

Квартальна інформація за 6 місяців 2012 року

Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ емітента:	23269555
Повне найменування емітента:	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Скорочене найменування емітента (за наявності):	ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
Організаційно-правова форма емітента за КОПФГ:	Акціонерне товариство
Місцезнаходження емітента:	
Поштовий індекс:	79026
Область:	Львівська
Район:	Сихівський
Населений пункт:	м.Львів
Вулиця:	Козельницька
Будинок:	15
Корпус:	
Офіс / квартира:	
Міжміський код та телефон емітента:	0322390710
Номер факсу емітента:	0322390717
Веб-сайт емітента:	www.zakhidenergo.ua
Дата, на яку складено квартальну інформацію (день, місяць, рік):	30.06.2012

Вступ

Придбання цінних паперів ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" пов'язане з ризиками, описаними у квартальній інформації.

Квартальна інформація складена та розкрита відповідно до вимог "Положення про розкриття інформації емітентами акцій та облігацій підприємств, які знаходяться у лістингу організатора торгівлі", затвердженого рішенням ДКЦПФР від 22.06.2010 №981.

Квартальна інформація емітента надана у довільному описовому форматі та відповідає вимогам розділів і пунктів Квартальної інформації.

На момент створення Товариства його Засновником була держава в особі Міністерства енергетики та електрифікації України, правонаступником якого було Міністерство палива та енергетики України, яке реорганізовано у Міністерство енергетики та вугільної промисловості України.

На дату заснування Товариства кількість акцій Засновника у статутному капіталі Товариства складала 12790541 (дванадцять мільйонів сімсот дев'яносто тисяч п'ятсот сорок одна) проста іменна акція, що дорівнювало 100 % статутного капіталу.

Державна акціонерна енергогенеруюча компанія "Західенерго" створене на базі Державного підприємства «Західенерго» і зареєстрована в Бюро координації, контролю, державної реєстрації господарчих формувань та об'єднань громадян Економічного управління Виконкому Львівської міської ради народних депутатів 04.09.1995 року, реєстраційний номер 09809, свідоцтво № 23269555, з правом повного правонаступництва прав та обов'язків.

Державна акціонерна енергогенеруюча компанія "Західенерго" перейменовано в Відкрите акціонерне товариство «Західенерго» рішенням Загальних зборів акціонерів (протокол №3 від 25.11.1999).

Відкрите акціонерне товариство «Західенерго» 04.04.2011 перейменовано у Публічне акціонерне товариство «Західенерго» відповідно до вимог та положень Закону України «Про акціонерні товариства» № 514-VI від 17 вересня 2008 року, рішенням Загальних зборів акціонерів 22.03.2011.

Публічне акціонерне товариство «Західенерго» 29.03.2012 перейменовано у ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" відповідно до рішення річних Загальних зборів акціонерів Товариства, які відбулися 28.03.2012.

Метою діяльності Товариства є одержання прибутку на основі здійснення виробничої, комерційної, посередницької та іншої діяльності, в порядку та за умов, визначених чинним законодавством і Статутом, та наступний його розподіл між акціонерами.

Розділ I. Основні відомості про емітента

1.1.

Повне найменування: ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО".

Скорочене найменування: ПАТ „ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО”. Код за ЄДРПОУ: 23269555

1.2.

Дата проведення державної реєстрації 18.04.2000 р.

Місце проведення державної реєстрації: м.Львів, Виконавчий комітет Львівської міської ради

Місцезнаходження: 79026, Львівська обл., м. Львів, Сихівський р-н., вул. Козельницька, 15.

Номери контактних телефонів та факсів: телефон +38(032)2390710, факс (032)2390717

Адреса веб-сторінки: www.zakhidenergo.ua

Адреса електронної пошти: ze@gcwe.energy.gov.ua

1.3.

Строк існування: 17 років. Товариство створене на невизначений строк і здійснює свою діяльність до моменту припинення своєї діяльності, у випадках та в порядку передбаченому Статутом Товариства та чинним законодавством України.

1.4.

03.07.2012 емітентом - ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» від ПАТ «Національний депозитарій України» була отримана довідка щодо інформації про акціонерів які володіють 10% та більше відсотками статутного капітала емітента, сформована відповідно до даних зведеного облікового реєстру власників цінних паперів емітента станом на 01.07.2012 (реєстр складений в порядку передбаченому законодавством України про депозитарну систему).

Згідно з відомостями, які містяться у інформаційній довідці, акціонерами які володіють 10 і більше відсотків голосуючих акцій станом на 01.07.2012 є:

- DTEK Holdings Limited (реєстраційний номер 174860, місцезнаходження: Кіпр Р.С., 1066, Кіпр Nicosia Themistokli Dervi St. 3, Nicosia, Julia House) володіє акціями у кількості 7 517 352 шт., що становить 58,7727% від статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО». Пакет акцій збільшився. До зміни DTEK Holdings Limited володіла пакетом у розмірі 7 314 535 акцій ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (57,1871%). Підставою зміни пакета акцій «DTEK Holdings Limited» є придбання акцій емітента на вторинному ринку цінних паперів;

- НАК „Енергетична компанія України” (код ЄДРПОУ 32984271, місцезнаходження: Україна, 01001, м.Київ, вул.Хрещатик, 34) володіє акціями у кількості 3 197 637 шт., що становить 25,00% від статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО». Розмір пакету акцій не змінився;

- ТОВ «ДТЕК» (код за ЄДРПОУ 34225325, місцезнаходження: Україна, 83001, Донецька обл., м.Донецьк, бул.Шевченка, 11) володіє акціями у кількості 1 565 048 шт., що становить 12,2360% від статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО». Пакет акцій збільшився. До зміни ТОВ «ДТЕК» володіла пакетом у розмірі 1 560 613 акцій «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (12,2013%). Підставою зміни пакета акцій ТОВ «ДТЕК» є придбання акцій емітента на вторинному ринку цінних паперів.

Дата зміни не розкривається у зв'язку з відсутністю таких відомостей в інформаційній довідці щодо інформації про акціонерів, які володіють 10% та більше відсотками статутного капітала емітента, сформованій депозитарієм - ПАТ «Національний депозитарій України».

1.5.

Протягом звітної періоду в органах емітента, організаційній структурі емітента, основних структурних підрозділах емітента та їх функціональному призначенні змін не відбувалось.

1.6.

Протягом звітної періоду створення нових дочірніх підприємств емітента та набуття підприємством статусу залежного від емітента не відбувалось.

1.7.

Станом на 30.06.2012 статутний капітал ПАТ „ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО” складав 127 905 410 (сто двадцять сім мільйонів дев'ятсот п'ять тисяч чотириста десять) грн., що складається з 12 790 541 (дванадцять мільйонів сімсот дев'яносто тисяч п'ятсот сорок одної) простої іменної акції бездокументарної форми випуску, номінальною вартістю 10 (десять) грн.

Протягом звітнього періоду не було зміни розміру або структури статутного капіталу.

Розмір зареєстрованого та сплаченого статутного капіталу ПАТ „ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО” на початок та кінець звітнього періоду.

Розмір зареєстрованого статутного капіталу за П(с)БО:

- станом на 01.04.2012 - 127 905 410,00 гривень
- станом на 30.06.2012 - 127 905 410,00 гривень

Розмір сплаченого статутного капіталу за П(с)БО:

- станом на 01.04.2012 - 127 905 410,00 гривень
- станом на 30.06.2012 - 127 905 410,00 гривень

Розмір (за МСФЗ) статутного капіталу ПАТ „ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО” на початок та кінець звітнього періоду становить 409 209 тис.грн.

Розмір власного капіталу за МСФЗ:

- станом на 01.01.2012 - 456 045 тис.грн.
- станом на 30.06.2012 - 635 718 тис.грн.

1.8.

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не входить до об'єднань підприємств (асоціації, корпорації, концерни, консорціуми, інші об'єднання підприємств) чи груп суб'єктів господарювання (фінансово-промислові групи, холдингові компанії тощо).

1.9.

Протягом звітнього періоду ані чергові ані позачергові збори акціонерів ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» не проводились.

Розділ II. Фактори ризику

Істотних змін у факторах ризику емітента, які були попередньо висвітлені в річній інформації емітента, протягом звітнього періоду не відбулося.

Узагальнена інформація про фактори ризику у звітному періоді:

ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» приділяє особливу увагу моніторингу і мінімізації операційних ризиків.

2.1. Інформація щодо поточних і потенційних господарських, фінансових та економічних ризиків.

1. Можливе зниження відпуску виробленої електричної енергії з причин: дефіциту вугілля, зміна балансу на ОРЕ на користь ГЕС і АЕС, зниження частки ГК ТЕС.

Заходи щодо зниження ризику: активна договірна робота по закупівлі вугілля та формування страхових (незнижуваних) запасів на складі; підвищення маневреності обладнання за рахунок проведених модернізацій, ремонтів і реконструкцій, підвищення конкурентоспроможності управлінням вартістю палива.

2. Можливе зниження тарифу на електроенергію за рахунок: зменшення оптової ринкової ціни відносно планового рівня, перерозподілу дотаційних сертифікатів в ринку.

Заходи щодо зниження ризику: підвищення маневреності обладнання за рахунок проведених модернізацій, ремонтів і реконструкцій, підвищення конкурентоспроможності управлінням вартістю палива.

3. Зниження надходжень від ДП "Енергоринок" за відпущену електроенергію, у зв'язку з тим, що оплата відпущеної електроенергії здійснюється за алгоритмами, встановленими Оптовим ринком, підприємство не має дійових важелів для покращення стану розрахунків за спожиту електроенергію.

Заходи щодо зниження ризику: для зниження цього ризику здійснюється планування графіку вхідних і вихідних грошових потоків з метою завчасного виявлення можливого дефіциту фінансових ресурсів.

4. Значний знос основних фондів та аварійність обладнання негативно впливає на господарську діяльність Товариства, її фінансовий стан та перспективи розвитку, так як фізично зношене обладнання не дозволяє в достатній мірі конкурувати на ринку.

Заходи щодо зниження ризику: модернізація основного виробничого обладнання відповідно до виконання затвердженого плану ремонтів.

2.1.1. Факторами (чинниками) ризику, пов'язані з інвестуванням у цінні папери емітента є будь-які фактори, що можуть негативно вплинути на права власників цінних паперів емітента, включаючи можливість реалізації цих прав.

2.1.2. До факторів ризику стосовно фінансово-господарського стану емітента відносяться:

1. Нерентабельність

На погіршення рентабельності можуть вплинути наступні зовнішні фактори:

- встановлення НКРЕ оптової ринкової ціни продажу електроенергії менше, ніж прогнозна ціна, може призвести до зменшення тарифу для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»;
- зростання собівартості 1 кВтг більшими темпами ніж зростання тарифу на електроенергію;
- зниження обсягу виробництва через зменшення енергоспоживання в країні.

У випадку суттєвого зменшення доходів від реалізації ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» управлінські рішення будуть спрямовані на мінімізацію витрат відповідно до визначених пріоритетів їх здійснення.

2. Нестача ресурсів

Для виробництва у 2012 році Товариство уклало заплановані договори з постачальниками палива (вугілля, мазут, газ), за відсутністю котрих можливе зупинення виробничої діяльності або відсутність яких суттєво впливає на фінансово-економічні показники. Усі договірні зобов'язання постачальниками виконуються завчасно, за договорами за якими здійснюється затримування виконання ведеться претензійна робота. Ризик мінімальний.

3. Собівартість - ризик зростання витрат на підготовку виробництва, витрат на виробництво та збут продукції (робіт, послуг), що може призвести до зниження доходу ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»;

На зростання собівартості впливає:

- 1) зростання цін на паливо: вугілля, газ, мазут
- 2) зростання податкового навантаження:
- 3) інфляційні процеси в країні;

Зазначений ризик компанія мінімізує шляхом проведення закупівель матеріалів та послуг із застосуванням процедур конкурсних торгів згідно чинного законодавства України та оптимізацією .

4. Відсутність можливості продовжити термін дії ліцензії емітента на провадження основного виду (основних видів) діяльності чи дозволу на використання об'єктів, обіг яких є обмеженим (включаючи природні ресурси);

На даний момент компанія має ліцензії на провадження основних видів діяльності. Оскільки ліцензія на виробництво й поставку електроенергії має необмежений строк, то ризик цього виду не існує.

Компанія виконує всі вимоги, які необхідні для продовження ліцензії на виробництво теплоенергії , тому ризик, пов'язаний з можливістю не продовження ліцензії мінімальний.

5. Неякісне технологічне обладнання.

Енергогенеруюче обладнання ТЕС потребує оновлення. Товариство направляє значні кошти для впровадження сучасних технологій у виробництві. Фінансування ведеться за рахунок інвестиційної складової та за рахунок власних коштів. У майбутньому Товариство передбачає продовжити активну роботу по технічному переозброєнню виробництва та впровадженню сучасних технологій.

6. Екологічні ризики - ризики, пов'язані зі шкідливим впливом діяльності ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» на навколишнє середовище та застосуванням заходів впливу з боку державних органів, які здійснюють нагляд у сфері охорони навколишнього середовища. Нарахування та оплата збитку у разі:

- виявлення факту загибелі риби на берегових насосних станціях ТЕС при проведенні іхтіологічних спостережень;
- невиконання заходів у терміни, передбачені програмами щодо зменшення забруднення атмосферного повітря та дозволами на викид забруднюючих речовин в атмосферне повітря (за наднормативні викиди);
- скидання забруднюючих речовин у водні об'єкти з перевищенням затверджених норм гранично допустимих скидів ;
- забруднення, засмічення земель, несанкціонованого складування відходів.

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" планує проводити реконструкцію і модернізацію обладнання.

7. Ризики, пов'язані з судовими процесами, учасником яких виступає ПАТ «Дніпроенерго».

Товариство виступає учасником ряду судових процесів, але істотних ризиків для діяльності Товариства вони не мають.

2.1.3. До політичних та макроекономічних ризиків ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" відносяться:

1. Податкове навантаження:

Основним нормативним документом, регламентуючим діяльність емітента у податковому просторі є Податковий Кодекс України. Зростання податкового навантаження може привести до зміни фінансових результатів діяльності емітента, зокрема зменшення чистого прибутку.

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

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

3. Ризики, пов'язані із політичною нестабільністю:

Товариство є мало залежним від політичної нестабільності, а тому зазначений ризик є незначним. Політична нестабільність – на даний період політична ситуація в Україні стабільна.

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

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

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

Зазначений ризик є незначним, оскільки основною продукцією Товариства є електрична енергія, розрахунки за яку в цілому у ланцюгу "виробник-оптовий постачальник-постачальник-споживач" відбуваються на досить високому рівні. У фінансовий план витрати складаються з урахування коефіцієнтів інфляції.

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

Зазначений ризик може впливати на діяльність Товариства у зв'язку із необхідністю обслуговування кредиту у іноземній валюті, що був отриманий на реконструкцію ТЕС Товариства. Вплив валютного ризику на підприємство обмежений, так як підприємство здійснює продаж і несе витрати в національній валюті. Валютний ризик виникає переважно відносно боргових зобов'язань, які частково номіновані в іноземній валюті, і закупівель, пов'язаних з реалізацією інвестиційних проектів.

2.2. Інформація стосовно системи оцінки та управління ризиками.

У товаристві створено Дирекцію з безпеки для оцінки та управління ризиками.

Підхід ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" до управління ризиками припускає комплексну систему внутрішнього контролю та управління, засновану на стратегічному та поточному плануванні.

Ризик-менеджмент систематично виявляє та оцінює ризики ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей, оцінка ризиків також може додатково проводитись у випадках суттєвих змін зовнішнього середовища, стратегії та цілей підприємства. Менеджмент інформований і розуміє, як ризики впливають на досягнення цілей підприємства. Усі рішення ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" приймаються з врахуванням існуючих, а також потенційних загроз і можливостей.

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" для ефективного управління ризиками здійснює такі заходи:

- регулярно виявляє та оцінює ризики, які впливають на досягнення стратегічних та операційних цілей;
- забезпечує прийняття рішень з врахуванням їх потенційних ризиків та встановленню ризик-апетиту;

- обирає оптимальну стратегію управління ризиками, порівнюючи ступінь зниження ризику та вартість заходів з їх управління;
- здійснює регулярний моніторинг ефективності заходів з управління ризиками;
- рекомендує страхування ризиків, управління якими всередині компанії нераціонально чи неможливо.

2.3. Оскільки ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» володіє 99,814% ПрАТ «Добротвірської ТЕС-2 то, згідно наказу Мінфіну (Про затвердження Положення (стандарту) бухгалтерського обліку 19 (п.4) N 163 від 07.07.99.), а також згідно МСБО 27 "Консолідовані та окремі фінансові звіти", можна вважати ПрАТ «Добротвірську ТЕС-2» дочірнім підприємством ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»".

Фактори ризику стосовно фінансово-господарського стану ПрАТ "Добротвірська ТЕС-2», які включають, але не обмежуються такими:

- нерентабельність - збитки у звітному році відсутні, але можливі збитки у наступному році чи в подальшому;
- нестача ресурсів – діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводить;
- конкуренти - діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводить;
- собівартість - діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводить;
- відсутність можливості продовжити термін дії ліцензії емітента на провадження основного виду (основних видів) діяльності чи дозволу на використання об'єктів, обіг яких є обмеженим (включаючи природні ресурси) – ліцензії не отримувались;
- нестабільність фінансово-господарського стану - емітент має проблеми з нестачею грошових коштів, необхідних для здійснення платежів до бюджету та забезпечення поточної діяльності;
- проблеми із залученням коштів для розширення діяльності;
- неякісне технологічне обладнання - діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводить;
- ризики, пов'язані з судовими процесами, учасником яких виступає емітент - відсутні;
- екологічні ризики - діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводить.

Розділ III. Інформація про господарську діяльність емітента

3.1.

Основні види діяльності:

35.11 Виробництво електроенергії;

33.14 Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування;

35.30 Постачання пари, гарячої води та кондиційованого повітря;

36.00 Забір очищення та постачання води;

37.00 Каналізація, відведення й очищення стічних вод;

41.10 Організація будівництва будівель.

3.2.

Основними видами продукції ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" є:

-електроенергія;

-теплоенергія.

За 2 квартал 2012 року ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" вироблено 3259,4 млн.кВтг електроенергії і 31,2 тис.Гкал тепла. Середня ціна продажу електроенергії склала 73,601 коп/кВтг. Продаж теплової енергії є нерентабельним, через тарифи, що встановлюються НКРЕ нижче собівартості виробництва тепла.

Експорту електроенергії ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" у 2 кварталі 2012 року році не здійснювало, весь обсяг електроенергії було реалізовано ДП «Енергоринок».

3.3.

Змін в системі збуту продукції, протягом звітнього періоду не відбулось.

3.4.

Інформація про джерела надходження сировини та основних постачальників ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» у 2 кварталі 2012 року:

Постачання вугілля на ТЕС ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» у 2 кварталі 2012 року здійснювало ТОВ «ДТЕК ТРЕЙДІНГ» - 2 196,0 тис.т (100%).

Джерело видобутку вугілля в Україні – Дніпропетровський, Донецький, Львівсько-Волинський кам'яновугільний басейни.

Фактична ціна закупівлі вугілля з транспортуванням та без ПДВ по ТЕС ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» склала, грн./т:

ПАТ –970,75

ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС –990,31

ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС –949,93

ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС –940,12

У порівнянні з 1 кварталом 2012 року по ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» ціна вугілля зросла на 0,85 %.

Постачання мазуту у 2012 році не здійснювалось.

Постачальником природного газу на ТЕС ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» є НАК «Нафтогаз України». Джерела видобутку газу – країни СНД.

Середньозважена ціна закупівлі газу (з цільовою надбавкою та транспортуванням, без ПДВ) склала 4 645,54 грн./ тис. куб.м.:

3.5.

Основним клієнтом емітента (через якого отримано більше 10 відсотків доходу) є ДП «Енергоринок», з яким укладений договір купівлі-продажу електричної енергії:

- виробленої на ТЕС № 62/01-ЕР від 17.08.1999. (за період з 01.04.2012 по 30.06.2012 від ДП «Енергоринок» надійшли кошти в сумі 2842234,985 тис.грн. (з ПДВ) в оплату за куплену у ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (ТЕС) електричну енергію);

- виробленої на ГЕС № 6434/02 від 01.10.2010 (за період з 01.04.2012 по 30.06.2012 від ДП «Енергоринок» надійшли кошти в сумі 8164,857 тис.грн. (з ПДВ) в оплату за куплену у ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (ГЕС) електричну енергію);

3.6.

Між ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" і ПрАТ "Добротвірська ТЕС-2" підписаний договір про спільну діяльність.

Загальна сума дебіторської та кредиторської заборгованості між ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" і ПрАТ "Добротвірська ТЕС-2": кредиторська заборгованість станом на 30.06.2012 - 0 тис.грн., дебіторська заборгованість - 59 726,283 тис.грн.

3.7.

Інформацію про ліцензії, необхідні для діяльності Товариства:

1. Ліцензія Національної комісії, що здійснює державне регулювання електроенергетики України (НКРЕ) на виробництво електричної енергії для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (серія АД №036306, термін дії 19.09.1996 – необмежений).

2. Ліцензія Національної комісії, що здійснює державне регулювання електроенергетики України (НКРЕ) на постачання електричної енергії за нерегульованим тарифом для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (серія АД №036307, термін дії 01.09.1999 – необмежений).

3. Ліцензія Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг на транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами, для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС, ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС, ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС) (серія АВ №597398, термін дії 24.03.2011 – 23.03.2016).

4. Ліцензія Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг на постачання теплової енергії, для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС, ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС, ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС) (серія АВ №597399, термін дії 24.03.2011 – 23.03.2016).

5. Ліцензія Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг на централізоване водопостачання та водовідведення, для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС, ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС) (серія АГ №500058, термін дії 30.06.2011 – 29.06.2016).

6. Ліцензія Державної служби України з контролю за наркотиками на придбання, зберігання, перевезення, реалізація (відпуск) прекурсорів (списку 2, таблиці IV) „Переліку наркотичних засобів, психотропних речовин і прекурсорів, для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», (ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС, ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС, ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС) (Серія АД №037981, термін дії 14.06.2012 – 16.06.2017).

7. Ліцензія Державної архітектурно-будівельної інспекції України, Інспекції державного архітектурно-будівельного контролю у Львівській області на господарську діяльність, пов'язану із створенням об'єктів архітектури для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС, ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС, ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС, ГАЛРЕМЕНЕРГО, ЛЬВІВЕНЕРГОСПЕЦРЕМОНТ) (серія АД №037498, термін дії 23.04.2011 - 21.09.2015).

8. Ліцензія Міністерства освіти і науки, молоді та спорту України на надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержання професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до професійно-технічного навчання, підвищення кваліфікації, для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», ЛЬВІВЕНЕРГОСПЕЦРЕМОНТ (серія АД №034825, термін дії до 26.05.2015).

9. Ліцензія Західної державної інспекції з ядерної та радіаційної безпеки Держатоморегулювання на право провадження діяльності з використання джерел іонізуючого випромінювання для ПАТ „Західенерго” (серія АВ №519233, термін дії 03.12.2008 - 22.08.2012).

10. Ліцензія Міністерства транспорту та зв'язку України, Головна державна інспекція на автомобільному транспорті (ГОЛОВАВТОТРАНСІНСПЕКЦІЯ) на надання послуг з перевезення пасажирів і вантажів автомобільним транспортом відповідно до видів робіт, визначених Законом України „Про автомобільний транспорт”: - внутрішні перевезення пасажирів автобусами; - внутрішні перевезення вантажів вантажними автомобілями, причепами та напівпричепами для ВАТ „Західенерго” (серія АВ №549133, термін дії 21.07.2010 – необмежений).

11. Ліцензія Міністерства охорони здоров'я України на Медичну практику для ПАТ "Західенерго" (серія АГ №601895, термін дії із 26.05.2011).

12. Ліцензія Міністерства освіти і науки України на надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до курсового професійно-технічного навчання, підвищення кваліфікації для ПАТ „Західенерго”, ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС (серія АВ №159602, термін дії 02.03.2006 – 02.03.2011, Відповідно до рішення Державної акредитаційної комісії України від 28.09.2011 протокол № 90, термін дії ліцензії продовжено на 3 роки).

13. Ліцензія МІНІСТЕРСТВО ОСВІТИ І НАУКИ ВІННИЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ УПРАВЛІННЯ ОСВІТИ на надання освітніх послуг загальноосвітніми навчальними закладами за рівнем дошкільної освіти ДНЗ №9 "Джерельце" (Серія АВ №346278) для ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС ДНЗ "Джерельце". Термін дії 27.06.2008р - 27.06.2013р.

14. Ліцензія МІНІСТЕРСТВО ОСВІТИ І НАУКИ ВІННИЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ УПРАВЛІННЯ ОСВІТИ І НАУКИ на надання освітніх послуг загальноосвітніми навчальними закладами за рівнем дошкільної освіти ДНЗ № 5 "Берізка" (серія АВ №346279) для ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС ДНЗ "Берізка". Термін дії: 27.06.2008р - 27.06.2013р.

15. Ліцензія МІНІСТЕРСТВО ОСВІТИ І НАУКИ ВІННИЦЬКА ОБЛАСНА ДЕРЖАВНА АДМІНІСТРАЦІЯ УПРАВЛІННЯ ОСВІТИ І НАУКИ на надання освітніх послуг загальноосвітніми навчальними закладами за рівнем дошкільної освіти Ладизинський дошкільний навчальний заклад (ясла-садок) №3 "Дзвіночок" (Серія АВ №346280) для ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС ДНЗ "Дзвіночок". Термін дії: 27.06.2008р - 27.06.2013р.

16. Ліцензія ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ ТЕХНОГЕННОЇ БЕЗПЕКИ УКРАЇНИ на надання послуг і виконання робіт протипожежного призначення для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (серія АД №037627, термін дії: 28.12.2011р необмежений).

17. Ліцензія Міністерства освіти і науки, молоді та спорту України на надання освітніх послуг навчальними закладами, пов'язаних з одержанням професійної освіти на рівні кваліфікаційних вимог до професійно-технічного навчання, підвищення кваліфікації, для ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС (серія АД №586203, термін дії 10.03.2011 – 10.03.2014).

3.8.

Інформація про об'єкти, щодо яких емітент набув протягом 1-го півріччя права інтелектуальної власності:

1. Ліцензія "VisioProALNGLicSAPkMVL", договір про послуги з постачання ліцензій на програмне забезпечення від 31.01.2012 №ДЗХ1-1, сторони: ПАТ «Західенерго» та ТОВ «БМС Консалтинг», строк дії: січень 2012 - березень 2013 у відповідності до графіку виконання робіт.

2. Ліцензія "CISStdALNGLicSAPkMVL 1Proc", договір про послуги з постачання ліцензій на програмне забезпечення від 31.01.2012 №ДЗХ1-1, сторони: ПАТ «Західенерго» та ТОВ «БМС Консалтинг», строк дії: січень 2012 - березень 2013 у відповідності до графіку виконання робіт.

3. Ліцензія "PrjctProALNGLicSAPkMVLwlPrjctSvrCAL", договір про послуги з постачання ліцензій на програмне забезпечення від 31.01.2012 №ДЗХ1-1, сторони: ПАТ «Західенерго» та ТОВ «БМС Консалтинг», строк дії: січень 2012 - березень 2013 у відповідності до графіку виконання робіт.

4. Ліцензія "OfficeProPlusALNGLicSAPkMVLPltfrm", договір про послуги з постачання ліцензій на програмне забезпечення від 31.01.2012 №ДЗХ1-1, сторони: ПАТ «Західенерго» та ТОВ «БМС Консалтинг», строк дії: січень 2012 - березень 2013 у відповідності до графіку виконання робіт.

5. Ліцензія "CISEntALNGLicSAPkMVLIProc", договір про послуги з постачання ліцензій на програмне забезпечення від 31.01.2012 №ДЗХ1-1, сторони: ПАТ «Західенерго» та ТОВ «БМС Консалтинг», строк дії: січень 2012 - березень 2013 у відповідності до графіку виконання робіт.

6. Ліцензія "WinProALNGUpgrdSAPkMVLPltfrm", договір про послуги з постачання ліцензій на програмне забезпечення від 31.01.2012 №ДЗХ1-1, сторони: ПАТ «Західенерго» та ТОВ «БМС Консалтинг», строк дії: січень 2012 - березень 2013 у відповідності до графіку виконання робіт.

7. Ліцензія "EntCALALNGLicSAPkMVLPltfrm", договір про послуги з постачання ліцензій на програмне забезпечення від 31.01.2012 №ДЗХ1-1, сторони: ПАТ «Західенерго» та ТОВ «БМС Консалтинг», строк дії: січень 2012 - березень 2013 у відповідності до графіку виконання робіт.

8. Програмне забезпечення "Будівельні технології - Смета", договір про послуги з постачання програмного забезпечення від 31.05.2012 №211, сторони: ПАТ «ДТЕК Західенерго» та ТОВ «ComputerLogicGroup», Строк дії прав на ПО – безстроковий.

9. Програмне забезпечення "Будівельні технології - Смета", договір про послуги з постачання програмного забезпечення від 19.04.2012 №1110/2012, сторони: ПАТ «ДТЕК Західенерго» та ТОВ Центр інформаційних і комп'ютерних технологій «КомІнТех», Строк дії прав на ПО – безстроковий.

3.9.

Науково-дослідні роботи на ТЕС ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» у 1 півріччя 2012 року не проводились та їх виконання не передбачене планами на 2012 рік.

ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» у 1 півріччі 2012р. не має змін об'єктивна права інтелектуальної власності(торговельні марки, об'єкти авторського права, винаходи, корисні моделі, промислові зразки тощо).

Інформація про об'єкти права інтелектуальної власності Товариства:

1. Патент України на винахід №81489. Котельна установка. Зареєстрований 10.01.2008 р.
2. Патент України на винахід №85517. Котельна установка. Зареєстрований 26.01.2009 р.
3. Патент України на винахід №87516. Спосіб спалювання органічного палива в паливній котельній установці під час розвантажень. Зареєстрований 27.07.2009 р.

3.10.

Планом капітальних інвестицій передбачено в 1-му півріччі 2012 р. освоїти 367 413 тис грн., освоєно 196 775 тис.грн. (з ПДВ), що становить 53,6%. Фінансування планувалось за рахунок власних коштів – 81 682 тис.грн, кредитні кошти 115 093 тис.грн.

За 1-ше півріччя 2012 року введено на основні фонди – 347 078 тис.грн.

3.11.

ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» має дочірнє/залежне підприємство - ПрАТ «Добротвірська ТЕС-2».

ПрАТ «Добротвірська ТЕС-2» створено на базі незавершеного будівництва в 1998 р. Діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводило.

Інформація щодо ПрАТ «Добротвірська ТЕС-2» згідно підпунктів 3.1 - 3.10 цього розділу:

3.1. Основні види діяльності товариства:

- 74.15.0 – управління підприємствами
- 40.11.0 – виробництво електроенергії
- 26.66.0 – виробництво інших виробів з бетону, гіпсу та цементу
- 70.20.0 – здавання в оренду власного нерухомого майна
- 70.12.0 – купівля та продаж власного нерухомого майна
- 51.90.0 – інші види оптової торгівлі

3.2. Діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводило.

3.3. Діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводило.

- 3.4. Діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводило.
- 3.5. Діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводило.
- 3.6. Договір №71 від 21.09.1998р. про спільну діяльність без створення юридичної особи з ПАТ «Західенерго» з метою завершення будівництва енергетичних об'єктів утримання прибутку.
Отриманий фінансовий дохід з початку року – збитки на суму 26 тис. грн.
- 3.7. Дозволи, ліцензії не отримувались.
- 3.8. Об'єкти права інтелектуальної власності емітента (торговельні марки, об'єкти авторського права, винаходи, корисні моделі, промислові зразки тощо) відсутні.
- 3.9. Витрати на науково-дослідні роботи не проводились.
- 3.10. Капітальні інвестиції, що пов'язані з господарською діяльністю підприємства за звітний період становлять 689 тис. грн.. Джерелом фінансування цих інвестицій є власні кошти підприємства.

Розділ IV. Інформація про основні засоби емітента

4.1.

Інформація про первісну та залишкову вартість основних засобів ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" на початок та на кінець звітного періоду, згідно МСФЗ виглядає наступним чином:

Первісна вартість:

на 01.01.2012 становить 2 654 122 тис.грн.

на 30.06.2012 становить 3 000 100 тис.грн.

Залишкова вартість:

на 01.01.2012 становить 2 011 968 тис.грн.

на 30.06.2012 становить 2 156 840 тис.грн.

Переоцінки основних засобів за звітний період не відбувалося.

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

Діапазон термінів корисного використання основних засобів становить для:

-будівель та споруд - від 10 до 75 років;

-виробничого обладнання – від 5 до 30 років;

-меблів, офісного та іншого обладнання – від 2 до 15 років.

Для нарахування амортизації в Товаристві застосовується прямолінійний метод, що починається з наступного місяця після введення до експлуатації основних засобів, а припиняється на другий місяць після їх вибуття. Інші необоротні активи: бібліотечний фонд та малоцінні необоротні матеріальні активи – амортизація в розмірі 100% нараховується в перший місяць експлуатації.

Сума нарахованої амортизації за 1-ше півріччя 2012р (згідно Національних стандартів бухгалтерського обліку) становить 67 389,286 тис. грн.

Рівень використання виробничих потужностей ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" за звітний період (6 місяців 2012 року) наростаючим підсумком з початку звітного року становить 38,4%.

Рівень використання виробничих потужностей ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС – 47,9%

Рівень використання виробничих потужностей ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС – 25,4%

Рівень використання виробничих потужностей ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС – 42,2%

4.2.

Рівень зносу основних засобів виробничого призначення в Товаристві досить значний.

В планах ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» є продовження реконструкції енергоблоків, перехід на нову модель управління та оптимізація виробничих процесів.

Рівень зносу основних засобів становить 87,64%.

Балансова вартість ліквідованих основних засобів, (згідно Національних стандартів бухгалтерського обліку) склала 12 130, 154 тис грн.

В 1-му півріччі 2012 року введено в дію основних засобів на суму 345 141,149 тис.грн

Інформація щодо роботи ТЕС ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» у I півріччі 2012 року:

Загальна встановлена електрична потужність ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» становить 4607,5 МВт, в т.ч.: теплові електростанції Товариства - 4600 МВт (18 енергоблоків та 2 турбогенератори), Ладжинська ГЕС – 7,5 МВт (2 гідроагрегати).

- ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС – 2300 МВт
(12 пилувугільних енергоблоків, з них – 8x195 МВт та 4x185МВт).

- ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС - 1800 МВт
(6 пилувугільних енергоблоків по 300 МВт).

- ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС - 500 МВт
(2 пилувугільних енергоблоки по 150 МВт та неблочна частина – 7 котлоагрегатів та 2 турбогенератори потужністю по 100 МВт).

Незважаючи на те що переважна більшість елементів тепломеханічного та електротехнічного устаткування відпрацювала парковий (розрахунковий) ресурс, електростанції Товариства забезпечують потреби ринку у електричній енергії України в маневровій потужності та виробляють електроенергію для експорту.

Особливістю ПАТ «ДТЕК ЗАХІВДЕНЕРГО» є розташування двох електростанцій поблизу від західного кордону України. Лінії електропередач 220-750 кВ з'єднують «Острів Бурштинської ТЕС» з Угорщиною, Румунією та Словаччиною. З 01.07.2002 року Бурштинська ТЕС працює паралельно з UCTE (ENTSO-E) - об'єднаною енергосистемою Європи.

Товариство продовжує інтенсивну діяльність з технічного переоснащення та реконструкції генеруючих потужностей з метою забезпечення надійної, економічної та безпечної роботи устаткування.

4.3.

Витрати на ремонт за 2 квартал 2012 року (01.04.2012-30.06.2012) становлять 118 860 тис. грн., з них на:

- капітальний та середній ремонт - 118 860 тис. грн.;
- поточний ремонт – 78 095 тис. грн.

У порівнянні з аналогічним періодом 2011 року витрати на ремонт збільшилися на 22 174 ти. грн.

Збільшення витрат за 2 квартал 2012 року (01.04.2012-30.06.2012) проти аналогічного періоду 2011 року зумовлено передусім збільшенням кількості поточних ремонтів на ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС та ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС, а також відмінностями в ремонтній програмі та кількістю блоків в капітальному ремонті.

4.4.

Основні засоби протягом 2 кварталу 2012 року в заставу не надавались.

Сума основних засобів, на які обмежені права користування та розпорядження станом на 30 червня 2012 року (згідно Національних стандартів бухгалтерського обліку):

- у зв'язку з наданням в заставу в минулих періодах, складає за залишковою вартістю 94 519,769 тис.грн.;
- державне майно в базі ОЗ за залишковою вартістю 160 687,725 тис.грн.

4.5. Станом на кінець звітного періоду залишкова вартість основних засобів, що тимчасово не використовуються (консервація, реконструкція тощо) становила: 2985 тис.грн.

Основні засоби, вилучені для продажу станом на 30.06.2012 відсутні.

Основні засоби отримані за рахунок цільового фінансування відсутні.

4.6.

Додатковий капітал в 2 кварталі 2012 року не змінювався.

4.7.

Планом капітальних інвестицій передбачено в 1-ому півріччі 2012 р. освоїти 367 413 тис грн., освоєно 196 775 тис.грн. (з ПДВ), що становить 53,6%. Фінансування планувалось за рахунок власних коштів – 81 682 тис.грн, кредитні кошти 115 093 тис.грн.

Незавершене будівництво станом на 01.07.2012 р. складає 292 288 тис.грн., в тому числі ДТЕС-2 – 164 238 тис.грн. Кредиторська заборгованість складає 13 501 тис.грн.:

- постачальникам – 9176 тис.грн.;
- проектним організаціям – 372 тис.грн.;
- підрядним організаціям – 3953 тис.грн.

За 1-ше півріччя 2012 року введено на основні фонди – 347 078 тис.грн.

4.8.

ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» має дочірнє підприємство - ПрАТ «Добротвірська ТЕС-2».

Інформація щодо ПрАТ «Добротвірська ТЕС-2» згідно підпунктів 4.1 - 4.7 цього розділу:

4.1. Всього первісна вартість основних засобів на 01.01.2012р. – 18010 тис. грн.

Всього залишкова вартість основних засобів на 01.01.2012р. – 11990 тис.грн.

Станом на 30.06.2012р.: первісна вартість основних засобів – 18010 тис. грн.

залишкова вартість основних засобів – 11860 тис. грн.

За звітний період переоцінка основних засобів не проводилась.

Діяльність з виробництва та реалізації продукції не проводилась.

4.2. Змін у структурі основних засобів в період з 01.01.2012р. по 30.06.2012р. не було.

4.3. Поточні та капітальні ремонти основних засобів не проводились.

4.4. Основних засобів, наданих в заставу, немає.

4.5. Первісна вартість повністю амортизованих основних засобів, які продовжують використовуватися, становить 36 тис. грн.. Основні засоби, вилучені з експлуатації для продажу, відсутні. Основні засоби, отримані за рахунок цільового фінансування, відсутні.

4.6. Додатковий капітал за звітний період не змінювався.

4.7. Вартість незавершених капітальних інвестицій у будівництво:

на 01.01.2012р. – 163551 тис. грн.

на 30.06.2012р. - 164240 тис.грн.

Станом на 30.06.2012 облікова чисельність штатних працівників ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" становила 7274 чол., у тому числі:

в апараті управління – 163 чол.;
на ДТЕК БУРШТИНСЬКА ТЕС – 2323 чол.;
на ДТЕК ДОБРОТВІРСЬКА ТЕС – 966 чол.;
на ДТЕК ЛАДИЖИНСЬКА ТЕС – 1863 чол.;
у ГАЛПРЕМЕРГО – 1160 чол.;
у ЛЬВІВЕНЕРГОСПЕЦРЕМОНТ – 799 чол.

За сумісництвом у ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" працевлаштовані 13 працівників. На умовах неповного робочого часу працюють 3 чол.

Фонд оплати праці ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" за 2 квартал 2012 року склав 136472,1 тис.грн.

Розділ VI. Основні дані про органи та посадових осіб емітента

Згідно рішення засідання Наглядової ради ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», яке відбулося 28.04.2012, прийнято рішення: - обрати Сердюкова Романа Петровича на посаду Генерального директора ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" з 15 травня 2012 року строком на 3 (три) роки. Володіє особисто 50 простими іменними акціями Товариства, що становить 0,00039% Статутного капіталу. Обрано на строк - 3 (три) роки. Підстава: рішення Наглядової ради. Назви посад, які раніше обіймала особа: із 22.04.2011 - генеральний директор ПАТ «ДНІПРОЕНЕРГО», з 04.2010 по 04.2011 – Голова Правління ВАТ «Дніпроенерго», з 06.09 по 03.2010 - Директор СО «Зуївська ТЕС» ТОВ «Східенерго», з 10.2006 по 05.2009 - заступник генерального директора з комерційних питань, заступник генерального директора із забезпечення виробництва ВАТ «Донбасенерго». Непогашеної судимості за злочини, вчинені з корисливих мотивів, чи злочини у сфері господарської, службової діяльності не має.

- припинити з 14 травня 2012 року повноваження Мазяра Володимира Івановича як тимчасово виконуючого обов'язки Генерального директора ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО". Володіє особисто 26 простими іменними акціями Товариства, що становить 0,0002% Статутного капіталу. Підстава: рішення Наглядової ради. На посаді перебував з 30.03.2012. Непогашеної судимості за злочини, вчинені з корисливих мотивів, чи злочини у сфері господарської, службової діяльності не має.

Згідно наказу №122-к від 03.05.2012 року "Про переведення Холощак О.Г." переведено із 07.05.2012 року заступника головного бухгалтера ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" Холощак Олену Григоріївну постійно на посаду головного бухгалтера ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", паспорт КС №287916 виданий 14.11.2003 Галицьким РВ ЛМУ УМВС України у Львівській обл.. Попередні посади, які раніше обіймала особа: заступник головного бухгалтера ПАТ «ЗАХІДЕНЕРГО»,

головний бухгалтер ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО". Призначена на посаду на невизначений строк. Непогашеної судимості за злочини з корисливих мотивів чи злочини у сфері господарської, службової діяльності не має.

Основні дані про посадових осіб емітента

1	2	3	4	5	6			9	10	11	12
					у	через	разом				
Прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ - для юридичних осіб - резидентів або ідентифікаційний код з торговельного, судового або банківського реєстру країни, де офіційно зареєстрований іноземний суб'єкт господарської діяльності, - для юридичних осіб - нерезидентів	Посада (кількість років на посаді)	Рік народження*	Освіта*	у	через	разом	Відсоток, який становлять акції (частка, пай) у статутному (складеному, пайовому) капіталі емітента	Відсоток, вищому органі емітента за акціями (часткою, паєм), належним і посадовій особі, у загальній кількості голосів	Кількість акцій емітента, які можуть бути придбані посадовою особою в результаті здійснення прав за належним і їй опціоном емітента (шт.)**	Посада в інших юридичних особах (із зазначенням їх повного найменування та ідентифікаційного коду за ЄДРПОУ)
Сердюков Роман Петрович	-	Генеральний директор (на посаді із 16.05.2012)	1970	вища	50	-	50	0,00039	0,00039	-	Директор з генерації електроенергії ДТЕК
ДТЕК ХОЛДІНГЗ ЛІМІТЕД (DTEK HOLDINGS)	реєстраційний номер Республіки Кіпр - HE 174860	Член Наглядової ради (на посаді із 28.03.2012)	-	-	75173520	15650520	90824040	58,7727	58,7727	-	Голова Наглядової ради Публічного акціонерного товариства "ДТЕК Павлоградвугілля"

LIMITED)

(код ЄДРПОУ 00178353), член Наглядової ради Публічного акціонерного товариства "Західенерго" (код ЄДРПОУ 23269555), член Наглядової ради Публічного акціонерного товариства "Донецькобленерго" (код ЄДРПОУ 00131268), член Наглядової ради Публічного акціонерного товариства "Київенерго" (код ЄДРПОУ 00131305)

ДТЕК ХОЛДІНГЗ Б.В. (DTEK HOLDINGS B.V.)	номер у торговельному реєстрі Торгової Палати м. Амстердам – 34334895	Голова Наглядової ради (на посаді із 28.03.2012)	-	-	20	9082402 0	9082404 0	0.0000156	0.0000156	-
Позняков Олександр Вікторович	-	Член Наглядової ради (на посаді із 28.03.2012)	1960	Повна вища, 1982 рік, Московськи й інститут управління ім. Орджонікідз е,	10	-	10	0.0000078	0.0000078	-

Перший віце-президент Національної акціонерної компанії "Енергетична компанія України" (код ЄДРПОУ

організація
управління
в
енергетиці,
інженер-
економіст з
організації
управління

32984271); Голова
Наглядової ради
Публічного
акціонерного
товариства
"Донбасенерго"
(код ЄДРПОУ
23343582); Голова
Наглядової ради
Відкритого
акціонерного
товариства
"Запоріжжяобленер
го" (код ЄДРПОУ
00130926);
заступник Голови
Наглядової ради
Публічного
акціонерного
товариства
"Дніпрообленерго"
(код ЄДРПОУ
23359034); член
Наглядової ради
Публічного
акціонерного
товариства
"Західенерго" (код
ЄДРПОУ
23269555); Голова
Наглядової ради
Публічного
акціонерного
товариства
"Центренерго" (код
ЄДРПОУ
22927045);

									заступник Голови Наглядової ради Публічного акціонерного товариства "Крименерго" (код ЄДРПОУ 00131400); Голова Наглядової ради Акціонерної компанії "Харківобленерго" (код ЄДРПОУ 00131954); член Наглядової ради Публічного акціонерного товариства "Київенерго" (код ЄДРПОУ 00131305); член Наглядової ради Публічного акціонерного товариства "Укргідроенерго" (код ЄДРПОУ 20588716)	
ДТЕК ІНВЕСТМЕН С Б.В. (ДТЕК INVESTMEN TS B.V.)	номер у торговельному реєстрі Торгової Палати м. Амстердам – 34284942	Член Ревізійної комісії (на посаді із 28.03.2012)	-	-	20	9082402 0	9082404 0	0.0000156	0.0000156	-
Національна акціонерна	32984271	Член Ревізійної	-	-	3197637 0	-	3197637 0	25.00	25.00	-
										член Наглядової ради Публічного

компанія "Енергетична компанія України"	комісії (на посаді із 28.03.2012)								акціонерного товариства "Київенерго" (код ЄДРПОУ 00131305)	
ТОВ "ДТЕК" 34225325	Член Ревізійної комісії (на - посаді із 28.03.2012)	-	-	1565048	7517356	9082404	12,2360	12,2360	-	член Наглядової ради Публічного акціонерного товариства "Київенерго" (код ЄДРПОУ 00131305)

Дані про участь посадових осіб емітента в дочірніх/залежних підприємствах емітента

1	2	3	4	5	6	7	8
Прізвище, ім'я та по батькові фізичної особи або повне найменування юридичної особи	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ - для юридичних осіб - резидентів або ідентифікаційний код з торговельного, судового або банківського реєстру країни, де офіційно зареєстрований іноземний суб'єкт господарської діяльності, - для юридичних осіб - нерезидентів	Посада в емітента	Повне найменування дочірнього/ залежного підприємства	Розмір частки (паю) посадової особи у статутному (складеному, пайовому) капіталі дочірнього/ залежного підприємства емітента (грн)	Відсоток, який становлять акції (частка, пай) посадової особи у статутному (складеному, пайовому) капіталі дочірнього/ залежного підприємства	Відсоток голосів у вищому органі дочірнього/ залежного підприємства за акціями (часткою, паєм), що належать посадовій особі, у загальній кількості голосів	Кількість акцій дочірнього/ залежного підприємства, які можуть бути придбані посадовою особою в результаті здійснення прав за належними їй опціонами дочірнього/ залежного підприємства*

6.3.

Посадові особи ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не беруть участі в дочірніх/залежних підприємствах емітента.

6.4.

Інформація щодо процедури банкрутства, що застосовувалися до суб'єктів підприємницької діяльності, в яких посадова особа ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" була засновником, учасником чи посадовою особою на момент провадження у справі про банкрутство або протягом двох років до порушення справи про банкрутство відсутня.

Посадові особи ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не мають судимостей за злочини, вчинені з корисливих мотивів, чи злочини у сфері господарської, службової діяльності.

Розділ VII. Інформація про засновників, учасників (акціонерів) та власників істотної участі емітента

7.1.

Засновником Товариства є Міністерство енергетики України - правонаступником якого є Міністерство палива та енергетики України (на момент створення Товариства володіло 100% акцій), місцезнаходження: 01601, м. Київ, вул. Хрещатик, 30).

Станом на 01.06.2012 статутний капітал ПАТ „ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО” складав 127 905 410 (сто двадцять сім мільйонів дев'ятсот п'ять тисяч чотириста десять) грн., що складається з 12 790 541 (дванадцять мільйонів сімсот дев'яносто тисяч п'ятсот сорок одної) простої іменної акції бездокументарної форми випуску, номінальною вартістю 10 (десять) грн.

На кінець звітного періоду в обігу перебуває 12790541 акція ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО".

Власники істотної участі емітента станом на останнє число звітного періоду

Повне найменування юридичної особи - власника істотної участі або зазначення - "фізична особа"	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ - для юридичних осіб - резидентів або ідентифікаційний код з торговельного, судового або банківського реєстру країни, де офіційно зареєстрований іноземний суб'єкт господарської діяльності, - для юридичних осіб - нерезидентів	Розмір частки (паю), що належить власнику істотної участі			Відсоток, який становлять акції (частка, пай) у статутному (складеному, пайовому) капіталі емітента	Відсоток голосів у вищому органі емітента за акціями (часткою, паєм), що належать власнику істотної участі, у загальній кількості голосів
		у прямому володінні	через афілійованих осіб	разом		
1	2	3	4	5	6	7
НАК „Енергетична компанія України”	32984271	31976370	-	31976370	25,00	25,00
DTEK Holdings Limited	реєстраційний номер	75173520	15650520	90824040	58,7727	58,7727

Республіки Кіпр - HE 174860

ТОВ „ДТЕК”

34225325

15650480

75173560

90824040

12,236

12,236

7.2. Інформація щодо розміру частки, що належить власнику істотної участі розкрита в одиницях - штук акцій.

03.07.2012 емітентом - ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» від ПАТ «Національний депозитарій України» була отримана довідка щодо інформації про акціонерів які володіють 10% та більше відсотками статутного капіталу емітента, сформована відповідно до даних зведеного облікового реєстру власників цінних паперів емітента станом на 01.07.2012.

Згідно з відомостями, які містяться у інформаційній довідці, акціонерами які володіють 10 і більше відсотків голосуючих акцій станом на 01.07.2012 є:

- DTEK Holdings Limited (реєстраційний номер HE174860, місцезнаходження: Кіпр Р.С., 1066, Кіпр Nicosia Themistokli Dervi St. 3, Nicosia, Julia House) володіє акціями у кількості 7 517 352 шт., що становить 58,7727% від статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО». Paket акцій збільшився. До зміни DTEK Holdings Limited володіла пакетом у розмірі 7 314 535 акцій ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (57,1871%). Підставою зміни пакета акцій «DTEK Holdings Limited» є придбання акцій емітента на вторинному ринку цінних паперів;

- НАК „Енергетична компанія України” (код ЄДРПОУ 32984271, місцезнаходження: Україна, 01001, м.Київ, вул.Хрещатик, 34) володіє акціями у кількості 3 197 637 шт., що становить 25,00% від статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО». Розмір пакету акцій не змінився;

- ТОВ «ДТЕК» (код за ЄДРПОУ 34225325, місцезнаходження: Україна, 83001, Донецька обл., м.Донецьк, бул.Шевченка, 11) володіє акціями у кількості 1 565 048 шт., що становить 12,2360% від статутного капіталу ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО». Paket акцій збільшився. До зміни ТОВ «ДТЕК» володіла пакетом у розмірі 1 560 613 акцій «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» (12,2013%). Підставою зміни пакета акцій ТОВ «ДТЕК» є придбання акцій емітента на вторинному ринку цінних паперів.

Дата зміни не розкривається у зв'язку з відсутністю таких відомостей в інформаційній довідці щодо інформації про акціонерів, які володіють 10% та більше відсотками статутного капіталу емітента, сформованій депозитарієм - ПАТ «Національний депозитарій України».

Розділ VIII. Інформація про правочини з власниками істотної участі, членами наглядової ради або членами виконавчого органу, іншими афілійованими особами

8.1. 8.2.

Суми дебіторської та кредиторської заборгованості за операціями з афілійованими особами:

НАК "Енергетична компанія України" (оренда майна): кредиторська заборгованість станом на 30.06.2012 - 0 тис. грн., дебіторська заборгованість – 2,561 тис. грн.

ПрАТ "Добротвірська ТЕС-2" (договір про спільну діяльність): кредиторська заборгованість станом на 30.06.2012 - 0 тис.грн., дебіторська заборгованість - 59 726,283 тис. грн.

ТОВ "ДТЕК ТРЕЙДІНГ" (поставка вугілля): кредиторська заборгованість станом на 30.06.2012 - 1051682,113 тис. грн., дебіторська заборгованість – 254,108 тис. грн.

ДТЕК Холдінгз Лімітед (відсотки за кредит, дивіденди): кредиторська заборгованість станом на 30.06.2012 - 453,937 тис. грн., дебіторська заборгованість – 0 тис.грн.

ТОВ "ДТЕК Сервіс" (надання послуг з бухгалтерського та податкового обліку, послуги з охорони об'єктів): кредиторська заборгованість станом на 30.06.2012 - 2 822,588 тис. грн., дебіторська заборгованість – 0 тис. грн.

Розділ ІХ. Інформація про судові процеси, процедури досудового врегулювання спору, виплати штрафних санкцій

9.1.

В Товаристві нема судових процесів, процедур досудового врегулювання спору (які включають вимоги на суму 10 або більше відсотків сумарних активів чи сумарного обсягу реалізації емітента (меншого з цих двох показників)), у яких учасником виступає емітент, його дочірні підприємства, відокремлені підрозділи, члени наглядової ради чи виконавчого органу, інші посадові особи емітента та які стосуються господарської або фінансової діяльності емітента.

9.2.

Протягом звітного періоду було визнано Товариством штрафних санкцій на суму 5 229,1 тис.грн.

Розділ Х. Інформація про цінні папери емітента

10.1.

10.1.1.

Статутний капітал ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" становить 127 905 410 (сто двадцять сім мільйонів дев'ятсот п'ять тисяч чотириста десять) грн., що складається із 12 790 541 (дванадцять мільйонів сімсот дев'яносто тисяч п'ятсот сорок однієї) простої іменної акції бездокументарної форми випуску.

Свідоцтво про реєстрацію випуску акцій ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" видане Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку Західним територіальним управлінням: реєстраційний №14/13/1/10, дата реєстрації 15 липня 2010 року, дата видачі 12 квітня 2012 року.

10.1.2.

Станом на кінець звітного періоду ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" додаткового випуску акцій не здійснювало.

10.1.3.

Рішення про проведення додаткового випуску акцій не приймалися.

10.1.4.

Протягом звітної періоду загальними зборами ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не приймалось рішення щодо анулювання, консолідацію або дроблення акцій.

10.2.

10.2.1. ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не здійснювало випуски емісійних цінних паперів.

10.2.2.

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" випуск облігацій не здійснювало.

10.2.3.

ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" не здійснювало випуски емісійних цінних паперів.

10.2.4.

Емітентом не приймались рішення щодо проведення додаткового випуску емісійних цінних паперів.

10.3.

Цінні папери ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» включені до 1 рівня лістингу Біржового реєстру ПАТ „Українська біржа”. 17.08.2010 Товариство уклало договір №28/L із ВАТ "Українська біржа" "Про включення до біржового списку". До лістингу включені прості іменні акції Товариства в порядку, та умовах визначених правилами біржі.

Протягом 2 кварталу 2012 року найвища ціна на акції Товариства на ПАТ „Українська біржа” становила 219,8 грн. (за одну акцію), найнижча ціна 80,0 грн. (за одну акцію).

Рішення щодо лістингу (делістингу) цінних паперів у звітному періоді не приймались.

10.4. Біржовий курс на акції ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" на ПАТ "Українська біржа" станом на 27.06.2012 року становив 98,5159 грн.

Ринкова капіталізація ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" станом на 27.06.2012 року становила – 1 260 071 658,1 грн.

10.5.

Облік права власності на цінні папери ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" у депозитарній системі України здійснює:

ПАТ "Національний депозитарій України"

Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ 30370711

Місцезнаходження : Україна, Київська обл., 01001 м.Київ ,Грінченка, буд. 3

Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності: АВ 581322

Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ: Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку

Дата видачі ліцензії або іншого документа: 25.05.2011

Міжміський код та телефон: (044) 279-13-25, Факс: (044) 279-13-22

Вид діяльності: Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперів

Між Товариством і ВАТ "Національний депозитарій України" укладено договір "Про обслуговування емісії цінних паперів" №Е-937 від 30 липня 2010 року.

Зберігач: Товариство з обмеженою відповідальністю "Балтік Фінанс Груп"

Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ: 36797165

Місцезнаходження : Україна, Львівська обл., 79012, м.Львів, Сахарова, 42

Номер ліцензії або іншого документа на цей вид діяльності: АВ 533838

Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ: Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку

Дата видачі ліцензії або іншого документа: 15.04.2010

Міжміський код та телефон: (032) 294-88-08, Факс: (032) 294-88-08

Вид діяльності: Депозитарна діяльність зберігача цінних паперів

Між Товариством і ТзОВ "Балтік Фінанс Груп" укладено договір "Про відкриття рахунків у цінних паперах" №5-Е від 27 серпня 2010 року.

Протягом звітного періоду змін особи, що веде облік права власності на цінні папери емітента у депозитарній системі України не відбувалосьь.

10.6.

Інформація про обіг за межами України цінних паперів ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" відсутня.

10.7.

Інших цінних паперів емітента (окрім емісійних цінних паперів) в Товаристві не має.

Розділ XI. Фінансова звітність емітента

[Фінансова звітність, підготовлена відповідно до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку \(формат pdf\)](#)

У зв'язку з складанням фінансової звітності ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", за 1-ше півріччя 2012 року, відповідно до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку у "Звіті про фінансові результати" стовпчик 4 "за попередній період" не заповнювався.

Розділ XII. Висновок щодо операційної та фінансової діяльності емітента

Цей розділ містить оцінки і прогнози уповноважених органів емітента щодо майбутніх подій та/або дій, перспектив розвитку галузі економіки, в якій емітент здійснює основну діяльність, і результатів діяльності емітента, у тому числі планів емітента, ймовірності настання певних подій чи вчинення певних дій. Інвестори не повинні повністю покладатися на оцінки і прогнози органів емітента, оскільки фактичні результати діяльності емітента в майбутньому можуть відрізнятись від прогнозованих результатів з багатьох причин.

12.1.

Цей розділ містить оцінки і прогнози уповноважених органів емітента щодо майбутніх подій та/або дій, перспектив розвитку галузі економіки, в якій емітент здійснює основну діяльність, і результатів діяльності емітента, у тому числі планів емітента, ймовірності настання певних подій чи вчинення певних дій. Інвестори не повинні повністю покладатися на оцінки і прогнози органів емітента, оскільки фактичні результати діяльності емітента в майбутньому можуть відрізнятись від прогнозованих результатів з багатьох причин.

12.2. 12.3 12.4

Протягом 1-го півріччя 2012 року ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» отримало чистий прибуток у розмірі 118 605 тис.грн. За 2 квартал 2012 року ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" вироблено 3259,4 млн.кВтг електроенергії і 31,2 тис.Гкал тепла. Середня ціна продажу електроенергії склала 73,601 коп/кВтг.

Продаж теплової енергії є нерентабельним, через тарифи, що встановлюються НКРЕ нижче собівартості виробництва тепла.

У порівнянні з 1 кварталом 2012 року по ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» ціна вугілля зросла на 0,85 %.

Заходи, які планує вчиняти Товариство в майбутньому для ефективного використання позитивних чинників та зменшення впливу негативних чинників:

- подальша постійна оптимізація обсягів споживання природного газу;
- ефективна робота в енергоринку з метою досягнення максимально можливого рівня тарифу на електроенергію;
- подальше постійне дотримання суворої економії та раціонального використання матеріально-грошових ресурсів.

Негативні тенденції у виробництві, реалізації, обороті та накопиченні запасів, собівартості, цінах реалізації продукції з початку поточного року пов'язані із можливим подальшим зростанням показників собівартості електроенергії та зменшенням рентабельності товарної продукції внаслідок відсутності росту тарифів на електричну та теплову енергію, що виробляються Товариством.

В 3 кварталі 2012 основними негативними чинниками, які можуть вплинути на операційну діяльність емітента є :

- можливе зростання ціни на природний газ та його транспортування,
- зниження попиту на електроенергію, що зменшуватиме обсяги її виробництва Товариством,
- непропорційний ріст вартості палива та цін на електроенергію, що відпускається Товариством.

Інформація про осіб, що підписують документ

Зазначені нижче особи підтверджують достовірність відомостей, що містяться у кварталній інформації.

Посада керівника емітента

Генеральний директор

Прізвище, ім'я та по батькові керівника емітента

Сердюков Роман Петрович

Посада головного бухгалтера емітента

Головний бухгалтер

Прізвище, ім'я та по батькові головного бухгалтера емітента Холощак Олена Григоріївна

Узагальнені дані квартальної інформації

1. Основні відомості про емітента

1.1. Ідентифікаційні реквізити, місцезнаходження емітента

1.1.1. Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	23269555
1.1.2. Повне найменування	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
1.1.3. Скорочене найменування (за наявності)	ПАТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»
1.1.4. Організаційно-правова форма за КОПФГ	Акціонерне товариство
1.1.5. Поштовий індекс	79026
1.1.6. Область	Львівська
1.1.7. Район	Сихівський
1.1.8. Населений пункт	м.Львів
1.1.9. Вулиця	Козельницька
1.1.10. Будинок	15
1.1.11. Корпус	
1.1.12. Офіс / квартира	

1.2. Інформація про державну реєстрацію емітента

1.2.1. Номер свідоцтва	Номер запису в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців №14151200000000024
1.2.2. Дата видачі свідоцтва	18.04.2000
1.2.3. Орган, що видав свідоцтво	Виконавчий комітет Львівської міської ради
1.2.4. Зареєстрований статутний капітал (грн)	127905410
1.2.5. Сплачений статутний капітал (грн)	127905410

1.3. Банки, що обслуговують емітента

Найменування банку (філії, відділення банку)	МФО банку	Поточний рахунок	Валюта
1	2	3	4
Відділення №16 Центральної філії ПАТ "Кредобанк"	325365	26001011933	грн
АК "ПРОМІНВЕСТБАНК", м.Львів	325633	26002301413357	грн
Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26000330143961	грн
Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26000330143961	EUR
Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26000330143961	USD
Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26000330143961	RUB
Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26048302509	грн
Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26005302143961	грн
Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26004303143961	грн
Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26003304143961	грн
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО " ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"	334851	26009962507636	грн
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО " ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"	334851	26009962507636	EUR
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО " ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"	334851	26009962507636	USD
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО " ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"	334851	26009962507636	RUB
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО " ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"	334851	26001962507708	грн
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО " ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"	334851	26005962507704	грн
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО " ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"	334851	26005962507705	грн
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО " ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"	334851	26005962507706	грн
ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО " ПЕРШИЙ УКРАЇНСЬКИЙ МІЖНАРОДНИЙ БАНК"	334851	26005962507707	грн
ВАТ "ДОБУ", м.Івано-Франківськ	336503	26001300529113	грн
ВАТ "ДОБУ", м.Івано-Франківськ	336503	26042362126869	грн

Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26000300144514	грн
Філія Львівське обласне управління АТ "Ощадбанк" України	325796	26044300144514	грн
Філія Вінницьке обласне управління ВАТ "Ощадбанк" України	302076	26009300605560	грн
Філія Вінницьке обласне управління ВАТ "Ощадбанк" України	302076	26043300605560	грн

1.4. Основні види діяльності

Найменування виду діяльності	Код за КВЕД
1	2
Виробництво електроенергії	35.11
Ремонт і технічне обслуговування електричного устаткування	33.14
Постачання пари, гарячої води та кондиціованого повітря	35.30
Забір очищення та постачання води	36.00
Каналізація, відведення й очищення стічних вод	37.00
Організація будівництва будівель	41.10

2. Інформація про загальні збори акціонерів

	Чергові	Позачергові
1	2	3
Вид загальних зборів*	x	
Дата проведення	28.03.2012	
Кворум зборів**	94,6327	-

* Поставити помітку 'x' у відповідній графі.

** У відсотках до загальної кількості голосів відповідно до статуту товариства.

3. Інформація про юридичних осіб, послугами яких користується емітент*

Повне найменування	Організаційно-правова форма	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ	Місцезнаходження, міжміський код, телефон, факс	Вид діяльності	Назва державного органу, що видав ліцензію або інший документ на цей вид діяльності	Дата видачі ліцензії або іншого документа	Номер ліцензії або іншого документа
1	2	3	4	5	6	7	8
Товариство з обмеженою відповідальністю депозитарно-клірингова компанія "Український реєстратор"	Товариство з обмеженою відповідальністю	20830718	м.Львів, вул.Сахарова, 42, телефон (032) 294-95-06, факс (032) 294-95-08	Право ведення реєстру власників іменних цінних паперів	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку	14.02.2007	АВ 318044
Товариство з обмеженою відповідальністю "Балтік Фінанс Груп"	Товариство з обмеженою відповідальністю	36797165	м.Львів, вул.Сахарова, 42, телефон (032) 294-95-06, факс (032) 294-95-08	Депозитарна діяльність зберігача цінних паперів	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку	15.04.2010	АВ 533838
Публічне акціонерне товариство "УКРАЇНСЬКА БІРЖА"	Акціонерне товариство	36184092	Україна, 01601, м.Київ, вул. Шовковична, буд. 42-44	Забезпечення регулярного функціонування організованого ринку цінних паперів і похідних фінансових інструментів	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку	22.10.2010	АГ 399339
Публічне акціонерне товариство "Національний депозитарій України"	Акціонерне товариство	30370711	м.Київ, вул.Грінченка, 3, телефон (044) 279-13-25, факс (032) 275-13-22	Депозитарна діяльність депозитарію цінних паперів	Державна комісія з цінних паперів та фондового ринку	25.05.2011	АВ 581322
Товариство з обмеженою відповідальністю аудиторська фірма "Украудит XXI-Захід"	Товариство з обмеженою відповідальністю	30203617	м.Львів, вул.Томашівського, 5/1, телефон (032) 297-05-69, факс (032) 297-05-69	Аудиторські послуги	Аудиторська Палата України	18.05.2001	А 003605

Публічне акціонерне товариство "Акціонерна страхова компанія "Дністер"	Акціонерне товариство	13800475	м.Львів, вул.Городоцька 174, тел.(032)297-60-66	Послуги страхування	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг	07.12.2011 АВ 594184
Приватне акціонерне товариство "Акціонерна страхова компанія "Скарбниця"	Акціонерне товариство	13809430	м.Львів, вул.Саксаганського 5, тел.(032)240-38-42, 240-38-43	Послуги страхування	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг	11.01.2011 АГ 569456
Львівська філія Приватного акціонерного товариства Страхова компанія "БРОКБІЗНЕС"	Акціонерне товариство	33946373	м.Львів, вул.Вітовського 35-а	Послуги страхування	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг	21.01.2011 АГ 569292
Львівська філія ЗАТ Страхової компанії "Крона"	Закрите акціонерне товариство	34924979	м.Львів, вул.Дорошенка 32/9	Послуги страхування	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг	20.05.2009 469561
Українська акціонерна страхова компанія "Аска"	Акціонерне товариство	13490997	м.Донецьк, пр.Ілліча, 100	Послуги страхування	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг	26.04.2011 АГ 569957
ТВД "Страхова компанія "Індіго"	Товариство з додатковою відповідальністю	33831166	м.Київ, вул.Немировича-Данченка, 1	Послуги страхування	Державна комісія з регулювання ринків фінансових послуг	22.09.2009 АВ 483165

Товариство з обмеженою відповідальністю "БЮРО ВЕРІТАС СЕРТИФІКЕЙШН України"	Товариство з обмеженою відповідальністю	32490988	м.Київ, вул.Симона Петлюри, 28, телефон (044)490-29-79, факс (044)496-86-62	Аудиторські послуги	Національна агенція з акредитації України	22.08.2011	Атестат акредитації №80001
Товариство з обмеженою відповідальністю "ЕРНСТ ЕНД ЯНГ"	Товариство з обмеженою відповідальністю	33306958	м.Київ, вул.Хрещатик, 19а, телефон (044)490-30-00, факс (044) 490-30-30	Аудиторські послуги	Фонд державного майна України	22.04.2011	Сертифікат №11758/11
Товариство з обмеженою відповідальністю Аудиторська фірма "ПрайсвотерхаусКуперс (Аудит)»	Товариство з обмеженою відповідальністю	21603903	м.Київ, вул.Жуляньська, 75, 9-10 поверхи	Аудиторські послуги	Аудиторська Палата України	26.01.2010	Свідоцтво 0152
Товариство з обмеженою відповідальністю «ДК-Україна Аудитори і Консультанти»	Товариство з обмеженою відповідальністю	35898493	м.Львів, вул.Єфремова 32а телефон (032) 2988540	Аудиторські послуги	Аудиторська Палата України	27.02.2003	Свідоцтво №3150

* Вказується інформація про професійних учасників фондового ринку, послугами яких користується емітент, аудиторів (аудиторські фірми), які надають аудиторські послуги емітенту, юридичних осіб, які надають правову допомогу емітенту, юридичних осіб, які надають страхові послуги емітенту, юридичних осіб, які уповноважені здійснювати рейтингову оцінку емітента та/або його цінних паперів.

4. Відомості про цінні папери емітента

4.1. Інформація про випуски акцій

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Міжнародний ідентифікаційний номер	Тип цінного папера	Форма існування	Форма випуску	Номінальна вартість (грн)	Кількість акцій (шт.)	Загальна номінальна вартість (грн)	Частка у статутному капіталі (відсотки)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
15.07.2010	14/13/1/10	Національна комісія з цінних паперів та	UA4000079479	прості	бездокументарна	іменні	10	12790541	127905410	100

4.2. Інформація про облигації емітента (для кожного непогашеного випуску облигацій)

4.2.1. Процентні облигації

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Номінальна вартість (грн)	Кількість у випуску (шт.)	Форма існування	Форма випуску	Загальна номінальна вартість (грн)	Відсоткова ставка за облигаціями (відсотки)	Строк виплати відсотків	Дата погашення облигацій
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

4.2.2. Дисконтні облигації

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Номінальна вартість (грн)	Кількість у випуску (шт.)	Форма існування	Форма випуску	Загальна номінальна вартість (грн)	Дата погашення облигацій
1	2	3	4	5	6	7	8	9

4.2.3. Цільові (безпроцентні) облигації

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування органу, що зареєстрував випуск	Номінальна вартість (грн)	Кількість у випуску (шт.)	Форма існування	Форма випуску	Загальна номінальна вартість (грн)	Найменування товару (послуги), під який здійснено випуск	Дата погашення облигацій
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

4.3. Інформація про інші цінні папери, випущені емітентом (емісія яких підлягає реєстрації) (крім іпотечних облигацій, іпотечних сертифікатів, сертифікатів ФОН)

Дата випуску	Вид цінних паперів	Обсяг випуску	Обсяг розміщених цінних паперів на звітну дату (грн)	Умови обігу та погашення
1	2	3	4	5

4.4. Інформація про викуп власних акцій протягом звітного періоду

№ з/п	Дата зарахування акцій на рахунок емітента	Кількість акцій, що викуплено (шт.)	Дата реєстрації випуску акцій, що викуплено	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску акцій, що викуплено	Найменування органу, що зареєстрував випуск акцій, що викуплено	Частка у статутному капіталі (відсотки)
1	2	3	4	5	6	7

4.5. Інформація щодо виданих сертифікатів цінних паперів

Кількість замовлених бланків сертифікатів цінних паперів (шт.)	-
у тому числі: сертифікатів акцій	-
сертифікатів облігацій	-
сертифікатів інших цінних паперів (окремо щодо кожного виду цінних паперів)	-
Кількість виданих власникам сертифікатів цінних паперів (шт.)	-
у тому числі: сертифікатів акцій	-
сертифікатів облігацій	-
сертифікатів інших цінних паперів (окремо щодо кожного виду цінних паперів)	-

5. Інформація про гарантії третьої особи за кожним випуском боргових цінних паперів

Дата реєстрації випуску	Номер свідоцтва про реєстрацію випуску	Найменування особи гаранта	Ідентифікаційний код за ЄДРПОУ гаранта	Місцезнаходження гаранта
1	2	3	4	5

д/н

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

Найменування основних засобів	Власні основні засоби (тис. грн)		Орендовані основні засоби (тис. грн)		Основні засоби, всього (тис. грн)	
	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду	на початок періоду	на кінець періоду
1	2	3	4	5	6	7
1. Виробничого призначення	1396943	1690971	1031	980	1397974	1691951
будівлі та споруди	624686	587395			624686	587395
машини та обладнання	737629	1066611	0	0	737629	1066611
транспортні засоби	26518	28483	1031	980	27549	29463
інші	8110	8482	0	0	8110	8482
2. Невиробничого призначення	155299	186829			155299	186829
будівлі та споруди	153496	185002			153496	185002
машини та обладнання	342	562			342	562
транспортні засоби	4	130			4	130
Інші	1457	1135			1457	1135
Усього	1552242	1877800	1031	980	1553273	1878780

7. Інформація щодо вартості чистих активів емітента

Найменування показника	За звітний період	За попередній період
1	2	3
Розрахункова вартість чистих активів	635718	456045
Статутний капітал	127905	127905
Скоригований статутний капітал	409209	409209
Опис*	Вартість чистих активів ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" визначається на основі рішення ДКЦПФР "Про схвалення Методичних рекомендацій щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств" №485 від 17.11.2004, а також згідно ст. 14 ч. 2 ЗУ "Про акціонерні товариства" власний капітал (вартість чистих активів) - різниця між сукупною вартістю активів та вартістю його зобов'язань перед іншими особами.	Вартість чистих активів ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО" визначається на основі рішення ДКЦПФР "Про схвалення Методичних рекомендацій щодо визначення вартості чистих активів акціонерних товариств" №485 від 17.11.2004, а також згідно ст. 14 ч. 2 ЗУ "Про акціонерні товариства" власний капітал (вартість чистих активів) - різниця між сукупною вартістю активів та вартістю його зобов'язань перед іншими особами.
Висновок**	Вартість чистих активів акціонерного товариства більша від статутного капіталу. Вимоги п.3 ст.155 Цивільного кодексу України дотримуються.	Вартість чистих активів акціонерного товариства більша від статутного капіталу. Вимоги п.3 ст.155 Цивільного кодексу України дотримуються.

8. Відомості щодо особливої інформації, що виникла протягом звітного періоду.

Дата вчинення дії	Дата оприлюднення повідомлення	Вид інформації
1	2	3
28.04.2012	04.05.2012	Інформація про зміну складу посадових осіб емітента
03.05.2012	05.05.2012	Інформація про зміну складу посадових осіб емітента
03.07.2012	05.07.2012	Інформація про зміну власників акцій, яким належить 10 і більше відсотків голосуючих акцій

Фінансова звітність

Баланс
на 30.06.2012

Складено:

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

1	Код рядка 2	На початок звітного періоду 3	На кінець звітного періоду 4
АКТИВ			
I. Необоротні активи:			
Нематеріальні активи			
залишкова вартість	010	2297	2812
первісна вартість	011	4259	6376
накопичена амортизація	012	1962	3564
Незавершені капітальні інвестиції	020	311851	123096
Основні засоби:			
залишкова вартість	030	2011968	2156840
первісна вартість	031	2654122	3000100
знос	032	642154	843260
Довгострокові біологічні активи:			
справедлива (залишкова) вартість	035	0	0
первісна вартість	036	0	0
накопичена амортизація	037	0	0
Довгострокові фінансові інвестиції:			
які обліковуються за методом участі в капіталі інших підприємств	040	0	0
інші фінансові інвестиції	045	0	0
Довгострокова дебіторська заборгованість	050	3617	3837
Справедлива (залишкова) вартість інвестиційної нерухомості	055	0	0

Первісна вартість інвестиційної нерухомості	056	0	0
Знос інвестиційної нерухомості	057	0	0
Відстрочені податкові активи	060	0	106502
Гудвіл	065	0	0
Інші необоротні активи	070	106285	124094
Гудвіл при консолідації	075	0	0
Усього за розділом I	080	2436018	2517181
II. Оборотні активи:			
Виробничі запаси	100	470112	976575
Поточні біологічні активи	110	220	0
Незавершене виробництво	120	10658	7878
Готова продукція	130	0	836
Товари	140	127	178
Векселі одержані	150	0	0
Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги:			
чиста реалізаційна вартість	160	227121	699104
первісна вартість	161	0	827933
резерв сумнівних боргів	162	0	-128829
Дебіторська заборгованість за розрахунками:			
з бюджетом	170	1159	19688
за виданими авансами	180	24586	17473
з нарахованих доходів	190	117	123
із внутрішніх розрахунків	200	0	0
Інша поточна дебіторська заборгованість	210	11600	14514
Поточні фінансові інвестиції	220	23000	25000
Грошові кошти та їх еквіваленти:			
в національній валюті	230	9651	53068
- у т.ч. в касі	231	0	0
в іноземній валюті	240	0	0
Інші оборотні активи	250	17048	194508
Усього за розділом II	260	795399	2008945

III. Витрати майбутніх періодів	270	740	595
IV. Необоротні активи та групи вибуття	275	0	0
Баланс	280	3232157	4526721

ПАСИВ

I. Власний капітал			
Статутний капітал	300	490209	490209
Пайовий капітал	310	0	0
Додатковий вкладений капітал	320	0	0
Інший додатковий капітал	330	0	0
Резервний капітал	340	0	4013
Нерозподілений прибуток (непокритий збиток)	350	-34164	141496
Неоплачений капітал	360	0	0
Вилучений капітал	370	0	0
Накопичена курсова різниця	375	0	0
Усього за розділом I	380	456045	635718
Частка меншості	385	0	0
II. Забезпечення майбутніх витрат і платежів			
Забезпечення виплат персоналу	400	164766	202736
Інші забезпечення	410	36540	41804
Сума страхових резервів	415	0	0
Сума часток перестраховиків у страхових резервах	416	0	0
Цільове фінансування ¹	420	0	354
Усього за розділом II	430	201306	244894
III. Довгострокові зобов'язання			
Довгострокові кредити банків	440	195941	150065
Інші довгострокові фінансові зобов'язання	450	0	16044
Відстрочені податкові зобов'язання	460	41804	98589
Інші довгострокові зобов'язання	470	47395	152574
Усього за розділом III	480	285140	417272
IV. Поточні зобов'язання			

Короткострокові кредити банків	500	533829	539165
Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями	510	142584	188447
Векселі видані	520	0	0
Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги	530	565469	1253568
Поточні зобов'язання за розрахунками:			
з одержаних авансів	540	817095	1059792
з бюджетом	550	75492	55182
з позабюджетних платежів	560	0	0
зі страхування	570	8204	8845
з оплати праці	580	17291	18550
з учасниками	590	22814	23254
із внутрішніх розрахунків	600	0	0
Зобов'язання, пов'язані з необоротними активами та групами вибуття, утримуваними для продажу	605	0	0
Інші поточні зобов'язання	610	97495	70365
Усього за розділом IV	620	2280273	3217168
V. Доходи майбутніх періодів	630	9393	11669
Баланс	640	3232157	4526721

¹ З рядка 420 графа 4 Сума благодійної допомоги (421)

Звіт про фінансові результати за 2 квартал 2012 року

Складено:

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

Стаття	Код рядка	За звітний період	За попередній період
--------	--------------	-------------------	----------------------

1	2	3	4
I. ФІНАНСОВІ РЕЗУЛЬТАТИ			
СТАТТЯ			
Доход (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	010	5728931	
Податок на додану вартість	015	954822	
Акцизний збір	020		
	025		
Інші вирахування з доходу	030		
Чистий доход (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)	035	4774109	
Собівартість реалізованої продукції (товарів, робіт, послуг)	040	4682913	
Валовий:			
прибуток	050	91196	
збиток	055		
Інші операційні доходи	060	50958	
У т.ч. дохід від первісного визнання біологічних активів і сільськогосподарської продукції, одержаних унаслідок сільськогосподарської діяльності	061		
Адміністративні витрати	070	84668	
Витрати на збут	080	738	
Інші операційні витрати	090	114922	
У т.ч. витрати від первісного визнання біологічних активів сільськогосподарської продукції, одержаних унаслідок сільськогосподарської діяльності	091		
Фінансові результати від операційної діяльності:			
прибуток	100		
збиток	105	58174	
Доход від участі в капіталі	110		
Інші фінансові доходи	120	274075	
Інші доходи ¹	130	15360	
Фінансові витрати	140	62313	
Втрати від участі в капіталі	150		
Інші витрати	160	14915	
Прибуток (збиток) від впливу інфляції на монетарні статті	165		

Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування:		
прибуток	170	154033
збиток	175	0
У т.ч. прибуток від припиненої діяльності та/або прибуток від переоцінки необоротних активів та групи вибуття унаслідок припинення діяльності	176	
У т.ч. збиток від припиненої діяльності та/або збиток від переоцінки необоротних активів та групи вибуття унаслідок припинення діяльності	177	
Податок на прибуток від звичайної діяльності	180	35428
Дохід з податку на прибуток від звичайної діяльності	185	
Фінансові результати від звичайної діяльності:		
прибуток	190	118605
збиток	195	0
Надзвичайні:		
доходи	200	
витрати	205	
Податки з надзвичайного прибутку	210	
Частка меншості	215	
Чистий:		
прибуток	220	118605
збиток	225	0
Забезпечення матеріального заохочення	226	
II. ЕЛЕМЕНТИ ОПЕРАЦІЙНИХ ВИТРАТ		
Найменування показника		
Матеріальні затрати	230	4162435
Витрати на оплату праці	240	287051
Відрахування на соціальні заходи	250	105044
Амортизація	260	68992
Інші операційні витрати	270	129377
Разом	280	4752899
III. РОЗРАХУНОК ПОКАЗНИКІВ ПРИБУТКОВОСТІ АКЦІЙ		
Назва статті		

Середньорічна кількість простих акцій	300	12790541
Скоригована середньорічна кількість простих акцій	310	12790541
Чистий прибуток, (збиток) на одну просту акцію	320	0.01
Скоригований чистий прибуток, (збиток) на одну просту акцію	330	
Дивіденди на одну просту акцію	340	1.88

¹ З рядка 130 графа 3 Дохід, пов'язаний з благодійною допомогою (131)

Примітки до звітів

У зв'язку з складанням фінансової звітності ПАТ "ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО", за 1-ше півріччя 2012 року, відповідно до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку у "Звіті про фінансові результати" стовпчик 4 "за попередній період" не заповнювався.

У розділі 6. "Інформація про основні засоби емітента (за залишковою вартістю)" інформація сформована з використанням національних положень (стандартів) бухгалтерського обліку.

В розділі 4. "Відомості про цінні папери емітента" в таблиці 4.1. "Інформація про випуски акцій" вказано, що статутний капітал становить 127 905 410 (сто двадцять сім мільйонів дев'ятсот п'ять тисяч чотириста десять) грн., який складається із 12 790 541 (дванадцять мільйонів сімсот дев'яносто тисяч п'ятсот сорок однієї) простої іменної акції бездокументарної форми випуску. А в фінансовій звітності, підготовленій відповідно до міжнародних стандартів бухгалтерського обліку статутний капітал становить 490 209 тис.грн. Різниця в сумі 362303,59 тисяч гривень, відображає вплив гіперінфляції згідно IAS 29.

Баланс на 31.12.2011г.

(А) Нематеріальні активи

Основні різниці між балансовою вартістю нематеріальних активів за П (с) Б і відповідним МСФЗ балансом включають:
п Вплив сторнування дооцінки об'єктів нематеріальних активів у МСФЗ звітності в сумі (49) тисяч гривень

(Б) Незавершене будівництво

Основні різниці між балансовою вартістю незавершеним будівництвом за П (с) Б і відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вплив рекласифікації окремих об'єктів незавершеного будівництва шляхом вилучення їх із запасів в сумі 6,906 тисяч гривень

(В) Основні засоби

Основні різниці між балансовою вартістю ОС по П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вліянієприведення до справедливої вартості основних засобів в МСФО на суму 655,911 тисяч гривень;

п Вплив операції по списанію основних засобів, що відносяться до соціальної сфери, в сумі (3,356) тисяч гривень

п Вплив операції з коригування амортизації ОС в сумі (193,860) тисяч гривень

(Г) Довгострокові фінансові інвестиції

Основні різниці між балансовою вартістю довгострокових фінансових інвестицій за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вплив операції по сторнуванню інвестицій по ВАТ «ДТЕС-2» в сумі (198,158) тисяч гривень та інвестицій по іншим компаніям в сумі (5,188) тисяч гривень

(Д) Довгострокова дебіторська заборгованість

Основні різниці між балансовою вартістю довгострокової дебіторської заборгованості за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вплив рекласифікації довгострокової заборгованості ДП «Енергоринку» в сумі 11,762 тисяч гривень і дисконту в сумі (8,189) тисяч гривень

(Е) Інші необоротні активи (чиста вартість)

Основная різниця между балансовою вартістю інших необоротних активів (чиста вартість) за П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включає згортання ПДВ в авансах виданих з податковим кредитом в сумі (21,200) тисяч гривень

(Ж) Виробничі запаси

Основні різниці між балансовою вартістю виробничих запасів за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

п Нарахування резерву знецінення товарно-матеріальних запасів в сумі (41,751) тисяча гривень

п Вплив рекласифікації виробничих запасів в сумі (15,684) тисяч гривень

п Вплив сторнування уцінки виробничих запасів в МСФЗ звітності в сумі 5,443 тисячі гривень

(З) Незавершене виробництво

Основні різниці між балансовою вартістю незавершеного виробництва по П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

п Рекласифікація окремих одиниць незавершеного виробництва у виробничі запаси в сумі (828) тисячі гривень

(І) Готова продукція

Основні різниці між балансовою вартістю готової продукції за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

п Рекласифікація окремих одиниць готової продукції у виробничі запаси в сумі (1,726) тисячі гривень

(Й) Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Основні різниці між балансовою вартістю дебіторська заборгованості за товари, роботи, послуги з П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

Приведення суми дебіторської заборгованості до чистої реалізаційної вартості в сумі (123,027) тисяч гривень
(К) Дебіторська заборгованість з бюджетом

Основні різниці між балансовою вартістю дебіторська задолженності бюджетом за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

Вплив операції з коригування ПДВ до відшкодування в сумі 64 тисяч гривень

(Л) Дебіторська заборгованість за виданими авансами

Основна різниця між балансовою вартістю дебіторської заборгованості за виданими авансами за П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включає згортання ПДВ в авансах виданих з податковим кредитом в сумі (4,964) тисячі гривень

(М) Інша поточна дебіторська заборгованість

Основні різниці між балансовою вартістю іншої поточної дебіторської заборгованості за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

Сторнування дебіторської заборгованості від дочірнього підприємства ВАТ «ДТЕС-2» в сумі (59,459) тисяч гривень

Вплив рекласифікації довгострокової заборгованості ДП «Енергоринку» в сумі (11,762) тисячі гривень

Приведення суми дебіторської заборгованості до чистої реалізаційної вартості в сумі (3,784) тисячі гривень

(Н) Інші оборотні активи

Основні різниці між балансовою вартістю інших оборотних активів за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

Згортання ПДВ в авансах отриманих з податковим зобов'язанням в сумі (163,332) тисячі гривень

(О) Статутний капітал

Основні різниці між балансовою вартістю статутного капіталу за П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

п Різницю в сумі 362,304 тисячі гривень, яка відображає вплив гіперінфляції згідно IAS 29

(П) Інший додатковий капітал

Основна різниця між балансовою вартістю іншого додаткового капіталу і відповідним МСФЗ балансом включає різницю в сумі (1,705,430) тисяч гривень, яка відображає вплив результатів переоцінки основних засобів

(Р) Резервний капітал

Основна різниця між балансовою вартістю додаткового вкладеного капіталу і відповідним МСФЗ балансом включає різницю в сумі (7,548) тисяч гривень, яка відображає вплив рекласифікації у власному капіталі в МСФЗ звітності

(С) Забезпечення виплат персоналу

Основні різниці між балансовою вартістю забезпечення виплат персоналу і відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вплив нарахування короткострокового резерву по забезпеченню виплат відпусток у сумі 20,283 тисячі гривень

п Вплив нарахування додаткового пенсійного забезпечення - список 1 і 2 в сумі 138,684 тисяч гривень

(Т) Інші забезпечення

Основні різниці між балансовою вартістю інших забезпечень по П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вліянієначислення короткострокового резерву по забезпеченню виплат за судовими позовами в сумі 7,602 тисячі гривень

п Вплив нарахування резерву на рекультивацію земель в сумі 36,540 тисяч гривень

(У) Довгострокові кредити банків

Основна різниця між балансовою вартістю довгострокових кредитів банків і відповідним МСФЗ балансом включає різницю в сумі (7,526) тисяч гривень, яка відображає вплив рекласифікації довгострокових кредитів в короткострокові кредити

(Ф) Інші довгострокові зобов'язання

Основні різниця між балансовою вартістю інших довгострокових зобов'язань по П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

п Рекласифікація довгострокової заборгованості перед ВАТ «Днероенерго» з короткостроковій в довгострокову на суму 72,000 тисячі гривень

п Рекласифікація довгострокової заборгованості перед Держкомрезервом в короткострокову на суму (131,193) тисячі гривень

п Дисконтування кредиторської заборгованості в сумі (25,212) тисячі гривень

(Х) Поточна заборгованість за довгостроковими зобов'язаннями

Основні різниця між балансовою вартістю поточної заборгованості за довгостроковими зобов'язаннями за П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

п Рекласифікація довгострокової заборгованості перед Держкомрезервом в короткострокову на суму 131,193 тисячі гривень

п рекласифікації довгострокових кредитів в короткострокові кредити в сумі 7,526 тисяч гривень

(Ц) Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Основні різниця між балансовою вартістю кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги з П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

п Рекласифікація поточної частини заборгованості перед ВАТ «Дніпроенерго» на суму 30,000 тисяч гривень

п Вплив операції з коригування розрахунків з постачальниками в сумі (3,031) тисяч гривень

(Ч) Поточні зобов'язання за расче́тампо одержаних авансів

Основні різниця між балансовою вартістю поточних зобов'язань по расче́тампо отриманим авансампо П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

Згортання ПДВ в авансах отриманих з податковим зобов'язанням в сумі (163,341) тисячі гривень

(Ш) Поточні зобов'язання за розрахунками з бюджетом

Основні різниця між балансовою вартістю поточних зобов'язань за розрахунками з бюджетомпо П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

Вплив операції з коригування розрахунків за іншими податками та обов'язковими платежами в сумі (1,864) тисяч гривень

(Щ) Поточні зобов'язання зі страхування

Основні різниці між балансовою вартістю поточних зобов'язань по страхуванню за П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

Вплив рекласифікації при нарахуванні пенсійних забезпечень в сумі 28 000 гривень

(И) Інші поточні зобов'язання

Основні різниці між балансовою вартістю інших поточних обов'язків по П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

Рекласифікація довгострокової заборгованості перед ВАТ «Днероенерго» з короткострокової в довгострокову на суму (102,000) тисячі гривень

Згортання ПДВ в авансах виданих з податковим кредитом в сумі (26,191) тисяча гривень

Вплив коригування щодо відображення операцій у відповідному періоді в сумі 3,379 тисяч гривень

(Е) Відстрочені податкові активи / податкові зобов'язання

Різниця балансової вартості відстрочених податкових активів / зобов'язань по П (с) БУ включає, переважно, загальний вплив всіх перерахованих вище різниць.

Баланс на 30.06.2012г.

(А) Нематеріальні активи

Основні різниці між балансовою вартістю нематеріальних активів за П (с) Б і відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вплив сторнування дооцінки об'єктів нематеріальних активів у МСФЗ звітності в сумі (47) тисяч гривень

(Б) Незавершене будівництво

Основні різниці між балансовою вартістю незавершеним будівництвом за П (с) Б і відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вплив рекласифікації окремих об'єктів незавершеного будівництва шляхом вилучення їх із запасів в сумі (5,251) тисячі гривень.

(В) Основні засоби

Основні різниці між балансовою вартістю ОС по П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вплив операції з коригування амортизації ОС в сумі (278,060) тисячі гривень

(Г) Довгострокові фінансові інвестиції

Основні різниці між балансовою вартістю довгострокових фінансових інвестицій за П (с) бу і відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вплив операції по сторнуванню інвестицій по ВАТ «ДТЕС-2» в сумі (198,158) тисяч гривень та інвестицій по іншим компаніям в сумі (5,188) тисяч гривень

(Д) Довгострокова дебіторська заборгованість

Основні різниці між балансовою вартістю довгострокової дебіторської заборгованості за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

п Вплив рекласифікації довгострокової заборгованості ДП «Енергоринку» в сумі 11,653 тисяч гривень і дисконту в сумі (7,858) тисяч гривень

(Е) Інші необоротні активи (чиста вартість)

Основная різниця между балансовою вартістю інших необоротних активів (чиста вартість) за П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включає згортання ПДВ в авансах виданих з податковим кредитом в сумі (24,263) тисяч гривень

(Ж) Виробничі запаси

Основні різниці між балансовою вартістю виробничих запасів за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

п Нарахування резерву знецінення товарно-матеріальних запасів в сумі (28,810) тисяч гривень

п Вплив рекласифікації виробничих запасів в сумі (6,491) тисяч гривень

(З) Дебіторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Основні різниці між балансовою вартістю дебіторська заборгованості за товари, роботи, послуги з П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

Приведення суми дебіторської заборгованості до чистої реалізаційної вартості в сумі (126,801) тисяч гривень

(І) Інша поточна дебіторська заборгованість

Основні різниці між балансовою вартістю іншої поточної дебіторської заборгованості за П (с) буї відповідним МСФЗ балансом включають:

Сторнування дебіторської заборгованості від дочірнього підприємства ВАТ «ДТЕС-2» в сумі (59,459) тисяч гривень

Вплив рекласифікації довгострокової заборгованості ДП «Енергоринку» в сумі (11,653) тисяч гривень

Приведення суми дебіторської заборгованості до чистої реалізаційної вартості в сумі 5,576 тисяч гривень

(Й) Статутний капітал

Основні різниці між балансовою вартістю статутного капіталу за П (с) БО, не перевіреного аудитом, і відповідним МСФЗ балансом включають:

п Різницю в сумі 362,304 тисяч гривень, яка відображає вплив гіперінфляції згідно IAS 29

(К) Додатковий вкладений капітал

Основна різниця між балансовою вартістю додаткового вкладеного капіталу і відповідним МСФЗ балансом включає різницю в сумі (7,548) тисяч гривень, яка відображає вплив рекласифікації у власному капіталі в МСФЗ звітності

(Л) Інший додатковий капітал

Основна різниця між балансовою вартістю іншого додаткового капіталу і відповідним МСФЗ балансом включає різницю в сумі (1,748,538) тисяч гривень, яка відображає вплив результатів переоцінки основних засобів

(М) Довгострокові кредити банків

Основні різниці між балансовою вартістю довгострокових кредитів банків за П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають різницю в сумі (4,229) тисяч гривень, яка відображає вплив рекласифікації з довгострокових зобов'язань у поточні в МСФЗ звітності

(Н) Забезпечення виплат персоналу

Основні різниці між балансовою вартістю забезпечення виплат персоналу та відповідним МСФЗ балансом включають:
п Вплив нарахування додаткового пенсійного забезпечення - список 1 і 2 в сумі 168,995 тисяч гривень

(О) Інші забезпечення

Основні різниці між балансовою вартістю інших забезпечень по П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:
п Вліянієначісленія короткострокового резерву по забезпеченню виплат за судовими позовами в сумі 7,602 тисячі

гривень

п Вплив нарахування резерву на рекультивацію земель в сумі 34,202 тисячі гривень

(П) Інші довгострокові зобов'язання

Основні різниці між балансовою вартістю інших довгострокових зобов'язань по П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

п Ефект дисконтування кредиторської заборгованості в сумі 72,902 тисяч гривень

(Р) Короткострокові кредити банків

Основні різниці між балансовою вартістю інших довгострокових зобов'язань по П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають різницю в сумі 4,229 тисяч гривень, яка відображає вплив ієрекласифікації з довгострокових зобов'язань у поточні в МСФЗ звітності

(С) Кредиторська заборгованість за товари, роботи, послуги

Основні різниці між балансовою вартістю кредиторської заборгованості за товари, роботи, послуги з П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

п Рекласифікація поточної частини заборгованості перед ВАТ «Дніпроенерго» на суму 90,000 тисяч гривень

п Вплив операції з коригування розрахунків з постачальниками в сумі 32 тисяч гривень

(Т) Поточні зобов'язання зі страхування

Основні різниці між балансовою вартістю поточних зобов'язань по страхуванню за П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

Вплив рекласифікації при нарахуванні пенсійних забезпечень в сумі 46 тисячі гривень

(У) Інші поточні зобов'язання

Основні різниці між балансовою вартістю інших поточних зобов'язань по П (с) БО та відповідним МСФЗ балансом включають:

Рекласифікація довгострокової заборгованості перед ВАТ «Дніпроенерго» з довгостроковою на суму 30,000 тисяч гривень

Згортання ПДВ в авансах виданих податковим кредитом в сумі (176,500) тисяч гривень

Вплив коригування щодо відображення операцій у відповідному періоді в сумі 2,260 тисяч гривень

(Ф) Відстрочені податкові активи / податкові зобов'язання

Різниця балансової вартості відстрочених податкових активів / зобов'язань по П (с) БО включає, переважно, загальний вплив всіх перерахованих вище різниць.

Звіт про фінансові результати за 1 півріччя 2012р.

(А) Собівартість реалізації

Основні різниці між рядком собівартість реалізації за П (с) БО та відповідної рядком по МСФО включають:

п Вплив коригування амортизації основних засобів в МСФЗ звітності в сумі 129,026 тисячі гривень;

п Вплив рекласифікації послуг із собівартості реалізації в сумі (915) тисячі гривень

п Вплив рекласифікації резерву відпусток в сумі (18,844) тисячі гривень

(Б) Інші операційні доходи

Основна різниця між рядком інші операційні доходи за П (с) БО та відповідної рядком по МСФО включає сторнування руху в капіталі за П (с) БО в сумі (14,124) тисяч гривень

(В) Адміністративні витрати

Основні різниці між рядком адміністративні витрати за П (с) БО та відповідної рядком по МСФО включають:

п Вплив рекласифікації витрат з нарахування резерву відпусток у сумі 15,407 тисяч гривень

п Вплив коригування амортизації основних засобів в МСФЗ звітності в сумі 494

(Г) Витрати на збут

Основна різниця між рядком витрати на збут за П (с) БО та відповідної рядком по МСФО включає рекласифікації витрат з нарахування резерву відпусток у сумі 151 000 гривень

(Е) Інші фінансові доходи

Основна різниця між рядком інші фінансові доходи по П (с) БО та відповідної рядком по МСФО включає умовні процентні доходи при дисконтуванні кредиторської заборгованості в сумі 273 200 тисяч гривень

(Ж) Інші операційні витрати