

ЗВІТ

**Генерального директора
ПАТ “ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО”
про результати
фінансово-господарської
діяльності за 2013 рік**

Шановні акціонери!

Маю честь представити Вам річний звіт діяльності ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі також – «Компанія») за 2013 рік. У 2013 році підприємство успішно продовжило свій розвиток у відповідності до загальної стратегії Компанії. Результатом прийнятих управлінських рішень є зростання фінансових показників діяльності підприємства, за рахунок зниження споживання електроенергії платників КП «Компанія «Вода Донбасу» на 78,8 млн.кВтч., ПАТ «Макіївкокс» на 32,2 млн.кВтч., ТОВ «Електросталь» на 61,5 млн.кВтч. відбулося зменшення відпуску електроенергії в порівнянні з минулими роками та встановленим річним планом діяльності. Підвищити ефективність виробництва, знизити витрати вдалося за рахунок вдосконалення енергозбутової діяльності, реконструкції та модернізації електричних мереж, підвищення якості роботи усього персоналу ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО».

За підсумком показників 2013 року Компанія не має понадрозрахункових втрат електроенергії. При цьому економія за рахунок відсутності понадрозрахункових втрат складає 84,8 млн. грн. без ПДВ, який нижче показника 2012 року на 1,3 млн. грн. У порівнянні з попереднім роком фактичні втрати електроенергії знижені на 55,1млн. кВт.г. або 6,4%. Питома вага понадрозрахункових втрат електроенергії до надходження в мережу електроенергії в звітному році склала від'ємне значення -1,14%, яка нижче на 0,04% проти 2012 року.

У 2013 році має місце зменшення відпуску електроенергії споживачам Компанії на 196,7 млн. кВт. г. або 2,2% по відношенню до минулого року, а у порівнянні з бізнес-планом зменшення на 445,9 млн. кВт.г. або 5,0 %.

Отримано чистого доходу від реалізації продукції в 2013 році на суму 5 557,4 млн. грн. без ПДВ. Чистий дохід в порівнянні з бізнес-планом зменшився на 471,7 млн. грн., в основному, за рахунок:

- дохід від реалізації електроенергії власним споживачам зменшився на 429,2 млн. грн.;
- дохід від реалізації реактивної електроенергії зменшився на 15,5 млн. грн.;
- дохід від передачі електроенергії незалежним постачальникам збільшився на 2,1 млн. грн.;
- дохід від відпуску електроенергії ВП «МИРОНІВСЬКА ТЕС» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» зменшився на 29,4 млн. грн.

Валовий прибуток в 2013 році отримано в сумі 129,3 млн. грн., у т.ч.:

- по розподіленню електроенергії (+) 115,3 млн. грн.;
- з виробництва електроенергії (+) 19,0 млн. грн.
- з виробництва теплоенергії (-) 5,0 млн. грн.

Фактична рентабельність реалізованої товарної продукції у 2013 році становить 0,1 %.

Витрати на 1 гривню реалізованої продукції у 2013 році за фактом склали 1,00 грн.

За видами діяльності в звітному періоді Компанія отримала наступні результати:

- операційна діяльність – прибуток 443,2 млн. грн. у тому числі з
- основної діяльності – 7,5 млн. грн., з іншої операційної діяльності – 435,7 млн. грн.;
- фінансова діяльність – прибуток 45,7 млн. грн.
- інша діяльність – збиток 2,9 млн. грн.

У 2013 році чистий прибуток ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» склав 201,6 млн. грн.

У 2013 році ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» освоєно інвестицій на суму 131,76 млн. грн., у т.ч.: по ВП «МИРОНІВСЬКА ТЕС» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» – 49,1 млн. грн., по дистрибуції – 82,66 млн.грн.

У 2014 році планується технічне переозброєння, модернізація, реконструкція електричних мереж, зниження понадрозрахункових втрат електроенергії, впровадження та розвиток інформаційних технологій, удосконалення систем зв'язку, підвищення ефективності охорони праці тощо. Для рішення поставлених завдань затверджена Інвестиційна програма (НКРЕ) у розмірі 244,126 млн.грн. без ПДВ.

Виконання Інвестиційної програми та ряду організаційних заходів у господарській діяльності ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», зокрема енергозбутовій роботі, допоможе у 2014 році забезпечити стабільні та повні розрахунки із ДП «Енергоринок» за куповану електроенергію, підвищити рівень розрахунків за спожиту електроенергію, що покращить фінансово-економічне становище Компанії.

**Результати енергозбутової діяльності
ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2013 рік**

Станом на 01.01.2014 року ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» є постачальником для 39 332 юридичних та прирівняних до них та 1 802 081 побутових споживачів.

У структурі відпуску Компанії населення займає 42,7%, підприємства ЖКГ із врахуванням КП «Компанія «Вода Донбасу» - 15,6%, промисловість – 17,6% (діаграма № 1).

У 2013 році закуплено електроенергії в ДП «Енергоринок» 9 926 млн. кВтг на суму **4 893 млн. грн.**, а оплачено без врахування ПКМУ № 517 – **4 368 млн. грн. або 89,3%**. Оплата всіма коштами склала **4 698 млн. грн. або 96,0%**.

	2012 р.	2013 р.	Збільшення
% оплати без врахування ПКМУ № 236 (2011р), №№ 167 (2013р)	93,8	89,3	-4,5
% оплати всього	110,6	96,0	-14,6

Динаміка розрахунків з ДП «Енергоринок» без розрахунків за спеціальними ПКМУ наростаючим підсумком з початку року наведена на діаграмі № 2.

Власним споживачам відпущено електроенергії на 6 134 млн. грн., а сплачено без врахування ПКМУ № 517 – 5 425 млн. грн. або 88,4%. Оплата всіма коштами склала **5 753 млн. грн. або 93,8%**.

	2012 р.	2013 р.	Збільшення
% оплати без врахування ПКМУ № 236 (2012р.), №167 (2013р.)	91,3	88,4	-2,9
% оплати всього	105,6	93,8	-11,8

Динаміка рівня реалізації електроенергії власним споживачам (без врахування оплати наступних періодів та оплати за ПКМУ по старих боргах) наведена на діаграмі № 3.

В цілому дебіторська заборгованість власних споживачів (без врахування списання та розрахунків за ПКМУ № 236, № 167) зросла на **762 млн. грн.** і склалася з недоплат наступних споживачів:

- **КП «Компанія «Вода Донбасу»** - без врахування розрахунків за ПКМУ № 167 недоплатило **534 млн. грн.**, рівень розрахунків склав лише 13,1% проти 27,5% в 2012 році. Споживання перебуває під екологічною бронєю;
- **ДП «Донвуглереструктуризація»** – без врахування розрахунків за ПКМУ № 236 недоплатило **77 млн. грн.**, рівень розрахунків склав лише 0,2%. Споживання також перебуває під екологічною бронєю;
- **ОКП «Донецьктеплокомуненерго»** – без врахування розрахунків за ПКМУ №167 недоплатило **42,2 млн. грн.**, рівень оплати склав 59%;
- **ПАТ «Шахта ім.О.Ф.Засядько»** – **77,4 млн. грн.**, рівень розрахунків 13,3%;
- **Шахтоуправління Донбас** – **20,9 млн. грн.**, рівень розрахунків 67,8%;
- **ТОВ «Шахта «Рассвет-1»** - **9,8 млн.грн.**, рівень розрахунків - 0%;
- **Побутові абоненти** переплатили **11,4 млн. грн.**, рівень оплати склав 101%. (діаграма № 4).

Недоплата споживачів майже в 1,5 рази перевищує недоплату Товариства ДП «Енергоринок»

Фактичні ТВЕ в 2013 склали **14,65%** при розрахунковому значенні **15,79%**. Компанія четвертий рік поспіль отримала економію ТВЕ - **114,7млн. кВтг** або **1,14%** (діаграма № 5).

Динаміка понадрозрахункових ТВЕ	2012р.	2013р.	Збільшення
%	-1,18	-1,14%	0,04%

Динаміка зниження ТВЕ є стійкою та позитивною (діаграма № 6).

Проблеми енергозбутової діяльності

Основною проблемою ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» на сьогодні є неплатежі за електроенергію споживачів, що мають екологічну броню. Користуючись забороною відключення, та відсутністю відповідальності за не допущення персоналу Компанії до електроустановки для обмеження до рівня броні ці споживачі майже вільно користуються електроенергією, не здійснюючи 100% розрахунків.

Зобов'язання держави, передбачені чинним законодавством компенсувати обсяги електроенергії, що споживається такими споживачами на рівні броні є декларативною, а відповідальність за невиконання вказаних норм законодавства фактично відсутня.

Також незважаючи на забезпечення розрахункового ТВЕ в цілому по Компанії проблемою лишаються високі понадрозрахункові втрати електроенергії в окремих підрозділах та окремих частинах мереж.

До основних факторів, які впливають на рівень понад розрахункових ТВЕ належать наступні:

1. Наявність у побутовому секторі близько 438,6 тис. лічильників класу точності 2,5, які експлуатуються більше 20 років. Один такий однофазний лічильник не враховує, у середньому, 10-15% спожитої електроенергії, або 15-20 кВт*год щомісяця.

2. Невиконання підприємствами ЖКГ своїх зобов'язань, як власників внутрішньобудинкових мереж у багатоквартирних будинках. Підприємства ЖКГ відмовляються заключати договори про спільне використання технологічних мереж багатоповерхових будинків, і відповідно брати на себе відповідальність за збереження приладів обліку, що встановлені на сходових клітинах, здійснювати заходи по запобіганню доступу мешканців до будинкових мереж з метою крадіжок електроенергії. Відсутність загальнобудинкових розрахункових засобів обліку електроенергії позбавляє підприємства ЖКГ будь-якого стимулу для запобігання самовільним та безобліковим приєднанням до електричної мережі.
3. Недосконалість чинної нормативно-правової бази в енергетиці, зокрема відсутність у Правилах користування такого виду розкрадання електричної енергії як порушення розрахункового обліку за допомогою радіовипромінювання. Фактично відсутня можливість для припинення електропостачання споживачів у разі відмови від сплати рахунку за недорховану електроенергію, нараховану за актом про порушення ПКЕЕ. На сьогодні Компанія не має також суттєвих важелів для стягнення збитків при виявленні розкрадань.
4. Введення блочних тарифів на електроенергію для населення призвело до збільшення недопусків персоналу Компанії до приладів обліку, підвищило зацікавленість споживачів з великими обсягами споживання у розкраданні електроенергії.
- 5.

Виконання інвестиційної програми 2013 року

Відповідно до 2 розділу Інвестиційної програми 2013 року, затвердженої НКРЕ України по дирекції з продажу (енергозбутовій дирекції) було заплановано заходів на суму 42,089 млн. грн. Факт виконання склав 18,344 млн. грн. або 43,58%. Недовиконання склало 23,745 млн.грн. Основною причиною невиконання 2 розділу Інвестиційної програми стало обмеження фінансування для проведення інвестиційної діяльності.

Відповідно до запланованих заходів було виконано робіт з реконструкції схем обліку побутових споживачів у приватному секторі з улаштуванням ізольованих вводів та в багатоповерхових будинках з винесенням приладів обліку на сходові клітини. Всього було встановлено 89,6 тис. приладів обліку:

№ п/п	Перелік заходів		Факт 2013 р.
1	Заміна 1 ф приладів обліку, у т.ч.:	од.	86 670
1.1	ЗКО на фасади приватного сектору	од.	13 439
1.2	ЗКО багатоповерхові будинки	од.	17 346
1.3	В щитові багатоповерхових будинків з шинними замками	од.	5 302
1.4	АСОЕ побут	од.	8 958
1.5	Інша заміна (в т.ч. заяви)	од.	41 625
2	Заміна 3-ф приладів обліку, в т.ч.:	од.	2 917
2.1	ЗКО на фасади приватного сектору	од.	1 100
2.2	АСОЕ побут	од.	315
2.3	Інша заміна (в т.ч. заяви)	од.	1 502
	Усього:	од.	89 587

У 2013 році були проведені роботи з встановлення системи охоронної сигналізації в 6 ТП/РП, на яких замінено та встановлено на межі балансової належності розрахункових приладів обліку у 13 споживачів із загальною кількістю точок обліку 17 шт. Витрати на монтаж системи охоронної сигналізації склали 31,575 тис. грн. Витрати на обслуговування систем охорони по всім ТП склали ще 837,35 тис. грн.

При цьому загальне споживання в 2013 році по всіх споживачах, заживлених від ТП/РП з сигналізацією збільшився від періоду без сигналізації на 10,206 млн. кВт.год. Збільшення споживання по ТП, обладнаних в 2013 році склало 234,75 тис. кВт.год або 220,77 тис. грн.

У 2013 році проведено 40 490 технічну перевірку приладів обліку з встановленням додаткової іменної свинцевої пломби.

У 2013 році Компанія продовжувала роботи з запровадження АСКОЕ периметру. Відповідно до робочого проекту виконувалися монтажні-налагоджувальні роботи по впровадженню програмно-апаратного комплексу. Також виконувалася заміна непридатних високовольтних ТС і ТН в точках периметру.

Станом на 1 січня 2014 року АСКОЕ ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» зареєстровано у Головного оператора ДП «Енергоринок». В базу даних Альфа ЦЕНТР внесено 6 071 точки обліку, в тому числі на ПС/ТП/РП ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» – 881 шт:

Всього	у т.ч. по рівню напруги точки обліку			
	110 кВ	35 кВ	6/10 кВ	0,4 кВ
881	18	41	534	288

У 2013 році було проведено реорганізацію структури енергозбуту, а саме весь персонал переведено на дворівневу організаційну структуру згідно до проекту «Вертикаль» та продовжено заходи з ефективної організації виробничих процесів, вдосконаленню та оптимізації звітності та інших складових енергозбутової роботи.

Програма енергозбутової діяльності ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» на 2014 рік

В організаційній роботі з побутовими споживачами у 2014 році основними напрямками будуть:

- покращення умов обслуговування побутових споживачів;
- поширення та вдосконалення Інтернет - сервісів;
- робота по стягуванню заборгованості, в тому числі у судовому порядку;
- проведення рейдів по виявленню фактів розкрадань електроенергії;
- винесення приладів обліку на фасади будівель – 20,3 тис. однофазних і 1,89 тис. трифазних, на сходові клітини в багатоквартирних будівлях – 7,0 тис. шаф групового обліку для встановлення лічильників на поверхових площадках багатоквартирних будинків (всього 24,5 тис. лічильників), також встановлення в існуючі стаціонарні щити обліку у багатоквартирних багатопверхових будинках – 1,1 тис. шинних замків із одночасною заміною 3,5 тис. лічильників побутових абонентів. У ході виконання цих заходів усього в 2014 році планується замінити 81 тис. застарілих однофазних індукційних приладів обліку класу 2,5 та 1 300 трифазних індукційних лічильників - прямого включення типу 20-50/30-75/50-100А з наднизькою чутливістю і трифазних індукційних лічильників трансформаторного включення 220/380В з трансформаторами струму нижче 100/5, які вносять додаткову похибку у вимірювання;

- продовження впровадження автоматизованої системи обліку електроенергії у побутових споживачів у м. Горлівка, а саме: встановлення 12 916 шт. однофазних та 825 шт. трифазних лічильників з функцією передачі даних по радіоканалу, встановлення обладнання для маршрутизації і зв'язку.

В плані заходів щодо зменшення понадрозрахункових витрат електроенергії крім винесення приладів обліку на фасади та сходові клітини з заміною застарілих приладів обліку сучасними електронними моделями, в 2014 році будуть проведені також наступні заходи:

- продовження технічних перевірок схем обліку у споживачів юридичних осіб з встановленням додатково до одноразової номерної також і іменної свинцевої пломби;
- поглиблення аналізу повузлових та пофідерних балансів електроенергії для пошуку місць збільшених втрат;
- перевірка дотримання умов договору по без обліковим точкам вуличного та під'їзного освітлення з коригуванням умов розрахунку відповідно до фактичного використання електроенергії, видання вимог на встановлення обліку;
- аналіз завантаженості схем обліку та силових трансформаторів і приведення їх у відповідність до вимог;
- використання індикаторів впливу магнітним полем для протидії розкраданню електроенергії шляхом застосування магнітів;
- пошук місць використання радіочастотного впливу з метою зменшення показів приладів обліку за допомогою спеціалізованого мобільного комплексу;
- монтаж охоронних систем на підстанціях (ТП/РП), на яких встановлені та виносяться на межу балансової належності розрахункові прилади обліку, для попередження несанкціонованого втручання в їх роботу. Усього у 2014 році планується обладнання системою охоронної сигналізації до 5 нових ТП/РП.

Буде продовжено роботи з експлуатації та розширенню автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) периметру Компанії, а саме:

- усунення недоліків по точках обліку з рівнем напруги 6кВ і вище на ПС ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», які були виявлені під час перевірок вимірювальних комплексів у 2013 році;
- встановлення лічильників та автоматизація: 140 лічильників для комерційного обліку споживачів на ПС, 80 лічильників технічного обліку ПС на приєднаннях мережі РЕМ, 25 лічильників технічного обліку в точках господарських потреб Компанії та власних потреб ПС;
- встановлення 10 шаф ЛУЗОД типу НКУ5232-В1-DIGI для включення до АСКОЕ вищевказаних лічильників на віддалених та без чергового персоналу ПС;
- модернізації 7 раніше встановлених шаф зв'язку шляхом розгалуження інтерфейсів і можливості підключення додаткових лічильників (додаткове обладнання перетворювачами інтерфейсу, блоками живлення і т.п.);
- виконання необхідних робіт з метрологічної атестації АСКОЕ - 1654 точок комерційного обліку промислових підприємств.

***Динаміка освоєння коштів
ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»
та перспективи на 2014 рік***

За останні роки, крім останнього, спостерігається суттєве збільшення вкладень грошових коштів ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» у ремонті об'єктів електричних мереж, будівель,

споруд, будівництво, модернізацію, впровадження нового перспективного обладнання, придбання спецтехніки у розрізі планів капітальних ремонтів, інвестиційної програми Компанії.

Так, фактичні витрати коштів на виконання вищевказаних заходів по роках складають:

2008 р.	–	витрати на ремонти – 83,4 млн. грн.,
	–	витрати на Інвестпрограму: 252,9 млн. грн.
	–	всього - 336,3 млн. грн.
2009 р.	–	витрати на ремонти – 97,8 млн.грн.
	–	витрати на Інвестпрограму – 208,6 млн.грн.
	–	всього - 306,4 млн. грн.
2010 р.	–	витрати на ремонти – 98,4 млн.грн.
	–	витрати на Інвестпрограму – 190,64 млн.грн.
	–	всього – 289,04 млн. грн.
2011 р.	–	витрати на ремонти – 138,02 млн.грн.
	–	витрати на Інвестпрограму – 259,58 млн.грн.
	–	всього – 397,6 млн. грн.
2012 р.	–	витрати на ремонти – 130,47 млн. грн.
	–	витрати на Інвестпрограму: 314,585 млн. грн.
	–	всього - 445,055 млн. грн.
2013 р.	–	витрати на ремонти – 75,99 млн. грн.
	–	витрати на Інвестпрограму: 68,410 млн. грн.
	–	всього - 144,10 млн. грн.

Динаміка витрат (по роках) приведена в діаграмі № 7.

На 2014 рік ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» розроблена та затверджена Інвестиційна програма з загальною сумою витрат **244,126** млн. грн. без ПДВ. Витрати по розділах Інвестиційної програми плануються в такому співвідношенні:

- (1) Технічний розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж – **175,04 млн.грн. або 71,70%.**
- (2) Заходи по зниженню та недопущенню понаднормативних витрат електроенергії – **35,55 млн.грн. або 14,56%.**
- (3) Впровадження та розвиток АСДТК – **1,38 тис.грн. або 0,56%.**
- (4) Впровадження та розвиток інформаційних технологій **9,63 млн.грн. або 3,95%.**
- (5) Впровадження систем зв'язку і телекомунікацій – **5,49 млн.грн. або 2,25%.**
- (6) Модернізація та закупівля транспортних засобів – **4,81 млн.грн. або 1,97%.**
- (7) Інше – **12,21 млн. грн. або 5,01%.**

На 2014 рік заплановано профінансувати ремонти електричних мереж на суму **123,32 млн. грн.** (діаграма № 8).

У той же час вищенаведене зростання вкладень грошових коштів є недостатнім для фінансування ремонтно-експлуатаційного обслуговування електричних мереж в повному обсязі.

Технічна політика Компанії

Аналіз підсумків ремонтно-експлуатаційного обслуговування електричних мереж за минулий 2013 рік підтвердив, що незважаючи на усі фінансово-економічні труднощі,

продовжується збільшення вкладень у поліпшення технічного стану мереж, як за рахунок зростання обсягів і номенклатури ремонтів, так і за рахунок реконструкції, модернізації і нового електромережевого будівництва за планами інвестиційних програм.

Фактичні витрати на проведення капітальних і поточних ремонтів електричних мереж за 2013 рік склали 75,99 млн. грн. (у тому числі по мережах 35-110 кВ – 20,46 млн. грн. і по мережах 0,4-10 кВ – 36,96 млн. грн.).

Особлива увага приділялася відновленню техніко – економічних характеристик найбільш зношених, і в той же час - найбільш наближених до споживача розподільчих мереж 0,4-10 кВ, що визначають якість наданих послуг по безперебійності електропостачання.

На діаграмах № 9 та № 10 приведена динаміка /по роках/ заміни, що незадовільняють вимогам надійності, опор і дроту на повітряних лініях 0,4-10 кВ.

Великий обсяг робіт з поліпшення, відновлення електричних мереж виконаний згідно плану Інвестиційної програми, вкладення в реалізацію якого у 2012 р. досягли величини – **230,3** млн. грн.

У 2013 р. майже в повному обсязі виконані, передбачені річним планом, роботи по ремонтам обладнання та електричних мереж 35-110 кВ, у тому числі:

- 23 од. силових трансформаторів 35-110 кВ;
- 382 од. силових трансформаторів 6-10 кВ;
- 214 од. вимикачів 35-110 кВ;
- 738 од. вимикачів 6-10 кВ;
- 650 од. ТП, РП 6-10 кВ;
- 645,82 км ПЛ 35-110 кВ;
- 649,59 км ПЛ 0,4-10 кВ;
- 16 од. ПС 35-110 кВ (комплексний ремонт 9 ПС 110 кВ, 7 ПС 35 кВ).

Замінено:

- 164 опори ПЛ 35-110 кВ;
- 6 744 опор ПЛ 0,4-10 кВ;
- 27,69 км проводу ПЛ 35-110 кВ;
- 505,34 км проводу ПЛ 0,4-10 кВ;
- 19,37 км грозозахисного тросу ПЛ 35-110 кВ.

Впроваджено:

- 3 684 од. полімерних ізолятора;
- 85 од. вакуумних вимикачів;
- 457 од. ОПН;
- 86,7 км ізольованого дроту на ПЛ 0,4-10 кВ.

Постійно проводиться робота по захисту обладнання від внутрішніх та грозових перенапруг: впроваджуються нові сучасні апарати захисту – ОПН, які мають поліпшені експлуатаційні характеристики і більший термін експлуатації, проводиться заміна застарілих вентильних розрядників на ОПН. В 2013 році впроваджено 457 ОПН 6-10 кВ.

В останні роки в розподільчих мережах значна увага приділяється впровадженню сучасних передових технологій: впровадження вакуумних вимикачів, кабелю з ізоляцією зі зшитого поліетилену, СПП (діаграми № 11.1, 11.2).

Інвестиційна програма за 2013 рік за показником виконана **на 24,8%** (діаграми № 12, 13). В межах Інвестиційної програми побудовано **6,29 км** ЛЕП 110 кВ. Введена в експлуатацію нова підстанція 110 кВ «Город-11». Проведена реконструкція ЛЕП 110 кВ **4,11 км.**, та реконструкція ЛЕП 0,4 кВ **5,27 км**. Виконана заміна **62,36 км** неізольованих вводів та розгалужень на СПП у

багатоквартирних житлових будинках. Виконана заміна трансформаторних вводів 110 кВ у кількості **13 од.**, та лінійних прохідних вводів 110 кВ у кількості **6 од.** Впровадженні вакуумні вимикачі 6-10 кВ **85** одиниць. Проведена заміна МВ на ВВ 10 кВ – **1** од. Була проведена розробка проектно-кошторисної документації на суму **949,53** тис. грн.

У рамках технічного розвитку, модернізації та будівництву електричних мереж в межах Інвестиційної програми на 2014 рік плануються такі основні заходи:

- будівництво **3,39 км** повітряних та кабельних ліній 110 кВ на суму **23,49 млн.грн.**;
- будівництво **2,74 км** повітряних та кабельних ліній 10 кВ на суму **1,72 млн.грн.**;
- реконструкція **40,29 км** ліній 6-110 кВ на суму **22,79 млн.грн.**;
- реконструкція **236,95 км** повітряних ліній 0,4 кВ (СПП) з магістральними ізольованими проводами на суму **46,22 млн.грн.**;
- будівництво одного РП та однієї ТП суму **5,90 млн.грн.**
- перший етап реконструкції ПС «Южна-110 кВ» на суму **19,52 млн. грн.**
- реконструкція 9 од. РП\ТП на суму **1,43 млн.грн.**
- доукомплектування згідно проектної схеми 222 од. ТП обладнанням на суму **11,1 млн.грн.**
- модернізація підстанцій, ТП і РП на загальну суму **34,03 млн.грн.**

Всього на модернізацію, реконструкцію та будівництво передбачено до використання **166,2 млн. грн.**

У грудні 2013 було закінчено будівництво ПС-110 кВ «Город-11» НП «ХАРЦИЗЬКІ ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО». Введення в експлуатацію підстанції дозволить поліпшити електропостачання центральної частини м. Маріуполя, створити резерв потужності для підключення нових струмоприймачів, створити сприятливий режим для організації ремонтів експлуатації і технічного обслуговування електрообладнання існуючих ПС «Город-1», «Город-2», «Город-6» та ін.

Нова підстанція Город-11 в Маріуполі обладнана двома силовими трансформаторами сумарною потужністю 80 МВА. Основне обладнання, яке поставили провідні світові виробники ABB і Siemens, підвищить надійність і рівень експлуатації підстанції в нормальному та аварійному режимах, при пікових навантаженнях. Змонтована і введена в роботу інформаційно-керуюча система SKADA.

Підстанція допоможе активно розвивати промисловість міста, впоратися зі зростаючим енергонавантаженням. Вона забезпечить безперебійне електропостачання споживачам північно-західній і центральній частині Маріуполя з потужними енергоємними споживачами - «Епіцентр», «МЕТРО», оптовий ринок «Азовський», «Порт-Сіті», багатоквартирний будинок по вул. Бахчиванджи, дасть можливість підключення нових абонентів.

В Компанії суттєва роль в підвищенні надійності роботи обладнання відводиться питанню діагностики електрообладнання.

Проводиться хроматографічний та хімічний аналіз трансформаторного масла.

У лабораторії хроматографічного аналізу проводяться аналізи по визначенню змісту газів, іонола й фуранових сполук у трансформаторному маслі.

Інформація про зміст антиокисної присадки іонолу і фуранових сполук дозволяє аналізувати стан ізоляції та масел у силових трансформаторах 35-110 кВ і вчасно реагувати на погіршення їх показників, що дозволить продовжити термін служби трансформатора, як дорогого електроустаткування в цілому. Лабораторією хроманалізу за 2013 рік виконано 2 250 аналізів масла та 218 проб на вміст іонолу.

Лабораторія для хімічного аналізу масла також оснащена сучасними приладами: УИМ - 90 - прилад для визначення діелектричної міцності масла; ТВЗ-ЛАБ-1-11 - автоматичний прилад для визначення температури спалаху масла, кулонометричний титратор Фішера (виробництва Австрії) - прилад для визначення кількісного змісту вологи в маслі. ADTR - 2ДО - для визначення тангенса кута діелектричних витрат трансформаторного масла. Лабораторія ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» по оснащеності сучасним устаткуванням не має аналогів у Донецькій області. Прилади, що перебувають в експлуатації дозволяють визначати наступні показники масел: діелектрична міцність, температура спалаху масла, вологовміст, тангенс кута діелектричних витрат, в'язкість, питома щільність, кислотне число, зміст водорозчинних кислот.

У лабораторії для хімічного аналізу масла також виконуються роботи з визначення ступеня полімеризації твердої ізоляції маслонापовненого обладнання, так як ступінь полімеризації твердої ізоляції характеризує знос целюлозної ізоляції обмоток силових трансформаторів, проведення даного аналізу дозволить прогнозувати ресурс експлуатації силового трансформатора.

З метою напрацювання інформації для створення бази даних за станом твердої ізоляції в силових трансформаторах 35-110 кВ прийнято рішення про виконання цього виду аналізу на всіх трансформаторах 35-110 кВ при проведенні капітального ремонту.

Лабораторією хіманаліза за 2013 рік виконано аналіз 2 350 проб масла.

З метою розширення сфери дослідження ізоляційних масел, в лабораторії хімічного аналізу введений в роботу новий прилад - ІЧ- Фур'є спектрометр, який дозволить виробляти дослідження з ідентифікації масел шляхом проведення спектрального аналізу, а також дозволить виробляти дослідження стану ізоляційних масел шляхом визначення вмісту ароматичних сполук у трансформаторному маслі.

Група тепловізійного контролю електроустаткування проводить безконтактний метод діагностування устаткування за допомогою інфрачервоної техніки, що дозволяє без відключення електроустаткування від мережі проводити його діагностику, виявляти контакти, що мають надлишкову температуру нагрівання, що дає можливість запобігти аварійним виходам з ладу електроустаткування. Група тепловізійного контролю оснащена трьома тепловізійними системами. За 2013 р був проведений огляд 2 840,25 км ПЛ 35-110 кВ та 371 ПС 35-110 кВ. У результаті огляду було виявлено 1 033 дефекта, з яких 321 аварійних.

Ефективне проведення тепловізійного контролю проглядається, якщо розглянути динаміку кількості виявлених термічних дефектів устаткування 35-110 кВ:

Рік проведення ТВК	Загальна кількість дефектів	У тому числі аварійні
2009 р.	602	176
2010 р.	561	143
2011 р.	759	192
2012 р.	633	214
2013 р.	1 033	321

Таким чином, постійне застосування тепловізійного комплексу дозволяє вчасно виявляти дефекти, що розвиваються.

В минулому році в Компанії виконано значний обсяг робіт по впровадженню систем зв'язку і телекомунікації. Виконано:

- монтаж, наладка і включення в роботу АТС в НП «КРАСНОЛИМАНСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «КОСТЯНТИНІВСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «СЛОВ'ЯНСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», міні АТС Panasonic в ВП «ЦЕХ 3 РЕМОНТУ ТРАНСФОРМАТОРІВ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»;

- організовано канал зв'язку на ПС 110 кВ Город-11 від вузла зв'язку Приазовської ділянки НП «ХАРЦИЗЬКІ ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» з підвищенням ВОЛЗ ВЛ ПОКВ;
- організовано потік PRI для міжстанційного зв'язку НП «ДОНЕЦЬКІ МЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» – ТОВ «ДТЕК ВИСОКОВОЛЬТНІ МЕРЕЖІ»;
- резервний канал для системи ЗВТ НП «ДОНЕЦЬКІ МЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» – ТОВ «ДТЕК»;
- включення селекторного каналу ПАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ» по каналах зв'язку ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»;
- організовано телефонний канал АТС НП «МАКІЇВСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» з диспетчером ОДГ Радянської ділянки за допомогою ІР – транков;
- змонтовано і встановлено у ВЕМ, МЕМ і РЕМ: 55 переносних комплектів для відео - та аудіозапису дій персоналу ОВБ під час роботи в електроустановках, 52 стаціонарних комплекту для цілодобового відео - та аудіо запису виробничого процесу персоналом диспетчерських підрозділів;
- встановлено 12 аудіореєстраторів і 16 GSM-шлюзів на диспетчерських пунктах НП «ЦЕНТРАЛЬНІ ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «КІРОВСЬКІ ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «ХАРЦИЗЬКІ ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», а також НП «ДЗЕРЖИНСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «АРТЕМІВСЬКИЙ МІСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «ОЛЕКСАНДРІВСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «КРИВОРІЗЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «МАР"ІНСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «МАКІЇВСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «СНІЖНЯНСЬКИЙ РЕМ», НП «ТОРЕЗЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НП «АМВРОСІВСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»;
- змонтовано 2 шлюзу ІР- телефонії в НП «ХАРЦИЗЬКІ ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»;
- монтаж і налагодження устаткування ВЧ- зв'язку АСК на ПС «Город-3», ПС «Город-5», ПС «Азовська»;
- монтаж і налагодження апаратури ущільнення: АЦУ- 4ст в НП «АРТЕМІВСЬКИЙ СІЛЬСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», на ПС «Клинова», у вузлі зв'язку СДТУ - СМіТ НП «ЦЕНТРАЛЬНІ ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО», НТС-1100 в НП «КОСТЯНТИНІВСЬКИЙ РЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»;
- заміна акумуляторних батарей для електроживлення стійки МСС в НВ «КІРОВСЬКІ К ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» і на вузлі зв'язку в СМіТ НП «ЦЕНТРАЛЬНІ ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»;
- ремонт кабельних ліній зв'язку із заміною муфт загальною протяжністю 11,680 км.

Значною подією у 2013 року було проведення у м. Приморську на навчально-тренувальному полігоні Мелітопольських ВЕМ ВАТ «Запоріжжяобленерго» І Всеукраїнських змагань серед бригад з експлуатації ПЛІ 35 кВ і вище. У них взяли участь команди енергопостачальних компаній України з Харкова, Чернігова, Хмельницька, Запоріжжя, Рівно, Прикарпаття.

ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» представляла команда Комсомольського лінійно-монтерського пункту (ЛМП) НП «КІРОВСЬКІ ВЕМ» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО».

Змагання проходили з метою перевірки кваліфікації електромонтерів, майстрів, підвищення рівня їх теоретичної підготовки та практичних навичок, правильної організації ремонтно-експлуатаційного обслуговування високовольтних електричних мереж.

За п'ять днів змагань бригади пройшли шість етапів. Змагання на діючій ПЛ 150 кВ, виведеної на цей період в резерв. Кращі результати команда показала на етапі № 4 (зняття потерпілого з траверси металеві опори) і на етапі № 2 (заміна одиночного ізолятора). Набравши 619 балів, команда ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» показала третій результат, поступившись команді ВАТ «Запоріжжяобленерго» та АК «Харківобленерго».

Реалізація у 2014-му році планів ремонтів і відновлення мереж, забезпечення технічного обслуговування мереж відповідно до вимог НТД повинні забезпечити подальше підвищення надійності і економічності роботи електричних мереж і, відповідно, поліпшити якість наданих послуг споживачам з електропостачання.

**Виконання інвестиційних зобов'язань
за договором купівлі-продажу акцій ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»
№ КПП-590 від 11.01.2012р.**

На виконання договору купівлі-продажу акцій ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 11.01.2012 року з метою організації своєчасного виконання Інвестиційних зобов'язань в Товаристві діє наказ № 226 від 10.05.2012р. «Про забезпечення виконання зобов'язань відповідно рішення Загальних зборів акціонерів від 27.03.2012 року».

На виконання цього Наказу у Товаристві проводиться щомісячний моніторинг виконання Інвестиційних зобов'язань, який включає оцінку та аналіз заходів, спрямованих на виконання Інвестиційних зобов'язань.

Підприємством виконуються Інвестиційні зобов'язання, для яких строк виконання визначено як постійний, а саме :

Дотримання ліцензійних умов провадження діяльності з передачі та постачання електричної енергії.

Використання Миронівською ТЕС вугілля, що видобувається на шахтах, розташованих на території України, в обсязі не менш як 70 відсотків обсягу палива, що використовується Товариством для виробництва електричної та теплової енергії на пиловугільних енергоблоках Миронівської ТЕС, які перебувають у власності Товариства на дату переходу до покупця права власності на пакет акцій.

Належне утримання об'єктів соціально-побутового призначення шляхом фінансування та здійснення заходів з дотримання санітарно-гігієнічних, будівельних та пожежних вимог, нормативних правил утримання таких об'єктів.

Здійснення витрат Товариством на охорону праці відповідно до Закону України "Про охорону праці, розроблення та здійснення комплексу заходів з досягнення встановлених нормативів безпеки, гігієни праці та виробничого середовища, підвищення існуючого рівня охорони праці та запобігання випадкам виробничого травматизму і професійних захворювань. Загалом на охорону праці Товариством у 2013 році було заплановано та витрачено в повному обсязі 8 343,6 тис. грн., що становить 1,91% від фонду оплати праці Товариства за 2012 рік (436 794,4 тис. грн.).

Здійснення постачання електроенергії споживачам відповідно до укладених договорів та вимог законодавства, нормативно-технічних документів, правил користування електроенергією.

Погашення заборгованості за закуплену електроенергію на оптовому ринку електроенергії здійснювалось відповідно до мирових угод з ДП «Енергоринок».

Недопущення утворення простроченої заборгованості Товариства перед працівниками із заробітної плати та інших виплат працівникам Товариства, передбачених колективним договором.

Товариство неухильно дотримувалось сприянню діяльності профспілкових органів із забезпечення відрахування членських профспілкових внесків і перерахування їх на рахунок відповідного профспілкового комітету в день отримання в установах банків коштів для виплати заробітної плати. Загалом станом на 01.01.2014 року Товариством було перераховано 3 557,6 тис. грн. профсоюзних внесків на рахунок профспілкового комітету в день отримання в установах банків коштів для виплати заробітної плати.

Дотримання вимог природоохоронного законодавства.

Проведення комплексної інвентаризації відходів виробництва товариства з максимальною деталізованою ідентифікацією джерел їх утворення. Зокрема, у 2013 році інвентаризації відходів та інструкції щодо поводження з відходами виконані для всіх відокремлених підрозділів ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО».

За 2013 рік Товариством на охорону навколишнього середовища витрачено:

- на інвентаризацію відходів та розроблення інструкції щодо поводження з відходами – 14,7 тис. грн.;
- на інвентаризацію джерел викидів забруднюючих речовин в атмосферне повітря і розроблення документів, в яких обґрунтовуються обсяги викидів для одержання дозволів на викиди – 98,4 тис. грн.;
- на впровадження системи екологічного менеджменту в відповідності до вимог міжнародного стандарту ISO 14001:2004 – 492,2 тис. грн.;
- на моніторинг стану біорізноманітності (птиці) на майданчиках ЛЕП – 39 тис. грн.

У 2013 році ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» встановив птахозащитні пристрої (ПЗП) на лінії електропередачі 10 кВ на території національного природного парку «Меотида». Установка ПЗП - це один із заходів програми із забезпечення орнітологічної безпеки електрообладнання та захисту птахів від негативного впливу енергооб'єктів, реалізованої енергопостачальною Компанією з 2012 року.

Збереження біорізноманіття - одне із зобов'язань Товариства, згідно з чинною Політикою з управління охороною навколишнього середовища, введеної в дію наказом ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 10.01.2013р. № 5.

Комплекс робіт з технічного обслуговування та ремонту електричних мереж за результатами 2013 року виконаний в повному обсязі.

Витрати Товариства на ремонти склали 75,99 млн. грн., у тому числі:

- ПЛ 0,4-10кВ – 17,85 млн. грн.;
- ПЛ 35-110кВ – 10,59 млн. грн.;
- КЛ 0,4-10кВ – 13,77 млн. грн.;
- ТП (РП) 6(10)кВ/0,4кВ – 5,35 млн. грн.;
- ПС 35-110кВ – 9,86 млн. грн.;
- Інші ремонти – 18,57 млн. грн.

У 2013 році Товариством була завершена добудова та реконструкція котлоагрегату №10 ВП «МИРОНІВСЬКА ТЕС» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО». Інвестиції у проект склали 48,7 млн. грн. Повний комплекс будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт виконано

підприємством «Спеценергомонтаж» (Донецьк). Оновлений котел зробить роботу енергоблоку станції більш ефективною та екологічною: ступень очистки газів складає 99,6%.

Під час реконструкції була виконана повна заміна котла та допоміжного обладнання, встановлені два допоміжних пароохолоджувачі, парова обдувка пароперегрівача, замінені лопастні живильники пилу. Для забезпечення надійної роботи обладнання об'єкт улаштували контрольно-вимірювальними приладами, авторегулюванням та технологічним захистом.

Після реконструкції термін експлуатації енергоблоку подовжено на 15-20 років, підвищена ефективність роботи котлоагрегату в маневреному режимі. Робоча потужність котла збільшена до встановленої - 115 МВт, знижені питомі витрати палива на 25%. Нове обладнання дозволить знизити витрати електроенергії на власні потреби приблизно у 2 рази.

Впровадження до 31 грудня 2014 р. системи управління охороною праці та промисловою безпекою відповідно до вимог міжнародного стандарту OHSAS 18001:2007.

Загальними зборами акціонерів Товариства, які відбулися 23.04.2013р., рішення з питань: збільшення (зменшення) розміру статутного капіталу, зміни номіналу акцій, перетворення на інші господарські Товариства, вчинення правочинів з відчуження майна Товариства, якщо балансова вартість майна, що є предметом такого правочину, перевищує 25 відсотків вартості активів Товариства за даними останньої річної фінансової звітності, а саме купівля-продаж, міна, дарування, безоплатна передача та передача до статутних капіталів інших господарських Товариств не приймалися.

У підтвердження того, що Товариством належним чином та своєчасно виконуються Інвестиційні зобов'язання служить той факт, що підчас проведення поточної перевірки виконання умов договору купівлі - продажу пакету акцій ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» від 11.01.2012р. № КПП-590, яка відбулася 29 липня – 10 вересня 2013 року, представниками Фонду державного майна України не було зафіксовано жодного порушення виконання Інвестиційних зобов'язань.

На даному етапі для належного виконання Інвестиційних зобов'язань немає необхідності вжиття жодних дій, рішень та/або заходів з боку Вищого органу Товариства – Загальних зборів Товариства.