

**СХВАЛЕНО**  
Наглядовою радою  
ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»  
(протокол від 27 березня 2015 року)

**ЗВІТ**  
**Генерального директора**  
**ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»**  
**про результати**  
**фінансово-господарської**  
**діяльності за 2014 рік**

## *Шановні акціонери!*

Маю честь представити Вам річний звіт діяльності ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» (далі також – «Компанія») за 2014 рік. У 2014 році підприємство продовжило свій розвиток у відповідності до загальної стратегії Компанії, але в зв'язку з проведенням антитерористичної операції на Донбасі мало місце погіршення ряду техніко-економічних показників проти минулого року та бізнес-плану.

За підсумком показників 2014 року Компанія має понадрозрахункові втрати електроенергії, що становлять 99,5 млн.кВт.г.У порівнянні з попереднім роком фактичні втрати електроенергії знизилися на 26,3 млн.кВт.г. та зросли у відсотках на 2,95%. Питома вага понадрозрахункових втрат електроенергії до надходження в мережу електроенергії в звітному році склала 1,21%, що вище на 2,35% проти 2013 року.

У вартісному виразі збиток від понаднормативних втрат складає 101,8 млн. грн. без ПДВ та який більше показника 2013 року на (-) 186,5 млн. грн. (в 2013 році прибуток складав 84,7 млн.грн.). У порівнянні з бізнес-планом результат від понаднормативних втрат електроенергії погіршився на 206,4 млн.грн. (планувався прибуток в сумі (+) 104,6 млн.грн.).

Фактичні ТВЕ в 2014 склали 17,6%, у тому числі 22,66% по неконтрольованій зоні так званої ДНР, при розрахунковому значенні 16,39%. Після чотирьох років поспіль отримання економії ТВЕ, у 2014 році компанія має понадрозрахунковий ТВЕ 99,5 млн. кВтг або 1,21%. Основне перевищення понадрозрахункового ТВЕ спостерігалось в другому півріччі 2014 року, тобто в період активної фази АТО.

До основних чинників, які вплинули на зростання понаднормативного рівня ТВЕ в 2014 році є проведення бойових дій на території області та наслідки, що з цим пов'язані.

У 2014 році має місце зменшення відпуску електроенергії споживачам Компанії на 1810,9 млн. кВт. г. або 21,2 % по відношенню до минулого року, а у порівнянні з бізнес-планом зменшення на 1101,1 млн. кВт.г. або 14,0 %.

Зменшення відпуску електроенергії споживачам Компанії внаслідок проведення АТО по групам споживачів у порівнянні з 2013 роком:

1 клас – на 852,6 млн.кВт\*г.

2 клас – на 1096,2 млн. кВт\*г, у тому числі по групам:

1 група – 667,1 млн. кВт\*г

2 група – 429,1 млн.кВт\*г

Зріст передачі ПНТ – 137,9 млн.кВт\*г.

Отримано чистого доходу від реалізації продукції в 2014 році на суму 4423.9 млн. грн. без ПДВ. Чистий дохід в порівнянні з бізнес-планом зменшився на 695,5 млн. грн. в тому числі:

- дохід від реалізації електроенергії власним споживачам на 676,6 млн. грн.;
- дохід від реалізації реактивної електроенергії на 8,2 млн. грн.;
- дохід від передачі електроенергії незалежним постачальникам на 1,7 млн. грн.;
- дохід від відпуску електричної та теплової енергії ВП «Миронівська ТЕС» на 9,0 млн. грн.

Валовий збиток в 2014 році отримано в сумі 162,6 млн. грн., у т.ч.:

- по розподіленню електроенергії (-) 139,0 млн. грн.;
- з виробництва електричної та теплової енергії (-) 23,6 млн. грн.

Фактична рентабельність реалізованої товарної продукції у 2014 році становить (-) 5,1 %.

Витрати на 1 гривню реалізованої продукції у 2014 році за фактом склали 1,05 грн.

За видами діяльності в звітному періоді Компанія отримала наступні результати:

- операційна діяльність – збиток 420,4 млн. грн. у тому числі з основної діяльності – 236,7 млн. грн., з іншої операційної діяльності – 183,7 млн. грн.;
- фінансова діяльність – збиток 243,8 млн. грн.

– інша діяльність – збиток 37,9 млн. грн.

Збиток до оподаткування у 2014 році склав 702,1 млн.грн. Для виключення впливу на фінансовий результат резервів сумнівних боргів, відпусток, знецінення запасів та інших витрат був розрахований дохід з податку на прибуток в сумі 385,7 млн.грн.

У 2014 році чистий збиток ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» склав 316,4 млн. грн.

У 2014 році ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» освоєно інвестицій на суму 113,53 млн. грн., у т.ч.: по ВП «МИРОНІВСЬКА ТЕС» ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» – 26,40 млн. грн., по дистрибуції – 87,13 млн.грн.

У 2015 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 123,49 млн.грн. без ПДВ.

### ***Результати енергозбутової діяльності ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» за 2014 рік***

Станом на 01.01.2015 року ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» є постачальником для 39 404 юридичних та прирівняних до них та 1 797 255 побутових споживачів.

У структурі відпуску Компанії населення займає 49,3%, підприємства ЖКГ із врахуванням КП «Компанія «Вода Донбасу» - 9,9%, промисловість – 15,1% (діаграма № 1).

У 2014 році закуплено електроенергії в ДП «Енергоринок» 7 937 млн. кВтг на суму **4 010 млн. грн.**, а оплачено без врахування ПКМУ № 30 – **3 061 млн. грн. або 76,3%**. Оплата всіма коштами склала **3 183 млн. грн. або 79,4%**.

	2013 р.	2014 р.	Зменшення
% оплати без врахування ПКМУ № 167 (2013р), № 30 (2014р)	89,3	76,3	13,0
% оплати всього	96,0	79,4	16,6

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

Власним споживачам відпущено електроенергії на 4 888 млн. грн., а сплачено без врахування ПКМУ № 30 – 4 320 млн. грн. або 88,4%. Оплата всіма коштами склала **4 503 млн. грн. або 92,1%**.

	2013 р.	2014 р.	Збільшення
% оплати без врахування ПКМУ № 167 (2013р.), № 30 (2014р.)	88,4	88,4	0
% оплати всього	93,8	92,1	-1,7

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 № 30) зросла на **521 млн. грн.** і склалася з недоплат наступних споживачів:

- **КП «Компанія «Вода Донбасу»** - без врахування розрахунків за ПКМУ № 30 недоплатила **40 млн. грн.**, рівень розрахунків склав 52,2%. Споживання перебуває під екологічною бронєю;
- **Водоканали** – недоплатили **29,4 млн.грн.**, рівень розрахунків склав 76% проти 100% в 2013 році;
- **ДП «Донвуглереструктуризація»** – недоплатила **19,3 млн. грн.**, рівень розрахунків склав лише 0,05%. Споживання також перебуває під екологічною бронєю;
- **Теплопостачальні підприємства, у т.ч. ОКП «Донецьктеплокомуненерго»** – без урахування розрахунків за ПКМУ №30 недоплатило **141,1 млн. грн.**, рівень оплати склав 60% проти 149% у 2013 році;
- **Підприємства гос. і місцевого бюджетів** недоплатили **72,3 млн.грн**, рівень розрахунків склав 79% проти 106 % в 2013 році;
- **Шахтоуправління Донбас** – **23 млн. грн.**, рівень розрахунків 73,2%;
- **ТОВ «Шахта «Рассвет-1»** - **10,2 млн.грн.**, рівень розрахунків - 0%;
- **Побутові абоненти** недоплатили **104,4 млн. грн.**, рівень оплати склав 89%. (діаграма № 4);
- **Інші споживачі** недоплатили компанії **81,1 млн.грн.**,рівень розрахунків склав 97 %

Низький рівень оплат пов'язан з проведенням АТО на території Донецької області.

Фактичні ТВЕ в 2014 склали **17,6%** при розрахунковому значенні **16,39%**. Після чотирьох років поспіль отримання економії ТВЕ, у 2014 році компанія має понадрозрахунковий ТВЕ **99,5млн. кВтг або 1,21%** (діаграма № 5). Основне перевищення понадрозрахункового ТВЕ спостерігалось в другому півріччі 2014 року, тобто в період активної фази АТО. Загалом зростання понаднормативного ТВЕ у 2014 році - **2,35%** в порівнянні з 2013 роком (діаграма № 6).

Динаміка понадрозрахункових ТВЕ	2013р.	2014р.	Зростання
%	-1,14	1,21%	2,35%

### *Проблеми енергозбутової діяльності*

Основною проблемою ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» на сьогодні є проведення бойових дій та понаднормативні втрати електричної енергії що з цим пов'язані.

Також на території, контрольованої Україною на сьогодні є несплати за електроенергію споживачів, що мають екологічну броню. Користуючись заборонами 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.

Значні проблеми, які впливають на фінансово-економічну складову компанії, є низький рівень розрахунків споживачів, які знаходяться на території, тимчасово неконтрольованої Україною, які пов'язані з :

- заборону відключення від електроспоживання побутових споживачів;
- заборону на підвищення тарифів для населення;
- блокування державою казначейських рахунків бюджетних організацій и відсутність їх фінансування, у тому числі для оплати за спожиту електроенергію;
- припинення роботи банківських установ;
- відсутність фінансування компенсацій по ПКМУ № 20.

Також в цілому по Компанії значною 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 юридичних осіб в зоні НКТ, об'єкти яких зайняті збройними особами, або які пройшли перереєстрацію в ДНР та неможливість включення об'ємів електроенергії спожитих останніми до корисного відпуску. Так, по місяцях такий об'єм склав: жовтень – 4,5 млн. кВт\*г; листопад – 7,3 млн. кВт\*г; грудень – 10,5 млн кВт\*г.

2. Немоżliвість виконання повноцінної енергозбутової роботи в зоні НКТ та прилеглих районах до бойових дій в частині знімання контрольних показників приладів обліку, проведення рейдової роботи, перевірки відключеного стану та повторного відключення у побутових споживачів. Також негативно впливає дефіцит кваліфікованого персоналу РЕС і працівників за ЦПД унаслідок їх масового виїзду і звільнення;

3. Відсутність інвестицій, що не дає структурним підрозділам виконувати технічні заходи по зменшенню втрат електричної енергії, в результаті практично не виконується закриття доступу до приладів обліку шляхом винесення ЗКУЕ, планової/не планової заміні приладів обліку, проведенню заходів щодо унеможливлення самовільного підключення і ін.

4. Наявність у побутовому секторі близько 414,5 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.

5. 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.

6. 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 недораховану електроенергію, нараховану за актом про порушення ПКЕЕ. На сьогодні Компанія не має також суттєвих важелів для стягнення збитків при виявленні розкрадань.

7. 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.

У 2014 році були проведені роботи з встановлення системи охоронної сигналізації в 5 ТП/РП.

Відповідно до 2 розділу Інвестиційної програми 2014 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 49,7тис. приладів обліку:

№ п/п	Перелік заходів		Факт 2014 р.
<b>1</b>	<b>Заміна 1 ф приладів обліку, у т.ч.:</b>	<b>од.</b>	<b>48495</b>
1.1	ЗКО на фасади приватного сектору	од.	8 413
1.2	ЗКО багатоповерхові будинки	од.	5 723
1.3	В щитові багатоповерхових будинків з шинними замками	од.	3 148
1.4	АСОЕ побут	од.	6 026
1.5	Інша заміна (в т.ч. заяви)	од.	25 185
<b>2</b>	<b>Заміна 3-ф приладів обліку, в т.ч.:</b>	<b>од.</b>	<b>1237</b>
2.1	ЗКО на фасади приватного сектору	од.	613
2.2	АСОЕ побут	од.	84
2.3	Інша заміна (в т.ч. заяви)	од.	540
	<b>Усього:</b>	<b>од.</b>	<b>49732</b>

У 2014 році були проведені роботи з встановлення системи охоронної сигналізації в 5 ТП/РП, на яких замінено та встановлено на межі балансової належності розрахункових приладів обліку у 28 споживачів із загальною кількістю точок обліку 42 шт. Витрати на монтаж системи охоронної сигналізації склали 24,333 тис. грн. Витрати на обслуговування систем охорони по всім ТП склали ще 951,518 тис. грн.

При цьому загальне споживання в 2014 році по всіх споживачах, заживлених від ТП/РП з сигналізацією збільшився від періоду без сигналізації на 10,241 млн. кВт.год. Збільшення споживання по ТП, обладнаних в 2014 році склало 35,157 тис. кВт.год або 39,059 тис. грн.

У 2014 році проведено 26735 технічну перевірку приладів обліку з встановленням додаткової іменної свинцевої пломби.

У 2014 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 2015 року АСКОВЕ ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» зареєстровано у Головного оператора ДП «Енергоринок». В базу даних Альфа ЦЕНТР внесено 6 810 точки обліку, в тому числі на ПС/ТП/РП ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»

- загалом встановлено 1604 багатофункціональних приладів обліку (с можливістю включення до АСКОВЕ), налагодження опитування з 1584 ТО, в т.ч.;
- автоматизовано 126 ПС, 1256 ТО (загальна кількість ТО 2590 шт.)
- автоматизовано точок периметру:

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

У 2014 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 2015 рік***

Основною метою енергозбутової діяльності Компанії на 2015 рік є забезпечення сталого фінансово-економічного стану Компанії. Також в організаційній роботі з побутовими споживачами у 2015 році основними напрямками будуть:

- покращення умов обслуговування побутових споживачів;
- робота по стягненню заборгованості, в тому числі у судовому порядку;
- поширення та вдосконалення Інтернет - сервісів;
- робота по стягненню заборгованості, в тому числі у судовому порядку;
- проведення рейдів по виявленню фактів розкрадань електроенергії;
- продовження впровадження автоматизованої системи обліку електроенергії у побутових споживачів у м. Краматорськ, а саме: встановлення 1 356шт. однофазних та 48 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 2015 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;

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 - 2014 роках;
- впровадження автоматизації точок обліку на ПС (віддалених ПС чи без чергового персоналу), встановлення 250 лічильників та 7 шаф ЛУЗОД НКУ, часткова модернізація 7 НКУ;
- впровадження автоматизації точок обліку на РП. Планове завдання на рік – підключення до системи 20 РП, 100 нових лічильників;
- впровадження автоматизації точок обліку на ТП, РП під сигналізацією: встановлення 430 лічильників з функцією передачі даних та обладнання передачі даних в АСКОЕ компанії на 123 ТП/РП (397 лічильників), що раніше були обладнані сигналізацією.
- загальносистемні витрати на розвиток та функціонування АСКОЕ включатиме розгалуження комунікаційного навантаження, додаткове комунікаційне обладнання (плати розгалуження, антени, фільтри і т.і.), додатковий комунікаційний сервер для забезпечення функціонування двох серверів; закупівля кабельно-монтажної продукції для виконання монтажних та налагоджувальних робіт на об'єктах автоматизації на загальну.
- виконання комплексу робіт з метрологічної атестації АСКОЕ - 1654 точок комерційного обліку (за договором 2014 року).

***Динаміка освоєння коштів  
ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»  
та перспективи на 2015 рік***

Останній рік компанія вимушено здійснювала свою діяльність у надважких умовах. Як наслідок проведення бойових дій у регіоні було завдано значних руйнувань електричним мережам, будівлям на спорудах компанії, які потребували виконання аварійно-відновлювальних робіт, та , як наслідок, виконання ремонтної та інвестиційної програм у повному обсязі стало неможливим.

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 - <b>336,3 млн. грн.</b>
2009 р.	– витрати на ремонти – 97,8 млн.грн.
	– витрати на Інвестпрограму – 208,6 млн.грн.
	– всього - <b>306,4 млн. грн.</b>
2010 р.	– витрати на ремонти – 98,4 млн.грн.
	– витрати на Інвестпрограму – 190,64 млн.грн.
	– всього – <b>289,04 млн. грн.</b>
2011 р.	– витрати на ремонти – 138,02 млн.грн.
	– витрати на Інвестпрограму – 259,58 млн.грн.
	– всього – <b>397,6 млн. грн.</b>
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.**
- 2014 р.
- витрати на ремонти – 72,75 млн. грн.
  - витрати на Інвестпрограму: 75,89 млн. грн. (91,07 млн. грн. з ПДВ)
  - всього – **148,64 млн. грн.**

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

На 2015 рік ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО» розроблена та затверджена Інвестиційна програма з загальною сумою витрат **123,493** млн. грн. без ПДВ. Витрати по розділах Інвестиційної програми плануються в такому співвідношенні:

- (1) Технічний розвиток, модернізація та будівництво електричних мереж – **88,462 млн.грн. або 71,63%.**
- (2) Заходи по зниженню та недопущенню понаднормативних витрат електроенергії – **16,67 млн.грн. або 13,50%.**
- (3) Впровадження та розвиток АСДТК – **1,14 тис.грн. або 0,93%.**
- (4) Впровадження та розвиток інформаційних технологій **12,96 млн.грн. або 10,49%.**
- (5) Впровадження систем зв'язку і телекомунікацій – **1,14 млн.грн. або 0,92%.**
- (6) Модернізація та закупівля транспортних засобів – **2,08 млн.грн. або 1,69%.**
- (7) Інше – **1,04 млн. грн. або 0,84%.**

На 2015 рік заплановано виконати ремонти електричних мереж на суму **96,928 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 2014 рік підтвердив, що незважаючи на усі фінансово-економічні та технічні труднощі за умови проведення бойових дій у регіоні компанія виконала значні об'єми аварійно-відновлювальних робіт .

Внаслідок проведення бойових дій в Донецькій області було пошкоджено (або зруйновано) 1315 об'єктів електричних мереж, в тому числі ПЛ-110кВ - 122 шт, ПЛ-35кВ - 202 шт, підстанцій 35кВ - 26 шт , підстанцій 110кВ - 33 шт, ЛЕП 6,10 кВ - 548 шт, пошкоджено розподільчий пристрій 110кВ та основне обладнання Миронівської ТЕС, обладнання трансформаторних підстанцій 6,10 кВ на 29 об'єктах, було зруйновано (пошкоджено) 99 виробничих, адміністративно-виробничих будівель.

Внаслідок проведення бойових дій були зруйновані системи диспетчерського управління мережами (включаючи знищення центрального щита управління мережами ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго»), а також диспетчерські щити управління Мар'їнського, Костянтинівського РЕМ, диспетчерський щит управління Донецької Західної ОДС.

За весь період бойових дій енергетиками ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» було відновлено 94 ПЛ 110кВ, 169 ПЛ 35кВ, 49 підстанцій 35,110кВ, 505 ЛЕП 6,10 кВ. Значна кількість об'єктів відновлювалась неодноразово.

На виконання аварійно-відновлювальних робіт компанією було витрачено 14,777 млн.грн.

Фактичні витрати на проведення капітальних і поточних ремонтів електричних мереж за 2014 рік склали 72,75 млн. грн. (у тому числі по мережах 35-110 кВ – 22,63 млн. грн. і по мережах 0,4-10 кВ – 37,02 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 2014 р. виконані наступні, передбачені річним планом, роботи по ремонтам обладнання та електричних мереж 35-110 кВ, у тому числі:

- 28 од. силових трансформаторів 35-110 кВ;
- 413 од. силових трансформаторів 6-10 кВ;
- 158 од. вимикачів 35-110 кВ;
- 1201 од. вимикачів 6-10 кВ;
- 580 од. ТП, РП 6-10 кВ;
- 165,31 км ПЛ 35-110 кВ;
- 337,62 км ПЛ 0,4-10 кВ;
- 17 од. ПС 35-110 кВ (комплексний ремонт 8 ПС 110 кВ, 9 ПС 35 кВ).

Замінено:

- 79 опори ПЛ 35-110 кВ;
- 3602 опор ПЛ 0,4-10 кВ;
- 73,18 км проводу ПЛ 35-110 кВ;
- 281,24 км проводу ПЛ 0,4-10 кВ;
- 7,03 км грозозахисного тросу ПЛ 35-110 кВ.

Впроваджено:

- 1 787 од. полімерних ізолятора;
- 87 од. вакуумних вимикачів;
- 3630 од. ОПН;
- 44,52 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 вентиляльних розрядників на ОПН. В 2014 році впроваджено 3630 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, СП (діаграми № 11.1, 11.2).

Інвестиційна програма за 2014 рік за показником «профінансовано» виконана **на 46,67%** (діаграми № 12, 13). В межах Інвестиційної програми побудовано **0,5 км** ЛЕП 110 кВ. Придбаний

силовий трансформатор та 3 модулі 10 кВ в рамках виконання проекту «Реконструкція ПС 110/10 кВ «Південна»». Проведена реконструкція ЛЕП 110 кВ **8,83 км.**, та реконструкція ЛЕП 0,4 кВ **39,62 км.** Виконана заміна **218,00 км** неізолюваних вводів на СІП у приватному секторі. Впровадженні вакуумні вимикачі 6-10 кВ на 13 РП. Виконана модернізація 4 ПС 110кВ та 1 ПС 35 кВ.

У рамках технічного розвитку, модернізації та будівництва електричних мереж в межах Інвестиційної програми на 2015 рік плануються виконати:

- будівництво **4,82 км** ліній 6 кВ на **2,24** млн.грн.
- реконструкцію **2,80 км** ліній 110 кВ на **0,90** млн.грн.
- реконструкцію **10,11 км** ліній 6-10 кВ на загальну суму **3,09** млн.грн.
- реконструкцію **107,99 км** ліній 0,4 кВ (СІП) з магістральними ізолюваними проводами на **21,16** млн. грн.
- будівництво 1 РП 6(10)/0,4кВ – **2,0** млн. грн.
- реконструкцію 3 ТП/РП 6(10)/0,4кВ на **0,3** млн. грн.

Передбачається провести модернізацію підстанцій 35-110 кВ, РП та ТП на загальну суму **32,77 млн.грн.**

Планується поліпшити стан розподільчих мереж. В 2015 році необхідно доукомплектувати трансформаторами згідно проектної схеми 218 ТП на загальну суму **17,40 млн.грн.**

Всього на модернізацію, реконструкцію та будівництво передбачено до використання **88,462 млн. грн.**

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 2014 рік виконано 1471 аналізів масла, та 79 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 маслонатованого 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 2014 рік виконано аналіз 1526 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 2014 р був проведений огляд 739,38 км ПЛ 35-110 кВ та 99 ПС 35-110 кВ. У результаті огляду було виявлено 616 дефекта, з яких 447 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
2014 р.	616	447

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. Було виконано:

- виконано настройку 49 стаціонарних ІР камер на диспетчерських пунктах в ВЕМ, РЕМ;
- введено в роботу 52 переносні відеокамери для оперативної виїздної бригади РЕМ;
- організоване ввімкнення одного цифрового потоку (ISDN-PRI) між управлінням ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» та західною дільницею Кіровських ВЕМ;
- на базі кабельних ліній 10 кВ ПС 110 кВ «ЛКУ» - РП-10 відтестовано пілотну систему передачі даних систем МП РЗА по силовим кабелям;
- введено в роботу колл-центр Західної дільниці Кіровських ВЕМ;
- оперативно відновлено зв'язок та телемеханіку Слов'янського РЕМ після проведення бойових дій;
- відновлено зв'язок в приміщеннях ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго» в м. Горлівка пр.Леніна 11 після бойових дій;
- змонтовано та введено в роботу диспетчерський комутатор та АТС в Дзержинському РЕМ;
- модернізовано та введено в роботу систему зв'язку з використанням обладнання цифрових радіорелейних ліній зв'язку, з виконанням монтажу та налагодження на дільниці ПС 110кВ Слов'янськ-Краснолиманський РЕМ-ПС 110кВ Святогірськ.

24 квітня 2014 в місті Волноваха пройшли змагання професійної майстерності оперативно - ремонтного персоналу бригад розподільчих мереж ПАТ «ДТЕК Донецькобленерго». Учасниками змагань були сім команд: Артемівський сільський РЕМ Старобешевський РЕМ,

Волноваський РЕМ Первомайський РЕМ Червоногвардійська ділянку МОРЕМ, Ворошиловський РЕМ Харцизький РЕМ. Це переможці відбіркових етапів.

Змагання були поділені на п'ять етапів:

- 0 етап: (підготовчий): перевірка укомплектованості бригад засобами захисту, приладами, інструментом, засобами пожежогасіння, стану автотранспорту.

- 1 етап: монтаж однофазної відпайки СПІ від ПЛЛ-0,4 кВ до шафи обліку на стіні житлового будинку зі зняттям напруги.

- 2 етап: висновок в ремонт ВЛ-10кВ і допуск бригади на заміну пошкодженого штирового ізолятора анкерної опори.

- 3 етап: звільнення «постраждалого» від дії електричного струму на ВЛ-10кВ. Надання долікарської допомоги, зі зняттям «постраждалого» з опори.

- 4 етап: валка високого дерева з гасінням модельного вогнища загоряння.

- 5 етап: перевірка знань чинних правил, інструкцій.

У ході завзятої боротьби перше місце виборола бригада Артемівського сільського РЕМ, друге місце - бригада Первомайського РЕМ, третє місце - бригада Волноваського РЕМ.

Реалізація у 2015-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 пакету акцій ПАТ «ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»  
№ КПП-590 від 11.01.2012р.**

На виконання договору купівлі-продажу пакету 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 27.03.2012року».

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 :

- 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 пилувугільних енергоблоках Миронівської ТЕС, які перебувають у власності Товариства на дату переходу до покупця права власності на пакет акцій:

За період з 01.01.2014р. по 31.12.2014р. на ТЭС виконана поставка вугілля у кількості 266,517 тис.т з них 259,164 тис.т з шахт, розташованих на території України та 7,353 тис.т з шахт розташованих за межами території України.

На котлоагрегати у 2014р. використано 281,639 тис.т. вугілля, з них 274,286 тис.т добутого на шахтах, розташованих на території України (97,06% від загального об'єму палива), та мазуту кількістю 930т. (0,33% від загального об'єму палива).

- 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 відповідно до договорів реструктуризації (мирових угод) з державним підприємством "Енергоринок" за рахунок цільових надбавок до тарифів, прийнятих відповідно до Закону України "Про заходи, спрямовані на забезпечення сталого функціонування підприємств паливно-енергетичного комплексу", та інших джерел фінансування, передбачених системою тарифоутворення.*
- *Недопущення утворення простроченої заборгованості Товариства перед працівниками із заробітної плати та інших виплат працівникам Товариства, передбачених колективним договором.*
- *Недопущення утворення простроченої заборгованості Товариства за платежами до бюджетів всіх рівнів та соціальними платежами.*
- *Наявність розрахункових засобів обліку у договірних відносинах із споживачами електроенергії відповідно до законодавства.*
- *Виконання колективного договору та укладення нового згідно із Законом України "Про колективні договори і угоди".*
- *Підготовка, навчання і підвищення кваліфікації працівників Товариства, їх перепідготовка та перекваліфікація за рахунок коштів товариства відповідно до програм розвитку Товариства:*

За 2014 рік 38 працівників здобули вищу освіту за рахунок Товариства; продовжують навчатись 18 працівників. Протягом 2014 року 916 працівників пройшли підготовку, перепідготовку та підвищення кваліфікації за рахунок Товариства. Сума витрат підприємства на навчання (підготовку, перепідготовку, перекваліфікацію) працівників у 2014 р. склала 587711,00 грн.

- *Здійснення витрат товариством на поліпшення соціально-побутових умов працівників відповідно до колективного договору:*

Для поліпшення соціально-побутових умов працівників колективним договором ПАТ "Донецькобленерго" (Додаток № 8, розділ 1, пункт 1.23) передбачена компенсація орендної плати за житло іногороднім працівникам. У 2014 році компенсація склала 270,7 тис.грн. Надано єдиноразові матеріальні допомоги: на народження дітей - 146 робітникам на суму 69 тис.грн., на поховання - 305 робітникам на суму 382,5 тис.грн., до відпустки - 4670 робітникам на суму 7079,1 тис.грн., у випадках тривалої хвороби - 258 робітникам на суму 494,5 тис.грн., при виході на пенсію - 185 робітникам на суму 572,8 тис.грн. Заохочень до ювілейних дат надано 279 робітникам на суму 953,6 тис.грн.

- *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 01.01.2015 року Товариством було перераховано 1 420, 2 тис. грн. профспілкових внесків на рахунок профспілкового комітету в день отримання в установах банків коштів для виплати заробітної плати.

*Загальними зборами акціонерів Товариства, які відбулися 25.04.2014р., 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.*

Генеральний директор

ПАТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКОБЛЕНЕРГО»

О.Сидоренко