015		
Довгострокові біологічні активи	1020		
Довгострокові фінансові інвестиції: які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	1030		
інші фінансові інвестиції	1035		
Довгострокова дебіторська заборгованість	1040	60 822	139 046
Відстрочені податкові активи	1045		69 760
Інші необоротні активи	1090		
Усього за розділом I	**1095**	**2 793 617**	**3 287 001**
II. Оборотні активи			
Запаси	1100	41 399	57 603
Виробничі запаси	1101	38 835	55 925
Незавершене виробництво	1102	500	726
Готова продукція	1103		
Товари	1104	2 064	952
Поточні біологічні активи	1110		
Дебіторська заборгованість за продукцію, товари, роботи, послуги	1125	1 047 132	1 092 848
Дебіторська заборгованість за розрахунками: за виданими авансами	1130	26 276	34 450
з бюджетом	1135	48 481	2 413
у тому числі з податку на прибуток	1136		
Дебіторська заборгованість з нарахованих процентів	1140		
Інша поточна дебіторська заборгованість	1155	535 629	108 426
Поточні фінансові інвестиції	1160		
Гроші та їх еквіваленти	1165	55 960	873 927
Витрати майбутніх періодів	1170	315	68
Інші оборотні активи	1190	1 547	63 709
Усього за розділом II	**1195**	**1 756 739**	**2 233 444**
III. Необоротні активи, утримувані для продажу, та групи вибуття	**1200**		
Баланс	**1300**	**4 550 356**	**5 520 445**

Пасив	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
1	2	3	4
I. Власний капітал			
Зареєстрований капітал	1400	59 916	59 916
Капітал у дооцінках	1405	900 687	783 963
Додатковий капітал	1410		
Резервний капітал	1415		
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	1420	912 671	1 500 554
Неоплачений капітал	1425	( )	( )
Вилучений капітал	1430	( )	( )
Усього за розділом I	**1495**	**1 873 274**	**2 344 433**
II. Довгострокові зобов'язання і забезпечення			
Відстрочені податкові зобов'язання	1500	125 504	
Довгострокові кредити банків	1510		
Інші довгострокові зобов'язання	1515	270 613	199 425
Довгострокові забезпечення	1520		
Цільове фінансування	1525		
Усього за розділом II	**1595**	**396 117**	**199 425**
III. Поточні зобов'язання і забезпечення			
Короткострокові кредити банків	1600		
Поточна кредиторська заборгованість за:			
довгостроковими зобов'язаннями	1610	581 558	119 827
товари, роботи, послуги	1615	197 513	327 193
розрахунками з бюджетом	1620	86 505	96 723
у тому числі з податку на прибуток	1621	80 981	2 280
розрахунками зі страхування	1625	9 614	7 735
розрахунками з оплати праці	1630	20 321	26 333
Поточна кредиторська заборгованість за одержаними авансами	1635	1 282 412	2 002 560
Поточна кредиторська заборгованість за розрахунками з учасниками	1640	34 245	34 244
Поточні забезпечення	1660	29 164	115 708
Доходи майбутніх періодів	1665		
Інші поточні зобов'язання	1690	39 633	246 264
Усього за розділом III	**1695**	**2 280 965**	**2 976 587**
IV. Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами, утримуваними для продажу, та групами вибуття	**1700**		
Баланс	**1900**	**4 550 356**	**5 520 445**

Керівник Кухтій В.Ю.

Головний бухгалтер Гудзула І.В.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» Україна місто Дніпропетровськ Код ЄДРПОУ 05396034

[1] Визначається в порядку, встановленому центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері статистики.

Головне управління ст-ки у Дніпроп. обл.
наказ 09.02.2017р. № 9566
головний спеціаліст-експерт
Тарасенко В.В.

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2016	12	31
за ЄДРПОУ	23359034		

Підприємств Публічне акціонерне товариство "ДТЕК Дніпрообленерго"
(найменування)

Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)
за 2016 рік

Форма N 2 Код за ДКУД 1801003

I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Чистий дохід від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	2000	28 006 778	22 301 740
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	2050	-27 430 194	-21 826 026
Валовий: прибуток	2090	576 584	475 714
збиток	2095		
Інші операційні доходи	2120	345 737	124 004
Адміністративні витрати	2130	-94 546	-68 734
Витрати на збут	2150		
Інші операційні витрати	2180	-233 739	-412 623
Фінансовий результат від операційної діяльності: прибуток	2190	594 036	118 361
збиток	2195		
Дохід від участі в капіталі	2200		
Інші фінансові доходи	2220	42 737	305 984
Інші доходи	2240	5 236	6 642
Фінансові витрати	2250	-220 603	-238 911
Втрати від участі в капіталі	2255		
Інші витрати	2270	-10 409	-805 407
Фінансовий результат до оподаткування: прибуток	2290	410 997	
збиток	2295		-613 331
Витрати (дохід) з податку на прибуток	2300	60 162	40 023
Прибуток (збиток) від припиненої діяльності після оподаткування	2305		
Чистий фінансовий результат: прибуток	2350	471 159	
збиток	2355		-573 308

II. СУКУПНИЙ ДОХІД

Стаття	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	2400		1168541
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	2405		
Накопичені курсові різниці	2410		
Частка іншого сукупного доходу асоційованих та спільних	2415		
Інший сукупний дохід	2445		
Інший сукупний дохід до оподаткування	**2450**		1168541
Податок на прибуток, пов'язаний з іншим сукупним доходом	2455		210338
Інший сукупний дохід після оподаткування	**2460**	0	958203
Сукупний дохід (сума рядків 2350, 2355 та 2460)	**2465**	471 159	384 895

III. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Матеріальні затрати	2500	249 452	177 993
Витрати на оплату праці	2505	580 973	463 429
Відрахування на соціальні заходи	2510	121 906	158 681
Амортизація	2515	374 597	383 932
Інші операційні витрати	2520	375 125	505 128
Разом	**2550**	1 702 053	1 689 163

IV. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ

Назва статті	Код рядка	За звітний період	За аналогічний період попереднього року
1	2	3	4
Середньорічна кількість простих акцій	2600	5 991 617	5 991 617
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	2605	5 991 617	5 991 617
Чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2610	78,64	-95,69
Скоригований чистий прибуток (збиток) на одну просту акцію	2615	78,64	-95,69
Дивіденди на одну просту акцію	2650		

Керівник Кухтій В.Ю.

Головний бухгалтер Гудзула І.В.

ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» Україна місто Дніпропетровськ КОД ЄДРПОУ 23359034

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2016	12	31
за ЄДРПОУ	23359034		

Підприємство Публічне акціонерне товариство "ДТЕК Дніпрообленерго"
(найменування)

Звіт про рух грошових коштів (за прямим методом)

за 2016 р.

Форма N 3 Код за ДКУД 1801004

Одиниця виміру: тис.грн. без десяткового знака

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	31716798	26010426
Повернення податків і зборів	3005	-	-
у тому числі податку на додану вартість	3006	-	-
Цільового фінансування	3010	7331	11916
Надходження від отримання субсидій, дотацій	3011	-	-
Надходження авансів від покупців і замовників	3015	2401743	1538893
Надходження від повернення авансів	3020	-	-
Надходження від відсотків за залишками коштів на поточних рахунках	3025	9082	6176
Надходження від боржників неустойки (штрафів, пені)	3035	99602	16500
Надходження від операційної оренди	3040	-	-
Надходження від отримання роялті, авторських винагород	3045	-	-
Надходження від страхових премій	3050	-	-
Надходження фінансових установ від повернення позик	3055	-	-
Інші надходження	3095	9703490	5679260
Витрачання на оплату:			
Товарів (робіт, послуг)	3100	(31186805)	(25277622)
Праці	3105	(415928)	(379803)
Відрахувань на соціальні заходи	3110	(113740)	(183098)
Зобов'язань з податків і зборів	3115	(462830)	(547896)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на прибуток	3116	(213804)	(1424)
Витрачання на оплату зобов'язань з податку на додану вартість	3117	(100808)	(453139)
Витрачання на оплату зобов'язань з інших податків і зборів	3118	(148218)	(93333)
Витрачання на оплату авансів	3135	(179729)	(33360)
Витрачання на оплату повернення авансів	3140	(-)	(-)
Витрачання на оплату цільових внесків	3145	(-)	(-)
Витрачання на оплату зобов'язань за страховими контрактами	3150	(-)	(-)
Витрачання фінансових установ на надання позик	3155	(-)	(-)
Інші витрачання	3190	(9948561)	(6364753)
Чистий рух коштів від операційної діяльності	**3195**	1630453	476639
II. Рух коштів у результаті інвестиційної діяльності			
Надходження від реалізації:			
фінансових інвестицій	3200	-	-
необоротних активів	3205	20766	3854

дивідендів	3220	-	-
Надходження від деривативів	3225	-	-
Надходження від погашення позик	3230	-	-
Надходження від вибуття дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3235	-	-
Інші надходження	3250	-	-
Витрачання на придбання: фінансових інвестицій	3255	(-)	(-)
необоротних активів	3260	(833249)	(358541)
Виплати за деривативами	3270	(-)	(-)
Витрачання на надання позик	3275	(-)	(-)
Витрачання на придбання дочірнього підприємства та іншої господарської одиниці	3280	(-)	(-)
Інші платежі	3290	(-)	(-)
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	**3295**	(812483)	(354687)
III. Рух коштів у результаті фінансової діяльності			
Надходження від: Власного капіталу	3300	-	-
Отримання позик	3305	1421324	543600
Надходження від продажу частки в дочірньому підприємстві	3310	-	-
Інші надходження	3340	-	-
Витрачання на: Викуп власних акцій	3345	(-)	(-)
Погашення позик	3350	(1421324)	(635600)
Сплату дивідендів	3355	(3)	(8859)
Витрачання на сплату відсотків	3360	(-)	(-)
Витрачання на сплату заборгованості з фінансової оренди	3365	(-)	(-)
Витрачання на придбання частки в дочірньому підприємстві	3370	(-)	(-)
Витрачання на виплати неконтрольованим часткам у дочірніх підприємствах	3375	(-)	(-)
Інші платежі	3390	(-)	(-)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	**3395**	(3)	(100859)

1	2	3	4
Чистий рух грошових коштів за звітний період	**3400**	817967	21093
Залишок коштів на початок року	3405	55960	34867
Вплив зміни валютних курсів на залишок коштів	3410	-	-
Залишок коштів на кінець року	3415	873927	55960

Керівник Кухтій В.Ю.

Головний бухгалтер Гудзула І.В.

Головне упр. ст-ки у Дніпроп. обл.
надано 09.02.2017 р. № 9566
головний спеціаліст-економіст
Тарасенко В. В.

	КОДИ		
Дата (рік, місяць, число)	2016	12	31
за ЄДРПОУ	23359034		

Підприємство Публічне акціонерне товариство "ДТЕК Дніпрообленерго"
(найменування)

Звіт про власний капітал

за 20 16 р.

Форма N 4 Код за ДКУД 1801005

Одиниця виміру: тис. грн. без десяткового знака

Стаття	Код рядка	Зареєстрований (пайовий) 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**	59916	900687			912 671			1873274
Коригування: Зміна облікової політики	4005								
Виправлення помилок	4010								
Інші зміни	4090								
Скоригований залишок на початок року	**4095**	59916	900687			912671			1873274
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	**4100**					471159			471159
Інший сукупний дохід за звітний період	**4110**								
Дооцінка (уцінка) необоротних активів	**4111**								
Дооцінка (уцінка) фінансових інструментів	**4112**								
Накопичені курсові різниці	**4113**								
Частка іншого сукупного доходу асоційованих і спільних підприємств	**4114**								
Інший сукупний дохід	**4116**								
Розподіл прибутку: Виплати власникам (дивіденди)	4200								
Спрямування прибутку до									

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Відрахування до резервного капіталу	4210								
Сума чистого прибутку, належна до бюджету відповідно до законодавства	4215								
Сума чистого прибутку на створення спеціальних (цільових) фондів	4220								
Сума чистого прибутку на матеріальне заохочення	4225								
Внески учасників: Внески до капіталу	4240								
Погашення заборгованості з капіталу	4245								
Вилучення капіталу: Викуп акцій (часток)	4260								
Перепродаж викуплених акцій (часток)	4265								
Анулювання викуплених акцій (часток)	4270								
Вилучення частки в капіталі	4275								
Зменшення номінальної вартості акцій	4280								
Інші зміни в капіталі	4290		-116724			116724			
Інші зміни в капіталі	4291								
Разом змін у капіталі	**4295**		-116724			587883			471159
Залишок на кінець року	**4300**	59916	783963			1500554			2344433

Керівник Кухтій В.Ю.

Головний бухгалтер Гулзула І.В.

Головне управління ст-ки у Дніпр. обл.
надано 09.02.2017р. № 9566
головний спеціаліст-економіст
Тарасенко В.В.

ПАТ "ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО"

Фінансова звітність за Міжнародними стандартами фінансової звітності

2016 рік

1 Опис діяльності

Публічне акціонерне товариство "ДТЕК Дніпрообленерго" (далі "Компанія" або "ДТЕК Дніпрообленерго") було створене згідно з українським законодавством у 1995 році у формі державної акціонерної енергопостачальної компанії "Дніпрообленерго".

Компанія зареєстрована виконкомом Дніпропетровської міської Ради народних депутатів, реєстраційний №10616 – ДП, свідоцтво № 23359034 від 11.05.1995, перереєстрованого виконкомом Дніпропетровської міської Ради , реєстраційний № 10936-ДП, с свідоцтво № 23359034 від 01.09.95, із змінами, зареєстрованими розпорядженням № 649 від 05.08.1996, змінами зареєстрованими розпорядженням № 994 – р від 26.11.1996.

У зв'язку з приведенням діяльності відкритого акціонерного товариства Енергопостачальна компанія «Дніпрообленерго» у відповідність до норм Закону України «Про акціонерні товариства» у 2011 році компанія змінила назву на "Публічне акціонерне товариство "Дніпрообленерго".

17 квітня 2012 року компанія DTEK Holdings Limited придбала у власність акції Товариства у кількості 2 995 809 штук, що становило 50% розміру статутного капіталу Товариства, в результаті конкурсу з використання відкритості пропозицій ціни за принципом аукціону проведеного Фондом державного майна України.

У зв'язку з прийнятим 19.04.2016 року річними Загальними зборами акціонерів ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі – Загальні збори Товариства) (Протокол №1/2016 від 19.04.2016 року) рішенням про обрання з 01.05.2016 року до Наглядової ради Товариства: Сахарука Дмитра Володимировича, який представляє інтереси акціонера Товариства - DTEK ENERGY B.V. (з обмеженням повноважень), Маслова Ігоря Олександровича, який представляє інтереси акціонера Товариства - DTEK ENERGY B.V. (з обмеженням повноважень) та Поволоцького Олексія Валерійовича, який представляє інтереси акціонера Товариства - DTEK ENERGY B.V. (з обмеженням повноважень) з 30.04.2016 року припиняються повноваження членів Наглядової ради:

- Голови Наглядової ради - компанії DTEK Holdings B.V. (після перейменування - DTEK ENERGY B.V.), володіє 6186 шт. простих іменних акцій Товариства, що відповідно складає 0,1032 %. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. На посаді перебуває з 26.06.2012 року.
- Члена Наглядової ради - компанії DTEK HOLDINGS LIMITED, володіє 3089186 шт. простих іменних акцій товариства, що відповідно складає 51,5585%. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. На посаді перебуває з 26.06.2012 року.
- Члена Наглядової ради - Куща Олександра Сергійовича, паспорт: СН № 512430, виданий Мінським РУГУ МВС України в м. Києві 29.05.1997 року, володіє 1 акцією Товариства, що відповідно складає 0,0000%. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має. На посаді перебуває з 26.06.2012 року.

Річними Загальними зборами ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі – Загальні збори Товариства) 19.04.2016 року (Протокол №1/2016 від 19.04.2016 року), у зв'язку з закінченням 30.04.2016 року строку дії повноважень членів Наглядової ради попереднього складу, прийнято рішення про обрання з 01.05.2016 року до Наглядової ради Товариства таких осіб:
Сахарука Дмитра Володимировича, який представляє інтереси акціонера Товариства - DTEK ENERGY B.V. (з обмеженням повноважень);

Маслова Ігоря Олександровича, який представляє інтереси акціонера Товариства - - DTEK ENERGY B.V. (з обмеженням повноважень);

Поволоцького Олексія Валерійовича, який представляє інтереси акціонера Товариства - DTEK ENERGY B.V. (з обмеженням повноважень).

Сахарук Дмитро Володимирович, паспорт: серія СА № 027208, виданий Токмацьким РВ УМВС України в Запорізькій області 02.09.1995 року. На посаду призначений на строк до наступних річних Загальних зборів Товариства. Часткою у статному капіталі Товариства не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Посади, які обіймав Сахарук Дмитро Володимирович протягом останніх п'яти років: 05.2011 – 08.2014 - директор з правового забезпечення ТОВ «ДТЕК» (після перейменування - «ДТЕК ЕНЕРГО»); З 08.2014 – по теперішній час - виконавчий директор ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО».
Маслов Ігор Олександрович, паспорт: серія ВВ № 270964, виданий Ц-Міським РВ Горлівського МУ УМВС України у Донецькій області 06.03.1998 року. На посаду призначений на строк до наступних річних Загальних зборів Товариства. Часткою у статному капіталі Товариства не володіє. Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Посади, які обіймав Маслов Ігор Олександрович протягом останніх п'яти років: З 2012 – по теперішній час - директор з дистрибуції та збуту електроенергії ТОВ «ДТЕК» (після перейменування - «ДТЕК ЕНЕРГО»);

З 10.2014 – по теперішній час - В.о. Генерального директора ПАТ «ДТЕК КРИМЕНЕРГО» (за суміщенням); З 05.2015 - по теперішній час - В.о. Директора Філії ПАТ «ДТЕК КРИМЕНЕРГО» – по теперішній час - заступник директора з виробництва дирекції з генерації електроенергії ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» (за суміщенням).
Поволоцький Олексій Валерійович, паспорт: серія ТТ № 079514, виданий Голосіївським РУ ГУМВС

України в місті Києві 26.10. 2011 року. На посаду призначений на строк до наступних річних Загальних зборів Товариства. Часткою у статному капіталі Товариства не володіє.

1 Опис діяльності (продовження)

Непогашеної судимості за корисливі та посадові злочини не має.

Посади, які обіймав Поволоцький Олексій Валерійович протягом останніх п'яти років: З 2010 – по теперішній час - керівник департаменту з корпоративного управління ТОВ «ДТЕК»

24.05.2016 року Наглядовою Радою Товариства (Протокол № б/н від 24.05.2016 року) на підставі п.16.7 Статуту Товариства прийнято рішення про обрання Маслова Ігоря Олександровича Головою Наглядової ради Товариства з 25.05.2016 року. Маслов Ігор Олександрович, паспорт серія ВВ № 270964, виданий Ц-Міським РВ Горлівського МУ УМВС України у Донецькій області 06.03.1998 року. На посаду призначений на строк до наступних річних Загальних зборів Товариства або до моменту орання Наглядовою радою Товариства іншої особи на посаду Голови Наглядової ради.

24.06.2016 року Наглядовою радою ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі - Товариство)(Протокол б/н від 24.06.2016 року) прийнято рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину із заінтересованістю (далі – Правочин). Істотні умови Правочину: •предмет Правочину: надання Товариством поруки у розмірі, що не перевищує 455 000 000 гривень, з метою забезпечення зобов'язань за/ або у зв'язку з пріоритетними облігаціями, випущеними DTEK FINANCE PLC на міжнародних ринках капіталу на загальну суму 750 000 000 (сімсот п'ятдесят мільйонів) доларів США; •особа, що заінтересована у вчиненні Товариством Правочину: DTEK FINANCE PLC, юридична особа за законодавством Англії та Уельсу, реєстраційний номер 08422508, що має юридичну адресу: 18 Сауз Стріт, Лондон, W1K 1DG - є афілійованою особою до акціонерів Товариства у розумінні статті 71 Закону України «Про акціонерні товариства»; •ринкова вартість майна, що є предметом Правочину, визначена відповідно до законодавства: 455 000 000 гривень; •вартість активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності: 4 550 356 000 гривень; •співвідношення ринкової вартості майна, що є предметом Правочину, до вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства – 9,9% Інші істотні умови правочину: надання Товариством поруки у розмірі, що не перевищує 10% вартості активів за даними останньої річної фінансової звітності Товариства, з метою забезпечення виконання зобов'язань зі сплати будь-яких сум, що підлягають або можуть підлягати сплаті (а) DTEK FINANCE PLC (далі - Емітент Облігацій), та/або (б) DTEK TRADING LIMITED, компанією, що створена за законодавством Республіки Кіпр, реєстраційний номер НЕ 245132, що має юридичну адресу: Темістоклі Дерві 3, Юлія Хаус, 1066, Нікосія, Кіпр (надалі – «Гарант 1»), та/або DTEK TRADING SA, компанією, що створена за законодавством Швейцарії, реєстраційний номер CH-660.1.668.013-4, що має юридичну адресу: Плейс де Шевлю 6, 1201, Женева (надалі – «Гарант 2»), та/або DTEK INVESTMENTS LIMITED, компанією, що створена за законодавством Англії та Уельсу, реєстраційний номер 08422516, що має юридичну адресу: 18 Сауз Стріт, Лондон, W1K 1DG, (надалі – «Гарант 3») (Гарант 1, Гарант 2 та Гарант 3 разом – «Гаранти») та/або (в) ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 34225325), та/або ПрАТ «ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 00178353), та/або ПрАТ «ДТЕК ШАХТА КОМСОМОЛЕЦЬ ДОНБАСУ» (ідентифікаційний код юридичної особи 05508186), та/або ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 00131305), та/або ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 23269555), та/або ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 31831942), та/або ТОВ «ДТЕК РОВЕНЬКИАНТРАЦИТ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37713861), та/або ТОВ «ДТЕК СВЕРДЛОВАНТРАЦИТ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37596090), та/або ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37014600), та/або ТОВ «ТЕХРЕМПОСТАВКА» (ідентифікаційний код юридичної особи 31366910), та/або ПАТ «ДТЕК ПЕМ – ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 00169845), та/або ТОВ «ДТЕК ТРЕЙДІНГ» (ідентифікаційний код юридичної особи 36511938), та/або ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (ідентифікаційний код юридичної особи 31018149), та/або ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 00130872) (надалі кожен – «Поручитель», а разом – «Поручителі») (і) за пріоритетними облігаціями, випущеними Емітентом Облігацій на міжнародних ринках капіталу на загальну суму 750 000 000 (сімсот п'ятдесят мільйонів) доларів США зі ставкою доходності 7,875%, що підлягають погашенню 04 квітня 2018 року (надалі – «Облігації 2013»), та/або (іі) за пріоритетними облігаціями, випущеними Емітентом Облігацій на міжнародних ринках капіталу на загальну суму 160 000 000 (сто шістдесят мільйонів) доларів США зі ставкою доходності 10.375%, що підлягають погашенню 28 квітня 2018 року (надалі разом з Облігаціями 2013 – «існуючі Облігації»), та/або (ііі) за, окрім інших, договором обслуговування випуску існуючих Облігацій (Indenture) та/або договором довірчого управління (Trust Deed) між, окрім інших, Товариством, Емітентом Облігацій та/або Гарантами та/або Поручителями та/або іншими особами; та/або (iv) за договорами поруки, що укладаються або можуть бути укладені Іншими Поручителями; та/або (v) за договорами гарантії, що укладаються або можуть бути укладені Гарантами; та/або (v) за будь-якими іншими правочинами та/або документами, які повинні вчинятися, укладатися, видаватися, вручатися, оформлюватися, випускатися або підписуватися згідно або у зв'язку з існуючими Облігаціями, включаючи, але не обмежуючись, рефінансування та/або часткового/повного погашення та/або перевипуску та/або зміни умов випуску таких існуючих Облігацій.

12.07.2016 року позачерговими Загальними зборами акціонерів (далі – позачергові Загальні збори) ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі - Товариство)(Протокол №2/2016 від 12.07.2016 року) прийнято рішення про надання згоди на укладення Товариством значного правочину та правочину, щодо вчинення якого є заінтересованість (далі – Правочин).

1 Опис діяльності (продовження)

Істотні умови Правочину:

• предмет Правочину: надання Товариством поруки у розмірі, що може перевищувати 50 (п'ятдесят) відсотків вартості активів Товариства за даними річної фінансової звітності Товариства за 2015 рік, з метою забезпечення зобов'язань за/ або у зв'язку з пріоритетними облігаціями, випущеними DTEK FINANCE PLC, на міжнародних ринках капіталу на загальну суму 910 000 000 доларів США;

• особа, що заінтересована у вчиненні Товариством Правочину: DTEK FINANCE PLC, юридична особа за законодавством Англії та Уельсу, реєстраційний номер 08422508, що має юридичну адресу: 18 Сауз Стріт, Лондон, W1K 1DG - є афілійованою особою до акціонерів Товариства у розумінні статті 71 Закону України «Про акціонерні товариства»;

• ринкова вартість майна, що є предметом Правочину: 910 000 000 доларів США, що відповідно складає 22 605 913 330 гривень* за курсом Національного банку України на дату прийняття рішення Загальними зборами Товариства тобто за станом на 12.07.2016;

• вартість активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності: 4 550 356 000 гривень;

• співвідношення ринкової вартості майна, що є предметом Правочину, до вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства – 497%*.

*У зв'язку з тим, що остаточний розмір поруки, що може бути надана Товариством у майбутньому, на момент прийняття рішення позачерговими Загальними зборами Товариства неможливо визначити остаточно, Товариством, в графі «ринкова вартість майна, що є предметом Правочину» та в графі «співвідношення ринкової вартості майна, що є предметом Правочину, до вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства» зазначаються дані, що відповідають розміру основного зобов'язання DTEK FINANCE PLC як емітента облігацій.

Інші істотні умови правочину: надання Товариством поруки з метою забезпечення виконання зобов'язань зі сплати будь-яких сум, що підлягають або можуть підлягати сплаті (а) DTEK FINANCE PLC, юридичною особою за законодавством Англії та Уельсу, реєстраційний номер 08422508, що має юридичну адресу: 18 Сауз Стріт, Лондон, W1K 1DG (надалі – «Емітент Облігацій»), та/або (б) DTEK TRADING LIMITED, компанією, що створена за законодавством Республіки Кіпр, реєстраційний номер HE 245132, що має юридичну адресу: Темістоклі Дерві 3, Юлія Хаус, 1066, Нікосія, Кіпр (надалі – «Гарант 1»), та/або DTEK TRADING SA, компанією, що створена за законодавством Швейцарії, реєстраційний номер CH-660.1.668.013-4, що має юридичну адресу: Плейс де Шэвлю 6, 1201, Женева (надалі – «Гарант 2»), та/або (в) DTEK INVESTMENTS LIMITED, компанією, що створена за законодавством Англії та Уельсу, реєстраційний номер 08422516, що має юридичну адресу: 18 Сауз Стріт, Лондон, W1K 1DG (надалі – «Гарант 3») (Гарант 1, Гарант 2 та Гарант 3 разом – «Гаранти») та/або (г) ТОВ «ДТЕК ЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 34225325), та/або ПрАТ «ДТЕК ПАВЛОГРАДВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 00178353), та/або ПрАТ «ДТЕК ШАХТА КОМСОМОЛЕЦЬ ДОНБАСУ» (ідентифікаційний код юридичної особи 05508186), та/або ПАТ «КИЇВЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 00131305), та/або ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 23269555), та/або ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 31831942), та/або ТОВ «ДТЕК РОВЕНЬКИАНТРАЦИТ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37713861), та/або ТОВ «ДТЕК СВЕРДЛОВАНТРАЦИТ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37596090), та/або ТОВ «ДТЕК ДОБРОПІЛЛЯВУГІЛЛЯ» (ідентифікаційний код юридичної особи 37014600), та/або ТОВ «ТЕХРЕМПОСТАВКА» (ідентифікаційний код юридичної особи 31366910), та/або ПАТ «ДТЕК ПЕМ – ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ (після перейменування ПрАТ «ДТЕК ПЕМ – ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ») (ідентифікаційний код юридичної особи 00169845), та/або ТОВ «ДТЕК ТРЕЙДІНГ» (ідентифікаційний код юридичної особи 36511938), та/або ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ» (ідентифікаційний код юридичної особи 31018149), та/або ПАТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 00130872) (надалі кожен – «Поручитель», а разом – «Поручителі») (і) за пріоритетними облігаціями, випущеними Емітентом Облігацій на міжнародних ринках капіталу на загальну суму 750 000 000 (сімсот п'ятдесят мільйонів) доларів США зі ставкою доходності 7,875 %, що підлягають погашенню 04 квітня 2018 року (надалі – «Облігації 2013»), та/або (іі) за пріоритетними облігаціями, випущеними Емітентом Облігацій на міжнародних ринках капіталу на загальну суму 160 000 000 (сто шістдесят мільйонів) доларів США зі ставкою доходності 10.375 %, що підлягають погашенню 28 квітня 2018 року (надалі разом з Облігаціями 2013 – «Існуючі Облігації»), та/або (ііі) за, окрім інших, договором обслуговування випуску Існуючих Облігацій (Indenture) та/або договором довірчого управління (Trust Deed) між, окрім інших, Товариством, Емітентом Облігацій та/або Гарантами та/або Поручителями та/або іншими особами; та/або (iv) за договорами поруки, що укладаються або можуть бути укладені іншими Поручителями; та/або (v) за договорами гарантії, що укладаються або можуть бути укладені Гарантами; та/або (v) за будь-якими іншими правочинами та/або документами, які повинні вчинятися, укладатися, видаватися, вручатися, оформлюватися, випускатися або підписуватися згідно або у зв'язку з Існуючими Облігаціями, включаючи, але не обмежуючись, рефінансування та/або часткового/повного погашення та/або перевипуску та/або зміни умов випуску таких Існуючих Облігацій, з урахуванням того, що розмір зобов'язань Товариства за такою порукою може перевищувати 50 (п'ятдесят) відсотків вартості активів Товариства за даними річної фінансової звітності Товариства за 2015 рік.

Загальна кількість голосуючих акцій: 5 960 365 шт.

Кількість голосуючих акцій, що зареєстровані для участі у позачергових Загальних зборах Товариства: 5 701 293 шт. Кількість голосуючих акцій, що проголосували «за» прийняття рішення - 3089186 шт. та «проти» прийняття рішення - 2612107 шт.

1 Опис діяльності (продовження)

№ з/п	Дата прийняття рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис. грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)
1	13.10.2016	288	4550356	0.0063

13.10.2016 року Наглядовою радою ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі - Товариство) (Протокол б/н від 13.10.2016 року) прийнято рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину щодо вчинення якого є заінтересованість, а саме: укладення з ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» договору про закупівлю товару (спецодягу) на загальну суму 288 855,15 гривень без ПДВ(далі – Правочин).

Істотні умови Правочину:

• предмет Правочину: ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (продавець) зобов'язується поставити ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» (покупець)товар, зазначений в специфікації, а покупець - прийняти і оплатити такий товар, в кількості, комплектності, асортименті та за ціною згідно зі специфікацією, що є невід'ємною частиною цього договору;

• особа, що заінтересована у вчиненні Товариством Правочину: ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», код за ЄДРПОУ 00131268, місцезнаходження: 84302, Донецька область, місто Краматорськ, вул.Островського,8 - є афілійованою особою до акціонерів Товариства у розумінні статті 71 Закону України «Про акціонерні товариства»;

• ринкова вартість майна, що є предметом Правочину: 288 855,15 гривень без ПДВ;

• вартість активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності: 4 550 356 000 гривень;

• співвідношення ринкової вартості майна, що є предметом Правочину, до вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства – 0,0063%

Інші істотні умови правочину: Відповідно до специфікації товаром є засоби індивідуального захисту (спецодяг) у кількості 635 одиниць, загальною вартістю 288 855,15 гривень без ПДВ. Договір набирає чинності з дня його підписання обома Сторонами та скріплення печатками і діє до 31.12.2016 року, а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами грошових зобов'язань. Поставка Товару буде виконуватися на умовах EXW згідно з Правилами «ІНКОТЕРМС» у редакції 2010 р.

№ з/п	Дата прийняття рішення	Ринкова вартість майна або послуг, що є предметом правочину (тис. грн)	Вартість активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (тис. грн)	Співвідношення ринкової вартості майна або послуг, що є предметом правочину, до вартості активів емітента за даними останньої річної фінансової звітності (у відсотках)
1	13.10.2016	232	4550356	0.0051

13.10.2016 року Наглядовою радою ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі - Товариство) (Протокол б/н від 13.10.2016 року) прийнято рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину щодо вчинення якого є заінтересованість, а саме: укладення з ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» договору про закупівлю товару (кабелю) на загальну суму 232 659,08 гривень без ПДВ (далі – Правочин).

Істотні умови Правочину:

• предмет Правочину: ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» (продавець) зобов'язується поставити ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (покупець)товар, зазначений в специфікації, а покупець - прийняти і оплатити такий товар, код ДК 016-2010:27.32.1 кабель АСБл, 2016 року виготовлення (далі - Товар) , в кількості, комплектності, асортименті та за ціною згідно зі специфікацією, що є невід'ємною частиною цього договору;

• особа, що заінтересована у вчиненні Товариством Правочину: ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», код за ЄДРПОУ 00131268, місцезнаходження: 84302, Донецька область, місто Краматорськ, вул.Островського,8 - є афілійованою особою до акціонерів Товариства у розумінні статті 71 Закону України «Про акціонерні товариства»;

• ринкова вартість майна, що є предметом Правочину: 232 659,08 гривень без ПДВ;

• вартість активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності: 4 550 356 000 гривень;

• співвідношення ринкової вартості майна, що є предметом Правочину, до вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства – 0,0051%

1 Опис діяльності (продовження)

Інші істотні умови правочину: Відповідно до специфікації товаром є: (1) кабель АСБл 10 3х120 у кількості 500 м., за ціною 134 585,00 гривень без ПДВ та (2) кабель АСБл 10 3х240 у кількості 234 м, за ціною 98 074,08 гривень без ПДВ, загальною вартістю 232 659,08 гривень без ПДВ. Договір набирає чинності з дня його підписання обома Сторонами та скріплення печатками і діє до 31.12.2016 року, а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами грошових зобов'язань. Поставка Товару буде виконуватися на умовах EXW згідно з Правилами «ІНКОТЕРМС» у редакції 2010 р.

- III. Підпис

1. Особа, зазначена нижче, підтверджує достовірність інформації, що міститься у повідомленні, та визнає, що вона несе відповідальність згідно із законодавством.

2. Найменування посади		Кухтій В.Ю.
Генеральний директор	(підпис)	(ініціали та прізвище керівника)
	М.П.	17.10.2016
		(дата)

09.11.2016 року Наглядовою радою ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі – Товариство) (протокол №6/н від 09.11.2016 року) з метою оптимізації організаційної структури Товариства було прийнято рішення про закриття (припинення):

1. СТРУКТУРНОЇ ОДИНИЦІ АПОСТОЛІВСЬКИЙ РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (код за ЄДРПОУ 34367236), місцезнаходження: 53800, Дніпропетровська область, Апостолівський район, місто Апостолове, вулиця Островського, будинок 37. Структурна одиниця здійснювала діяльність з постачання електричної енергії споживачам на закріпленій території та передачі електричної енергії електромережами 0,4-35 кВ, які знаходились на її балансі з використанням електромереж споживачів, та обслуговувала всі електромережі Товариства напругою 0,4-35 кВ на закріпленій території;

2. СТРУКТУРНОЇ ОДИНИЦІ ВАСИЛЬКІВСЬКИЙ РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 34367299), місцезнаходження: 52600, Дніпропетровська область, Васильківський район, смт. Васильківка, вулиця Партизанська, будинок 91. Структурна одиниця здійснювала діяльність з постачання електричної енергії споживачам на закріпленій території та передачі електричної енергії електромережами 0,4-35 кВ, які знаходились на її балансі з використанням електромереж споживачів, та обслуговувала всі електромережі Товариства напругою 0,4-35 кВ на закріпленій території;

3. СТРУКТУРНОЇ ОДИНИЦІ МЕЖЕВСЬКИЙ РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (код за ЄДРПОУ 34367173), місцезнаходження: 52900, Дніпропетровська область, Межівський район, смт Межова, вулиця Заводська, будинок 41. Структурна одиниця здійснювала діяльність з постачання електричної енергії споживачам на закріпленій території та передачі електричної енергії електромережами 0,4-35 кВ, які знаходились на її балансі з використанням електромереж споживачів, та обслуговувала всі електромережі Товариства напругою 0,4-35 кВ на закріпленій території;

4. СТРУКТУРНОЇ ОДИНИЦІ СОЛОНЯНСЬКИЙ РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (код за ЄДРПОУ 34367084), місцезнаходження: 52400, Дніпропетровська область, Солонянський район, смт Солоне, вулиця Радянська, будинок 2А. Структурна одиниця здійснювала діяльність з постачання електричної енергії споживачам на закріпленій території та передачі електричної енергії електромережами 0,4-35 кВ, які знаходились на її балансі з використанням електромереж споживачів, та обслуговувала всі електромережі Товариства напругою 0,4-35 кВ на закріпленій території;

5. СТРУКТУРНОЇ ОДИНИЦІ СОФІЇВСЬКИЙ РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (код за ЄДРПОУ 34367021), місцезнаходження: 53100, Дніпропетровська область, Софіївський район, смт Софіївка, вулиця Садова, будинок 79. Структурна одиниця здійснювала діяльність з постачання електричної енергії споживачам на закріпленій території та передачі електричної енергії електромережами 0,4-35 кВ, які знаходились на її балансі з використанням електромереж споживачів, та обслуговувала всі електромережі Товариства напругою 0,4-35 кВ на закріпленій території;

6. СТРУКТУРНОЇ ОДИНИЦІ ТОМАКІВСЬКИЙ РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (код за ЄДРПОУ 34409417), місцезнаходження: 53500, Дніпропетровська область, Томаківський район, смт Томаківка, вулиця Комунальна, будинок 6. Структурна одиниця здійснювала діяльність з постачання електричної енергії споживачам на закріпленій території та передачі електричної енергії електромережами 0,4-35 кВ, які знаходились на її балансі з використанням електромереж споживачів, та обслуговувала всі електромережі Товариства напругою 0,4-35 кВ на закріпленій території.

1 Опис діяльності (продовження)

- III. Підпис

1. Особа, зазначена нижче, підтверджує достовірність інформації, що міститься у повідомленні, та визнає, що вона несе відповідальність згідно із законодавством.

2. Найменування посади		Кухтій В.Ю.
Генеральний директор	(підпис)	(Ініціали та прізвище керівника)
	М.П.	10.11.2016
		(дата)

17.11.2016 року Наглядовою радою ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі - Товариство)(Протокол б/н від 17.11.2016 року) прийнято рішення про надання згоди на вчинення Товариством правочину щодо вчинення якого є заінтересованість, а саме: укладення з ТОВ «ДТЕК СЕРВІС» договору купівлі - продажу транспортного засобу на суму 685 627,00 гривень без ПДВ (далі – Правочин).

Істотні умови Правочину:

• предмет Правочину: ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (продавець) зобов'язується передати майно у власність ТОВ «ДТЕК СЕРВІС» (покупець), а покупець зобов'язується прийняти майно і сплатити за нього грошову суму в порядку і на умовах, визначених цим договором;

• особа, що заінтересована у вчиненні Товариством Правочину: ТОВ «ДТЕК СЕРВІС», код за ЄДРПОУ 34456687, місцезнаходження: 01032, , місто Київ, вул. Льва Толстого, 57 - є афілійованою особою до акціонерів Товариства у розумінні статті 71 Закону України «Про акціонерні товариства»;

• ринкова вартість майна, що є предметом Правочину: 685 627,00 гривень без ПДВ;

• вартість активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності: 4 550 356 000 гривень;

• співвідношення ринкової вартості майна, що є предметом Правочину, до вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності Товариства – 0,015%

Інші істотні умови правочину: відповідно до договору товаром є - транспортний засіб марки Audi A6, 2011 року випуску, державний номер АЕ 0079 ЕР.

07.12.2016 року Наглядовою радою ПАТ «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (далі - Товариство) (протокол №б/н від 07.12.2016 року) з метою оптимізації організаційної структури Товариства було прийнято рішення про припинення (закриття) відокремлених підрозділів Товариства:

1.СТРУКТУРНОЇ ОДИНИЦІ КРИВОРІЗЬКИЙ РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 00130866), місцезнаходження: 53020, Дніпропетровська область, Криворізький район, село Лозуватка, вулиця Ватутіна, будинок, 1. Структурна одиниця здійснювала діяльність з постачання електричної енергії споживачам на закріпленій території та передачі електричної енергії електромережами 0,4-35 кВ, які знаходились на її балансі з використанням електромереж споживачів, та обслуговувала всі електромережі Товариства напругою 0,4-35 кВ на закріпленій території;

2.СТРУКТУРНОЇ ОДИНИЦІ СИНЕЛЬНИКІВСЬКИЙ РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 34367477), місцезнаходження: 52500, Дніпропетровська область, місто Синельникове, вулиця Величая, будинок 1. Структурна одиниця здійснювала діяльність з постачання електричної енергії споживачам на закріпленій території та передачі електричної енергії електромережами 0,4-35 кВ, які знаходились на її балансі з використанням електромереж споживачів, та обслуговувала всі електромережі Товариства напругою 0,4-35 кВ на закріпленій території;

3.СТРУКТУРНОЇ ОДИНИЦІ П'ЯТИХАТСЬКИЙ РАЙОН ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПУБЛІЧНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК ДНІПРООБЛЕНЕРГО» (ідентифікаційний код юридичної особи 34367503), місцезнаходження: 52100, Дніпропетровська область, П'ятихатський район, місто П'ятихатки, вулиця Степова, будинок 1А. Структурна одиниця здійснювала діяльність з постачання електричної енергії споживачам на закріпленій території та передачі електричної енергії електромережами 0,4-35 кВ, які знаходились на її балансі з використанням електромереж споживачів, та обслуговувала всі електромережі Товариства напругою 0,4-35 кВ на закріпленій території;

1 Опис діяльності (продовження)

- III. Підпис

1. Особа, зазначена нижче, підтверджує достовірність інформації, що міститься у повідомленні, та визнає, що вона несе відповідальність згідно із законодавством.

2. Найменування посади		Кухтій В.Ю.
Генеральний директор	(підпис)	(ініціали та прізвище керівника)
	М.П.	07.12.2016
		(дата)

Станом на 31.12.2016 р. Держава Україна в особі Фонду державного майна України володіє акціями товариства у розмірі 25% + 1 акція статутного капіталу Товариства, DTEK Holdings Limited володіє акціями Товариства у розмірі 51,5585% статутного капіталу Товариства.

26 червня 2012 року на щорічних зборах акціонерів Компанії було затверджено зміну офіційної юридичної назви Компанії на публічне акціонерне товариство "ДТЕК Дніпрообленерго".

Компанія займається передачею та постачанням електричної енергії у м.Дніпро та Дніпропетровській області.

Компанія є регіональним постачальником електричної енергії в Україні, що здійснює діяльність у Дніпропетровській області. Компанія обслуговує регіон площею майже 32 тисячі кв. кілометрів, забезпечуючи електроенергією понад 42,4 тис. юридичних, а також 1,47 мільйони побутових абонентів. Компанія має енергосистеми зі встановленою потужністю 8099,2 МВА.

До мереж Компанії електроенергія надходить від компанії ДП "Енергоринок", і далі Компанія передає її розподільними мережами споживачам Дніпропетровської області та в мережі інших ліцензіатів із передачі та постачання електроенергії, які працюють на території Дніпропетровської та суміжних областей.

Компанія експлуатує 50,1 тисяч кілометрів ліній електропередачі усіх класів напруги.

До складу Компанії входять Дніпропетровські Високовольтні електричні мережі, Східні Високовольтні електричні мережі, Криворізькі Високовольтні електричні мережі, Нікопольські Високовольтні електричні мережі, Дніпропетровські міські електричні мережі, Криворізькі міські електричні мережі та 21 район електромереж.

Юридична та фактична адреси Компанії: Шосе Запорізьке, 22, м. Дніпро, Україна. Станом на 31 грудня 2016 року кількість працівників Компанії становила 6117 особи (31 грудня 2015р.: 6552 особи).

Офіційна сторінка в Інтернеті - doe.com.ua, адреса електронної пошти – kanc@gmail.dp.energy.gov.ua

2 Умови функціонування та структура Компанії

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

Починаючи з кінця 2013 року політична ситуація в Україні переживала нестійкість з багато кількісними протестами, продовжується політична невизначеність, що призвело до погіршення державної економіки, волатильності фінансових ринків і стрімкій девальвації національної валюти по відношенню до інших іноземних валют (з початку 2014 року). Національний банк України, серед інших мір, вводив певні обмеження на покупку іноземної валюти на міжбанківському ринку.

Податкове, валютне та митне законодавство в Україні може мати різні тлумачення, та дуже часто змінюється. Подальший економічний розвиток України значною мірою залежить від ефективності економічних, фінансових та монетарних заходів, яких вживає Уряд, а також від змін у податковій, юридичній, регулятивній та політичній сферах.

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

Керівництво не може передбачити всі тенденції, які можуть впливати на економіку України, а також те, який вплив (за наявності такого) вони можуть мати на майбутній фінансовий стан Компанії. Керівництво впевнене, що воно вживає усіх необхідних заходів для забезпечення стабільної діяльності та розвитку Компанії.

Встановлення тарифів

У 2016 році тарифи на електричну енергію для юридичних осіб збільшились на 26 %, а для населення - на 50 %.

3 Основні принципи облікової політики

Мета фінансової звітності. Надати фінансову інформацію про суб'єкт господарювання, що звітує, яка є корисною для нинішніх та потенційних інвесторів, позикодавців та інших кредиторів у прийнятті рішень про надання ресурсів цьому суб'єктові господарювання. Такі рішення охоплюють придбання, продаж або утримування інструментів власного капіталу та боргових інструментів, а також надання або погашення позик та інших форм кредитів.

Основи підготовки і подання звітності. 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.

Ця фінансова звітність згідно з МСФЗ складена за принципом обліку за первісною вартістю з коригуваннями на переоцінку основних засобів. Фінансова звітність представлена у тисячах гривень ("тис. грн."), всі суми округлені до найближчої тисячі, якщо не зазначено інше.

Заява про відповідність. Фінансова звітність за рік, що закінчується 31 грудня 2016 року складена відповідно до концептуальної основи – Міжнародні стандарти фінансової звітності, як цього вимагає – Закон України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні від 16 липня 1999 року N 996-XIV зі змінами та доповненнями та Закон України «Про акціонерні товариства» від 17.09.2008 року № 514-VI зі змінами та доповненнями.

У фінансовій звітності подана порівняльна інформація за попередній рік.

Безперервна діяльність. Станом на 31 грудня 2016 року поточні активи Компанії перевищували її поточні зобов'язання, крім авансів, отриманих від замовників 1 259 416 тис. грн. Чистий прибуток становить 471 159 тис. грн.

Крім цього, керівництво вважає, що зазначені нижче чинники поліпшать фінансовий стан Компанії:

- На протязі 2016 року тарифи на електричну енергію для юридичних осіб збільшились на 26 %, а для населення - на 50 %;
- Компанія планує здійснити подальшу оптимізацію операційної структури;
- Незабаром Компанія планує переведення тарифної системи з існуючої формули «витрати плюс» на більш вигідну формулу RAB (метод доходності інвестованого капіталу)

Таким чином, керівництво вважає, що припущення стосовно безперервної діяльності при складанні цієї фінансової звітності є доречним. Відповідно, ця фінансова звітність була складена з урахуванням припущення стосовно безперервної діяльності, що передбачає реалізацію активів та погашення зобов'язань в ході звичайної діяльності.

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

Амортизація нараховується за лінійним методом протягом очікуваних строків корисного використання кожного активу. Середні строки корисного використання кожного активу є такими:

Будівлі та обладнання для передачі електроенергії	до 50 років
Машини та обладнання	до 30 років
Меблі та інвентар, офісне обладнання, транспортні засоби та інші основні засоби	до 15 років

Незавершене будівництво не амортизується до моменту закінчення будівництва відповідних активів і вводу їх в експлуатацію.

Балансова вартість основних засобів переглядається на предмет зменшення корисності, коли певні події чи зміна обставин вказують на те, що балансова вартість активу не зможе бути відшкодована. У випадку виявлення ознак зменшення корисності активу та перевищення його балансової вартості над оціночною відшкодованою вартістю вартість такого активу або одиниці, що генерує грошові потоки, списується до вартості очікуваного відшкодування. Вартість очікуваного відшкодування активів визначається як більша з двох величин: чистої ціни продажу активу або вартості використання активу.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

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 Операції в іноземній валюті первісно відображаються у функціональній валюті за обмінним курсом, що діє на дату здійснення операції. Монетарні активи і зобов'язання, деноміновані в іноземній валюті, перераховуються у функціональну валюту за обмінним курсом, що діє на звітну дату. Всі курсові різниці включаються до звіту про сукупний дохід згідно з МСФЗ. Немонетарні статті, які оцінюються за історичною вартістю в іноземній валюті, перераховуються за обмінним курсом, що діяв на дату первісної операції.

Немонетарні статті, які оцінюються за справедливою вартістю в іноземній валюті, перераховуються за обмінним курсом, який діяв на дату визначення справедливої вартості.

Витрати на позики. Витрати на позики, безпосередньо пов'язані з придбанням, будівництвом або виробництвом активу, який в силу необхідності вимагає тривалого часу для його підготовки до планового використання або до продажу, капіталізуються як частина первісної вартості такого активу. Усі інші витрати на позики відносяться на витрати в тому звітному періоді, в якому вони були понесені. Витрати на позики містять у собі виплату відсотків та інші витрати, понесені компанією у зв'язку з залученням позикових коштів.

Зменшення корисності нефінансових активів. На кожну звітну дату Компанія проводить оцінку наявності ознак можливого зменшення корисності активів. За наявності таких ознак або при необхідності проведення щорічного тестування на предмет зменшення корисності Компанія визначає суму відшкодування активу. Сума відшкодування активу є більшою з двох величин: справедливої вартості активу або одиниці, що генерує грошові потоки, за вирахуванням витрат на реалізацію і вартості використання. Сума відшкодування активу визначається для кожного окремого активу, якщо цей актив генерує надходження коштів і ці кошти, в основному, не залежать від інших активів або груп активів. Коли балансова вартість активу або одиниці, що генерує грошові потоки, перевищує суму його/її відшкодування, вважається, що його/її корисність зменшилась, і його/її вартість списується до суми відшкодування. При оцінці вартості використання очікувані грошові потоки дисконтуються до їхньої теперішньої вартості з використанням ставки дисконту (до оподаткування), що відображає поточні ринкові оцінки вартості грошей у часі й ризики, властиві цьому активу. При визначенні справедливої вартості за вирахуванням витрат на реалізацію враховуються останні операції на ринку. У разі неможливості визначення таких операцій використовується відповідна модель оцінки. Такі розрахунки підтверджуються оціночними коефіцієнтами, котируваннями акцій, які вільно обертаються на відкритому ринку цінних паперів, чи іншими показниками справедливої вартості, що є в наявності.

Розрахунок зменшення корисності Компанії ґрунтується на детальних кошторисах та прогнозних розрахунках, що складаються окремо для кожної з одиниць Компанії, що генерують грошові потоки, між якими розподіляються індивідуальні активи. Кошториси та прогнозні розрахунки, як правило, охоплюють період у п'ять років. Для більш тривалих періодів розраховується довгостроковий темп зростання, який застосовується для прогнозування майбутніх грошових потоків після п'ятого року.

Збитки від зменшення корисності триваючої діяльності, в тому числі від зменшення корисності запасів, визнаються у звіті про прибутки та збитки у складі тих категорій витрат, які відповідають функціям активів зі зменшеною корисністю, за виключенням попередньо переоцінених об'єктів основних засобів, сума дооцінки яких відображалася безпосередньо у складі іншого сукупного доходу. В такому випадку зменшення корисності також відображається у складі іншого сукупного доходу в сумі, що не перевищує попередньої переоцінки.

На кожну звітну дату Компанія здійснює оцінку наявності ознак того, що збиток від зменшення корисності, визнаний щодо певного активу раніше, крім гудвіла, вже не існує або зменшився. За наявності таких ознак Компанія оцінює суму відшкодування активу або одиниці, що генерує грошові потоки. Збиток від зменшення корисності, визнаний для активу в попередніх періодах, сторнується в тому випадку, якщо змінилися попередні припущення, застосовані для визначення суми відшкодування активу з моменту визнання останнього збитку від зменшення корисності. Балансова вартість активу, збільшена внаслідок сторнування збитку від зменшення корисності, не повинна перевищувати балансову вартість (за вирахуванням амортизації), яку б визначили, якщо б збиток від зменшення корисності активу не визнали в попередні роки. Сторнування збитку від зменшення корисності визнається у звіті про прибутки та збитки, за винятком випадків, коли актив відображається за переоціненою сумою. У таких випадках сторнування відображається як дооцінка.

Фінансові інструменти – первісне визнання і подальша оцінка.

і) Фінансові активи

Первісне визнання та оцінка. Згідно з положеннями МСБО (IAS) 39, фінансові активи класифікуються, відповідно, як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку, кредити та дебіторська заборгованість, інвестиції, утримувані до погашення, фінансові активи, наявні для продажу, або як похідні фінансові інструменти, визначені як інструменти хеджування при ефективному хеджуванні. Компанія визначає класифікацію фінансового активу при первісному визнанні.

У випадку, якщо інвестиції не класифікуються як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку, то при первісному визнанні до їх справедливої вартості додаються безпосередньо пов'язані з ними витрати за операцією.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Всі операції з купівлі або продажу фінансових активів, що вимагають постачання активів у строк, встановлюваний законодавством або правилами, прийнятими на певному ринку (операції на "стандартних умовах"), визнаються на дату укладання угоди, тобто на дату, коли Компанія бере на себе зобов'язання купити або продати актив.

Фінансові активи Компанії включають грошові кошти та їх еквіваленти, торгову та іншу дебіторську заборгованість і фінансові інвестиції, наявні для продажу.

Станом на 31 грудня 2016 та 2015 років Компанія не класифікувала жодних фінансових активів як фінансові активи за справедливою вартістю з відображенням переоцінки як прибутку або збитку чи як інвестиції, утримувані до погашення.

Подальша оцінка. Подальша оцінка фінансових активів таким чином залежить від їх класифікації:

Кредити та дебіторська заборгованість. Кредити та дебіторська заборгованість - це непохідні фінансові активи, що не обертаються на активному ринку, з фіксованими або обумовленими платежами. Після первісного визнання такі фінансові активи відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки за вирахуванням зменшення корисності. Амортизована вартість розраховується з урахуванням дисконтів або премій при придбанні, а також комісійних або витрат, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Амортизація з використанням методу ефективної процентної ставки відображається у звіті про прибутки та збитки у складі фінансових витрат. Збитки внаслідок зменшення корисності визнаються у « Звіті про фінансові результати» у складі фінансових витрат.

Фінансові інвестиції, наявні для продажу. Наявні для продажу фінансові інвестиції включають дольові і боргові цінні папери. Дольові інвестиції, класифіковані як наявні для продажу, - це такі інвестиції, які не були класифіковані ані як призначені для торгівлі, ані як переоцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток. Боргові цінні папери у цій категорії - це такі цінні папери, які компанія має намір утримувати протягом невизначеного часу і які можуть бути продані для цілей забезпечення ліквідності або у відповідь на зміну ринкових умов.

Після первісної оцінки фінансові інвестиції, наявні для продажу, оцінюються за справедливою вартістю, а нереалізовані доходи або витрати за ними визнаються як інший сукупний дохід у складі резерву інструментів, наявних для продажу, аж до моменту припинення визнання інвестиції, в якій накопичені доходи або витрати перекласифіковуються з резерву інструментів, наявних для продажу, до складу прибутку або збитку, і визнаються як фінансові витрати.

Компанія оцінила свої фінансові активи, наявні для продажу, на предмет справедливості припущення про можливість і наявність наміру продати їх у найближчому майбутньому. Якщо Компанія не в змозі здійснювати торгівлю цими активами через відсутність активних ринків для них, і наміри керівництва щодо їх продажу в найближчому майбутньому змінились, Компанія в рідких випадках може ухвалити рішення щодо перекласифікації таких фінансових активів. Перекласифікація до категорії позик і дебіторської заборгованості дозволяється у тому випадку, якщо фінансовий актив задовольняє визначенню позик і дебіторської заборгованості, і при цьому компанія має можливість і має намір утримувати ці активи в осяжному майбутньому або до погашення. Перекласифікація до складу інструментів, утримуваних до погашення, дозволяється тільки в тому випадку, якщо компанія має можливість і має намір утримувати фінансовий актив до погашення.

У випадку фінансових активів, перекласифікованих зі складу категорії "наявні для продажу", пов'язані з ними доходи або витрати, раніше визнані у складі капіталу, амортизуються у складі прибутку або збитку протягом решти строку інвестицій із застосуванням ефективної процентної ставки. Різниця між новою оцінкою амортизованої вартості та очікуваних грошових потоків також амортизується протягом решти строку використання активу із застосуванням ефективної процентної ставки. Якщо згодом встановлюється, що актив знецінився, сума, відображена у капіталі, перекласифіковується до звіту про прибутки та збитки.

Припинення визнання. Визнання фінансового активу (або, якщо застосовно, частини фінансового активу або частини групи аналогічних фінансових активів) припиняється у випадку:

- закінчення дії прав на отримання грошових надходжень від такого активу;
- Компанія передала свої права на отримання грошових потоків від активу або взяла на себе зобов'язання з виплати третій особі одержуваних грошових потоків у повному обсязі та без суттєвої затримки за "транзитною" угодою, і або (а) Компанія передала практично всі ризики та вигоди від активу, або (б) Компанія не передає, але й не залишає за собою, практично всіх ризиків та вигод від активу, але передала контроль над цим активом.

У разі якщо Компанія передала свої права на отримання грошових надходжень від активу, при цьому ані передавши, ані зберігши за собою практично всіх ризиків та вигод, пов'язаних із ним, а також не передавши контроль над активом, такий актив відображається в обліку в розмірі триваючої участі Компанії в цьому активі.

У цьому випадку Компанія також визнає відповідне зобов'язання. Переданий актив і відповідне зобов'язання оцінюються на основі, що відображає права та зобов'язання, збережені Компанією.

Продовження участі в активі, що має форму гарантії за переданим активом, оцінюється за меншою з двох сум: первісною балансовою вартістю активу або максимальною сумою компенсації, що може бути пред'явлена до оплати Компанії.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

ii) Зменшення корисності фінансових активів

Компанія визначає, чи існують об'єктивні ознаки зменшення корисності фінансових активів чи групи фінансових активів на кожну звітну дату.

Вважається, що відбувається зменшення корисності фінансового активу чи групи фінансових активів тільки тоді, коли існують об'єктивні ознаки зменшення корисності в результаті однієї чи більше подій, що настали після первісного визнання активу ("випадок виникнення збитків"), і такий випадок або випадки виникнення збитків мають вплив на очікувані майбутні грошові потоки від активу чи групи фінансових активів, який може бути достовірно визначений. Об'єктивні ознаки зменшення корисності можуть включати ознаки того, що позичальник чи група позичальників зазнають суттєвих фінансових труднощів, порушують зобов'язання зі сплати процентів чи основної суми боргу, ймовірність банкрутства чи фінансової реорганізації, а також свідчення, на підставі спостережуваної ринкової інформації, помірkованого зменшення очікуваних майбутніх грошових потоків, наприклад, зміни у рівні прострочених платежів або в економічних умовах, що корелюють зі збитками за активами.

Фінансові активи, що обліковуються за амортизованою вартістю. Спочатку Компанія визначає, чи існують об'єктивні індивідуальні ознаки зменшення корисності фінансових активів, кожен з яких окремо є суттєвим, а також індивідуальні або сукупні ознаки зменшення корисності фінансових активів, кожен з яких окремо не є суттєвим. У випадку, якщо об'єктивні ознаки зменшення корисності розглянутого окремо фінансового активу (суттєвого або несуттєвого) відсутні, цей актив включається до групи фінансових активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику. Така група фінансових активів оцінюється на предмет зменшення корисності на сукупній основі. Активи, що оцінюються окремо на предмет зменшення корисності, і стосовно яких визнається або продовжує визнаватися збиток від зменшення корисності, не повинні оцінюватися на предмет зменшення корисності на сукупній основі.

За наявності об'єктивних ознак понесення збитку в результаті зменшення корисності фінансових активів сума збитку визначається як різниця між балансовою вартістю активів та приведеною вартістю очікуваних майбутніх грошових потоків (за вирахуванням майбутніх очікуваних збитків за кредитом, які ще не були понесені). Приведена вартість очікуваних майбутніх грошових потоків дисконтується за первісною ефективною процентною ставкою за фінансовим активом. Якщо кредит надано під плаваючу процентну ставку, то ставкою дисконтування для визначення збитків від зменшення корисності буде поточна ефективна процентна ставка. Балансова вартість активу зменшується шляхом застосування рахунку резерву, та сума збитку визнається у звіті про прибутки та збитки. Процентні доходи нараховуються на основі зменшеної балансової вартості та з застосуванням процентної ставки, використаної для дисконтування майбутніх грошових потоків з метою вимірювання збитків від зменшення корисності. Процентні доходи відображаються у складі доходів від фінансування у звіті про прибутки та збитки. Кредити та відповідний резерв списуються, коли вже немає реальної перспективи відшкодування у найближчому часі, а все забезпечення було реалізовано чи передано Компанії. Якщо у наступному році сума очікуваного збитку від зменшення корисності знижується, й таке зниження може бути об'єктивно пов'язане з подією, що відбулася після визнання збитку від зменшення корисності, то раніше визнаний збиток від зменшення корисності збільшується чи зменшується шляхом коригування рахунку резерву.

Якщо списання пізніше відшкодовується, то фінансові витрати у звіті про прибутки та збитки кредитуються.

Фінансові інвестиції, наявні для продажу. Стосовно фінансових інвестицій, наявних для продажу, Компанія на кожну звітну дату оцінює наявність об'єктивних ознак зменшення корисності фінансової інвестиції або групи фінансових інвестицій.

У випадку, коли інвестиції в капітал класифіковані як наявні для продажу, об'єктивні ознаки зменшення корисності повинні включати значне або довготривале зменшення справедливої вартості інвестицій відносно вартості інвестиції. "Значущість" необхідно оцінювати у порівнянні з первісною вартістю інвестиції, а "тривалість" - у порівнянні з періодом, протягом якого справедлива вартість була менша за первісну вартість. При наявності ознак зменшення корисності сукупний збиток, визначений як різниця між початковою вартістю придбання та поточною справедливою вартістю, виключаючи збиток від зменшення корисності інвестицій, раніше визнаного у звіті про прибутки та збитки, вилучається зі складу іншого сукупного доходу та визнається у звіті про прибутки та збитки. Збиток від зменшення корисності інвестицій у капітал не сторнується через звіт про прибутки та збитки; збільшення справедливої вартості цих інвестицій після зменшення корисності визнається безпосередньо у складі іншого сукупного доходу.

У випадку, коли боргові інструменти класифіковані як наявні для продажу, ймовірність зменшення корисності визначається аналогічно до фінансових активів, що відображаються за амортизованою вартістю. Однак сума відображеного збитку від зменшення корисності являє собою накопичений збиток, оцінений як різниця між амортизованою вартістю і поточною справедливою вартістю, за вирахуванням збитку від зменшення корисності за цими інвестиціями, раніше визнаного у звіті про прибутки та збитки.

Майбутні процентні доходи нараховуються на основі зменшеної балансової вартості та з застосуванням процентної ставки, використаної для дисконтування майбутніх грошових потоків з метою вимірювання збитків від зменшення корисності. Процентні доходи відображаються у складі доходів від фінансування. Якщо у наступному періоді справедлива вартість боргового інструменту збільшується, і таке збільшення об'єктивно пов'язане з подією, що відбулася після первісного визнання збитку від зменшення корисності у звіті про прибутки та збитки, збиток від зменшення корисності сторнується через звіт про прибутки та збитки.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

iii) Фінансові зобов'язання

Первісне визнання та оцінка. Фінансові зобов'язання, що перебувають у сфері дії МСБО (IAS) 39, класифікуються відповідно як фінансові зобов'язання, переоцінювані за справедливою вартістю через прибуток або збиток, кредити та позики, або як похідні фінансові інструменти, визначені як інструменти хеджування при ефективному хеджуванні. Компанія визначає класифікацію фінансового зобов'язання при первісному визнанні. Фінансові зобов'язання первісно визнаються за справедливою вартістю плюс витрати, безпосередньо пов'язані зі здійсненням операції (для кредитів та позик).

Фінансові зобов'язання Компанії включають торгову та іншу кредиторську заборгованість, а також процентні кредити та позики.

Подальша оцінка. Подальша оцінка фінансових зобов'язань таким чином залежить від їх класифікації:

Процентні кредити та позики. Після первісного визнання кредити та позики відображаються за амортизованою вартістю з використанням методу ефективної процентної ставки. Прибутки та збитки відображаються у звіті про прибутки та збитки, коли визнання зобов'язань припиняється, а також у процесі амортизації з використанням методу ефективної процентної ставки. Амортизована вартість розраховується з урахуванням дисконтів або премій при придбанні, а також комісійних або витрат, які є невід'ємною частиною ефективної процентної ставки. Амортизація з використанням методу ефективної процентної ставки відображається у складі фінансових витрат у звіті про прибутки та збитки.

Припинення визнання. Визнання фінансового зобов'язання припиняється в разі погашення, анулювання або закінчення строку погашення відповідного зобов'язання. При заміні одного існуючого фінансового зобов'язання іншим зобов'язанням перед тим самим кредитором на суттєво відмінних умовах або у випадку внесення суттєвих змін до умов існуючого зобов'язання визнання первісного зобов'язання припиняється, а нове зобов'язання відображається в обліку з визнанням різниці в балансовій вартості зобов'язань у звіті про прибутки та збитки.

iv) Взаємозалік фінансових інструментів

Фінансові активи та фінансові зобов'язання підлягають взаємозаліку, а чиста сума – поданню у звіті про фінансовий стан тоді й тільки тоді, коли є здійсненне у цей момент юридичне право на взаємозалік визнаних сум, а також намір провести розрахунок на нетто-основі, або реалізувати активи і одночасно з цим погасити зобов'язання.

v) Справедлива вартість фінансових інструментів

Справедлива вартість фінансових інструментів, торгівля якими здійснюється на активних ринках на кожну звітну дату, визначається виходячи з ринкових котирувань або котирувань дилерів (котирування на купівлю для довгих позицій і котирування на продаж для коротких позицій), без вирахування витрат на здійснення операції.

Справедлива вартість усіх інших фінансових інструментів, що не мають активного обігу на ринку, визначається з використанням відповідних методів оцінки. Такі методи включають використання нещодавніх ринкових операцій, посилання на поточну справедливу вартість іншого інструменту, аналогічного за сутністю, аналіз дисконтованих грошових потоків та інші моделі оцінки.

Товарно – матеріальні запаси. Запаси оцінюються за меншою з двох сум: фактичною вартістю або чистою вартістю реалізації. Вартість товарно-матеріальних запасів визначається за ідентифікованими цінами. Чиста вартість реалізації являє собою прогнозовану ціну реалізації в ході звичайної господарської діяльності за вирахуванням будь-яких очікуваних майбутніх витрат, пов'язаних із доведенням продукції до готовності та її реалізацією. Фактична вартість переважно визначається на індивідуальній основі з використанням спеціальних методів оцінки.

Грошові кошти та їх еквіваленти. Грошові кошти та їх еквіваленти станом на звітну дату включають кошти на банківських рахунках, готівкові кошти в касі та короткострокові депозити зі строком погашення до трьох місяців.

Для цілей звіту про рух грошових коштів грошові кошти та їх еквіваленти складаються з грошових коштів та еквівалентів згідно їх з визначенням вище, за вирахуванням непогашених банківських овердрафтів.

Забезпечення. Забезпечення визнається тоді, коли Компанія має теперішнє зобов'язання (юридичне або конструктивне) внаслідок минулої події, та існує ймовірність, що для погашення зобов'язання знадобиться вибуття ресурсів, які втілюють у собі економічні вигоди, і сума зобов'язання може бути достовірно оцінена. Витрати, пов'язані з забезпеченням, відображаються у звіті про сукупний дохід. Коли вплив зміни вартості грошей у часі є суттєвим, сума забезпечення визначається шляхом дисконтування прогнозованих потоків грошових коштів, із застосуванням ставки дисконту до оподаткування, з урахуванням ризиків, пов'язаних із певним зобов'язанням, за їх наявності. При застосуванні дисконтування збільшення суми забезпечення, що відображає плин часу, визнається як фінансові витрати.

Оренда. Визначення наявності умов оренди в договорі ґрунтується на сутності договору на дату початку оренди, зокрема на тому, чи залежить виконання договору від використання конкретного активу або договір передбачає право використання активу.

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

Компанія як орендар. Фінансова оренда, за якою до Компанії переходять практично всі ризики та вигоди, пов'язані з володінням орендованим активом, капіталізується на дату початку строку дії оренди за справедливою вартістю орендованого майна, або, якщо ця сума є меншою, - за приведеною вартістю мінімальних орендних платежів. Орендні платежі розподіляються між вартістю фінансування і зменшенням зобов'язання за орендою так, щоб вийшла постійна процентна ставка на непогашену суму зобов'язання. Вартість фінансування відображається безпосередньо у звіті про сукупний дохід.

Капіталізовані орендовані активи амортизуються протягом коротшого з таких періодів: розрахункового строку корисного використання активу або строку оренди, якщо тільки немає обґрунтованої упевненості в тому, що до Компанії перейде право власності на актив у кінці строку оренди.

Платежі за операційною орендою визнаються як витрати у звіті про сукупний дохід із використанням лінійного методу протягом всього строку оренди.

Компанія як орендодавець. Оренда, за якою у Компанії залишаються практично всі ризики і вигоди від володіння активом, класифікується як операційна оренда. Первісні прямі витрати, понесені при укладанні договору операційної оренди, включаються до балансової вартості орендованого активу і визнаються протягом строку оренди пропорційно доходу від оренди. Умовні орендні платежі визнаються як дохід у періоді, в якому вони були нараховані.

Визнання доходів. Дохід визнається тоді, коли є впевненість, що в результаті операції відбудеться збільшення економічних вигод Компанії, а сума доходу може бути достовірно визначена. Дохід оцінюється за справедливою вартістю компенсації, яка була отримана, за виключенням знижок, податків на реалізацію або мита. Нижче наведено критерії, в разі задоволення яких визнається дохід:

Продаж електричної енергії. Доходи визнаються за вирахуванням податків з продажу (ПДВ) після передачі електроенергії споживачам, відповідно до тарифів, встановлених НКРЕ та обсягів споживання.

Дохід від оренди. Дохід від операційної оренди майна обліковується за лінійним методом протягом відповідного строку оренди.

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.

Винагороди працівникам. Заробітна плата, внески до державного пенсійного фонду і фонду соціального страхування України, щорічні відпускні і лікарняні, преміальні нараховуються того року, в якому відповідні послуги надаються працівниками Компанії.

Податки. Поточний податок на прибуток. Поточні податкові активи та зобов'язання за поточний і попередній періоди оцінюються в сумі, обчисленій до сплати податковим органам (відшкодуванню від податкових органів). Нарахування поточного податку на прибуток здійснюється на основі податкових ставок (та податкового законодавства), які набули або фактично набули чинності на звітну дату. Поточний податок на прибуток Компанії розраховується відповідно до українського податкового

законодавства й визначається на основі оподатковуваного прибутку і витрат, відображених у податковій декларації Компанії. Починаючи з 1 квітня 2014 року ставка податку на прибуток в Україні становить 18%.

Відстрочений податок на прибуток. Відстрочений податок на прибуток нараховується за методом балансових зобов'язань за усіма тимчасовими різницями на звітну дату між балансовою вартістю активів та зобов'язань для цілей фінансового обліку і вартістю, що враховується у податковому обліку.

Відстрочені податкові зобов'язання визнаються за всіма оподатковуваними тимчасовими різницями, окрім випадків, коли:

- відстрочене податкове зобов'язання виникає в результаті первісного визнання гудвілу або активу чи зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, і яке на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток;

- відносно оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні та асоційовані компанії, а також із часткою участі у спільній діяльності, якщо материнська компанія може контролювати розподіл у часі зменшення тимчасової різниці, або існує значна вірогідність того, що тимчасова різниця не буде зменшена в осяжному майбутньому.

Відстрочені податкові активи визнаються за всіма неоподатковуваними тимчасовими різницями і перенесенням на наступні періоди невикористаних податкового кредиту і податкових збитків, якщо існує вірогідність отримання оподатковуваного прибутку, відносно якого можна застосувати неоподатковувану тимчасову різницю, а також використовувати невикористані податковий кредит і податкові збитки, перенесені на наступні періоди, окрім випадків, коли:

- відстрочений податковий актив, що стосується неоподатковуваних тимчасових різниць, виникає в результаті первісного визнання активу або зобов'язання в господарській операції, що не є об'єднанням бізнесу, та який на момент здійснення операції не впливає ані на бухгалтерський прибуток, ані на оподатковуваний прибуток чи збиток;

3 Основні принципи облікової політики (продовження)

- відносно оподатковуваних тимчасових різниць, пов'язаних з інвестиціями в дочірні і асоційовані компанії, а також із часткою участі у спільній діяльності, відстрочені податкові активи визнаються, тільки якщо існує вірогідність сторнування тимчасових різниць в осяжному майбутньому і буде отриманий оподатковуваний прибуток, відносно якого можна застосувати тимчасову різницю.

Балансова вартість відстрочених податкових активів переглядається на кожну звітну дату й зменшується, якщо більше не існує вірогідності отримання достатнього оподатковуваного прибутку, який дозволив би реалізувати частину або всю суму такого відстроченого податкового активу.

Невизнані раніше відстрочені податкові активи переоцінюються на кожну звітну дату й визнаються тоді, коли виникає вірогідність отримання в майбутньому оподатковуваного прибутку, що дає можливість реалізувати відстрочений податковий актив.

Відстрочені податкові активи і зобов'язання визначаються за ставками податку, застосування яких очікується при реалізації активу або погашенні зобов'язання, на основі податкових ставок і положень податкового законодавства, що діють, або оголошених (і практично прийнятих) на звітну дату.

Відстрочений податок на прибуток, що стосується статей, які визнаються безпосередньо у складі капіталу, визнається у складі капіталу, а не у складі прибутків або збитків.

Відстрочені податкові активи і відстрочені податкові зобов'язання підлягають взаємозаліку за наявності повного юридичного права зарахувати поточні податкові активи в рахунок поточних податкових зобов'язань, якщо вони відносяться до податків на прибуток, нарахованих тим самим податковим органом на той самий суб'єкт господарювання.

Податок на додану вартість. Доходи, витрати та активи визнаються за вирахуванням суми податку на додану вартість (ПДВ), крім таких випадків:

- ПДВ, що виникає при придбанні активів чи послуг, не відшкодовується податковим органом; в такому разі ПДВ визнається як частина витрат на придбання активу або частина витратної статті, залежно від обставин;

- дебіторська і кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги відображається з урахуванням суми ПДВ.

Чиста сума податку на додану вартість, що відшкодовується податковим органом або сплачується йому, включається до дебіторської або кредиторської заборгованості, відображеної в звіті про фінансовий стан.

Згідно Податкового кодексу України базову ставку ПДВ встановлено у розмірі 20%.

З 01 січня 2016 року Компанія використовує касовий метод обліку ПДВ за операціями з розподілення електричної енергії.

Прибуток на акцію. Базовий розмір прибутку на одну акцію розрахований шляхом ділення чистого прибутку за період, який підлягає розподілу між власниками звичайних акцій (прибуток за період мінус

дивіденди, виплачені на привілейовані акції), на середньозважену кількість звичайних акцій, які перебували в обігу. Кількість зазначених акцій у 2016 році складала 5 991 617.

4 Суттєві облікові судження та оцінки

Складання фінансової звітності Компанії згідно з МСФЗ вимагає від керівництва суджень, оцінок та припущень, які впливають на подані у фінансовій звітності суми доходів, витрат, активів та зобов'язань, а також розкриття інформації про умовні зобов'язання на звітну дату. Однак невизначеність щодо цих припущень та оцінок може призвести до необхідності суттєвих коригувань балансової вартості активів та зобов'язань, які зазнають впливу в майбутньому.

Нижче подані основні припущення, що стосуються майбутнього та інших основних джерел невизначеності оцінок на звітну дату, які несуть у собі значний ризик виникнення необхідності внесення суттєвих коригувань до балансової вартості активів протягом наступного фінансового року:

Резерв сумнівної заборгованості. Компанія регулярно проводить аналіз дебіторської заборгованості на предмет зменшення корисності. Виходячи з наявного досвіду, Компанія використовує своє судження при оцінці збитків від зменшення корисності в ситуаціях, коли позичальник зазнає фінансових труднощів, і відсутній достатній обсяг фактичних даних про аналогічних дебіторів. Компанія аналогічним чином оцінює зміни майбутніх грошових потоків на основі даних спостережень, що вказують на несприятливу зміну в статусі погашення зобов'язань позичальниками в складі групи або зміну державних чи місцевих економічних умов, що співвідноситься з випадками невиконання зобов'язань за активами у складі групи. Керівництво використовує оцінки, засновані на історичних даних про структуру збитків стосовно активів з аналогічними характеристиками кредитного ризику й об'єктивних ознак зменшення корисності за групами дебіторської заборгованості. Виходячи з наявного досвіду, Компанія використовує своє судження при коригуванні даних спостережень стосовно групи дебіторської заборгованості для відображення поточних обставин.

Податкове та інше законодавство. Українське податкове законодавство та регулятивна база, зокрема валютний контроль та митне законодавство, продовжують розвиватися. Законодавчі та нормативні акти не завжди чітко сформульовані, та можуть тлумачитись місцевими, обласними і центральними органами державної влади та іншими урядовими органами по-різному. Випадки непослідовного тлумачення не є незвичайними.

4 Суттєві облікові судження та оцінки (продовження)

Керівництво вважає, що тлумачення ним положень законодавства, що регулюють діяльність Компанії, є правильним, і що Компанія дотрималась усіх нормативних положень, а всі передбачені законодавством податки були сплачені або нараховані.

Водночас існує ризик того, що операції та правильність тлумачень, які не були оскаржені регулятивними органами в минулому, будуть поставлені під сумнів у майбутньому. Однак цей ризик значно зменшується з плином часу. Визначення сум та ймовірності негативних наслідків можливих незаявлених позовів не є доцільним.

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 визначатися 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.

5 Прийняття нових або переглянутих стандартів та інтерпретацій

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 2016 року або після цієї дати, але не мають суттєвого впливу на цю фінансову звітність:

- 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);
- 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);
- 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).

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 2016 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 7: Ініціатива з розкриття (випущені 29 січня 2016 року; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2017 року або після цієї дати);
- Щорічні поліпшення МСФЗ: цикл 2014-2016 рр. (випущені 8 грудня 2016; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 січня 2017 року або після цієї дати);
- Зміни в МСБО 12: Визнання відстрочених податкових активів на невикористаних збитках (випущені 19 січня 2017 року; застосовується до річних періодів, які починаються з 1 лютого 2015 року або після цієї дати);
- КТМФЗ Інтерпретація 22: Розгляд операцій з авансових платежів в іноземній валюті (випущені 8 грудня 2016; застосовуються до річних періодів, які починаються з 1 лютого 2018 року або після цієї дати).

Керівництво аналізує потенційний вплив прийняття цих нових стандартів на фінансову звітність Компанії.

6 Розрахунки та операції з пов'язаними сторонами

Залишки за операціями зі пов'язаними сторонами (до вирахування резерву під зменшення корисності) були такими:

В тисячах гривень	31 грудня 2016 р.	31 грудня 2015 р.
Оборотні активи		
Торгова дебіторська заборгованість, та інша дебіторська заборгованість	5 936	544 613
Грошові кошти та їх еквіваленти	854 436	54 658
Поточні зобов'язання		
Торгова кредиторська заборгованість та інша заборгованість	(701 001)	(671 343)

6 Розрахунки та операції з пов'язаними сторонами (продовження)

Поточна частина реструктурованої кредиторської заборгованості перед пов'язаними сторонами (у т.ч. безпроцентна фінансова допомога)	(79 882)	(83 738)
Довгострокові зобов'язання		
Реструктурована кредиторська заборгованість перед іншими пов'язаними сторонами (у т.ч. безпроцентна фінансова допомога)		(2 576)

За рік, що закінчився 31 грудня, операції Компанії зі пов'язаними сторонами включали:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Продаж електроенергії іншим пов'язаними сторонам	4 815 350	4 266 413
Інший операційний дохід	3 927	2 679
Проценті доходи	9 733	5 531
Закупівлі	30 602	28 115
Умовні процентні витрати від довгострокової кредиторської заборгованості	2 624	5 746

Винагорода ключового управлінського персоналу Компанії

Винагорода виплачена ключовому управлінському персоналу за рік, що закінчився 31 грудня 2016 року, склала 179 тис. грн., на 31 грудня 2015 року 395 тис. грн.

7 Примітки до балансу

Рядок 1000 Залишкова вартість нематеріальних активів

Зміни у балансовій вартості нематеріальних активів були такими:

В тисячах гривень	Первісна вартість	Накопичена амортизація	Чиста балансова вартість
Надходження / (амортизаційні відрахування) за рік	5 795	(-3230)	2 565
На 31 грудня 2016 р.	36 690	(-27 782)	8 908
Надходження / (амортизаційні відрахування) за рік	202	(6 677)	(6 475)
На 31 грудня 2015 р.	30 895	(24 552)	6 343

Рядок 1005 Незавершені капітальні інвестиції, рядок 1010 Залишкова вартість основних засобів

Зміни у балансовій вартості основних засобів та незавершеного будівництва протягом 2016 року були такими:

В тисячах гривень	Будівлі, споруди, передавальні пристрої	Електротех-нічне, силове та інше обладнання	Меблі та інвентар, офісна техніка, транспорт та інші основні засоби	Незавершене капітальні інвестиції	Всього
На 01 січня 2015 р.					
Первісна вартість	2 215 545	1 264 322	457 016	69 452	4 006 335
Накопичена амортизація	(721 435)	(480 879)	(414 957)	-	(1 617 271)
Чиста балансова вартість на 01 січня 2015 р.	1 494 110	783 443	42 059	69 452	2 389 064
Надходження	78 451	82 221	44 549	146 619	351 840
Трансфери	27 619	7 844	4 246	(39 709)	-
Вибуття	(501)	(700)	(6)	-	(1 207)
Переоцінка	156 882	160 490	57 681	(10 665)	364 388
Амортизаційні відрахування	(200 104)	(121 886)	(55 643)	-	(377 633)
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2015 р.	1 556 457	911 412	92 886	165 697	2 726 452
На 31 грудня 2015 р.					
Первісна вартість	1 648 337	981 967	500 901	165 697	3 296 902
Накопичена амортизація	(91 880)	(70 555)	(408 015)	-	(570 450)
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2015 р.	1 556 457	911 412	92 886	165 697	2 726 452

7 Примітки до балансу (продовження)

Надходження	221 414	230 551	99 760	173 312	725 037
Трансфери	62 810	13 880	16 031	(92 721)	-
Вибуття	(5 391)	(4 212)	(480)	-	(10 083)
Амортизаційні відрахування	(206 483)	(114 179)	(51 457)	-	(372 119)
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2016 р.	1 628 807	1 037 452	156 740	246 288	3 069 287
На 31 грудня 2016 р.					
Первісна вартість	1 925 31	1 220 722	609 853	246 288	4 002 181
Накопичена амортизація	(296 51	(183 270)	(453 113)		(932 894)
Чиста балансова вартість на 31 грудня 2016 р.	1 628 807	1 037 452	156 740	246 288	3 069 287

Відповідно до МСФЗ (IFRS) 1, Компанія обрала відображення основних засобів за справедливою вартістю на дату початку застосування МСФЗ та використання такої справедливої вартості як умовної вартості на цю дату.

Справедлива вартість основних засобів переважно визначена за амортизованою вартістю заміщення.

Рядок 1101 Виробничі запаси, рядок 1102 Незавершене виробництво, рядок 1104 Товари

Станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2016 року запаси включали:

В тисячах гривень	2016р.	2015р.
Запчастини і витратні матеріали	56 651	39 335
Товари для продажу	952	2 064
Усього	57 603	41 399

Станом на 31 грудня 2016 року товарно-матеріальні запаси показані за вирахуванням знецінення на застарілі ТМЦ в сумі 14 257 тис. гривень (на 31 грудня 2015 року – 15 534 тис. гривень).

Рядок 1125 Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2016 року торгова дебіторська заборгованість включала:

В тисячах гривень	2016р.	2015р.
Дебіторська заборгованість за електроенергію	2 035 007	1 722 825
Поточна частина реструктуризованої торгової дебіторська заборгованість за електроенергію	82 282	200 374
Дебіторська заборгованість за передачу електроенергії іншим постачальникам електроенергії	664	664
Інша дебіторська заборгованість	5 184	3 145
	2 123 137	1 927 008
Мінус – Резерв під зменшення корисності	(1 030 289)	(879 876)
Усього	1 092 848	1 047 132

Дебіторська заборгованість за передачу електроенергії іншим постачальникам електроенергії включає заборгованість за постачання електроенергії в мережі інших ліцензіатів із передачі та постачання електроенергії, які працюють на території Дніпропетровської та суміжних областей.

Рух за статтями резерву під зменшення корисності торгової дебіторської заборгованості є таким:

В тисячах гривень	*Зменшення корисності на індивідуальній основі*
На 1 січня 2015 р.	(548 927)
Використано	101 553
Нараховано за рік	(432 502)

7 Примітки до балансу (продовження)

На 31 грудня 2015 р.	(879 876)
На 1 січня 2016 р.	(879 876)
Використано	291 748
Нараховано за рік	(442 161)
На 31 грудня 2016р.	(1 030 289)

Станом на 31 грудня аналіз торгової дебіторської заборгованості за строками погашення за вирахуванням резерву під зменшення корисності є таким:

			Прострочена, та індивідуально знецінена	
	Всього	*Непрострочена та незнецінена*	*<1 рік*	*>1 рік*
31 грудня 2016 р.	1 092 848	133 982	958 866	
31 грудня 2015 р.	1 047 132	340 454	706 678	

Рядок 1165 Грошові кошти та їх еквіваленти в національній валюті

Станом на 31 грудня 2016 року та 31 грудня 2015 р. грошові кошти та їх еквіваленти включали:

В тисячах гривень	2016р.	2015р.
Грошові кошти на банківських рахунках у гривнях	856 823	55 074
Банківські депозити у гривнях	17 104	886
Усього	873 927	55 960

За банківськими депозитами нараховуються проценти за плаваючою ставкою, залежно від середньоденного залишку грошових коштів за диференційованою ставкою 4% річних.

Компанія валютних кредитів, фінансової допомоги у валюті не отримувала у 2016 році.

Строкові депозити включають кошти на депозиті в АТ «Ощадбанк». Станом на 31 грудня 2016 року, Компанія мала залишок за цим депозитом у розмірі 17 104 тис. грн.

Рядок 1400 Статутний капітал

Станом на 31 грудня 2015 року та 31 грудня 2016 року, зареєстрований статутний капітал Компанії складався з 5 991 617 звичайних акцій номінальною вартістю 10 грн. кожна. Одна акція дає право одного голосу.

Рядок 1405 Капітал у дооцінках

Станом на 31 грудня 2016 року капітал у дооцінках становить 783 963 тис. грн., нараховано амортизації у 2016 році в розмірі 116 724 тис. грн.

Рядок 1420 Нерозподілений прибуток

Станом на 31 грудня 2016 року нерозподілені прибутки накопичені за попередні роки становлять 1 500 554 тис. грн. За 2016 рік Компанія отримала 471 159 тис. грн. прибутку.

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

7 Примітки до балансу (продовження)

Реструктуризована кредиторська заборгованість у сумі 319 251 тис. грн. (загальна сума –442 696 тис. грн.) включає чисту приведену вартість зобов'язань, що виникли за поставками Компанії електричної енергії ДП "Енергоринок", оператором оптового ринку електроенергії. Ця кредиторська заборгованість підлягає погашенню згідно з графіком платежів, визначеним угодами з ДП "Енергоринок" та судовими рішеннями. Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість підлягає погашенню у 2017–2021 роках.

В тисячах гривень	2016р.	2015р.
Реструктуризована кредиторська заборгованість перед ДП "Енергоринок"	199 425	267 174
Реструктуризована кредиторська заборгованість перед іншими	-	3 439
Усього	199 425	270 613
Реструктуризована кредиторська заборгованість перед ДП "Енергоринок"	39 945	495 930
Реструктуризована кредиторська заборгованість перед іншими	79 882	85 628
Усього	119 827	581 558

Реструктурована торгова кредиторська заборгованість не передбачає номінальної процентної ставки і дисконтується до її чистої приведеної вартості з використанням ефективної процентної ставки, що на дату реструктурування приблизно дорівнює діючим нормам доходності фінансових інструментів, що мають в основному такі самі умови та характеристики, включаючи якість кредитів, залишковий строк погашення з фіксованою договірною ставкою, залишковий строк погашення основної суми, а також валюту.

Реструктуризовані зобов'язання були дисконтовані до приведеної вартості з використанням процентних ставок 14,8%-19,3%.

Рядок 1615 Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Станом на 31 грудня 2016 року та 31 грудня 2015 року торгова кредиторська заборгованість включала:

В тисячах гривень	2016р.	2015р.
Електроенергія – до сплати ДП «Енергоринок»	108 633	-
Передача електричної енергії через мережі третіх осіб	30 169	34 821
Основні засоби	25 683	64 548
Запчастини та витратні матеріали	47 197	70 615
Роботи і прослуги	114 725	25 874
Інша кредиторська заборгованість	786	1 655
Усього	327 193	197 513

Рядок 1620 Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом

Станом на 31 грудня 2016 року та 31 грудня 2015 року інші податки до сплати включали:

В тисячах гривень	2016р.	2015р.
Податок на прибуток	2 280	80 981
Податок на додану вартість	85 323	-
Інші податки	9 120	5 524
Усього	96 723	86 505

Рядок 1690 Інші поточні зобов'язання

Станом на 31 грудня 2016 та 31 грудня 2015 року інші поточні зобов'язання включали:

В тисячах гривень	2016 р.	2015р.
Інші поточні зобов'язання	45 026	31 143
З податкових розрахунків	200 641	7 757
По рішенню суду	597	733
Усього	246 264	39 633

8 Примітки до звіту про фінансові результати

Рядок 2000 Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)

Доходи включали:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Реалізація електричної енергії	28 006 778	22 301 740
Усього	28 006 778	22 301 740

Рядок 2050 Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)

Собівартість реалізованої продукції включала:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Електрична енергія, придбана у ДП "Енергоринок" для перепродажу споживачам	26 052 649	20 615 186
Витрати на персонал та відповідні нарахування	601 394	541 485
Амортизація	373 586	382 479
Вартість передачі електроенергії через мережі третіх осіб	129 521	104 900
Ремонт і обслуговування основних засобів	103 353	58 865
Обслуговування інформаційних мереж	31 823	25 491
Місцеві податки та інші збори	40 261	11 813
Інші витрати	97 607	85 807
Усього	27 430 194	21 826 026

Рядок 2120 Інші операційні доходи

Інші операційні доходи включали:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Дохід від реалізації робіт та послуг	91 974	74 596
Штрафи та пені отримані	102 820	17 148
Дохід від перебору ліміту електроенергії	30 663	15 462
Дохід від вибуття запасів та інших оборотних, необоротних активів	22 926	8 551
Дохід від безкоштовно отриманих оборотних активів	154	4 000
Інші доходи	97 200	4 247
Усього	345 737	124 004

Рядок 2130 Адміністративні витрати

Адміністративні витрати включали:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Витрати на персонал та відповідні нарахування	71 440	50 397
Витрати на утримання приміщень та обладнання	3 551	2 119
Амортизація	717	766
Обслуговування інформаційних мереж	4 069	3 515
Інші витрати	14 769	11 937
Усього	94 546	68 734

8 Примітки до звіту про фінансові результати (продовження)

Рядок 2180 Інші операційні витрати

Інші операційні витрати включали:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Собівартість реалізованих робіт, послуг	24 709	29 803
Собівартість реалізованих основних засобів, запасів	3 776	2 956
Утримання соціальних активів	1 838	1 473
Створення резерву сумнівних боргів	151 730	333 788
Нараховані штрафи та пені	7 528	16 602
Інші витрати	44 158	28 001
Усього	233 739	412 623

Рядок 2220 Інші фінансові доходи

Фінансові доходи включали:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Дохід при первісному визнанні довгострокової кредиторської заборгованості	-	164 935
Нарахування умовних відсотків на поточну вартість реструктуризованої дебіторської заборгованості	31 631	133 558
Отримані банківські відсотки	11 093	7 491
Інші доходи	13	
Всього	42 737	305 984

Рядок 2240 Інші доходи

Інші доходи включали:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Дохід від курсової різниці	302	870
Інші доходи	4 934	5 772
Всього	5 236	6 642

Рядок 2250 Фінансові витрати

Фінансові витрати включали:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Нарахування умовних відсотків на поточну вартість реструктуризованої кредиторської заборгованості	113 942	167 190
Витрати при первісному визнанні довгострокової дебіторської заборгованості	102 372	69 152
Інші витрати	4 289	2 569
Усього	220 603	238 911

Рядок 2300 Податок на прибуток від звичайної діяльності

Податок на прибуток включав:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Податок на прибуток, застосовний до збитку за рік		
Поточний податок на прибуток	135 102	127 411
Відстрочений податок на прибуток		
- виникнення і сторнування тимчасових різниць	- 195 264	- 167 434
Всього податку на прибуток	-60 162	- 40 023

8 Примітки до звіту про фінансові результати (продовження)

1 січня 2011 року набув чинності новий Податковий кодекс. Серед іншого, він передбачає поетапну зміну ставок податку на прибуток підприємств з 25% на 16% протягом 2011-2016 років. Починаючи з 1 квітня 2014 року, застосовна ставка податку на прибуток підприємств в Україні становить 18 %.

Нижче приведене узгодження між фактичними витратами з податку на прибуток та добуток бухгалтерського прибутку до оподаткування і нормативної ставки податку на прибуток:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Прибуток до оподаткування	410 997	- 613 331
Податок на прибуток за діючою ставкою	73 979	- 110 400
Податкові різниці	-134 141	70 377
Податок на прибуток	-60 162	- 40 023

Станом на 31 грудня 2016 року відстрочені податкові активи (зобов'язання) на прибуток стосувалися такого:

	1 січня 2016 року	Віднесено в складі капіталу	Кредитоване / (віднесене) на прибуток або збиток	31 грудня 2016 року
Основні засоби, залишкова вартість	(126 089)		25 659	(100 430)
Торгова дебіторська заборгованність			170 102	170 102
Торгова та інша кредиторська заборгованість, авансові платежі за електричну енергію	585		(497)	88
Відстрочений податок, чиста позиція	(125 504)		195 264	69 760

	1 січня 2015 року	Віднесено в складі капіталу	Кредитоване / (віднесене) на прибуток або збиток	31 грудня 2015 року
Основні засоби, залишкова вартість	(92 746)	(210 338)	176 995	(126 089)
Запаси	3 171		(3171)	
Авансові платежі та інші оборотні активи			-	
Торгова та інша кредиторська заборгованість, авансові платежі за електричну енергію	6 975		(6 390)	585
Відстрочений податок, чиста позиція	(82 600)	(210 338)	167 434	(125 504)

9 Примітки до звіту про рух грошових коштів

	Код рядка	2016 р.	2015 р.
Чистий рух коштів від операційної діяльності	3195	1 630 453	476 639
Чистий рух коштів від інвестиційної діяльності	3295	(812 483)	(354 687)
Чистий рух коштів від фінансової діяльності	3395	(3)	(100 859)
Залишок коштів на кінець року	3415	873 927	55 960

10 Примітки до звіту про власний капітал

Рядок 4095 Скоригований залишок на початок року

Скоригований залишок на початок року:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Зареєстрований (пайовий) капітал	59 916	59 916
Капітал у дооцінках	900 687	-
Нерозподілений прибуток(непокритий збиток)	912 671	1 441 704
Усього	1 873 274	1 501 620

Рядок 4100 Чистий прибуток (збиток) за звітний період

Чистий прибуток (збиток) за звітний період:

В тисячах гривень	2016 р.	2015 р.
Чистий прибуток (збиток) за звітний період	471 159	-573 308
Усього	471 159	-573 308

11 Договірні та умовні зобов'язання

Вплив Уряду на політику встановлення тарифів

Операції Компанії та її фінансовий стан надалі зазнаватимуть впливу політичних змін в Україні, в тому числі впровадження існуючих і майбутніх правових і податкових нормативних актів.

Юридичні аспекти

У ході звичайної господарської діяльності Компанія є об'єктом судових позовів і претензій. Коли ризик вибуття ресурсів, пов'язаний із такими судовими позовами і претензіями, вважався імовірним та сума такого вибуття могла бути достовірно оцінена, Компанія відповідним чином включила такі вибуття до звіту про сукупний дохід. Якщо керівництво Компанії оцінює ризик вибуття ресурсів як імовірний або сума такого вибуття не може бути достовірно оцінена, Компанія не створює резерву під умовні зобов'язання.

Питання охорони навколишнього середовища

Звичайна господарська діяльності Компанії може завдавати шкоди навколишньому середовищу. Нормативні положення щодо охорони навколишнього середовища в Україні змінюються та постійно переглядаються. По мірі визначення зобов'язань вони негайно визнаються. Потенційні зобов'язання, що можуть виникнути в результаті суворішого застосування існуючих нормативно-правових актів, позовів громадян або змін у законодавстві чи нормативно-правових актах, наразі неможливо оцінити, однак вони можуть бути досить суттєвими. Керівництво вважає, що за існуючих умов застосування законодавства не існує суттєвих зобов'язань щодо завдання шкоди навколишньому середовищу, які мають бути нараховані у фінансовій звітності згідно з МСФЗ.

Страхування

Станом на 31 грудня 2016 та 2015 років Компанія не укладала суттєвих договорів страхування майна та відповідальності.

12 Управління ризиками: цілі та політика

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.

12 Управління ризиками: цілі та політика (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, 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.

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: При складанні фінансового плану витрати враховуються з урахуванням коефіцієнтів інфляції.

Ризики, пов'язані з неефективною судовою системою: Змін у факторах ризику протягом звітного періоду не було. До ризиків, пов'язаних з неефективною судовою системою Товариства відносяться:

- суб'єктивне оцінювання судом доказів по справі;

- неоднозначне трактування судами різних інстанцій норм матеріального права та порушення норм процесуального права;

- зміна судової практики.

Податкові ризики: За оцінкою керівництва, станом на 31 грудня 2016 та 2015 років, Компанія не була стороною жодного суттєвого судового розгляду з податкових питань, по яким необхідно було б розкрити умовні зобов'язання.

Ризики, пов'язані з фінансовими інструментами

Основні фінансові інструменти Компанії включають дебіторську та кредиторську заборгованість, процентні кредити та позики, грошові кошти та їх еквіваленти. Основна ціль цих фінансових інструментів – забезпечити фінансування діяльності Компанії. Компанія має різні інші фінансові активи і зобов'язання, такі як інша дебіторська та інша кредиторська заборгованість, що виникають безпосередньо у ході операційно-господарської діяльності Компанії.

Основні ризики, притаманні фінансовим інструментам Компанії - ризик ліквідності, кредитний ризик та процентний ризик. Підходи до управління кожним із цих ризиків представлені нижче. Компанія не зазнає валютного ризику. Компанія не зазнає процентного ризику, оскільки процентна ставка за відновлювальною

кредитною лінією Компанії не має змінної частини і не прив'язана до будь-якої референтної ставки. На 31 грудня 2016 року баланс за кредитом дорівнює нуль.

Ризик ліквідності

Задачею Компанії є підтримання безперервності та гнучкості фінансування шляхом використання умов кредитування, що надаються постачальниками, а також залучення процентних позик.

Компанія аналізує свої активи та зобов'язання за їх строками погашення та планує свою ліквідність залежно від очікуваних строків виконання зобов'язань за відповідними інструментами.

12 Управління ризиками: цілі та політика (продовження)

У таблиці нижче наведено строки погашення фінансових зобов'язань Компанії станом на 31 грудня на основі контрактних платежів:

2016 р.	До 6 місяців	6 - 12 місяців	1 – 3 років	3 – 6 років	Понад 6 років	Всього
Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість	80 011	-	151 869	210 816		442 696
Торгова кредиторська заборгованість	327 193					327 193
Фінансова допомога	-					-
Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання	-106 199					106 199
Усього	513 403	-	151 869	210 816		876 088

2015 р.	До 6 місяців	6 - 12 місяців	1 – 3 років	3 – 6 років	Понад 6 років	Всього
Реструктуризована торгова кредиторська заборгованість	26 302	13 830	529 966	519 459		1 089 557
Торгова кредиторська заборгованість	197 513					197 513
Фінансова допомога	-					-
Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання	-86 360					86360
Усього	310 175	13 830	529 966	519 459		1 373 430

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.

Кредитний ризик

Фінансові інструменти, що потенційно наражають Компанію на значну концентрацію кредитного ризику, переважно включають торгову дебіторську заборгованість, авансові платежі та інші оборотні активи.

Торгова дебіторська заборгованість представлена за вирахуванням резервів під безнадійну заборгованість. Компанія не вимагає застави за фінансовими активами.

Кредитний ризик Компанії відслідковується й аналізується в кожному конкретному випадку, і керівництво Компанії вважає, що кредитний ризик адекватно відображений у резервах на покриття збитків від зменшення корисності активів.

Кредитний ризик, притаманний іншим фінансовим активам Компанії, які включають грошові кошти та їх еквіваленти, здебільшого виникає внаслідок неспроможності контрагента розрахуватися за своїми зобов'язаннями перед Компанією. Сума максимального розміру ризику в таких випадках дорівнює балансовій вартості відповідних фінансових інструментів.

Управління ризиком недостатності капіталу

Завданням Компанії при управлінні капіталом є забезпечення здатності Компанії продовжувати функціонувати на безперервній основі з метою одержання прибутку для акціонерів і вигод для інших зацікавлених осіб, а також забезпечити фінансування поточних операційних потреб, капітальних вкладень та стратегії розвитку Компанії.

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

12 Управління ризиками: цілі та політика (продовження)

В тисячах гривень	31 грудня 2016 р.	31 грудня 2015 р.
Поточна та реструктуризована торгова кредиторська заборгованість	646 444	1 049 684
Авансові платежі, отримані від замовників	2 002 560	1 282 412
Інша кредиторська заборгованість та нараховані зобов'язання	221 907	115 523
Мінус: грошові кошти та їх еквіваленти	(873 927)	(55 960)
Чиста заборгованість	1 996 984	2 391 659
Всього капітал	2 344 433	1 883 089
Капітал і чиста заборгованість	4 341 417	4 274 748
Коефіцієнт платоспроможності	46 %	56 %

Валютний ризик

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

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

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

	На 31 грудня 2016 р.		На 31 грудня 2015 р.	
У тисячах гривень	Вплив на прибуток чи збиток	Вплив на капітал	Вплив на прибуток чи збиток	Вплив на капітал
Зміцнення євро на 25% (у 2015 році – на 25%)	(196)	(196)	(180)	(180)
Послаблення євро на 25% (у 2015 році – на 25%)	196	196	180	180

Таким чином, для ефективного управління ризиками Компанія:

- 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

13 Справедлива вартість фінансових інструментів

Розрахункова справедлива вартість фінансових інструментів визначається з урахуванням різної ринкової інформації та відповідних методик оцінки. Однак для проведення такої оцінки необхідно обґрунтоване судження при тлумаченні ринкової інформації. Відповідно, такі оцінки не завжди виражають суми, які Компанія може отримати в існуючій ринковій ситуації.

13 Справедлива вартість фінансових інструментів (продовження)

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

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

1-й рівень: котирування (нескориговані) на активних ринках для 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 .

14 Події після дати балансу

Компанія планує на протязі 2017 рохів змінити організаційну структуру шляхом ліквідації відокремлених структурних підрозділів.

Керівник Кухтій В.Ю.

Головний бухгалтер Гудзула І.В.