



**ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ  
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31<sup>η</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

**ΑΘΗΝΑ, ΜΑΡΤΙΟΣ 2013**

## ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1/1 – 31/12/2012.....	i
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ .....	ii
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 31 <sup>ΗΣ</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012.....	1
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ 31 <sup>ΗΣ</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012.....	2
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΣ 31 <sup>ΗΣ</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012.....	3
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	4
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ .....	6
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	6
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ - ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ .....	6
3. ΠΩΛΗΣΕΙΣ.....	19
4. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ .....	19
5. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ.....	19
6. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ .....	19
7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ .....	20
8. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ.....	20
9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ & ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ .....	20
10. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	22
11. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	24
12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	25
13. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	32
14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....	34
15. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	34
16. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	35
17. ΟΜΟΛΟΓΙΑΚΟ ΔΑΝΕΙΟ .....	35
18. ΛΟΙΠΑ ΜΗ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ .....	36
19. ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ ΟΨΕΩΣ ΚΑΙ ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ.....	36
20. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	36
21. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ .....	36
22. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ.....	36
23. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ & ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	37
24. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ .....	37
25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	38
26. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	38
27. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	38
28. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	39
29. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ .....	44
30. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	46

**ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**  
**ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1/1 – 31/12/2012**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης τέταρτης χρήσης, από 1.1.2012 έως 31.12.2012, της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές.

Με βάση το άρθρο 134 του Ν.2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα και όπως πιο αναλυτικά περιγράφεται στη σημείωση 2.1, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., εφεξής «Εταιρεία», συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της δέκατης τέταρτης εταιρικής χρήσης, για δεύτερη φορά σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Εταιρεία ιδρύθηκε την 1 Οκτωβρίου 1998, το δε μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται την 31.12.12 σε Ευρώ 62.237.521,00 διαιρούμενο σε 62.237.521 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 1 έκαστη.

**Οικονομικά στοιχεία έτους 2012**

- Τα προ φόρων κέρδη του 2012, ανήλθαν σε Ευρώ 5,5 εκατ., έναντι Ευρώ 8,6 εκατ. το 2011, μειωμένα κατά Ευρώ 3,1 εκατ. (36,1%), ενώ τα μετά από φόρους κέρδη, διαμορφώθηκαν σε Ευρώ 3,2 εκατ., έναντι Ευρώ 6,9 εκατ. αντίστοιχα, μειωμένα κατά Ευρώ 3,7 εκατ. (53,6%).
- Το 2012, η Εταιρεία παρήγαγε από ΑΠΕ 253,5 GWh έναντι 248,0 GWh το 2011, αύξηση 5,5 GWh (2,2%).
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε Ευρώ 11,6 εκατ. έναντι Ευρώ 12,8 εκατ. το 2011, μειωμένα κατά Ευρώ 1,2 εκατ. (9,4%). Το περιθώριο EBITDA ανήλθε σε 47,7%, σε σύγκριση με 56% το 2011.

**Μερισματική Πολιτική**

Για τη χρήση 2011 η Εταιρεία δεν κατέβαλε μέρισμα.

Για τη χρήση 2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας τη μη διανομή μερίσματος.

**Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος**

Το σύνολο των επενδύσεων της Εταιρείας, για το έτος 2012, ανήλθε σε Ευρώ 25,1 εκατ.

**Εξέλιξη του χρέους**

Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε στις 31.12.2012 σε Ευρώ 5,1 εκατ. έναντι Ευρώ 7,3 εκ. της 31.12.2011 (Ευρώ -2,2 εκατ.). Κατά συνέπεια ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση την 31.12.2012 ανήλθε σε 0,04.

### Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 01.01.2012 – 31.12.2012

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσης περιέχεται σε Σημείωση των Οικονομικών Καταστάσεων.

### Προοπτικές για το 2013.

Ο Προϋπολογισμός της Εταιρείας για το 2013 εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο τον Φεβρουάριο 2013. Τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Έσοδα: **Ευρώ 27,3 εκατ.**

Περιθώριο EBITDA : ~ 51%

Σημειώνεται ότι τα αποτελέσματα της Εταιρείας επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από τις ανεμολογικές και υδρολογικές συνθήκες γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε αποκλίσεις από τα μεγέθη του προϋπολογισμού.

### Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες

Οι δραστηριότητες της Εταιρείας επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Ειδικότερα:

#### **Κίνδυνος επιτοκίου**

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας, αποτελούνται από αλληλόχρεους λογαριασμούς. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια μεταβολών των επιτοκίων.

#### **Κίνδυνος τιμής υλικών και ανταλλακτικών**

Οι τιμές των κυριότερων υλικών και ανταλλακτικών που χρησιμοποιεί η Εταιρεία τόσο για τη λειτουργία της, όσο και για την ανάπτυξή της, καθορίζονται από την εθνική και διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση της Εταιρείας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

#### **Πιστωτικός κίνδυνος**

Για τις εμπορικές απαιτήσεις η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο, δεδομένου ότι πωλεί ηλεκτρική ενέργεια στο διασυνδεδεμένο (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) και μη διασυνδεδεμένο σύστημα (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.). Παρόλα αυτά, η γενικότερη οικονομική συγκυρία, καθώς και το λογιστικό έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ ο οποίος τηρείται από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε, επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα λόγω των πιθανών καθυστερήσεων πληρωμών.

#### **Κίνδυνος ρευστότητας**

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών της ροών, και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης της.

### **Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων**

Η Εταιρεία, όπως και η Μητρική της ΔΕΗ Α.Ε., δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία εν λειτουργία, με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά της στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της. Έργα υπό κατασκευή ασφαλίζονται από τον Ανάδοχο. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών και ανταλλακτικών. Οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης ασφαλιζονται.

### **Ανεμολογικές και υδρολογικές συνθήκες**

Η εξέλιξη των ανεμολογικών και υδρολογικών συνθηκών έχει σημαντική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας. Οι διακυμάνσεις αυτές δεν επηρεάζουν τη μακροπρόθεσμη απόδοση των επενδύσεων της Εταιρείας η οποία υπολογίζεται από μέσες τιμές ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων που προκύπτουν από επιστημονικές μελέτες και παρατηρήσεις.

### **Τιμολογιακός κίνδυνος**

Η έκθεση της Εταιρείας σε τιμολογιακό κίνδυνο προκύπτει από το ενδεχόμενο μεταβολών στις εγγυημένες τιμές (Feed-in Tariffs) για την αγορά ενέργειας από ΑΠΕ. Κατά τη διάρκεια του 2012, υπήρξαν μεταβολές στις εγγυημένες τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, μέσω της έκδοσης σχετικών Υπουργικών Αποφάσεων τον Ιανουάριο και τον Αύγουστο της εν λόγω χρήσης. Επιπλέον, με το Νόμο 4093/2012, το Νοέμβριο του 2012, επιβλήθηκε έκτακτη εισφορά ως ποσοστό επί των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από όλους τους τύπους ΑΠΕ. Η έκτακτη εισφορά θα βρίσκεται εν ισχύ έως και τον Ιούνιο του 2014, αλλά μπορεί να παραταθεί για ένα επιπλέον έτος με Υπουργική Απόφαση. Το λογιστικό έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ ο οποίος τηρείται από την ΛΑΓΗΕ Α.Ε., δημιουργεί περαιτέρω συνθήκες αβεβαιότητας αναφορικά με μελλοντικές μεταβολές στις εγγυημένες τιμές (Feed-in Tariffs) αλλά και σχετικά με την επιβολή μεγαλύτερης φορολογίας.

### **Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα**

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής της ΔΕΗ Α.Ε., η Εταιρεία θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς, εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές, ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις και απολύσεις προσωπικού ή τις διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα Οικονομικά της αποτελέσματα.

Σημειώνεται ότι, η Εταιρεία ενδεχομένως να μην έχει τη δυνατότητα πρόσληψης ή διατήρησης έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει

δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα της Εταιρείας να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική της στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον.

### **Μνημόνιο Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής**

Στο Μνημόνιο του Φεβρουαρίου 2012 αναφέρονται για τις ανανεώσιμες μορφές ενέργειας τα ακόλουθα:

#### **1<sup>ο</sup> Τρίμηνο 2012**

Η Κυβέρνηση ολοκληρώνει τη μεταφορά και εφαρμογή της Οδηγίας για τις ανανεώσιμες μορφές ενέργειας (2009/28/ΕΚ) και υποβάλλει την έκθεση προόδου που απαιτεί η Οδηγία.

Η Κυβέρνηση καταρτίζει σχέδιο μεταρρύθμισης των υποστηρικτικών προγραμμάτων ανανεώσιμων μορφών ενέργειας, έτσι ώστε να καταστούν πιο συμβατά προς τις εξελίξεις της αγοράς και να μειωθούν οι πιέσεις στα δημόσια οικονομικά. Το σχέδιο θα πρέπει να περιλαμβάνει:

- χρονοδιάγραμμα των συναντήσεων και συζητήσεων των αρμόδιων για τη μεταρρύθμιση του υποστηρικτικού προγράμματος
- επιλογές μεταρρύθμισης του υποστηρικτικού προγράμματος, συμπεριλαμβανομένου του μοντέλου εγγυημένης διαφορικής τιμής και προσδιορισμός σε κάθε επιλογή της μεθόδου υπολογισμού των τιμολογίων και του τρόπου αποφυγής πιθανής υπερβολικής αποζημίωσης
- τρέχουσες και αναμενόμενες τάσεις στο κόστος για όλες τις σχετικές τεχνολογίες.
- εξέταση της επιλογής αυτόματης μείωσης τιμολογίου
- μέτρα για την ανάπτυξη πηγών αιολικής και ηλιακής ενέργειας

### **Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν Ευρώ 123.826 (2011: Ευρώ 128.140).

Βεβαιώνεται ότι η παρούσα Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων που αποτελείται από τέσσερες (4) σελίδες είναι αυτή που αναφέρεται στην έκθεση ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 22 Μαρτίου 2013.

ΑΘΗΝΑ 22 Μαρτίου 2013  
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΑΡΓΥΡΟΥ ΝΙΚΟΣ

Α. Μ . ΣΟΕΛ 15511

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ ( ΕΛΛΑΣ ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε

11<sup>ο</sup> χλμ ΕΟ Αθηνών Λαμίας / Μεταμόρφωση 14451

(ΑΜ ΣΟΕΛ 107)







## ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ

## ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.»

### Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρίας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» (η «Εταιρία») που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2012, την κατάσταση συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή καθώς και την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

### Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η Διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

### Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια. Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις και όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της εταιρείας.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης .

### **Γνώμη**

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2012, τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### **Αναφορά επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων**

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 107 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 22 Μαρτίου 2013

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Νίκος Αργυρού

(Α.Μ. ΣΟΕΛ 15511)

Ernst & Young (Ελλάς)

Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

11ο χλμ. Εθνικής Οδού Αθηνών – Λαμίας

14451 Μεταμόρφωση

(Α.Μ. ΣΟΕΛ 107)

## ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 31<sup>ΗΣ</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	31.12.2012	31.12.2011
<b>Μη Κυκλοφορούν Ενεργητικό</b>			
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	10	138.607.950	136.908.373
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	11	440.168	54.370
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	12	1.646.554	3.219.865
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	12	9.329.667	11.596.341
Ομολογιακό δάνειο	17	6.424.507	2.667.947
Λοιπά μη Κυκλοφορούντα στοιχεία Ενεργητικού	18	747.444	799.666
<b>Σύνολο μη Κυκλοφορούντος Ενεργητικού</b>		157.196.290	155.246.562
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>			
Αποθέματα	14	966.868	950.778
Εμπορικές Απαιτήσεις	15	17.133.033	3.425.049
ΦΠΑ (απαίτηση από το Ελληνικό Δημόσιο)		10.704.744	10.664.470
Ομολογιακά Δάνεια	17	-	1.172.180
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	16	1.500.338	276.159
Καταθέσεις Όψεως και Ταμειακά Διαθέσιμα	19	4.902.695	2.388.932
<b>Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού</b>		35.207.678	18.877.568
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		192.403.968	174.124.130
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>			
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>			
Μετοχικό Κεφάλαιο	20	62.068.016	55.568.016
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιον	20	25.629.778	25.629.778
Τακτικό Αποθεματικό	21	1.258.368	1.047.659
Αποθεματικό Αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων		7.320.380	7.236.091
Υπόλοιπο Κερδών χρήσεως εις νέον		18.475.093	15.606.099
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		114.751.635	105.087.643
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Πρόβλεψη Αποζημίωσης Προσωπικού		13.588	19.791
Υποχρέωση από Αναβαλλόμενο Φόρο	9	3.306.548	3.750.318
Επιχορηγήσεις	24	5.336.600	5.309.921
Πρόβλεψη Κόστους Αποξήλωσης Παραγωγικών Μονάδων	1,22	2.756.837	1.186.079
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	25	427.266	59.873
<b>Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων</b>		11.840.839	10.325.982
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Προμηθευτές	26	54.682.162	47.616.030
Βραχυπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις	27	10.029.236	9.734.612
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος		815.734	402.084
Προβλέψεις & Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	23	284.363	957.779
<b>Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων</b>		65.811.495	58.710.505
<b>Σύνολο Παθητικού &amp; Ιδίων Κεφαλαίων</b>		192.403.968	174.124.130

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ 31<sup>ΗΣ</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

	Σημ.	2012	2011
<b>Έσοδα</b>			
Έσοδα από πώληση ενέργειας	3	24.280.629	22.779.333
Άλλα έσοδα		54.438	19.200
		24.335.067	22.798.533
<b>Έξοδα</b>			
Αμοιβές Προσωπικού	4	2.433.176	2.727.695
Αποσβέσεις παγίων	5	5.573.420	4.962.873
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων	23	(432.497)	(413.340)
Υλικά και αναλώσιμα		1.025.312	912.616
Επισκευές και συντηρήσεις		513.885	1.157.942
Έξοδα Λειτουργίας και Συντήρησης (ΔΕΗ Α.Ε.)		2.847.280	2.382.903
Αμοιβές και Αποζημιώσεις μελών Δ.Σ.		123.826	128.140
Αμοιβές Τρίτων		977.341	1.085.904
Φόροι και Τέλη		1.457.467	270.831
ΟΤΑ	8	715.259	679.759
Προβλέψεις		11.634	-
Λοιπά Έξοδα	8	480.582	649.565
Τόκοι Χρεωστικοί	6	1.344.071	640.083
Τόκοι Πιστωτικοί	7	(343.996)	(296.571)
Μερίσματα	12	(297.967)	(681.573)
Κέρδη από πώληση συμμετοχών	12	(1.277.540)	-
Υποτίμηση συμμετοχών	12	3.696.531	-
		18.847.784	14.206.828
<b>Κέρδη Χρήσης προ Φόρων</b>		5.487.283	8.591.706
Φόρος Εισοδήματος	9	2.303.326	1.730.618
<b>Καθαρά Κέρδη Χρήσης</b>		3.183.958	6.861.088
<b>Λοιπά Συνολικά Εισοδήματά μετά Φόρων</b>		(230.674)	(521.066)
<b>Σύνολο</b>		2.953.284	6.340.022
<b>Κέρδη ανά μετοχή</b>		0,047	0,114
<b>Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών</b>		62.237.521	55.737.521

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΣ 31<sup>ΗΣ</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Αποθεματικό Αναπροσαρμογής αξίας παγίων στοιχείων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο
<b>1 Ιανουαρίου 2011</b>	55.568.016	177.455	25.629.778	7.145.640	9.266.077	97.786.966
- Καθαρά Κέρδη Χρήσης					6.861.088	6.861.088
- Μεταφορές		870.204			(870.204)	-
- Λοιπές κινήσεις				90.451	349.138	439.589
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	55.568.016	1.047.659	25.629.778	7.236.091	15.606.099	105.087.643
- Καθαρά Κέρδη Χρήσης					3.183.958	3.183.958
- Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου	6.500.000					6.500.000
- Μεταφορές		219.491			(219.491)	-
-Μεταβολή λόγω απορρόφησης θυγατρικής		11.185			(95.472)	(84.287)
- Λοιπές κινήσεις		(19.968)				(19.968)
-Αναπροσαρμογή παγίων				84.289		84.289
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	62.068.016	1.258.368	25.629.778	7.320.380	18.475.093	114.751.634

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**

	Σημ.	2012	2011
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>			
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		5.487.283	8.591.704
Προσαρμογές για :			
Αποσβέσεις παγίων	5	5.573.420	4.962.873
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	24	(432.497)	(413.341)
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα		(641.963)	(978.144)
Λοιπές προβλέψεις		396.900	(74.043)
Πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών	12	3.696.531	-
Κέρδη από πώληση θυγατρικής	12	(1.277.540)	-
Χρεωστικοί Τόκοι	6	1.131.884	566.996
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποξήλωσης	6,22	212.187	73.087
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>		14.146.205	12.729.132
(Αύξηση)/μείωση σε :			
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις		(14.213.672)	11.713.508
Λοιπές απαιτήσεις		(455.271)	(3.455.890)
Αποθέματα		(16.090)	(162.205)
Αύξηση/(μείωση) σε			
Εμπορικές υποχρεώσεις		6.542.594	(2.323.555)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		(59.873)	(361)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. Τόκων)		(288.875)	416.846
Πληρωμές φόρων εισοδήματος		(2.217.698)	(3.443.272)
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές (εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		(10.708.885)	2.745.071
<b>Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		323.475	688.240
Χορήγηση ομολογιακού δανείου σε συνδεδεμένη		(2.584.380)	129.871
Αγορά Ενσώματων και ασωμάτων Ακινητοποιήσεων	10	(5.787.484)	(26.128.015)
Αύξηση ταμειακών διαθεσίμων από απορρόφηση θυγατρικής	12	229.526	-
Πώληση θυγατρικής	12	1.511.328	-
Εξαγορά θυγατρικών		(420.199)	-
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις		(960.000)	825.692
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(7.687.734)	(24.484.212)
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού		787.000	9.929.454
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	20	6.500.000	-
Πληρωμή τόκων		(522.823)	(445.222)



Καθαρές ταμειακές εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			6.764.177	9.484.232
Καθαρή αύξηση χρηματικών διαθεσίμων			2.513.762	474.223
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της χρήσης</b>			2.388.932	1.914.710
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της χρήσης</b>			4.902.695	2.388.932

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

## **ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΣΤΙΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

Η Ανώνυμη Εταιρεία με την επωνυμία «Ανώνυμη Εταιρεία Διαχείρισης Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας» και τον διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε το έτος 1998 με πενήνταετή διάρκεια.

Σκοπός της Εταιρείας είναι η μελέτη, ο σχεδιασμός, η κατασκευή, επίβλεψη, εγκατάσταση, οργάνωση, λειτουργία, συντήρηση, επέκταση, διαχείριση και εκμετάλλευση έργων και σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής, κάθε σχετική προς τα ανωτέρω δραστηριότητα παροχής υπηρεσιών, η αξιοποίηση της ακίνητης περιουσίας της, η ίδρυση εταιρειών, ως και η με οποιονδήποτε τρόπο σύμπραξη ή και συμμετοχή σε κάθε είδους και εθνικότητας εταιρείες, επιχειρήσεις ή κοινοπραξίες οποιουδήποτε τύπου με όμοιους, συναφείς ή επ' ωφελεία των δραστηριοτήτων της σκοπούς, στην ημεδαπή ή και στην αλλοδαπή.

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στην οδό Καποδιστρίου 3 στην Αγία Παρασκευή, Αττική, Ελλάδα.

### **2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ - ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

#### ***Δήλωση Συμμόρφωσης***

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση ("ΕΕ").

#### ***Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων***

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2012, την 22 Μαρτίου 2013. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

#### ***Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων***

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στο πλησιέστερο Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

### **ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ**

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η

εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιωδώς τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

#### ***Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων***

Η Εταιρεία αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την συνολική και εναπομείνουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται παρακάτω

#### ***Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων***

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών της στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών της στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με και τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

#### ***Κόστος αποξήλωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων***

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις».

#### ***Προβλέψεις για κινδύνους από αγωγές τρίτων***

Η Εταιρεία σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά της Εταιρείας και για των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγή ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

#### ***Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων***

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και

τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρισθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στον βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και τον χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

## **ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

### ***Ενσώματες ακινητοποιήσεις***

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα την 31 Δεκεμβρίου 2009. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν προκύψασες υπεραξίες από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεώς τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

### ***Ασώματες Ακινητοποιήσεις***

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν κυρίως λογισμικά προγράμματα.

### ***Λογισμικά προγράμματα***

Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

### **Κόστος Δανεισμού**

Από την 1η Ιανουαρίου 2009, τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Η λογιστική αυτή αρχή εφαρμόζεται επί παγίων που αναγνωρίζονται από την 1 Ιανουαρίου 2009 εφεξής (νέες κατασκευές). Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

### **Αποσβέσεις**

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής :

<b>Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός</b>	
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	33
Σταθμοί παραγωγής ΑΠΕ	20
<b>Μεταφορικά μέσα</b>	5
<b>Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός</b>	5

### **Επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις**

Στις οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

Η εταιρεία δεν συντάσσει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σε εφαρμογή της παραγράφου 10 του Διεθνούς Λογιστικού Προτύπου 27 και στη βάση ότι η εταιρεία είναι θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε., δεν υπάρχουν λοιποί μέτοχοι ώστε να έχουν αντιρρήσεις επ'αυτού και η μετοχή της δεν διαπραγματεύεται δημόσια (σε εγχώριο ή αλλοδαπό χρηματιστήριο ή σε εξωχρηματιστηριακή αγορά που περιλαμβάνει τοπικές και περιφερειακές αγορές).

### **Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων**

Η Εταιρεία σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η Εταιρεία υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων

πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμερισθεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

#### ***Χρηματοοικονομικά μέσα (απαιτήσεις / υποχρεώσεις)***

##### ***A) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία***

###### ***Αρχική αναγνώριση και επιμέτρηση***

Κατά την αρχική αναγνώριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων πραγματοποιείται κατηγοριοποίησή τους στις παρακάτω κατηγορίες χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων:

- δάνεια και απαιτήσεις
- χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων
- διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία
- επενδύσεις διακρατούμενες μέχρι τη λήξη
- ή παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα τα οποία έχουν χαρακτηριστεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης

Η κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων πραγματοποιείται από τη διοίκηση ανάλογα με τα χαρακτηριστικά και το σκοπό για τον οποίο το μέσο αποκτήθηκε. Όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία τους η οποία αποτελεί συνήθως το κόστος απόκτησης πλέον, στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, των άμεσων δαπανών συναλλαγής.

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία της Εταιρείας περιλαμβάνουν εμπορικές απαιτήσεις και λοιπές απαιτήσεις.

### **Απαιτήσεις και δάνεια**

Αφορά σε χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

### **Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων**

Η Εταιρεία αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί.

#### *Απομείωση περιουσιακών στοιχείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος*

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένου πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Η Εταιρεία αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολο τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την σημαντικότητα του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους. Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημίες απομείωσης συνεχίζουν να αναγνωρίζονται, δεν συμπεριλαμβάνονται σε ομαδοποιημένη εξέταση στοιχείων. Εάν σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της απομείωσης μειωθεί και η μείωση αυτή μπορεί να συσχετισθεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντिलογίζεται. Μεταγενέστεροι αντिलογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τον βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντिलογισμού.

### **Αποθέματα**

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά.

### ***Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά***

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών.

### ***Χρηματικά Διαθέσιμα***

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

### ***Μετοχικό Κεφάλαιο***

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανακλά την αξία των μετοχών της Μητρικής Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

### ***Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις***

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανακλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

### ***Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων***

#### ***Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις***

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μίας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) η Εταιρεία διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου η Εταιρεία έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής της Εταιρείας στο περιουσιακό



στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπόλοιπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί η Εταιρεία να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της Εταιρείας είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η Εταιρεία να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Εταιρείας περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

#### *Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις*

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

#### *Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων*

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν η Εταιρεία έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τις συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

#### ***Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις***

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

### **Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων**

Η Εταιρεία λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

### **Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)**

#### *Τρέχων φόρος εισοδήματος*

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών της Εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

#### *Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος*

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ την χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί

απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

### **Αναγνώριση Εσόδων**

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στην Εταιρεία και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου, ενώ τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν τα μερίσματα αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

### **Μισθώσεις**

Ο καθορισμός του κατά πόσο μία συναλλαγή εμπεριέχει μίσθωση ή όχι βασίζεται στην ουσία της συναλλαγής κατά την ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης, δηλαδή κατά πόσο η εκπλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από τη χρησιμοποίηση ενός ή περισσότερων περιουσιακών στοιχείων ή κατά πόσο η συναλλαγή εκχωρεί δικαιώματα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου.

#### *Η Εταιρεία ως μισθωτής*

Περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου η Εταιρεία δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

#### *Η Εταιρεία ως εκμισθωτής*

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου η Εταιρεία δεν μεταβιβάζει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας ενός περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

### **Μεταγενέστερα Γεγονότα**

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση της Εταιρείας και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

## **ΑΛΛΑΓΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΠΟΛΙΤΙΚΩΝ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και η εταιρία δεν έχει υιοθετήσει νωρίτερα

## **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αλλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να "ανακυκλωθούν") στα Αποτελέσματα Χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, καθαρό κέρδος από αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης, συναλλαγματικές διαφορές από τη μετατροπή αλλοδαπών δραστηριοτήτων, καθαρή μεταβολή αντισταθμίσεων ταμειακών ροών και καθαρή ζημία/κέρδος χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ (για παράδειγμα, αναλογιστικά κέρδη και ζημιές σε προγράμματα καθορισμένων παροχών και αναπροσαρμογή οικοπέδων και κτηρίων). Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση της Εταιρείας ή στη δραστηριότητα. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

### **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά από τροποποιήσεις του ΔΛΠ 19. Οι τροποποιήσεις αυτές εκτείνονται από θεμελιώδεις αλλαγές όπως η κατάργηση του μηχανισμού γνωστού ως "μέθοδος περιθωρίου" και την έννοια της αναμενόμενης απόδοσης από περιουσιακά στοιχεία προγραμμάτων έως απλές διευκρινίσεις και αναδιατυπώσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

### **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση)**

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 Από κοινού συμφωνίες και ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις, το ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις μετονομάστηκε σε ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες και περιγράφει την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

### **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Οι τροποποιήσεις αυτές διευκρινίζουν την έννοια "υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό". Οι τροποποιήσεις επίσης διευκρινίζουν την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα

διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτούς διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν από μια εταιρεία να γνωστοποιήσει πληροφορίες για τα δικαιώματα συμψηφισμού και σχετικούς διακανονισμούς (πχ. διακανονισμούς εξασφαλίσεων). Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη για την αξιολόγηση της επίδρασης των διακανονισμών συμψηφισμού στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι νέες γνωστοποιήσεις απαιτούνται για όλα τα χρηματοοικονομικά μέσα που έχουν αναγνωριστεί και έχουν υποστεί συμψηφισμό σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 *Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση*. Οι γνωστοποιήσεις εφαρμόζονται επίσης σε χρηματοοικονομικά μέσα που υπόκεινται σε εκτελεστέους «κύριους διακανονισμούς συμψηφισμού» (master netting arrangement) ή παρόμοιους διακανονισμούς, ανεξάρτητα από το εάν έχουν συμψηφιστεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 32. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Ταξινόμηση και Επιμέτρηση**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015. Όπως έχει εκδοθεί το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την πρώτη φάση της εργασίας του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και εφαρμόζεται κατά την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 39. Το πρότυπο είχε αρχικά οριστεί να εφαρμοστεί για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013, αλλά οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 *Υποχρεωτική Ημερομηνία Εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 και Γνωστοποιήσεις Μετάβασης* που εκδόθηκαν το Δεκέμβριο 2011, μετέφεραν την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής στις 1 Ιανουαρίου 2015. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμισης και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η υιοθέτηση της πρώτης φάσης του ΔΠΧΑ 9 θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αλλά δεν θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Ο Όμιλος/Εταιρεία θα ποσοτικοποιήσει την επίπτωση σε συνδυασμό με τις άλλες φάσεις, όταν θα εκδοθεί το τελικό πρότυπο το οποίο θα περιλαμβάνει όλες τις φάσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 *Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις* που

σχετίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, αναφέρεται σε θέματα που αναπτύσσονται στη Διερμηνεία 12 *Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού*. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονταν στο ΔΛΠ 27. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 *Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες* και τη Διερμηνεία 13 *Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες*. Το ΔΠΧΑ 11 καταργεί την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 13 εγκαθιστά ένα ενιαίο σύνολο πηγών καθοδήγησης των ΔΠΧΑ για όλες τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας. Το ΔΠΧΑ 13 δεν αλλάζει τις απαιτήσεις αναφορικά με το πότε η εταιρεία απαιτείται να χρησιμοποιήσει την εύλογη αξία αλλά παρέχει καθοδήγηση στο τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας στα ΔΠΧΑ όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

### 3. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	2012	2011
<b>Έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας</b>		
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	24.280.629	22.779.333
<b>Σύνολο</b>	<b>24.280.629</b>	<b>22.779.333</b>

### 4. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	2012	2011
Αμοιβές προσωπικού	247.114	339.668
Χρέωση παρεχόμενου προσωπικού ΔΕΗ Α.Ε.	1.119.333	1.217.928
Αμοιβές λοιπών συνεργατών	1.066.729	1.170.099
<b>Σύνολο</b>	<b>2.433.176</b>	<b>2.727.695</b>

### 5. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ

	2012	2011
Αποσβέσεις		
- Κτιρίων	914.856	1.035.314
- Μηχανημάτων	4.399.901	3.742.291
- Οχημάτων	2.067	2.067
-Λοιπού εξοπλισμού	137.476	134.406
-Λογισμικό	56.893	48.795
- Απορρόφηση θυγατρικής	62.227	-
<b>Σύνολο (Σημ. 10 &amp; 11)</b>	<b>5.573.420</b>	<b>4.962.873</b>

### 6. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	2012	2011
Τόκοι Δανείων	968.526	540.004
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	6.705	3.325
Χρηματοοικονομικό κόστος αποξήλωσης	212.187	73.087
Λοιπά έσοδα	156.653	23.667
<b>Σύνολο</b>	<b>1.344.071</b>	<b>640.083</b>

## 7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	2012	2011
Έσοδα χρεογράφων	285.423	211.510
Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	58.573	85.061
<b>Σύνολο</b>	<b>343.996</b>	<b>296.571</b>

## 8. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

	2012	2011
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	24.463	34.805
Έξοδα Ταξιδιών	44.015	108.727
Έξοδα Προβολής & Διαφήμισης	6.184	68.088
Έξοδα Εκθέσεων - Επιδείξεων	-	1.970
Συνδρομές-Εισφορές	93.742	84.220
Δωρεές-Επιχορηγήσεις	10.800	4.450
Έντυπα & Γραφική Ύλη	31.349	43.390
Υλικά Άμεσης Ανάλωσης	3.086	58.295
Έξοδα Δημοσιεύσεων	43.013	16.185
Διάφορες Προβλέψεις	27.357	28.930
Διάφορα Έξοδα	196.572	200.505
	480.581	649.565
ΟΤΑ	715.259	679.759
<b>Σύνολο</b>	<b>1.195.840</b>	<b>1.329.324</b>

Το ποσό που απεικονίζεται στο κονδύλι «ΟΤΑ» αφορά σε κρατήσεις περίπου 3% για παραγωγή ενέργειας από μονάδες ΑΠΕ πλην Φωτοβολταϊκών με βάση το νόμο 3851/2010.

## 9. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ & ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ

	2012	2011
Τρέχων φόρος εισοδήματος	2.768.167	2.296.806
Αναβαλλόμενος φόρος	(464.841)	(566.188)
<b>Σύνολο</b>	<b>2.303.326</b>	<b>1.730.618</b>
	2012	2011
Κέρδη προ φόρων	5.487.283	8.591.705
Ονομαστικός συντελεστής φόρων	20%	20%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	1.097.457	1.718.341
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	1.265.462	148.592
Έσοδα από μερίσματα	(59.593)	(136.315)
<b>Σύνολο</b>	<b>2.303.326</b>	<b>1.730.618</b>



ΚΙΝΗΣΗ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΗΣ ΦΟΡΟΛΟΓΙΑΣ							
Περιγραφή	1.1.2011	Καθαρή Θέση (αλλαγή φορολογικού συντελεστή)	Αποτέλεσμα περιόδου 2011	31.12.11	Καθαρή Θέση (αλλαγή φορολογικό ύ συντελεστή)	Αποτέλεσμα περιόδου 2012	31.12.12
	Αν. Φορολ. Απαίτηση/ (Υποχρέωση)			Αν. Φορολ. Απαίτηση/ (Υποχρέωση)			Αν. Φορολ. Απαίτηση/ (Υποχρέωση)
Διαγραφή εξόδων πολυετούς απόσβεσης	(13.302)		2.829	(10.473)		292.095	281.622
Προβλέψεις και μεταβατικοί παθητικού	(24.891)		24.891	-		253.256	253.256
Πάγια	(2.746.161)	90.451	412.388	(2.243.322)		(1.391.564)	(3.634.886)
Αναπροσαρμογή Παγίων	(1.809.023)			(1.809.023)	(21.071)		(1.830.094)
Πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών	(149.539)		149.539	-		739.306	739.306
Επιχορηγήσεις	246.212		(15.405)	230.807		(23.386)	207.421
Φορολογικές ζημιές	(4.119)		4.119	-		-	-
Κεφαλαιοποίηση Αύξησης Κεφαλαίου	52.185		-	52.185		-	52.185
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	5.719		(5.446)	273		(273)	0,00
Λοιπές κινήσεις	-			-		73.275	73.275
Πρόβλεψη αποξήλωσης	35.962		(6.727)	29.235		522.132	551.367
	(4.406.957)	90.451	566.188	(3.750.318)	(21.071)	464.841	(3.306.548)

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί φορολογικά για τις χρήσεις 2009-2010. Για τις χρήσεις 2011 και 2012 η εταιρία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παράγραφος 5 Ν. 2238/1994. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη για τη χρήση 2012 και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2012. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις εκτιμούμε ότι αυτές δεν θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις σαν σύνολο.

## 10. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Οικόπεδα	κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές	Σύνολο
<b>Αξία κτήσεως</b>							
1 Ιανουαρίου 2011	3.365.600	17.372.490	46.106.714	10.600	783.538	52.993.509	120.632.452
Προσθήκες	396.750	4.220	84.714	0	64.379	25.933.618	26.483.681
Απορρόφηση θυγ.	0	0	0	0	0	0	0
Μειώσεις	0	0	0	0	-10.000	-524.198	-534.198
Μεταφορές	0	5.396.205	11.101.921	0	2.800	-16.500.926	0
31 Δεκεμβρίου 2011	3.762.350	22.772.915	57.293.350	10.600	840.718	61.902.003	146.581.936
Προσθήκες	0	179.858	1.638.656	0	22.446	4.071.277	5.912.237
Απορρόφηση θυγ.	1.334	1.078.478	374.899	0	19.282	0	1.473.993
Μειώσεις	0	0	0	0	-21.750	-148.376	-170.126
Μεταφορές	0	6.375.680	21.653.628	0	48.154	-28.077.461	0
31 Δεκεμβρίου 2012	3.763.684	30.406.930	80.960.532	10.600	908.850	37.747.442	153.798.039
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>							
1 Ιανουαρίου 2011	0	955.761	3.707.429	2.067	94.228	0	4.759.484
Προσθήκες	0	1.035.315	3.742.291	2.067	134.406	0	4.914.078
Απορρόφηση θυγ.	0	0	0	0	0	0	0
Μειώσεις	0	0	0	0	0	0	0
31 Δεκεμβρίου 2011	0	1.991.076	7.449.719	4.133	228.634	0	9.673.562
Προσθήκες	0	914.856	4.399.901	2.067	147.402	0	5.464.225
Απορρόφηση θυγ.	0	34.780	26.028	0	1.421	0	62.228
Μειώσεις	0	0	0	0	-9.926	0	-9.926
31 Δεκεμβρίου 2012	0	2.940.712	11.875.648	6.200	367.530	0	15.190.090
<b>Αναπόσβεστη αξία</b>							
1 Ιανουαρίου 2011	3.365.600	16.416.729	42.399.286	8.533	689.310	52.993.509	115.872.968
31 Δεκεμβρίου 2011	3.762.350	20.781.839	49.843.630	6.467	612.084	61.902.003	136.908.373
31 Δεκεμβρίου 2012	3.763.684	27.466.219	69.084.884	4.400	541.320	37.747.442	138.607.950

### **Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων**

Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της Εταιρείας.

### **Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων**

Την 31 Δεκεμβρίου 2009, η Εταιρεία προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (American Appraisal Hellas Ε.Π.Ε.), δεν περιλάμβανε τα έργα υπό κατασκευή. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009.

Επιπλέον, την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2012 η Εταιρεία προέβη σε αναπροσαρμογή των παγίων της θυγατρικής Εταιρείας «ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε.» από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (CBRE) προκειμένου με την απορρόφηση της Εταιρείας αυτής να ενταχθούν τα πάγια της στη Μητρική Εταιρεία σε εύλογες αξίας. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής αυτής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2012.

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από τις ανεξάρτητες εταιρείες εκτιμητών ήταν οι ακόλουθες:

- (α) Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στην Εταιρεία
- (β) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο της ακίνητης περιουσίας του, η Εταιρεία διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.
- (γ) Η πλειονότητα των ακινήτων που εκτιμήθηκαν θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιείται από την Εταιρεία και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής τους.
- (δ) Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας των γηπέδων, κτηρίων και λοιπού εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς). Σε κτήρια ειδικών χρήσεων, μηχανήματα και τεχνικά έργα, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους, και ειδικότερα με τη μέθοδο του αναπόσβεστου κόστους αντικατάστασης, στα πλαίσια της οποίας έγιναν οι προσαρμογές που χρειάζεται ώστε να αντανακλούν τη φυσική, λειτουργική και οικονομική απαξίωσή τους.
- (ε) Η οικονομική απαξίωση καθορίστηκε από τον εκτιμητή εφαρμόζοντας τη μέθοδο της προσέγγισης της προσόδου, με τη βοήθεια της ανάλυσης της προεξόφλησης ταμειακών ροών. Η οικονομική απαξίωση κατανεμήθηκε αντίστοιχα στα ενσώματα πάγια στοιχεία που αποτιμήθηκαν με βάση την Προσέγγιση του Κόστους, όπως προβλέπεται από τα Διεθνή Πρότυπα Αποτιμήσεων.

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία για την Εταιρεία της οποίας το ύψος ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 9,1 εκατ. περίπου.

## 11. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Λογισμικό	Υπεραξία απορρωφώσας Εταιρείας	Σύνολο
<b><u>Αξία κτήσεως</u></b>			
1 Ιανουαρίου 2011	222.010	0	222.010
Προσθήκες	21.310	0	21.310
Μειώσεις	0	0	0
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>243.320</b>	<b>0</b>	<b>243.320</b>
Προσθήκες	45.373	397.318	442.691
Απορρόφηση θυγ.	0	0	0
Μειώσεις	0	0	0
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>288.693</b>	<b>397.318</b>	<b>686.011</b>
<b><u>Σωρευμένες αποσβέσεις</u></b>			
1 Ιανουαρίου 2011	140.155	0	140.155
Προσθήκες	48.795	0	48.795
Μειώσεις	0	0	0
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>188.950</b>	<b>0</b>	<b>188.950</b>
Προσθήκες	56.893	0	56.893
Απορρόφηση θυγ.	0	0	0
Μειώσεις	0	0	0
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>245.843</b>	<b>0</b>	<b>245.843</b>
<b><u>Αναπόσβεστη αξία</u></b>			
1 Ιανουαρίου 2011	81.855	0	81.855
31 Δεκεμβρίου 2011	54.370	0	54.370
31 Δεκεμβρίου 2012	42.850	397.318	440.168

## 12. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

### (Α) ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	2012	2011
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	326.807	596.000
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	313.567	550.000
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	280.564	175.000
SOLARLAB Α.Ε.	124.000	99.000
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	195.000	110.000
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε.	130.000	100.000
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε.	130.000	100.000
ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε.	-	1.489.864
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	146.616	-
<b>Σύνολο</b>	<b>1.646.554</b>	<b>3.219.865</b>

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα ίδρυσης	Έτος ίδρυσης ή κτήσης	Αντικείμενο
	2012	2011			
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς	2007	ΑΠΕ
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς	2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς	2007	ΑΠΕ
SOLAR LAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς	2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς	2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς	2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς	2007	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	49%	Ελλάς	2007	ΑΠΕ
ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ ΑΕ	-	100%	Ελλάς	2010	ΑΠΕ

Τον Οκτώβριο του 2010, η Εταιρεία εξαγόρασε το 100% της εταιρείας ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε. στις Σέρρες η οποία διαθέτει Υδροηλεκτρικό Σταθμό δυναμικότητας 1,5MW. Το τίμημα προσδιορίστηκε στο ποσό των Ευρώ 1.395.000.

Το 2012 ο ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ συγχωνεύτηκε με απορρόφηση από την Εταιρεία σύμφωνα με το Νόμο 2166/1993. Η συγχώνευση αυτή διενεργήθηκε βάση της Εκθέσεως Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή επί των οικονομικών καταστάσεων της απορροφούμενης Εταιρείας της 31/12/2011. Αναλυτικά, τα κονδύλια της απορροφούμενης Εταιρείας που μεταφέρθηκαν στα βιβλία της Μητρικής είναι τα εξής:

Χρηματικά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	229.526
Εμπορικές Απαιτήσεις	117.975
Λοιπές Απαιτήσεις	44.155
Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	1.291.075

Εμπορικές Υποχρεώσεις	46.823
Δεδουλευμένες και Λοιπές Υποχρεώσεις	3.032
Επιχορηγήσεις	478.798

Το Νοέμβριο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες προχώρησε στην πώληση της ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. στην ΕΝΕΤ Α.Ε. έναντι τιμήματος € 1.511.000. Η πώληση απέφερε στην εταιρεία κέρδη € 1.277.540 .

Την 31/12/2012 προέκυψε η ανάγκη υποτίμησης της αξίας των ακόλουθων θυγατρικών λόγω του γεγονότος ότι εκτιμάται ότι η ανακτήσιμη αξία τους θα είναι μικρότερη από την αξία κτήσης τους. Το συνολικό ποσό υποτίμησης ανέρχεται σε € 694 χιλ, ποσό που αναλύεται ως εξής:

<b>ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ</b>	<b>Υποτίμηση Συμμετοχής (σε χιλ. €)</b>
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	-269
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	-236
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	-149
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	-40
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΤΙΜΗΣΗΣ</b>	<b>-694</b>

**(B) ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	2012	2011
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	805.315	805.315
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1.081.349	1.081.349
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	2.069.849	2.069.849
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	43.659	43.659
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.015.179	1.450.400
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	3.041.718	5.693.309
GOOD WORKS Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	74.998	254.800
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	29.400	29.400
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.	29.400	29.400
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	29.400	29.400
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	44.100	44.100
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	29.400	29.400
PPC FINANCE PLC	6.500	6.560
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD	29.400	29.400
<b>Σύνολο</b>	<b>9.329.667</b>	<b>11.596.341</b>

Στοιχεία αναφορικά με τις ανωτέρω συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το ποσοστό συμμετοχής της Εταιρείας σε αυτές έχουν ως εξής:

	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		2012	2011		
<b>Συγγενής</b>					
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
GOOD WORKS Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2005	ΑΠΕ
ΩΡΙΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		0,00%	49,00%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΣΤΡΑΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		0,00%	49,00%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		0,00%	49,00%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
RPC FINANCE PLC.		10,00%	10,00%	Αγγλία, 2009	Γενική Εμπορική Εταιρεία
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.

Η Εταιρεία εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012 συμμετείχε σε αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου των θυγατρικών & Συγγενών επιχειρήσεων συνολικού ύψους Ευρώ 1.925.000 (2011: Ευρώ 414.050) και σε μειώσεις του μετοχικού κεφαλαίου των συγγενών επιχειρήσεων Ευρώ 590.000 (2011: Ευρώ 1.469.829).

Τα μερίσματα που έλαβε η Εταιρεία από συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012 ανήλθαν σε Ευρώ 297.967 (2011: Ευρώ 681.573).



Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της Εταιρείας στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011:

<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>			
	<u>Ενεργητικό</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Ίδια Κεφάλαια</u>
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.422.858	745.562	1.677.296
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	8.066.870	5.845.210	2.221.660
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	3.760.044	130.578	3.629.467
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	3.600.066	901.075	2.696.607
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	3.980.274	1.965.095	2.015.179
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	23.897.331	19.563.696	4.333.635
GOOD WORKS Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	22.112	11.699	74.997
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD.	29.408	1.647	27.761
PPC FINANCE PLC	-	-	3.430
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	31.837	2.437	29.400
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	31.800	2.400	29.400
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	30.746	1.346	29.400
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	45.821	1.721	44.100
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	30.452	1.052	29.400
	<u>45.949.619</u>	<u>29.173.518</u>	<u>16.841.732</u>

<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>			
	<u>Ενεργητικό</u>	<u>Υποχρεώσεις</u>	<u>Ίδια Κεφάλαια</u>
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.311.381	805.953	1.505.428
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	8.254.050	6.259.750	1.994.300
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	3.836.723	1.446.894	2.389.829
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	3.299.714	2.196.666	1.100.048
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.215.173	892.070	1.323.104
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	24.343.200	19.710.250	4.632.971
GOODWORKS Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	220.010	4.900	215.211
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD.	29.400	1.960	27.440
PPC FINANCE PLC	-	-	3.430
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	3.920	490	29.000
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	3.920	490	29.000
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	7.740	4.900	29.000
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	16.170	2.450	44.000
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	9.800	49	29.000
	<u>44.551.201</u>	<u>31.326.822</u>	<u>13.351.761</u>

<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	
<b>Έσοδα</b>	<b>Κέρδη/ (ζημίες)</b>
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	445.338
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	288.610
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	308.548
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	677.669
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	(57.063)
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	(351.411)
GOODWORKS Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD.	
RPC FINANCE PLC.	
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	(2.238)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	(2.749)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	(3.781)
<b>6.340.192</b>	<b>1.302.923</b>

  

<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	
<b>Έσοδα</b>	<b>Κέρδη/ (ζημίες)</b>
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	499.188
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	578.690
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	256.186
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	613.453
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ - ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	(32.679)
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ EDF EN GREECE Α.Ε.	(457.588)
GOODWORKS Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	(8.506)
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD.	(1.624)
RPC FINANCE PLC.	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-
<b>6.684.715</b>	<b>1.447.120</b>

Την 31/12/2012 προέκυψε η ανάγκη υποτίμησης της αξίας των ακόλουθων συγγενών λόγω του γεγονότος ότι εκτιμάται ότι η ανακτήσιμη αξία τους θα είναι μικρότερη από την αξία κτήσης τους. Το συνολικό ποσό υποτίμησης ανέρχεται σε € 3.002 χιλ, ποσό που αναλύεται ως εξής:

<b>ΣΥΜΜΕΤΟΧΗ</b>	<b>Υποτίμηση Συμμετοχής (σε χιλ. €)</b>
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΕ	-170
GOOD WORKS ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	-180
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-EDF EN GREECE Α.Ε.	-2.652
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΤΙΜΗΣΗΣ</b>	<b>-3.002</b>

### 13. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

Θυγατρικές επιχειρήσεις	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	8.385	20.000	611	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	611		-	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε.	611		-	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε.	611		-	-
SOLARLAB Α.Ε.	590.611		-	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	740			
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	2.922		-	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	19.044		-	-
	623.533	20.000	611	-
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF ΕΝ GREECE Α.Ε.	2.200		2.200	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Μ.Υ.Η.Ε. ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.			233	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.			49.809	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	6.465.847		3.881.467	-
GOODWORKS Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.			-	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.			51.450	-
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LIMITED		29.400		29.400
PPC FINANCE PLC		6.560	-	-
	6.468.047	35.960	3.985.159	29.400
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΗ Α.Ε.	856.380	43.484.565	1.215.227	36.116.038
	856.380	43.484.565	1.215.227	36.116.038

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

Θυγατρικές επιχειρήσεις	2012		2011	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	3.662		2.400	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	2.400		2.400	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε.	2.400		2.400	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε.	2.400		2.400	-
SOLARLAB Α.Ε.	2.400		2.400	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε	727			
ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ ΣΕΡΡΩΝ Α.Ε.			2.400	
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	3.286		2.400	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	15.897		2.400	-
	33.172		19.200	-
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.			-	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	297.967		314.073	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	285.423		211.510	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΝΑΝΚΟ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.			365.500	-
	583.390		893.083	-
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΗ Α.Ε.	2.098.552	7.185.095,40	8.704.825	7.658.589
	2.098.552	7.185.095,40	8.704.825	7.658.589

#### Παροχή εγγύησης της ΔΕΗ Α.Ε. υπέρ της Εταιρείας

Το Νοέμβριο 2011, η ΔΕΗ Α.Ε. παρέσχε την εγγύησή της υπέρ της Εταιρείας για τη χορήγηση βραχυπρόθεσμου δανεισμού ύψους Ευρώ 7.000.000.

### Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν Ευρώ 123.826 (2011: Ευρώ 128.140)

### 14. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	2012	2011
Αποθέματα / Ανταλλακτικά	1.106.181	1.062.734
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών (συσσωρευμένη)	130.022	110.258
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών (χρήσης)	9.291	1.698
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών (σύνολο)	139.313	111.956
<b>Σύνολο</b>	<b>966.868</b>	<b>950.778</b>

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων της Εταιρείας.

Το σύνολο των αποθεμάτων/ ανταλλακτικών που βάρυναν τα αποτελέσματα ανήλθαν σε € 27.357 (2011 - € 30.528).

### 15. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	2012	2011
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	49.809
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	41.340	41.340
ΔΕΗ Α.Ε.	856.380	1.215.070
ΛΑΓΗΕ Α.Ε. (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.)	10.726.276	2.033.500
ΕΝΕΤ Α.Ε.	104.290	61.531
ΚΕΝΤΡΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	23.800	23.800
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	5.361.390	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	19.557	
<b>Σύνολο</b>	<b>17.133.033</b>	<b>3.425.049</b>

	2012	2011
κάτω των 60 ημερών	5.545.118	3.401.249
60 < 360 ημέρες	10.699.631	-
άνω των 360 ημερών	888.284	23.800

Οι παραπάνω απαιτήσεις παρόλο που είναι ληξιπρόθεσμες είναι πλήρως ανακτήσιμες.

#### 16. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	2012	2011
Προπληρωθέντα ενοίκια		81.290
Φόροι αχρεωστήτως καταβληθέντες	21.299	-
Χρεώστες	1.250.256	160.074
Προκαταβολές	1.349	3.966
Έξοδα επόμενων χρήσεων (Αμοιβές & έξοδα τρίτων)	2.168	13.429
Έξοδα επόμενων χρήσεων (Παροχές τρίτων)	143.609	14.356
Έξοδα επόμενων χρήσεων (Φόροι - Τέλη)	690	-
Έξοδα επόμενων χρήσεων	9.218	3.044
Έξοδα επόμενων χρήσεων (Προμήθειες εγγυητικών επιστολών)	71.749	-
<b>Σύνολο</b>	<b>1.500.338</b>	<b>276.159</b>

#### 17. ΟΜΟΛΟΓΙΑΚΟ ΔΑΝΕΙΟ

Η Εταιρεία εμφανίζει στις Οικονομικές Καταστάσεις στις 31.12.2011 απαίτηση από χορηγηθέν Ομολογιακό Δάνειο στην ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε. ποσού Ευρώ 6.424.507 (2011: 3.840.127). Στην αναφερόμενη απαίτηση συμπεριλαμβάνονται τόκοι συνολικού ποσού Ευρώ 563.542 (2011: 307.389).

Το αναφερόμενο ποσό χορηγήθηκε α) Ποσό Ευρώ 1.000.000 στις 5/6/2009 με επιτόκιο euribor + 2,5 % ετησίως, β) Ποσό Ευρώ 600.000 στις 10/6/2009 με επιτόκιο euribor + 2,5 % ετησίως, γ) Ποσό Ευρώ 600.000 στις 30/6/2009 με επιτόκιο euribor + 2,5 % ετησίως, δ) Ποσό Ευρώ 250.000 στις 16/9/2009 με επιτόκιο euribor + 2,5 % ετησίως, ε) Ποσό 1.396.500 € στις 23/12/2010 με επιτόκιο euribor + 2,5 % ετησίως. Στις 7/2/2011 έγινε μερική αποπληρωμή ποσού Ευρώ 283.024 και για το υπόλοιπο ποσό της τελευταίας εκταμίευσης Ευρώ 1.113.476 συμφωνήθηκε να υπολογίζεται επιτόκιο euribor + 4%.

Κατά τη διάρκεια του 2012, η τελευταία ομολογία ποσού €1.113.476 ενσωματώθηκε μαζί με νέα ύψους €2.327.500, οι οποίες έχουν ημερομηνία λήξης το 2015. Η έκδοση της τελευταίας ομολογίας πραγματοποιήθηκε την 28.12.12, ενώ υπολογίζονται τόκοι αναδρομικά από 17.01.12, με επιτόκιο euribor + 4% ετησίως.

Τα έσοδα από τόκους που λογίστηκαν στην χρήση ήταν € 284.614 (2011 - € 160.795).

## 18. ΛΟΙΠΑ ΜΗ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

	2012	2011
Δοσμένες Εγγυήσεις Ενοικίων	40.420	40.420
Προπληρωθείσες Μισθώσεις Γης	707.024	759.246
<b>Σύνολο</b>	<b>747.444</b>	<b>799.666</b>

## 19. ΚΑΤΑΘΕΣΕΙΣ ΟΨΕΩΣ ΚΑΙ ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	2012	2011
Ταμείο	3.855	2.184
Καταθέσεις όψεως	4.898.840	2.386.748
<b>Σύνολο</b>	<b>4.902.695</b>	<b>2.388.932</b>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 58.574 (2011: Ευρώ 85.061) και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημείωση 7).

## 20. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2012 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 62.068.016 αποτελούμενο από 62.737.521 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας ενός Ευρώ (Ευρώ 1) η καθεμία και έχει καταβληθεί ολοσχερώς. Την 31 Δεκεμβρίου 2011, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανερχόταν στο ποσό των Ευρώ 55.568.016 αποτελούμενο από 55.737.521 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας ενός Ευρώ (Ευρώ 1) η καθεμία. Εντός της χρήσης έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους Ευρώ 6.500.000 όπως αποφασίστηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 25/06/2012 και καταβλήθηκε ολοσχερώς από τον αποκλειστικό μέτοχο της Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε.

## 21. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά την διάρκεια της ζωής της Εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Εντός του 2012 η Εταιρεία σχημάτισε τακτικό αποθεματικό συνολικού ύψους Ευρώ 1.193.206 (2011: Ευρώ 1.047.659).

## 22. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές



καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις».

Η κίνηση του λογαριασμού της εν λόγω πρόβλεψης αναλύεται παρακάτω

	2012	2011
<b>Υπόλοιπο την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου</b>	1.186.079	1.112.992
Επιβάρυνση στα αποτελέσματα	212.187	73.087
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε	1.358.571	-
<b>Υπόλοιπο την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου</b>	2.756.837	1.186.079

#### 23. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ & ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	2012	2011
Ο.Τ.Α. 3%	-	352.944
Λοιπά	284.363	227.860
Πρόβλεψη τιμολόγησης ΕΝΕΤ Α.Ε.	-	376.975
<b>Σύνολο</b>	284.363	957.779

#### 24. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

	2012	2011
<b>Υπόλοιπο έναρξης χρήσης</b>	5.309.921	5.723.261
Από απορρόφηση θυγατρικής	459.176	-
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	(432.497)	(413.340)
<b>Σύνολο</b>	5.336.600	5.309.921

**25. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	2012	2011
Μακροχρόνιες υποχρεώσεις - μίσθωση γης	59.871	59.873
Τράπεζα Χανίων συμβ. 26889	367.395	-
<b>Σύνολο</b>	<b>427.266</b>	<b>59.873</b>

**26. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	2012	2011
ΔΕΗ Α.Ε.	43.001.860	36.116.105
ΕΝΕΤ Α.Ε.	349.475	1.025.820
ENERCON	9.427.819	8.590.180
Λοιποί Προμηθευτές	518.292	613.642
Επιταγές Πληρωτέες	618	27.880
Λοιποί Φόροι - Ασφαλιστικά Ταμεία	37.822	3.913
Πιστωτές Διάφοροι	1.346.296	1.238.490
<b>Σύνολο</b>	<b>54.682.182</b>	<b>47.616.030</b>

**27. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

Εντός του 2012 η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη βραχυπρόθεσμων ορίων κεφαλαίου κίνησης συνολικού ύψους 0,7 εκατ. Ευρώ.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Εταιρείας διαμορφώθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2012 σε Ευρώ 10,7 εκατ. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 είχε αντληθεί ποσό Ευρώ 10,1 εκατ. επί του οποίου λογίζονται τόκοι με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

<b>Δεσμευτικοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί</b>	2012	2011
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	10.702.000	10.000.000
- Εκδοθείσες εγγυητικές επιστολές	476.119	-
- Μη αντληθέν ποσό	116.991	350.000
- Αντληθέν ποσό	10.108.889	9.650.000
- Τόκοι πληρωτέοι	287.741	84.612

## **28. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΣΥΝΑΦΕΙΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

Δεν υπάρχουν σημαντικές επιδικίες ή απαιτήσεις και δεν έχει σχηματιστεί αντίστοιχη πρόβλεψη.

### **ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ**

#### **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

#### **Κατασκευή εννέα (9) Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ**

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ ανακοίνωσε την έναρξη κατασκευής εννέα νέων αιολικών πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW, στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σίφνο και τη Λήμνο. Πρόκειται για μία επένδυση συνολικού συμβατικού τιμήματος Ευρώ 61.2 εκατ. Μέχρι σήμερα έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η σύνδεση στο δίκτυο των Αιολικών Πάρκων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο.

#### **Υβριδικό έργο Ικαρίας**

Έχει υπογραφεί η Σύμβαση κατασκευής ΙΚΗ-1, τον Φεβρουάριο του 2008. Καθ' όλο το 2012 συνεχίστηκε η κατασκευή του πρωτοποριακού υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στις αρχές του 2014. Το έργο, συνολικής ισχύος 6,85 MW, αποτελείται από δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,10 MW), ένα αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα αιολικό πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,70 MW. Το συγκεκριμένο έργο συνδυάζει πρωτοποριακά την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

## **Διαγωνισμός για την κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου (Φ/Β) Μεγαλόπολης**

Τον Ιούνιο του 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ προκήρυξε μειοδοτικό διαγωνισμό για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και λειτουργία του φωτοβολταϊκού πάρκου Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW. Τον Αύγουστο 2011, μετά την αξιολόγηση των τεχνικών προσφορών, ο Όμιλος ΔΕΗ ανακοίνωσε ότι αποσφραγίστηκαν οι οικονομικές προσφορές των εταιρειών και κοινοπραξιών που είχαν λάβει μέρος στο διαγωνισμό. Η εταιρεία J&P ΑΒΑΞ ΑΕ ανακηρύχτηκε μειοδότης. Το Σεπτέμβριο του 2012, αποφασίστηκε η ματαίωση της υπογραφής της σύμβασης με τον Ανάδοχο λόγω μη εξασφάλισης ικανοποιητικής χρηματοδότησης.

### **Φ/Β Μεγαλόπολης ΝΕΡ300 – 40,7MW**

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ υπέβαλε τον Φεβρουάριο 2011 πρόταση χρηματοδότησης Έργου Φ/Β πάρκου ισχύος 40,7 MW στη Μεγαλόπολη μέσω του Ευρωπαϊκού προγράμματος ΝΕΡ300. Τον Οκτώβριο του 2012 η υποβληθείσα πρόταση για την επιδότηση του εν λόγω έργου μέσω του ευρωπαϊκού προγράμματος ΝΕΡ-300, αποσύρθηκε μετά την ανακοίνωση της ΡΑΕ περί κορεσμού του δικτύου της Πελοποννήσου και την αναστολή έκδοσης αδειών.

Υλοποίηση ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που περιλαμβάνουν ανάπτυξη Φωτοβολταϊκού Σταθμού εγκατεστημένης ισχύος 200 MW

Το Φεβρουάριο του 2011 και σε συνέχεια της αίτησης έκδοσης άδειας παραγωγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η ΔΕΗ ΑΕ, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και η κατά 100% θυγατρική της, Ηλιακό Βέλος ΕΝΑ ΑΕ, δημοσίευσαν πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την ανεύρεση στρατηγικού εταίρου για την υλοποίηση των ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που θα περιελάμβαναν πέραν της ανάπτυξης του φωτοβολταϊκού σταθμού, την κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση ενός εργοστασίου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και άλλες τοπικού χαρακτήρα ενεργειακές δράσεις. Η εν λόγω επένδυση αναμενόταν να αναπτυχθεί σε έκταση 5.000 στρεμμάτων εξαντλημένου ορυχείου, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Στο πάρκο αναμενόταν να παράγονται 260 GWh καθαρής ενέργειας επιτυγχάνοντας ετησίως μείωση 300.000 τόνων στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

Τον Ιούλιο του 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ ανακοίνωσε την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης της διαδικασίας Εξέυρεσης Μακροχρόνιου Στρατηγικού Εταίρου. Τα κριτήρια της πρώτης φάσης ικανοποίησαν 15 από τις 21 εταιρίες που κατέθεσαν σχετική πρόταση στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος. Τον Αύγουστο 2011 ο διαγωνισμός για το Φ/Β έργο της ΔΕΗ ΑΕ στη Δυτική Μακεδονία μπήκε στην τελική φάση, με την αποστολή της Πρόσκλησης για την Κατάθεση Δεσμευτικών Προσφορών, στους 15 υποψηφίους που επιλέχτηκαν. Η άδεια παραγωγής ελήφθη την 22.09.2011.

Το αίτημα της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε., για την υπαγωγή στο Ν.3894/10 έχει εγκριθεί από τη Δ.Ε.Σ.Ε. (Διυπουργική Επιτροπή Στρατηγικών Επενδύσεων) τον Νοέμβριο του 2011, και η επένδυση έχει ενταχθεί στη διαδικασία FastTrack.

Την καταληκτική ημερομηνία κανένας υποψήφιος δεν υπέβαλε προσφορά και η διαδικασία ματαιώθηκε. Εξετάζονται εναλλακτικά σενάρια για την επαναπροκήρυξη διαγωνισμού στις αρχές του 2013 για την κατασκευή του σταθμού.

### **Προκήρυξη 2 Φ/Β Πάρκων στην Κοζάνη**

Το Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ανακοίνωσε την προκήρυξη δύο φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 15MW έκαστο, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας με τη διαδικασία της Μελέτης Προμήθειας και Κατασκευής (EPC/Engineering, Procurement, Construction).

Αντικείμενο του διαγωνισμού αποτελούν η μελέτη, προμήθεια, εγκατάσταση, θέση σε λειτουργία και η χρηματοδότηση, δύο φωτοβολταϊκών σταθμών στην περιοχή Πτολεμαΐδας, νομού Κοζάνης, συνολικής ισχύος 30MW και συνολικού προϋπολογισμού 39 εκατομμυρίων ευρώ.

Κατά την 26.03.2012, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τους εν λόγω Διαγωνισμούς, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

Κατόπιν αυτού η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. θα επαναξιολογήσει τρόπο ανάθεσης και υλοποίησης των δύο Φ/Β Σταθμών της Κοζάνης.

### **Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων**

Με απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ πραγματοποιήθηκαν οι μεταβιβάσεις από τη ΔΕΗ Α.Ε στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου ΦΕΚ 248/15.02.2011, Νισύρου ΦΕΚ 493/31.03.2011, Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου ΦΕΚ 542/ 07.04.2011 και Μεθάνων ΦΕΚ 2580/07.11.2011.

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού (προκήρυξη 07.09.2011), για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημόσιου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσακι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη, Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Ενώ έχει εγκριθεί η αποδοχή των εκμισθώσεων από το ΔΣ της εταιρείας δεν έχουν ακόμη υπογραφεί οι συμβολαιογραφικές πράξεις με το ΥΠΕΚΑ.

Την 6η Αυγούστου 2012 δημοσιεύθηκε Πρόσκληση Εκδήλωση Ενδιαφέροντος (RFI) για την επιλογή Στρατηγικού Εταίρου για την Ανάπτυξη των πέντε Γεωθερμικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στα τέσσερα γεωθερμικά πεδία Λέσβου, Νισύρου, Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου και Μεθάνων με προθεσμία υποβολής προτάσεων την 31 Οκτωβρίου 2012. Οι προσφορές που υπεβλήθησαν αξιολογούνται για την επόμενη φάση του διαγωνισμού.

Αιτήσεις στη ΡΑΕ για συγκροτήματα αιολικών πάρκων 2,92 GW, Σταθμού Βιομάζας 25 MW και Γεωθερμικών Σταθμών 15 MW

Τον Ιούνιο του 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 1.339 MW στα νησιά Κρήτη, Κάσο, Κάρπαθο και Ρόδο.

Τον Αύγουστο 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για αιολικό πάρκο ισχύος 210 MW στη Ροδόπη.

Το Δεκέμβριο του 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αιτήσεις αδειών παραγωγής: α) για αιολικό πάρκο ισχύος 117 MW στη Ρόδο β) για σταθμό βιομάζας ισχύος 25 MW στη Κοζάνη και γ) σταθμό γεωθερμίας ισχύος 5 MW στη Κίμωλο.

Το Μάρτιο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 384 MW στη Κρήτη και τη Ρόδο, καθώς και αίτηση άδειας παραγωγής για σταθμό γεωθερμίας ισχύος 5 MW στα Μέθανα.

Τον Ιούνιο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 873 MW στη Κρήτη και τη Ρόδο.

Το Σεπτέμβριο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για σταθμό γεωθερμίας ισχύος 5MW στη Μήλο.

Τον Οκτώβριο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, με επιστολή της προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ανακάλεσε το κομμάτι της αίτησης για άδεια παραγωγής που είχε καταθέσει το Μάρτιο του 2012 και αφορούσε στην εγκατάσταση αιολικού πάρκου στη βραχονησίδα «Ντία», στην Κρήτη, ισχύος 155 MW.

#### **Έναρξη λειτουργίας Φ/Β Αθρινόλακκου**

Ολοκληρώθηκε το έργο του ΦΒ Αθρινόλακκος που αποτελείται από 6 Φ/Β σταθμούς συνολικής ισχύος 0,48MW (6x80KW), καθώς το πρώτο 3μηνο του 2012 ολοκληρώθηκαν και συνδέθηκαν στο δίκτυο 2 Φ/Β σταθμοί συνολικής ισχύος 0,16MW(2x80KW)..

#### **Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΜΥΗΣ)**

Εντός του 2012 συνεχίστηκε με εντατικούς ρυθμούς η κατασκευή του ΜΥΗΣ Αλατόπετρα, συνολικής ισχύος 4,95 MW ιδιοκτησίας της ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Ελληνική Τεχνοδομική Α.Ε., στην οποία η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. συμμετέχει με ποσοστό 49%. Το Δεκέμβριο του 2012 ξεκίνησε η διαδικασία εν ξηρώ δοκιμών (commissioning) του εξοπλισμού ΜΥΗΣ Αλατόπετρα.

Τον Ιανουάριο του 2013 ξεκίνησε η δοκιμαστική λειτουργία του ΜΥΗΣ Αλατόπετρα.

Το 2012 συνεχίστηκε η κατασκευή του ΜΥΗΣ Ιλαρίωνα, ισχύος, 4,2 MW, το οποίο και αναμένεται να τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία εντός του 2013.

Ξεκίνησαν, το καλοκαίρι του 2012, οι εργασίες μετατροπής σε εκθεσιακό χώρο επισκέψιμο από το κοινό του παλαιού (1929), πλέον εκτός λειτουργίας, ΜΥΗΣ Αγυιάς, ο οποίος έχει παραχωρηθεί κατά χρήση στην Περιφέρεια Κρήτης. Οι σχετικές εργασίες αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί εντός του 2013.

Τον Οκτώβριο 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. συγχωνεύτηκε με την ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. με απορρόφηση της δεύτερης από την πρώτη. Η εταιρεία ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. ιδρύθηκε το 1999 ενώ το 2010 είχε εξαγοραστεί από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε..

#### **Φ/Β Σταθμοί σε Στέγες**

Το τρίτο και τέταρτο τρίμηνο του 2012 συνδέθηκαν στο δίκτυο οι τρεις πρώτοι, εκ των είκοσι, Φ/Β σταθμών που πρόκειται να εγκατασταθούν σε δώματα κτιρίων εντός Αττικής, ενώ άλλοι τέσσερεις βρίσκονταν σε φάση υλοποίησης. Το έργο, συνολικής ισχύος 0, 79 MW, αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2013.

### **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ**

Σύμφωνα με την παρ. 1.2 του άρθρου 56 του νόμου 4093 της 12/11/2012 που αφορά ρυθμίσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ επιβάλλεται έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η οποία υπολογίζεται επί του τιμήματος των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.7.2012 έως και 30.6.2014 και αφορά τους λειτουργούντες σταθμούς, καθώς και όσους σταθμούς τεθούν σε δοκιμαστική λειτουργία ή ενεργοποιηθεί η σύνδεσή τους εφεξής.

Η ειδική εισφορά αλληλεγγύης υπολογίζεται ως εκατοστιαίο ποσοστό επί του, προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται από τον Παραγωγό στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ή στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, και ανέρχεται:

α) Σε είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία, ή ενεργοποιήθηκε η σύνδεση τους, έως 31.12.2011.

β) Σε τριάντα τοις εκατό (30%) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία, ή ενεργοποιήθηκε η σύνδεσή τους, μετά την 1.1.2012 και η αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας υπολογίζεται βάσει της τιμής αναφοράς του πίνακα του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, όπως κάθε φορά ισχύει, που αντιστοιχεί σε μήνα προγενέστερο του Φεβρουαρίου 2012.

γ) Σε είκοσι επτά τοις εκατό (27%) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία, ή ενεργοποιήθηκε η σύνδεσή τους, μετά την 1.1.2012 και η αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας υπολογίζεται βάσει της τιμής αναφοράς του πίνακα του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, όπως κάθε φορά ισχύει, που αντιστοιχεί στο διάστημα μεταξύ Φεβρουαρίου 2012 και 9 Αυγούστου 2012.

δ) Σε δέκα τοις εκατό (10%) για τους λοιπούς σταθμούς ΑΠΕ και τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ.

Η επιβαλλόμενη εισφορά επιβαρύνει τα αποτελέσματα του έτους 2012 της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατά το ποσό των Ευρώ 1,31 εκατ.

### **Φ/Β Σταθμοί σε Βιομηχανικές Περιοχές (Βι.Πε.)**

Το β' τρίμηνο του 2012, εξαγοράστηκαν οι εταιρείες ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε., οι οποίες μέχρι το 4ο τρίμηνο του 2012 ενοποιούνταν από την συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων.

Η Good Works Ενεργειακή Α.Ε. είχε συσταθεί στις 11 Οκτωβρίου 2005 και η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. συμμετείχε με ποσοστό 49%. Στις 10 Σεπτεμβρίου 2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. αποφάσισε τη λύση και θέση σε εκκαθάριση της Good Works

Ενεργειακή Α.Ε.. Στις 22 Νοεμβρίου 2012 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της GOOD WORKS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ενέκρινε τη λύση της εν λόγω εταιρείας και τη θέση της υπό εκκαθάριση. Η διαδικασία της εκκαθάρισης βρίσκεται σε εξέλιξη.

Το Νοέμβριο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες προχώρησε στην πώληση της ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. στην ENET Α.Ε. έναντι τιμήματος € 1.511.000 αφού προηγήθηκε τον Οκτώβριο του 2012 προκήρυξη πλειοδοτικού διαγωνισμού πώλησης και μεταβίβασης του συνόλου των μετοχών δύο θυγατρικών εταιρειών .

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. εξετάζει το ενδεχόμενο να προχωρήσει στην ανάπτυξη του Φ/Β Σταθμού Δράμας της θυγατρικής της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε. εντός του 2013.

## 29. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Το συνολικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρείας. Η Εταιρεία προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες. Η Εταιρεία δεν πραγματοποιεί συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης. Η Εταιρεία σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου, οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

### Κίνδυνος Επιτοκίου

Οι δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρείας, αποτελούνται από αλληλόχρεους λογαριασμούς. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια μεταβολών των επιτοκίων.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου:

Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων
+15bps	(14.850) Ευρώ
-15bps	14.850 Ευρώ

### Κίνδυνος τιμής υλικών και ανταλλακτικών

Οι τιμές των κυριότερων υλικών και ανταλλακτικών που χρησιμοποιεί η Εταιρεία τόσο για τη λειτουργία της, όσο και για την ανάπτυξή της, καθορίζονται από την εθνική και διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση της Εταιρείας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.



### **Πιστωτικός κίνδυνος**

Για τις εμπορικές απαιτήσεις η Εταιρεία δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο, δεδομένου ότι πωλεί ηλεκτρική ενέργεια στο διασυνδεδεμένο (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. – ΛΑΓΗΕ Α.Ε.) και μη διασυνδεδεμένο σύστημα (ΔΕΗ Α.Ε.). Παρόλα αυτά, η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα λόγω πιθανών καθυστερήσεων πληρωμών.

### **Κίνδυνος ρευστότητας**

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη της Εταιρείας. Η Εταιρεία διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας, μέσω της παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών του ροών, και δρα κατάλληλα, μέσω της εξασφάλισης επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

### **Διαχείριση Κεφαλαίου**

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

σε Εκατ. Ευρώ	2012	2011
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	10,0	9,7
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	4,9	2,4
Καθαρό χρέος	5,1	7,3
Ίδια κεφάλαια	114,8	105,1
Δείκτης καθαρού χρέους προς ίδια κεφάλαια	4,4%	6,9%

### **Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων**

Η Εταιρεία, όπως και η Μητρική της ΔΕΗ Α.Ε., δεν ασφαλίζει τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία εν λειτουργία, με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά της στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της. Έργα υπό κατασκευή ασφαλίζονται από τον Ανάδοχο. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών – ανταλλακτικών. Οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης ασφαλίζονται.

### **Ανεμολογικές και Υδρολογικές συνθήκες**

Η εξέλιξη των ανεμολογικών και υδρολογικών συνθηκών έχει σημαντική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας. Οι διακυμάνσεις αυτές δεν επηρεάζουν την μακροπρόθεσμη απόδοση των επενδύσεων της Εταιρείας η οποία υπολογίζεται σε μέσες τιμές ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων που προκύπτουν από επιστημονικές μελέτες και παρατηρήσεις.

### **Τιμολογιακός Κίνδυνος**

Η έκθεση της Εταιρείας σε τιμολογιακό κίνδυνο προκύπτει από το ενδεχόμενο μεταβολών στις εγγυημένες τιμές (Feed-in Tariffs) για την αγορά ενέργειας από ΑΠΕ. Ο υπουργός ΥΠΕΚΑ έχει δημόσια ανακοινώσει ότι δεν πρόκειται να γίνουν αναδρομικές μειώσεις στις εγγυημένες τιμές.

**Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα**

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής της ΔΕΗ Α.Ε., η Εταιρεία θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές, ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις και απολύσεις προσωπικού ή τις διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικά αρνητικές επιπτώσεις στα Οικονομικά της αποτελέσματα.

Σημειώνεται ότι, η Εταιρεία ενδεχομένως να μην έχει τη δυνατότητα πρόσληψης ή διατήρησης έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα της Εταιρείας να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική της στο νέο ανταγωνιστικό περιβάλλον.

### **30. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

Με σχετική νομοθετική ρύθμιση ο συντελεστής φόρου εισοδήματος για την χρήση 2013 διαμορφώνεται σε 26% και ο συντελεστής φόρου επί των τόκων σε 15% .

#### **Επαναπροκήρυξη του Φ/Β Πάρκου Μεγαλόπολης**

Το Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ανακοίνωσε ότι επαναπροκηρύσσεται το μεγάλο φωτοβολταϊκό πάρκο της Μεγαλόπολης συνολικής ισχύος 50MW. Συγκεκριμένα, δημοσιεύτηκαν και είναι εν εξελίξει οι ακόλουθοι Διαγωνισμοί:

- ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ 0006/2013/Ε/ΗΛΕ

«ΕΡΓΟ: ΜΕΛΕΤΗ-ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ ΕΡΓΩΝ Π/Μ, ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΡΓΩΝ Η/Μ ΚΑΙ ΘΕΣΗ ΣΕ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΔΥΟ (2) ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΟΝΟΜΑΣΤΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 39MW ΚΑΙ 11MW, ΣΤΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ ΑΡΚΑΔΙΑΣ».

Κατά την 20η.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, προσφορά υπέβαλε μία (1) εταιρεία, η «ΕΡΓΟΤΕΜ Α.Τ.Ε.Β.Ε.».

- ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ: 0007/2013/Ε/ΗΛΕ

«ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ, ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΚΑΙ ΕΥΡΕΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΗΣΗΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ Η/Μ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΔΥΟ (2) ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΩΝ ΣΤΑΘΜΩΝ ΟΝΟΜΑΣΤΙΚΗΣ ΙΣΧΥΟΣ 39MW ΚΑΙ 11MW, ΣΤΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗ ΑΡΚΑΔΙΑΣ».

Κατά την 20η.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

- ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ : 0008/2013/Ε/ΗΛΕ

«ΕΡΓΟ: ΜΕΛΕΤΗ – ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΥ ΚΑΙ ΑΝΕΓΕΡΣΗ ΕΝΟΣ (1) ΝΕΟΥ Υ/Σ 150/20 ΚV ΥΠΑΙΘΡΙΟΥ ΤΥΠΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΣΥΝΔΕΣΗ ΤΩΝ Φ/Β ΣΤΑΘΜΩΝ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ».

Κατά την 20η.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

Κατόπιν αυτών η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. θα επαναξιολογήσει τρόπο ανάθεσης και υλοποίησης του Φ/Β Σταθμού της Μεγαλόπολης.

Με σχετική νομοθετική ρύθμιση ο συντελεστής φόρου εισοδήματος για την χρήση 2013 διαμορφώνεται σε 26% και ο συντελεστής φόρου επί των τόκων σε 15% .

#### **Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΜΥΗΣ)**

Τον Ιανουάριο του 2013 ξεκίνησε η δοκιμαστική λειτουργία του ΜΥΗΣ Αλατόπετρα.

Δεν υπάρχουν άλλα γεγονότα μετά το τέλος της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2012, τα οποία να αφορούν την Εταιρεία και να χρήζουν αναφοράς, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς .

Οι οικονομικές καταστάσεις που παρατίθενται στις σελίδες 1 έως 47 συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 22 Μαρτίου 2013 και υπογράφονται για λογαριασμό αυτού από τους :

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.