



**ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

**ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ  
ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31<sup>η</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

**ΑΘΗΝΑ, ΜΑΡΤΙΟΣ 2014**

## ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1/1 – 31/12/2013 .....	i
ΕΚΘΕΣΗ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ.....	v
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	1
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	1
3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ .....	3
4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ.....	16
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΕΡΓΑΤΩΝ.....	17
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ.....	17
7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ .....	17
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ .....	17
9. ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ .....	18
10. ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ.....	18
11. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ.....	18
12. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	19
13. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ .....	19
14. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ .....	23
15. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....	24
16. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	25
17. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	30
18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....	32
19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	32
20. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	33
21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΟΜΟΛΟΓΙΑΚΟ ΔΑΝΕΙΟ .....	33
22. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	34
23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ.....	34
24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	34
25. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....	35
26. ΠΡΟΒΛΕΨΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΑΠΟΞΗΛΩΣΗΣ.....	35
27. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	36
28. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ.....	36
29. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	36
30. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	37
31. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ .....	38
32. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ .....	38
33. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ .....	38
34. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΧΡΗΣΗΣ.....	41
35. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	46

**ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**  
**ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 1/1 – 31/12/2013**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δεκάτης πέμπτης χρήσης, από 1.1.2013 έως 31.12.2013, 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», συντάξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της δέκατης πέμπτης εταιρικής χρήσης, για τρίτη 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 31.12.13 σε Ευρώ 75.862.521,00 διαιρούμενο σε 75.862.521 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 1 έκαστη.

**Οικονομικά στοιχεία έτους 2013**

- Τα προ φόρων κέρδη του 2013, ανήλθαν σε Ευρώ 8,6 εκατ., έναντι Ευρώ 4,4 εκατ. το 2012, αυξημένα κατά Ευρώ 4,2 εκατ. (96%), ενώ τα μετά από φόρους κέρδη, διαμορφώθηκαν σε Ευρώ 6,5 εκατ., έναντι Ευρώ 2,1 εκατ. αντίστοιχα, αυξημένα κατά Ευρώ 4,4 εκατ. (207%).
- Το 2013, η Εταιρεία παρήγαγε από ΑΠΕ 294,2GWh έναντι 253,5GWh το 2012, αύξηση 40,7GWh (16,6%).
- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε Ευρώ 15,3 εκατ. έναντι Ευρώ 10,1 εκατ. το 2012, αυξημένα κατά Ευρώ 5,2 εκατ. (51,9%). Το περιθώριο EBITDA ανήλθε σε 53,8%, σε σύγκριση με 41,4% το 2012.

**Μερισματική Πολιτική**

Για τη χρήση 2012 η Εταιρεία δεν κατέβαλε μέρισμα.

Για τη χρήση 2013, 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 2013, ανήλθε σε Ευρώ 25,8 εκατ.

**Εξέλιξη του χρέους**

Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε στις 31.12.2013 σε Ευρώ -12,3 εκατ. έναντι Ευρώ 5,1 εκ. της 31.12.2012 (Ευρώ -17,4 εκατ.). Κατά συνέπεια ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση την 31.12.2013 ανήλθε σε -0,07.

### Σημαντικά γεγονότα της χρήσης 01.01.2013 – 31.12.2013

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

### Προοπτικές για το 2014

Με απόφαση του Δ.Σ της ΔΕΗ Α.Ε στις 20/02/2014 εγκρίθηκε το Επιχειρηματικό Σχέδιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε για την πενταετία 2014-2018. Σκοπός της εταιρείας είναι με την ολοκλήρωση της εφαρμογής του, να έχει υπερδιπλασιάσει το χαρτοφυλάκιο εγκατεστημένης ισχύος που διαθέτει και να αυξήσει σε σημαντικό βαθμό το μερίδιο της αγοράς που κατέχει. Το Επιχειρηματικό Σχέδιο προβλέπει επενδύσεις συνολικού ύψους € 398,24 εκατ. και εκτιμά πως η εγκατεστημένη ισχύς της ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα ανέλθει στα τέλη του 2018 στα 331 MW.

#### Προϋπολογισμένα μεγέθη για το 2014:

Έσοδα: **Ευρώ 30,6 εκατ.**

Περιθώριο EBITDA : ~ 56%

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 ασφαλίζονται.

### **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 2013, δenuπήρξαν μεταβολές στις εγγυημένες τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς. Η εκδοθείσα κατά την ελεγχόμενη χρήση υπ' αριθμόν Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011 (ΦΕΚ 1103B/02-05-2013 ) Υπουργική Απόφαση , τροποποίησε τις τιμές ενέργειας φωτοβολταϊκών σταθμών η σύνδεση των οποίων ενεργοποιήθηκε από την 1 Ιουνίου 2013, γεγονός το οποίο δεν έχει εφαρμογή στους φωτοβολταϊκούς σταθμούς της Εταιρείας. 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 επιπλέον χρονικό διάστημα με ενδεχόμενη έκδοση σχετικής Υπουργικής Απόφασης. 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.

### **Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθυντικών στελεχών για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 ήταν ευρώ 104.188 (2012: Ευρώ 123.826).

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 5Μαρτίου 2014.

ΑΘΗΝΑ 5 Μαρτίου 2014  
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι. Κ. ΠΑΠΑΖΟΓΛΟΥ

Α. Μ. ΣΟΕΛ 16631

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

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

(ΑΜ ΣΟΕΛ 107)

## **Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή**

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

### **Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων**

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., οι οποίες αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2013, τις καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

### **Ευθύνη της Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις**

Η διοίκηση έχει την ευθύνη 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, αλλά 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 παρουσίας 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 2013 και 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 Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα 5 Μαρτίου 2014

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ ΠΑΠΑΖΟΓΛΟΥ

Α. Μ. ΣΟΕΛ 16631

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε

11ο χλμ ΕΟ Αθηνών-Λαμίας

14451 Μεταμόρφωση

Α.Μ. ΣΟΕΛ ΕΤΑΙΡΙΑΣ 107



ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
 (Ποσά σε Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>	<b>Σημειώσεις</b>	<b>2013</b>	<b>Αναμορφωμένα 2012(Σημ.14)</b>
<b>ΜηΚυκλοφορούνΕνεργητικό</b>			
Ενσώματα περιουσιακά στοιχεία	14	155.883.431	137.530.701
Ασώματαπεριουσιακά στοιχεία	15	414.090	440.168
Συμμετοχέςσεθυγατρικές επιχειρήσεις	16	1.595.784	1.646.554
Συμμετοχέςσεσυγγενείς επιχειρήσεις	16	9.315.012	9.329.667
Απαιτήσεις από ομολογιακό δάνειο	21	6.630.306	6.424.507
Λοιπές μακροπρόθεσμεςαπαιτήσεις	22	716.701	747.444
<b>ΣύνολομηΚυκλοφορούντοςΕνεργητικού</b>		<b>174.555.324</b>	<b>156.119.041</b>
<b>Κυκλοφορούνενεργητικό</b>			
Αποθέματα	18	821.410	966.868
Εμπορικές Απαιτήσεις	19	15.946.047	17.133.033
ΦΠΑ εισπρακτέος		9.411.033	10.704.744
Χρηματικά διαθέσιμα και ισοδύναμα αυτών	23	12.610.313	4.902.695
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	20	811.834	1.429.113
<b>Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού</b>		<b>39.600.637</b>	<b>35.136.453</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>		<b>214.155.961</b>	<b>191.255.494</b>
<b><u>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</u></b>			
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>			
ΜετοχικόΚεφάλαιο	24	75.693.016	62.068.016
Αποθεματικά υπέρτοάρτιο	24	55.493.871	25.629.778
Λοιπά Αποθεματικά	25	8.316.626	8.578.747
Αποτελέσματα εις νέο		23.862.491	17.397.845
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>163.366.004</b>	<b>113.674.386</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	29	71.669	341.125
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού		12.591	13.588
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	13	2.379.434	3.306.548
Επιχορηγήσεις	28	4.994.129	5.336.600
Πρόβλεψη κόστους αποξήλωσης	26	3.624.578	2.756.837
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		-	59.871
<b>Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>11.082.401</b>	<b>11.814.569</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Εμπορικές υποχρεώσεις	30	29.226.242	46.288.675
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	31	204	9.735.320
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπροθέσμου δανείου	29	269.456	243.875
ΦόροςΕισοδήματος πληρωτέος		1.190.097	815.734
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	27	9.021.557	8.682.935
<b>Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>39.707.556</b>	<b>65.766.539</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>50.789.957</b>	<b>77.581.108</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>		<b>214.155.961</b>	<b>191.255.494</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
 (Ποσά σε Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημειώσεις	2013	Αναμορφωμένα 2012 (Σημ. 14)
Έσοδα από πώληση ενέργειας	4	28.367.559	24.280.629
Άλλα έσοδα		23.065	54.438
		28.390.624	24.335.067
<b>Έξοδα</b>			
Αμοιβές προσωπικού και λοιπών συνεργατών	5	2.889.014	2.645.876
Αποσβέσεις παγίων	6,14,15	7.099.048	6.650.668
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων	28	(342.471)	(432.497)
Έξοδα λειτουργίας και συντήρησης	9	3.954.052	3.455.897
Φόροι και τέλη	10	3.065.264	1.457.467
3% υπέρ ΟΤΑ		829.016	715.259
Παροχές τρίτων	11	657.390	717.880
Αμοιβές τρίτων		762.286	1.101.167
Προβλέψεις	12	372.777	3.735.522
Λοιπά έξοδα		592.471	453.224
<b>Κέρδη/(ζημίες) εκμετάλλευσης</b>		8.511.777	3.834.604
Σύνολο χρηματοοικονομικών εξόδων	7	(496.782)	(1.344.071)
Σύνολο χρηματοοικονομικών εσόδων	8	624.341	1.919.503
		127.559	575.432
<b>Κέρδη προφόρων</b>		8.639.336	4.410.036
Φόρος εισοδήματος	13	(2.174.690)	(2.303.326)
<b>Καθαρά κέρδη μετά από φόρους</b>		6.464.646	2.106.710
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα</b>			
Συνολικά εισοδήματα		-	-
<b>Συγκεντρωτικά Συνολικά Εισοδήματα μετά από φόρους</b>		6.464.646	1.876.036

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Ποσά σε Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	<b>Μετοχικό Κεφάλαιο</b>	<b>Τακτικό Αποθεματικό</b>	<b>Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο</b>	<b>Αποθεματικό Αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων</b>	<b>Αποτελέσματα εις νέο</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2012</b>	55.568.016	1.047.659	25.629.778	7.236.091	15.606.098	105.087.642
Καθαρά κέρδη χρήσης αναμορφωμένα	-	-	-	-	2.106.710	2.106.710
Λοιπά συνολικά εισοδήματα	-	-	-	-	-	-
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>	<b>62.068.016</b>	<b>1.258.367</b>	<b>25.629.778</b>	<b>7.320.380</b>	<b>17.397.845</b>	<b>113.674.386</b>
<b>αναμορφωμένα</b>	<b>62.068.016</b>	<b>1.258.367</b>	<b>25.629.778</b>	<b>7.320.380</b>	<b>17.397.845</b>	<b>113.674.386</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-	6.464.646	6.464.646
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	13.625.000	-	29.975.000	-	-	43.600.000
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου μείον αναβαλλόμενο φόρο	-	-	(110.907)	-	-	(110.907)
Λοιπές κινήσεις	-	108.887	-	-	-	108.887
Επίδραση φορολογικού συντελεστή	-	-	-	(371.008)	-	(371.008)
<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>75.693.016</b>	<b>1.367.254</b>	<b>55.493.871</b>	<b>6.949.372</b>	<b>23.862.491</b>	<b>163.366.004</b>

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημειώσεις	2013	2012 Αναμορφωμένα (Σημείωση 14)
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>			
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων		8.639.336	4.410.036
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις παγίων	6,14,15	7.099.048	6.650.668
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	28	(342.471)	(432.497)
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	8	(624.341)	(641.963)
Λοιπές προβλέψεις	12	52.352	38.991
Πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών	12,16	320.425	3.696.531
Κέρδη από πώληση θυγατρικής	8	-	(1.277.540)
Χρεωστικοί τόκοι	7	284.595	1.131.884
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποξήλωσης	7, 26	212.187	212.187
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>		15.641.131	13.788.297
(Αύξηση)/μείωση σε:			
Εμπορικές απαιτήσεις		1.186.986	(14.213.672)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		617.279	(455.271)
Αποθέματα		94.190	(16.090)
(Αύξηση)/μείωση σε:			
Εμπορικές υποχρεώσεις		(17.062.433)	6.542.594
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		(59.871)	(59.873)
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων των τόκων)		1.324.344	69.034
Πληρωμές φόρων εισοδήματος		(2.557.404)	(2.217.698)
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		(815.778)	3.437.321
<b>Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων		338.036	323.475
Χορήγηση ομολογιακού δανείου σε συνδεδεμένη		-	(2.584.380)
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	14,15	(24.785.146)	(5.787.484)
Αύξηση ταμειακών διαθεσίμων από απορρόφηση θυγατρικής		-	229.526
Πώληση θυγατρικής		-	1.511.328
Εξαγορά θυγατρικών		-	(420.199)
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	16	(255.000)	(960.000)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>		(24.702.110)	(7.687.734)
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού		(9.978.992)	787.000
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	24	43.489.093	6.500.000
Πληρωμή τόκων		(284.595)	(522.824)
<b>Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>		33.225.506	6.764.176
<b>Καθαρή αύξηση/(μείωση) χρηματικών διαθεσίμων</b>		7.707.618	2.513.762
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα στην αρχή της χρήσης</b>	23	4.902.695	2.388.932
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα στο τέλος της χρήσης</b>	23	12.610.313	4.902.695

## 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 πεντηκονταετή 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

### 2.1 Βάση κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2013, την 5 Μαρτίου 2014. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

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.

### 2.2 ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων βάσει των ΔΠΧΑ 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 εκτιμήσεις βασίζονται στην εμπειρία της Διοίκησης συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα υπό κανονικές συνθήκες. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα δεδομένα που υπάρχουν και να συμπεριλαμβάνουν τους εκάστοτε κινδύνους. 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:

<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

### **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 αγώγιμο 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 καταχωρηθεί 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.

### **3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει των ακόλουθων λογιστικών αρχών:

#### ***Ενσώματες ακινητοποιήσεις***

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτές 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.

#### **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). Η ΔΕΗ Α.ε. ετοιμάζει ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις βάσει ΔΠΧΑ, στις οποίες ενοποιείται η Εταιρεία και οι θυγατρικές της. Οι ενοποιημένες αυτές καταστάσεις είναι διαθέσιμες στην ιστοσελίδα [www.dei.gr](http://www.dei.gr).

#### **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 αναγνωριστεί 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 προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί 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 επιμεριστεί 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 περιλαμβάνουνεμπορικές 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 σημαντικότητά 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 αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά τον βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.

### **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 υπολοίπου 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 εκκαθάριση 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 εταιρεία 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)**

Το αναθεωρημένο ΔΛΠ 19 εισάγει μια σειρά από τροποποιήσεις της λογιστικής των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών, συμπεριλαμβανομένων των αναλογιστικών κερδών και ζημιών τα οποία

αναγνωρίζονται πλέον στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα και εξαιρούνται μόνιμα από τα Αποτελέσματα Χρήσης. Επίσης, οι αναμενόμενες αποδόσεις των προγραμμάτων περιουσιακών στοιχείων δεν αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης, ενώ υπάρχει απαίτηση αναγνώρισης του τόκου επί της καθαρής υποχρέωσης (ή περιουσιακού στοιχείου) καθορισμένης παροχής στα Αποτελέσματα Χρήσης, ο οποίος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται για την επιμέτρηση της υποχρέωσης καθορισμένης παροχής. Τα μη κατοχυρωμένα κόστη προϋπηρεσίας αναγνωρίζονται πλέον στα Αποτελέσματα Χρήσης στη νωρίτερη ημερομηνία μεταξύ της ημερομηνίας πραγματοποίησης της τροποποίησης και της ημερομηνίας αναγνώρισης του κόστους της σχετικής αναδιάρθρωσης ή τερματισμού. Άλλες τροποποιήσεις περιλαμβάνουν νέες γνωστοποιήσεις, όπως ποσοτικές γνωστοποιήσεις ευαισθησίας. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **ΔΛΠ 19 Προγράμματα καθορισμένων παροχών (Τροποποίηση): Εισφορές των εργαζομένων**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για εισφορές από εργαζομένους ή τρίτους σε προγράμματα καθορισμένων παροχών. Ο στόχος της τροποποίησης είναι η απλοποίηση του λογιστικού χειρισμού των εισφορών που είναι ανεξάρτητες από τον αριθμό των ετών υπηρεσίας των εργαζομένων, για παράδειγμα, για τις εισφορές των εργαζομένων που υπολογίζονται σύμφωνα με ένα σταθερό ποσοστό του μισθού. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. 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 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.

**ΔΛΠ 36 Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση) – Γνωστοποιήσεις ανακτήσιμου ποσού μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση αυτή απομακρύνει τις ακούσιες επιπτώσεις του ΔΠΧΑ 13 στις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΛΠ 36. Επιπρόσθετα, η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποίηση του ανακτήσιμου ποσού των περιουσιακών στοιχείων ή των ΜΔΤΡ για τα οποία έχει αναγνωρισθεί απομείωση ή αναστραφεί απομείωση κατά τη διάρκεια της περιόδου. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

**ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα (Τροποποίηση): Αναγνώριση και Επιμέτρηση - Ανανέωση των Παραγώγων και η συνέχιση της Λογιστικής Αντιστάθμισης**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Σύμφωνα με την τροποποίηση αυτή δεν απαιτείται διακοπή της λογιστικής αντιστάθμισης εάν ένα παράγωγο αντιστάθμισης ανανεωθεί, εφόσον πληρούνται ορισμένα κριτήρια. Το ΣΔΛΠ προέβη σε περιορισμένης έκτασης τροποποίηση του ΔΛΠ 39, ώστε να επιτραπεί η συνέχιση της λογιστικής αντιστάθμισης σε ορισμένες περιπτώσεις στις οποίες αλλάζει ο αντισυμβαλλόμενος ενός αντισταθμιστικού μέσου, προκειμένου για την εκκαθάριση του μέσου αυτού. 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**

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 αναγνωρισθεί 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 συμψηφισθεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 32. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

**ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Ταξινόμηση και Επιμέτρηση και μεταγενέστερες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 9 και ΔΠΧΑ 7: Υποχρεωτική ημερομηνία έναρξης ισχύος και Γνωστοποιήσεις μετάβασης, Λογιστική Αντιστάθμισης και τροποποιήσεις των ΔΠΧΑ 9, ΔΠΧΑ 7 και ΔΛΠ 39**

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. 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. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμισης και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Το μεταγενέστερο πακέτο τροποποιήσεων που εκδόθηκε το Νοέμβριο 2013 εισάγει επιπλέον λογιστικές απαιτήσεις για χρηματοοικονομικά μέσα. Οι τροποποιήσεις αυτές α) θέτουν σε ισχύ μια ουσιαστική αναθεώρηση της λογιστικής αντιστάθμισης που θα επιτρέψει στις εταιρείες να αντικατοπτρίζουν καλύτερα τις δραστηριότητες διαχείρισης του κινδύνου τους στις οικονομικές καταστάσεις, β) επιτρέπουν τις αλλαγές για την αντιμετώπιση της θέματος γνωστού ως «ίδιος πιστωτικός κίνδυνος», που είχε ήδη συμπεριληφθεί στο ΔΠΧΑ 9 *Χρηματοοικονομικά μέσα* ώστε να μπορεί να εφαρμοστεί από μόνο του, χωρίς να χρειάζεται να αλλάξει οποιοσδήποτε άλλος λογιστικός χειρισμός των χρηματοοικονομικών μέσων και γ) απομακρύνουν την 1 Ιανουαρίου 2015 ως ημερομηνία υποχρεωτικής εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 ώστε να παρέχεται επαρκής χρόνος για τη μετάβαση στις νέες απαιτήσεις κατά την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο και την τροποποίηση αυτή. 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 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 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 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 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 εφαρμογή του ΔΠΧΑ 13 δεν επηρέασε σημαντικά τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας που πραγματοποιούνταν από την Εταιρεία. Το ΔΠΧΑ 13 απαιτεί επίσης συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις εύλογης αξίας, μερικές από τις οποίες αντικαθιστούν τις υφιστάμενες απαιτήσεις γνωστοποίησης άλλων προτύπων, συμπεριλαμβάνοντας το ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Το ΣΔΛΠ έχει προγραμματίσει να εξετάσει τα ευρύτερα ζητήματα τιμολογιακής ρύθμισης και σχεδιάζει να δημοσιεύσει έγγραφο συζήτησης για το θέμα αυτό εντός του 2014. Εν αναμονή των αποτελεσμάτων του συνολικού έργου για δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, το ΣΔΛΠ αποφάσισε να αναπτύξει το ΔΠΧΑ 14 ως προσωρινό μέτρο. Το ΔΠΧΑ 14 επιτρέπει σε εκείνους που εφαρμόζουν πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ να συνεχίσουν να αναγνωρίζουν τα ποσά που αφορούν σε τιμολογιακές ρυθμίσεις σύμφωνα με τις απαιτήσεις του προηγούμενου πλαισίου λογιστικών αρχών όταν υιοθετήσουν τα ΔΠΧΑ. Ωστόσο, για να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα με τις οντότητες που εφαρμόζουν ήδη τα ΔΠΧΑ και δεν αναγνωρίζουν τέτοια ποσά, το πρότυπο απαιτεί όπως η επίδραση της τιμολογιακής ρύθμισης παρουσιάζεται χωριστά από άλλα στοιχεία. Μια οικονομική οντότητα που παρουσιάζει ήδη ΔΠΧΑ οικονομικές καταστάσεις δεν δύναται να εφαρμόσει το πρότυπο αυτό. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου**

Η διερμηνεία αυτή εφαρμόζεται για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου ('δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή'). Η διερμηνεία αναφέρεται στη λογιστική απεικόνιση της ωφέλειας από τη δραστηριότητα αποκάλυψης. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

#### **Διερμηνεία 21: Εισφορές**

Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η Επιτροπή διερμηνειών κλήθηκε να εξετάσει πώς μία οικονομική οντότητα θα πρέπει να λογιστικοποιεί στις οικονομικές της καταστάσεις τις υποχρεώσεις για πληρωμή εισφορών που επιβάλλονται από τις κυβερνήσεις, εκτός από φόρους εισοδήματος. Η διερμηνεία αυτή είναι μία διερμηνεία του ΔΛΠ 37 *Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενα Περιουσιακά Στοιχεία*. Το ΔΛΠ 37 καθορίζει τα κριτήρια για την αναγνώριση μίας υποχρέωσης, ένα εκ των οποίων είναι η απαίτηση να υπάρχει παρούσα υποχρέωση ως αποτέλεσμα ενός παρελθόντος γεγονότος (γνωστό και ως δεσμευτικό γεγονός). Η διερμηνεία διευκρινίζει ότι το δεσμευτικό γεγονός που δημιουργεί την υποχρέωση καταβολής εισφοράς είναι η δραστηριότητα που περιγράφεται στη σχετική νομοθεσία που ενεργοποιεί την πληρωμή της εισφοράς. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από την τροποποίηση αυτή.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2010 -2012, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από τις τροποποιήσεις αυτές.

**ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών:** Η αναβάθμιση αυτή τροποποιεί τους ορισμούς «προϋπόθεση κατοχύρωσης» και «συνθήκες αγοράς» και προσθέτει τους ορισμούς «όρος απόδοσης» και «όρος υπηρεσίας» (που προηγουμένως ήταν μέρος του ορισμού της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης»).

**ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ενδεχόμενο αντάλλαγμα σε μία απόκτηση επιχείρησης που δεν κατατάσσεται στην καθαρή θέση, μεταγενέστερα επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων ανεξάρτητα από το εάν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 *Χρηματοοικονομικά Μέσα*.

**ΔΠΧΑ 8 Λειτουργικοί Τομείς:** Η αναβάθμιση αυτή απαιτεί από μια οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τις κρίσεις της διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή των κριτηρίων συνάθροισης στους λειτουργικούς τομείς και διευκρινίζει ότι η οντότητα θα πρέπει να παρέχει συμφωνίες μεταξύ του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων των τομέων και των περιουσιακών στοιχείων της οντότητας μόνο εάν πραγματοποιείται τακτική αναφορά των περιουσιακών στοιχείων του τομέα.

**ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Αυτή η αναβάθμιση στην βάση συμπεράσματος του ΔΠΧΑ 13 διευκρινίζει ότι η έκδοση του ΔΠΧΑ 13 και η τροποποίηση των ΔΠΧΑ 9 και ΔΛΠ 39 δεν απομάκρυνε την δυνατότητα επιμέτρησης των βραχυπρόθεσμων απαιτήσεων και υποχρεώσεων για τα οποία δεν υπάρχει δηλωμένο επιτόκιο, στην τιμολογιακή τους αξία χωρίς προεξόφληση, εφόσον η επίπτωση της μη προεξόφλησης είναι ασήμαντη.

**ΔΛΠ 16 Ενσώματα Πάγια:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα στοιχείο ενσώματων παγίων αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

**ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μία εταιρεία που παρέχει υπηρεσίες βασικών διοικητικών στελεχών στην αναφέρουσα οικονομική οντότητα ή στη μητρική εταιρεία της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας, αποτελεί συνδεδεμένο μέρος της αναφέρουσας οικονομικής οντότητας.

**ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όταν ένα άυλο περιουσιακό στοιχείο αναπροσαρμόζεται, η μικτή λογιστική αξία του προσαρμόζεται κατά τρόπο που να συνάδει με την αναπροσαρμογή της λογιστικής αξίας.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2011 -2013, το οποίο είναι μια συλλογή των τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2014. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι δεν επηρεάζεται από τις τροποποιήσεις αυτές.

**ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΑ 3 εξαιρεί από το πεδίο εφαρμογής του τη λογιστική αντιμετώπιση για το σχηματισμό μιας από κοινού συμφωνίας στις οικονομικές καταστάσεις της ίδιας της από κοινού συμφωνίας.

**ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης αξίας:** Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει ότι το πεδίο εφαρμογής της εξαίρεσης χαρτοφυλακίου που ορίζεται στην παράγραφο 52 του ΔΠΧΑ 13 περιλαμβάνει όλες τις συμβάσεις που λογιστικοποιήθηκαν εντός του πεδίου εφαρμογής του ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση ή του ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα, ανεξάρτητα από το εάν πληρούν τον ορισμό των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται στο ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση.

**ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε ακίνητα:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι ο προσδιορισμός του εάν μια συγκεκριμένη συναλλαγή πληροί τον ορισμό τόσο της συνένωσης επιχειρήσεων, όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων, όσο και του επενδυτικού ακινήτου, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 40 Επενδύσεις σε Ακίνητα, απαιτεί τη χωριστή εφαρμογή και των δύο προτύπων ανεξάρτητα του ενός από το άλλο.

#### 4. ΕΣΟΔΑ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Τα έσοδα από πώληση ενέργειας αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
Πωλήσεις ενέργειας από Α/Π	12.371.092	10.093.457
Πωλήσεις ενέργειας από ΜΥΗΣ	15.230.542	13.742.836
Πωλήσεις ενέργειας από Φ/Β	765.925	444.336
<b>Σύνολο</b>	<b>28.367.559</b>	<b>24.280.629</b>

#### 5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΕΡΓΑΤΩΝ

Οι αμοιβές προσωπικού και λοιπών συνεργατών αναλύονται ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	180.730	247.114
Συνολική χρέωση κόστους παρεχόμενου προσωπικού από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	1.446.536	1.332.033
Αμοιβές λοιπών συνεργατών	<u>1.261.748</u>	<u>1.066.729</u>
<b>Σύνολο</b>	<b>2.889.014</b>	<b>2.645.876</b>

#### 6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ

Οι αποσβέσεις παγίων αναλύονται ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Αποσβέσεις ενσώματων πάγιων (Σημείωση 14)	7.070.945	6.593.775
Αποσβέσεις ασώματων (Σημείωση 15)	<u>28.103</u>	<u>56.893</u>
<b>Σύνολο</b>	<b>7.099.048</b>	<b>6.650.668</b>

#### 7. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

Τα Χρηματοοικονομικά έξοδα αναλύονται ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Τόκοι δανείων	253.685	968.526
Χρηματοοικονομικό κόστος αποξήλωσης (Σημείωση 26)	212.187	212.187
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	9.531	6.705
Λοιπά	<u>21.379</u>	<u>156.653</u>
<b>Σύνολο</b>	<b>496.782</b>	<b>1.344.071</b>

#### 8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

Τα Χρηματοοικονομικά έσοδα αναλύονται ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Μερίσματα (Σημείωση 16)	283.904	297.967
Τόκοι έσοδα ομολογιακού δανείου (Σημείωση 21)	242.116	285.423
Κέρδη από πώληση συμμετοχών	-	1.277.540
Λοιποί πιστωτικοί τόκοι (Σημείωση 23)	<u>98.321</u>	<u>58.573</u>
<b>Σύνολο</b>	<b>624.341</b>	<b>1.919.503</b>

#### 9. ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΣΥΝΤΗΡΗΣΗΣ

Τα έξοδα λειτουργίας και συντήρησης στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Έξοδα λειτουργίας και συντήρησης ΔΕΗ Α.Ε.(σημείωση 9)	2.765.765	2.847.280
Λοιπές δαπάνες συντηρήσεως	1.188.287	608.617
<b>Σύνολο</b>	<u>3.954.052</u>	<u>3.455.897</u>

Η εταιρεία έχει συνάψει με τη ΔΕΗ ΑΕ την από 12/9/2012 σύμβαση για την Παροχή Υπηρεσιών Εκμετάλλευσης (Λειτουργίας και συντήρησης) των ΜΥΗΣ.

#### 10. ΦΟΡΟΙ ΚΑΙ ΤΕΛΗ

Οι φόροι και τα τέλη στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Έκτακτη εισφορά Ν. 4093/2012	2.993.104	1.308.972
Λοιποί φόροι/τέλη	72.160	148.495
<b>Σύνολο</b>	<u>3.065.264</u>	<u>1.457.467</u>

Σύμφωνα με την παρ. 1.2 του άρθρου 56 του νόμου 4093 της 12/11/2012 που αφορά ρυθμίσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, επιβάλλεται έκτακτη εισφορά αλληλεγγύης παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ η οποία υπολογίζεται επί του τιμήματος των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας(προ ΦΠΑ) που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 01.07.2012 έως και 30.06.2014 και αφορά τους λειτουργούντες σταθμούς, καθώς και όσους σταθμούς τεθούν σε δοκιμαστική λειτουργία ή ενεργοποιηθεί η σύνδεσή τους εφεξής.

Τα αποτελέσματα της εταιρείας έχουν επιβαρυνθεί κατά τις χρήσεις 2013 και 2012 με ποσό εισφοράς ευρώ 2.993.104 και 1.308.972 αντίστοιχα.

#### 11. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΡΙΤΩΝ

Οι παροχές τρίτων στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Τηλεπικοινωνίες	79.909	79.785
Ενοίκια	366.161	417.181
Ασφάλιστρα	40.171	26.249
Έξοδα μετρήσεων	85.807	112.411
Δαπάνες φωτισμού	77.812	58.231
Λοιπά	7.530	24.023
<b>Σύνολο</b>	<u>657.390</u>	<u>717.880</u>

## 12. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Οι προβλέψεις που επιβάρυναν τα αποτελέσματα αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
Πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών (Σημείωση 16)	320.425	3.696.531
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων (Σημείωση 18)	51.268	27.357
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	1.084	11.634
<b>Σύνολο</b>	<b>372.777</b>	<b>3.735.522</b>

## 13. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Ο φορολογικός συντελεστής για την εταιρεία είναι 26% για τη χρήση 2013 και 20% για τη χρήση 2012.

Σύμφωνα με το νέο φορολογικό νόμο Ν.4110 (23.01.2013) αυξάνεται ο φορολογικός συντελεστής των νομικών προσώπων που εδρεύουν στην Ελλάδα από 20% σε 26% για τις χρήσεις που αρχίζουν από την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2013 και μετά. Σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 (παρ.47) και το ΔΛΠ 10 (παρ.22) η αλλαγή του φορολογικού συντελεστή που πραγματοποιήθηκε στις αρχές του 2013 αποτελεί «μη διορθωτικό γεγονός» και ως εκ τούτου ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος της εταιρείας υπολογίστηκε με τον ισχύοντα κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2012 φορολογικό συντελεστή 20%.

Η Εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2010-2013. Ειδικά για τις χρήσεις 2011 έως και 2013 έχει υπαχθεί στον φορολογικό έλεγχο των τακτικών Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών με βάση τις διατάξεις του άρθρου 82 παρ. 5 Ν. 2238/ 1994 και έλαβε Πιστοποιητικό Φορολογικής Συμμόρφωσης για τις χρήσεις 2011 και 2012. Ο φορολογικός έλεγχος για τη χρήση 2013 ήδη διενεργείται από την ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε. Κατά την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου, η Διοίκηση της εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις, πέρα από αυτές που καταχωρήθηκαν και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις.

Η εταιρεία υποβλήθηκε κατά την ελεγχόμενη χρήση σε έλεγχο από τις Φορολογικές Αρχές για την ανέλεγκτη χρήση 2009. Από τον έλεγχο αυτό προέκυψαν διαφορές φορολογικού ελέγχου που ανήλθαν σε ποσό ευρώ 438.107. Με το παραπάνω ποσό η εταιρεία επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης.

Ο φόρος εισοδήματος της χρήσης 2013 σε σύγκριση με τη χρήση του 2012 είναι:

	2013	2012
		<b>Αναμορφωμένα</b>
Τρέχων φόρος εισοδήματος	2.995.738	2.768.167
Αναβαλλόμενος φόρος	(1.259.155)	(464.841)
Διαφορές φορολογικού ελέγχου	438.107	-
<b>Σύνολο</b>	<b>2.174.690</b>	<b>2.303.326</b>
Κέρδη προ φόρων	8.639.336	4.410.036

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Ονομαστικός συντελεστής φόρων	26%	20%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	2.246.227	882.007
Με εκπιπτόμενες δαπάνες	2.278	1.480.912
Έσοδα από μερίσματα	(73.815)	(59.593)
<b>Σύνολο</b>	<u>2.174.690</u>	<u>2.303.326</u>

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος προέρχονται από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ φορολογικής βάσης περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων και λογιστικής βάσης στις οικονομικές καταστάσεις.

Οι αναβαλλόμενοι φόροι την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 31 Δεκεμβρίου 2012 που εμφανίζονται στις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις αναλύονται ως εξής:



ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Περιγραφή	Αν. Φορολ. Απαίτηση/ (Υποχρέωση) 31.12.2011	Καθαρή Θέση (αλλαγή φορολογικού συντελεστή)	Αποτέλεσμα περιόδου 2012	Αν. Φορολ. Απαίτηση/ (Υποχρέωση) 31.12.2012	Καθαρή Θέση (αλλαγή φορολογικού συντελεστή)	Αποτέλεσμα περιόδου 2013*	Αν. Φορολ. Απαίτηση/ (Υποχρέωση) 31.12.2013
Διαγραφή εξόδων πολυετούς απόσβεσης	(10.473)	-	292.095	281.622	-	746.363	1.105.919
Προβλέψεις και μεταβατικοί παθητικού	-	-	253.256	253.256	-	637	253.893
Πάγια	(2.243.322)	-	(1.391.564)	(3.634.886)	-	45.758	(4.331.144)
Αναπροσαρμογή Παγίων	(1.809.023)	(21.071)	-	(1.830.094)	(371.008)	-	(1.459.086)
Πρόβλεψη υποτίμησης συμμετοχών	-	-	739.306	739.306	-	305.102	1.044.408
Επιχορηγήσεις	230.807	-	(23.386)	207.421	-	69.769	277.190
Κεφαλαιοποίηση Αύξησης Κεφαλαίου	52.185	-	-	52.185	38.967	-	13.218
Πρόβλεψη απαξίωσης αποθεμάτων	273	-	(273)	-	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	73.275	73.275	-	(299.497)	(226.222)
Πρόβλεψη αποξήλωσης	29.235	-	522.132	551.367	-	391.023	942.390
<b>Σύνολο</b>	<b>(3.750.318)</b>	<b>(21.071)</b>	<b>464.841</b>	<b>(3.306.548)</b>	<b>(332.041)</b>	<b>1.259.155</b>	<b>(2.379.434)</b>

\*Περιλαμβάνει επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Με δεδομένο ότι εκκρεμούν οι φορολογικοί έλεγχοι για ορισμένες χρήσεις της Εταιρείας, η Εταιρεία με βάση την προσέγγιση και την ερμηνεία των φορολογικών αρχών για τον προσδιορισμό του τελικού φόρου, πιστεύει ότι έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη για πιθανές διαφορές από μελλοντικούς φορολογικούς ελέγχους. Το σωρευμένο ποσό της πρόβλεψης φόρου για τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανέρχεται σε ευρώ 197.255 το οποίο απεικονίζεται στη γραμμή φόρος εισοδήματος πληρωτέος του Παθητικού.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
 (Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία αναλύονται ως εξής:

	<u>Οικόπεδα</u>	<u>κτίρια</u>	<u>Μηχανήματα</u>	<u>Μεταφορικά μέσα</u>	<u>Έπιπλα &amp; λοιπός εξοπλισμός</u>	<u>Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση &amp; προκαταβολές</u>	<u>Σύνολο</u>
<b><u>Αξία κτήσεως</u></b>							
1 Ιανουαρίου 2012	3.762.350	22.772.915	57.293.350	10.600	840.718	61.902.003	146.581.936
Προσθήκες	-	179.858	1.638.656	-	22.446	4.071.277	5.912.237
Απορρόφηση θυγ.	1.334	1.078.478	374.899	-	19.282	-	1.473.993
Μειώσεις	-	-	-	-	(21.750)	(148.378)	(170.128)
Μεταφορές	-	6.375.680	21.653.628	-	48.154	(28.077.462)	0
31 Δεκεμβρίου 2012	3.763.684	30.406.931	80.960.533	10.600	908.850	37.747.440	153.798.038
Προσθήκες	39.090	101.072	640.554	-	62.983	24.734.611	25.578.310
Μειώσεις	-	-	-	-	-	(154.635)	(154.635)
Μεταφορές	-	3.023	763.470	-	2.000	(768.493)	-
31 Δεκεμβρίου 2013	3.802.774	30.511.026	82.364.557	10.600	973.833	61.558.923	179.221.713
<b><u>Σωρευμένες αποσβέσεις</u></b>							
1 Ιανουαρίου 2012	-	1.991.076	7.449.719	4.133	228.634	-	9.673.562
Προσθήκες (αναμορφ.)	-	914.856	5.477.150	2.067	147.402	-	6.541.475
Απορρόφηση θυγ.	-	34.780	26.028	-	1.421	-	62.229
Μειώσεις	-	-	-	-	(9.929)	-	(9.929)
31 Δεκεμβρίου 2012	-	2.940.712	12.952.897	6.200	367.528	-	16.267.337
Προσθήκες	-	1.542.165	5.401.355	2.066	125.359	-	7.070.945
31 Δεκεμβρίου 2013	-	4.482.877	18.354.252	8.266	492.887	-	23.338.282
<b><u>Αναπόσβεστη αξία</u></b>							
1 Ιανουαρίου 2012	3.762.350	20.781.839	49.843.631	6.467	612.084	61.902.003	136.908.374
31 Δεκεμβρίου 2012	3.763.684	27.466.219	68.007.636	4.400	541.322	37.747.440	137.530.701
31 Δεκεμβρίου 2013	3.802.774	26.028.149	64.010.305	2.334	480.946	61.558.923	155.883.431

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
 (Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο αποσβέσεις της χρήσης 2012 έχουν αναμορφωθεί κατά το ποσό ευρώ 1.077.249 με συνέπεια τα Αποτελέσματα Χρήσης του καθώς και τα Ίδια Κεφάλαια του 2012 να έχουν μειωθεί κατά το ποσό αυτό.

**15. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις αναλύονται ως εξής:

	<u>Λογισμικό</u>	<u>Υπεραξία</u>	<u>Σύνολο</u>
<b><u>Αξία κτήσεως</u></b>			
1 Ιανουαρίου 2012	243.319	-	243.319
Προσθήκες	45.374	-	45.374
Μειώσεις	-	-	-
Απορρόφηση θυγατρικής	-	397.318	397.318
31 Δεκεμβρίου 2012	288.693	397.318	686.011
Προσθήκες	2.025	-	2.025
Απορρόφηση θυγ.	-	-	-
Μειώσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2013	290.718	397.318	688.036
<b><u>Σωρευμένες αποσβέσεις</u></b>			
1 Ιανουαρίου 2012	188.950	-	188.950
Προσθήκες	56.893	-	56.893
Μειώσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2012	245.843	-	245.843
Προσθήκες	28.103	-	28.103
Απορρόφηση θυγ.	-	-	-
Μειώσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2013	273.946	-	273.946
<b><u>Αναπόσβεστη αξία</u></b>			
1 Ιανουαρίου 2012	54.369	-	54.369
31 Δεκεμβρίου 2012	42.850	397.318	440.168
31 Δεκεμβρίου 2013	16.772	397.318	414.090

#### 16. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις αναλύονται ως εξής:

##### (Α) ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	2013	2012
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	330.699	326.807
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	343.021	313.567
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	310.564	280.564
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	75.872	195.000
SOLARLAB Α.Ε.	25.406	124.000
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε.	130.000	130.000
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε.	130.000	130.000
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	250.222	146.616
<b>Σύνολο</b>	<b>1.595.784</b>	<b>1.646.554</b>

Αναφορικά με τις δραστηριότητες των θυγατρικών της εταιρείας επισημαίνονται τα εξής:

##### ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ & ΔΥΟ ΑΕ

Ο Φ/Β Σταθμός έχει λάβει ήδη μία παράταση ισχύος άδειας εγκατάστασης, η οποία έληξε στις 29.09.2012. Στις 25.09.2012 διατυπώθηκαν εκ νέου αιτήματα προς τη Γ.Γ Περιφέρειας Πελοποννήσου για παράταση ισχύος της άδειας εγκατάστασης έκαστου Φ/Β Σταθμού κατά τριάντα δύο (32) μήνες, τα οποία βρίσκονται ακόμα σε εκκρεμότητα.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. εκμεταλλεύομενη τις διατάξεις του νέου νόμου υπ' αριθ. 4203/01.11.2013 εξετάζει τη δυνατότητα αναβίωσης της Άδειας Εγκατάστασης για χρονικό διάστημα αρχικά τουλάχιστον 12 μηνών.

Η Διοίκηση της Δ.Ε.Η. ΑΝ. εκτιμά ότι υπάρχει πρόσφορο έδαφος για συνεργασίες και συμπράξεις, με στόχο την περαιτέρω αξιοποίηση της υφιστάμενων εταιριών παραγωγής ηλιακής ενέργειας

Επιπλέον, Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. παρακολουθώντας την πτωτική πορεία των τιμών των Φ/Β Πλαισίων, αναμένοντας την οριστικοποίηση του Νομοθετικού Πλαισίου και προσβλέποντας στην άρση των Αδειοδοτικών κωλυμάτων, βρίσκεται πλέον σε εξέταση εναλλακτικών σεναρίων για την υλοποίηση του Έργου.

##### ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΔΑ/ΔΣ/258/02.07.2013 αποφάσισε τη μη υλοποίηση του Φ/Β Σταθμού. Στη συνέχεια πραγματοποιήθηκε αίτημα προς την ΔΕΔΔΗΕ για την επιστροφή του κόστους των ανεκτέλεστων έργων σύνδεσης. Με το αίτημα αυτό αυτοδικαίως λύθηκαν οι Συμβάσεις Σύνδεσης και Πώλησης. Τέλος, το Δ.Σ. της εταιρείας

ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε. στις 9 Ιανουαρίου 2014 αποφάσισε και για την ανάκληση της χορηγηθείσας άδειας παραγωγής.

## ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

### ΒΙΠΕ ΚΑΡΔΙΤΣΑΣ

Το Δ.Σ της εταιρείας ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στις 29 Απριλίου 2013 αποφάσισε τη μη υλοποίηση του Φ/Β Σταθμού στην ΒΙΠΕ Καρδίτσας, την ανάκληση της χορηγηθείσας άδειας παραγωγής και τη ματαίωση της αγοροπωλησίας του γηπέδου ΒΙΠΕ Καρδίτσας. Στη συνέχεια πραγματοποιήθηκε αίτημα προς την ΔΕΔΔΗΕ για την επιστροφή του κόστους των ανεκτέλεστων έργων σύνδεσης. Με το αίτημα αυτό αυτοδικαίως λύθηκαν οι Συμβάσεις Σύνδεσης και Πώλησης.

### ΒΙΠΕ ΔΡΑΜΑΣ

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. με αρ. πρωτ. ΔΑ/ΔΣ/258/02.07.2013 αποφάσισε τη μη υλοποίηση του Φ/Β Σταθμού στην ΒΙΠΕ Δράμας και τη ματαίωση της αγοροπωλησίας του γηπέδου ΒΙΠΕ Δράμας. Στη συνέχεια πραγματοποιήθηκε αίτημα προς την ΔΕΔΔΗΕ για την επιστροφή του κόστους των ανεκτέλεστων έργων σύνδεσης. Με το αίτημα αυτό αυτοδικαίως λύθηκαν οι Συμβάσεις Σύνδεσης και Πώλησης. Τέλος, το Δ.Σ. της εταιρείας ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στις 9 Ιανουαρίου 2014 αποφάσισε και για την ανάκληση της χορηγηθείσας άδειας παραγωγής.

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

Θυγατρικές	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & Έτος Ίδρυσης	Αντικείμενο
	2013	2012		
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΑΕ	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΑΕ	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
SOLARLABA.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΔΥΤΙΚΗΣΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε.				
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΔΥΤΙΚΗΣΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε.				
ΦΟΙΒΗΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 31 Δεκεμβρίου 2012 προέκυψαν ενδείξεις απομείωσης συμμετοχών και μετά από έλεγχο πραγματοποιήθηκε πρόβλεψη υποτίμησης της αξίας των ακολούθων θυγατρικών λόγω του γεγονότος ότι εκτιμάται ότι η ανακτήσιμη αξία τους θα είναι μικρότερη από την αξία κτήσης τους. Το συνολικό ποσό πρόβλεψης υποτίμησης στα αποτελέσματα της χρήσης 2013 ανέρχεται σε € 305.770(2012: €694.857) το οποίο αναλύεται ως εξής:

	<b>Υποτίμηση συμμετοχής</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	21.108	269.193
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	20.546	236.433
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	-	149.436
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	119.128	-
SOLARLAB Α.Ε.	98.593	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	46.395	39.795
<b>Σύνολο Υποτίμησης</b>	<b>305.770</b>	<b>694.857</b>

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
 (Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

**(Β) ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	2013	2012
ΔΕΗΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΡΟΚΑΣΑΒΕΕ	805.315	805.315
ΔΕΗΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΑΕ	1.081.349	1.081.349
ΓΙΤΑΝΗΑ.Ε.	2.069.849	2.069.849
ΒΟΡΕΙΝΟΠΕΛΛΗΣΑ.Ε.	43.659	43.659
ΜΥΗΣΣΜΙΚΙΩΤΙΚΟΥΑ.Ε.	2.015.179	2.015.179
GOODWORKSΚΤΗΜΑΤΙΚΗ&ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗΑ.Ε.	60.283	74.998
ΔΕΗΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- EDFENGREECEΑ.Ε.	3.041.718	3.041.718
ΑΙΟΛΙΚΟΠΑΡΚΟΛΟΥΚΟΑ.Ε.	29.400	29.400
ΑΙΟΛΙΚΟΠΑΡΚΟΜΠΑΜΠΟΒΙΓΛΙΕΣΑ.Ε.	29.400	29.400
ΑΙΟΛΙΚΟΠΑΡΚΟΚΙΛΙΖΑΑ.Ε.	29.400	29.400
ΑΙΟΛΙΚΟΠΑΡΚΟΛΕΥΚΙΒΑΡΙΑ.Ε.	44.100	44.100
ΑΙΟΛΙΚΟΠΑΡΚΟΑΓ.ΟΝΟΥΦΡΙΟΣΑ.Ε.	29.400	29.400
RPC FINANCE PLC	6.560	6.500
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LIMITED	29.400	29.400
<b>Σύνολο</b>	<b>9.315.012</b>	<b>9.329.667</b>

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

Συγγενείς	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	2013	2012		
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2000	ΑΠΕ
ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2001	ΑΠΕ
ΜΥΗΣ ΣΜΙΕΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2004	ΑΠΕ
GOODWORKS ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2005	ΑΠΕ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-EDFENGREECEΑ.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2007	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙΑ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ.ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49%	49%	Ελλάς, 2008	ΑΠΕ
RPC FINANCE PLC	10%	10%	Αγγλία, 2009	ΑΠΕ
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LIMITED	49%	49%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ



ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Εταιρεία εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 συμμετείχε σε αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου των θυγατρικών & συγγενών επιχειρήσεων συνολικού ύψους Ευρώ 234.660 (2012: Ευρώ 1.925.00).

Τα μερίσματα που έλαβε η Εταιρεία από συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανήλθαν σε Ευρώ 283.904 (2012: Ευρώ 297.967). (Σημείωση 8)

Την 31 Δεκεμβρίου 2013 προέκυψαν ενδείξεις απομείωσης συγγενών και μετά από έλεγχο πραγματοποιήθηκε πρόβλεψη 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 πρόβλεψης υποτίμησης στα αποτελέσματα της χρήσης 2013 ανέρχεται σε € 14.655 (2012: ευρώ 3.001.674), ποσό που αναλύεται ως εξής:

	<b>Υποτίμηση Συμμετοχής</b>	
	<b>2013</b>	<b>2012</b>
GOODWORKS ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	14.655	179.862
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – EDF ENGREECE Α.Ε.	-	2.651.592
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΑΕ	-	170.220
<b>Σύνολο</b>	<b>14.655</b>	<b>3.001.674</b>

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
 (Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

**17. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και σε λοιπά συνδεδεμένα μέρη την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	1.222	-	8.385	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	1.222	-	611	-
ΜΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑΣ Α.Ε.	-	-	-	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ	1.222	-	611	-
ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Α.Ε.				
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ	1.222	-	611	-
ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Α.Ε.				
SOLARLAB Α.Ε.	1.222	-	590.611	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1.249	-	740	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	611	-	2.922	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	17.822	-	19.044	-
	<u>25.792</u>	<u>-</u>	<u>623.535</u>	<u>-</u>
<b>Συγγενείς εταιρείες</b>				
ΔΕΗΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΝΑΝΚΟ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ ΑΕ	233	-	233	-
ΔΕΗΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΕΔΦΕΝΓΡΕΕΣΕΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	6.671.645	-	6.465.847	-
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LIMITED	-	29.400	-	29.400
PPC FINANCE PLC	-	6.560	-	6.560
	<u>6.674.078</u>	<u>35.960</u>	<u>6.468.280</u>	<u>35.960</u>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΗ Α.Ε.	827.146	10.868.966	856.380	43.484.565
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	3.967.184	5.336.234	5.361.390	-
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	19.557	83.474	19.557	4.500
	<u>4.813.887</u>	<u>16.288.674</u>	<u>6.237.327</u>	<u>43.489.065</u>
<b>Σύνολο</b>	<u>11.513.757</u>	<u>16.324.634</u>	<u>13.329.142</u>	<u>43.525.025</u>

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
 (Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	2013		2012	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	2.400	10.000	3.662	-
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	-	727	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.400	150.000	3.286	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ Α.Ε.	2.400	25.000	15.897	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ Α.Ε.	2.400	50.000	33.172	-
	<u>19.200</u>	<u>235.000</u>	<u>63.944</u>	<u>-</u>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	102.667	-	297.967	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	242.116	-	285.423	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΝΑΝΚΟ ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	110.250	-	-	-
	<u>455.033</u>	<u>-</u>	<u>583.390</u>	<u>-</u>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΗ Α.Ε.	-	4.471.828	2.098.552	7.185.095
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	12.534.016	4.526.335	8.225.843	4.492
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	74.737	-	25.607
	<u>12.534.016</u>	<u>9.072.900</u>	<u>10.324.395</u>	<u>7.215.194</u>

Οι συναλλαγές της εταιρείας με τις θυγατρικές εταιρείες αφορούν κυρίως τιμολογήσεις για ενοίκια του κτιρίου που συστεγάζονται.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013

(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Απαίτηση ποσού €6.630χιλ με τη εταιρεία ΕΕΝ αφορά σε υπόλοιπο ομολογιακού δανείου (Σημείωση 21) ενώ ποσό €41χιλ αφορά σε λοιπές συναλλαγές.

Οι συναλλαγές με την εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ αφορούν σε πώληση ενέργειας καθώς και σε αγορές που πραγματοποίησε η εταιρεία για τα υπό εκτέλεση πάρκα της.

Επίσης, οι συναλλαγές της εταιρείας με την ΔΕΗ ΑΕ αφορούν σε δαπάνες δανεισθέντος προσωπικού, δαπάνες συντηρήσεων για τα πάρκα της εταιρείας καθώς και σε αγορές για πάρκα τα οποία βρίσκονται υπό εκτέλεση.

#### **Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και διευθυντικών στελεχών της εταιρείας, οι οποίες επιβάρυναν τα αποτελέσματα του 2013 και του 2012, ανήλθαν σε ευρώ 104.188 και ευρώ 123.826, αντίστοιχα.

#### **18. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ**

Τα αποθέματα στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
Αποθέματα/Ανταλλακτικά	1.011.991	1.106.181
Πρόβλεψη για απαξιωμένα αποθέματα	(190.581)	(139.313)
<b>Σύνολο</b>	<b>821.410</b>	<b>966.868</b>

Η κίνηση της πρόβλεψης των απαξιωμένων αποθεμάτων έχει ως εξής:

	2013	2012
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	(139.313)	(111.956)
Πρόβλεψη περιόδου (Σημείωση 12)	(51.268)	(27.357)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>(190.581)</b>	<b>(139.313)</b>

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων της Εταιρείας.

#### **19. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

Οι εμπορικές απαιτήσεις στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	11.020.649	10.706.719
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρείες (Σημείωση 17)	4.855.226	6.278.667
Απαιτήσεις από λοιπούς πελάτες	70.172	147.647
<b>Σύνολο</b>	<b>15.946.047</b>	<b>17.133.033</b>

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
 (Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Η χρονική ανάλυση των εμπορικών απαιτήσεων έχει ως εξής :

	<u>Σύνολο</u>	<u>&lt;30 μέρες</u>	<u>31-60 ημέρες</u>	<u>61-90 ημέρες</u>	<u>&gt;91 ημέρες</u>
2013	15.946.047	2.716.891	893.851	2.567.869	9.767.436
2012	17.133.033	3.630.541	849.998	1.838.086	10.814.408

Οι παραπάνω απαιτήσεις παρόλο που είναι ληξιπρόθεσμες είναι πλήρως ανακτήσιμες.

#### 20. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Χρεώστες διάφοροι	528.423	371.823
Απαιτήσεις προς συνδεδεμένες (Σημείωση 17)	28.225	625.968
Λοιπές προκαταβολές και πιστώσεις	164.497	275.114
Έξοδα επομένων χρήσεων	90.689	156.208
<b>Σύνολο</b>	<b>811.834</b>	<b>1.429.113</b>

#### 21. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΟΜΟΛΟΓΙΑΚΟ ΔΑΝΕΙΟ

Η Εταιρεία εμφανίζει στις Οικονομικές Καταστάσεις την 31 Δεκεμβρίου 2013 απαίτηση από χορηγηθέν Ομολογιακό Δάνειο στην ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε. ποσού ευρώ 6.630.306 (2012: ευρώ 6.424.507). (Σημείωση 17) Η παραπάνω απαίτηση από ομολογιακό δάνειο είναι προσαυξημένη με τόκους ποσού 456.306 και ευρώ 250.507 κατά τις χρήσεις 2013 και 2012 αντίστοιχα.

Το αναφερόμενο ποσό χορηγήθηκε ως εξής: α) ποσό Ευρώ 1.000.000 στις 5/6/2009 με επιτόκιο euribor + 2,5 %ετησίως με λήξη την 31/12/2016, β ) ποσό Ευρώ 600.000 στις 10/6/2009 με επιτόκιο euribor + 2,5 %ετησίως με λήξη την 31/12/2016, γ) ποσό Ευρώ 600.000 στις 30/6/2009 με επιτόκιο euribor + 2,5 %ετησίως με λήξη την 31/12/2016 , δ) ποσό Ευρώ 250.000 στις 16/9/2009 με επιτόκιο euribor + 2,5 %ετησίως με λήξη την 31/12/2016 ε) ποσό 1.396.500 € στις 23/12/2010 με επιτόκιο euribor + 2,5 %ετησίως με λήξη την 31/12/2016 και στ) ποσό €2.327.500 στις 17/01/2012 με επιτόκιο euribor 4% και λήξη την 30/06/2015.

Τα έσοδα από τόκους που λογίστηκαν στην χρήση ήταν ευρώ 242.116 (2012: ευρώ 285.423). (Σημείωση 8)

## 22. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
Δοσμένες Εγγυήσεις Ενοικίων	41.820	40.420
Προπληρωθείσες Μισθώσεις Γης	674.881	707.024
<b>Σύνολο</b>	<b>716.701</b>	<b>747.444</b>

## 23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

Οι καταθέσεις όψεως και τα ταμειακά διαθέσιμα αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
Ταμείο	2.645	3.855
Καταθέσεις όψεως	1.107.669	4.898.840
Προθεσμιακές καταθέσεις	11.500.000	-
<b>Σύνολο</b>	<b>12.610.313</b>	<b>4.902.695</b>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε ευρώ 98.321 (2012: ευρώ 58.573) και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημείωση 8).

## 24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 75.693.016 αποτελούμενο από 75.693.016 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας ενός Ευρώ (Ευρώ 1) η καθεμία και έχει καταβληθεί ολοσχερώς. Την 31 Δεκεμβρίου 2012, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανερχόταν στο ποσό των ευρώ 62.068.016 αποτελούμενο από 62.068.016 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (ευρώ 1). Εντός της χρήσης έγινε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου κατά Ευρώ 13.625.000 με έκδοση 13.625.000 μετοχών ονομαστικής αξίας ενός Ευρώ (Ευρώ 1) και αξίας υπέρ το άρτιο δύο ευρώ και είκοσι λεπτά (ευρώ 2,20), ήτοι με τιμή διάθεσης τρία ευρώ και είκοσι λεπτά (ευρώ 3,20) η καθεμία και σχηματισμός αποθεματικού υπέρ το άρτιο ποσού Ευρώ 29.975.000, όπως αποφασίστηκε και εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 4 Νοεμβρίου 2013 που καταβλήθηκε ολοσχερώς από τον αποκλειστικό μέτοχο της Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε.

## 25. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Τα λοιπά αποθεματικά στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Τακτικό αποθεματικό	1.367.254	1.258.367
Αποθεματικό αναπροσαρμογής αξίας πάγιων στοιχείων	<u>6.949.372</u>	<u>7.320.380</u>
	8.316.626	8.578.747

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 328.378. Για την χρήση 2013, η εταιρεία δεν έχει σχηματίσει τακτικό αποθεματικό καθώς εκκρεμεί η σχετική απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου.

## 26. 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:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	2.756.837	1.186.079
Επιβάρυνση στα Αποτελέσματα (Σημείωση 7)	212.187	212.187
Ποσό που κεφαλαιοποιήθηκε	<u>655.554</u>	<u>1.358.571</u>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	3.624.578	2.756.837

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
 (Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 27. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δεδουλευμένες και οι λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
Πιστωτές διάφοροι	8.671.856	8.254.015
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες (Σημείωση 17)	57.483	40.188
Δεδουλευμένα έξοδα	213.359	289.448
Υποχρεώσεις από φόρους τέλη	31.931	36.002
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	464	1.820
Λοιπά	46.464	61.462
<b>Σύνολο</b>	<b>9.021.557</b>	<b>8.682.935</b>

Το μεγαλύτερο μέρος του κονδυλίου «Πιστωτές διάφοροι», ποσού ευρώ 7,9 εκατ. αφορά στην υποχρέωση της εταιρείας προς την ENERCON GMBH, η οποία έχει αναλάβει την κατασκευή συγκροτημάτων Αιολικών Πάρκων στον Κοπρινό Ρεθύμνου.

#### 28. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η κίνηση του λογαριασμού των επιχορηγήσεων έχει ως εξής:

	2013	2012
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	5.336.600	5.309.921
Από απορρόφηση θυγατρικής	-	459.176
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στα αποτελέσματα	(342.471)	(432.497)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>4.994.129</b>	<b>5.336.600</b>

Οι παραπάνω επιχορηγήσεις λήφθηκαν για την αγορά ενσώματων περιουσιακών στοιχείων.

#### 29. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι δανειακές υποχρεώσεις στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
<b>Μακροπρόθεσμος δανεισμός</b>		
Δάνειο τράπεζας Χανίων	341.125	585.000
Μείον Βραχυπρόθεσμο μέρος	(269.456)	(243.875)
<b>Μακροπρόθεσμο μέρος</b>	<b>71.669</b>	<b>341.125</b>



### Μακροπρόθεσμο δάνειο Τράπεζας Χανίων

Στις 9 Νοεμβρίου 2012 η Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση πίστωσης με αλληλόχρεο λογαριασμό με τη Συνεταιριστική Τράπεζα Χανίων με σκοπό την κατασκευή 6 Φωτοβολταϊκών σταθμών στη θέση Αθερινόλακος στο Νομό Λασιθίου, μέχρι του ορίου ποσού ευρώ 702.000. Η εταιρεία έκανε χρήση ποσού πίστωσης ευρώ 585.000, το οποίο ορίστηκε να εξοφληθεί σε εννέα δόσεις, της πρώτης καταβλητέας 3 μήνες από την ημερομηνία έκδοσης του δανείου.

Ο τόκος θα καταβάλλεται δεδουλευμένος ανά περίοδο τριών (3) μηνών μαζί με το κεφάλαιο κατά την ημερομηνία της εκάστοτε δόσης βάσει του σχετικού σχεδίου αποπληρωμής.

Για σκοπούς εξασφάλισης του δανείου η τράπεζα προέβη, σύμφωνα με τους όρους της από 9 Νοεμβρίου 2013 σύμβασης, στις απαιτούμενες ενεχυριάσεις.

Οι ετήσιες πληρωμές κεφαλαίου που απαιτούνται για το παραπάνω δάνειο μετά την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	2013	2012
Τον επόμενο χρόνο	269.456	243.875
Σε 2-5 χρόνια	71.669	341.125
	<u>341.125</u>	<u>585.000</u>

Τα συνολικά έξοδα τόκων επί του παραπάνω δανείου για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 για την Εταιρεία ανήλθαν σε ευρώ 46.658 και ευρώ 5.085 αντίστοιχα και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έξοδα (Σημείωση 7) στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Προς εξασφάλιση του παραπάνω δανείου, η εταιρεία προέβη στην ασφάλιση των 6 Φωτοβολταϊκών σταθμών στη θέση Αθερινόλακος στο Νομό Λασιθίου στη ΣΥΝΕΤΑΙΡΙΣΤΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ Α.Ε.Ε.Γ.Α για κάλυψη πυρός και απώλεια εισοδήματος για τις χρονικές περιόδους από 31/10/2012 έως 31/10/2013 και 31/10/2013 έως 31/10/2014 για ασφαλιστικό ποσό ευρώ 2.100.000 και ευρώ 1.240.000 € αντίστοιχα.

### 30. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις αναλύονται ως εξής:

	2013	2012
Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένες(Σημείωση 17)	16.267.151	43.484.837
Υποχρεώσεις προς ENERCON	11.501.414	2.141.673
Λοιποί προμηθευτές	1.456.253	661.547
Επιταγές πληρωτέες	1.424	618
<b>Σύνολο</b>	<u>29.226.242</u>	<u>46.288.675</u>

### 31. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Κατά την χρήση 2013, η εταιρεία δεν έκανε χρήσης ορίων πίστωσης αλληλόχρεων λογαριασμών. Εντός της χρήσης 2012 η Εταιρεία είχε προβεί στη σύναψη βραχυπρόθεσμων ορίων κεφαλαίου κίνησης συνολικού ύψους 10,7 εκατ. Ευρώ.

Η εταιρεία κατά την ελεγχόμενη χρήση αποπλήρωσε τις δανειακές υποχρεώσεις αλληλόχρεων λογαριασμών ποσού 9,7 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων και τόκων ) εξοφλώντας ολοσχερώς την αντίστοιχη δανειακή υποχρέωση που εμφάνιζε στα βιβλία της την 31 Δεκεμβρίου 2012.

#### Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατά την 31.12.2013, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των Ευρώ 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 31.12.2013 από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ποσό € 670.819.

### 32. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

#### Επιδικίες και συναφείς απαιτήσεις

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

#### Δεσμεύσεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις

Το άρθρο 17 του νόμου 4203/2013 «Ρυθμίσεις θεμάτων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλες διατάξεις» προβλέπει την επιβολή του Μεταβατικού Τέλους Ασφάλειας Εφοδιασμού. Το ΜΤΑΕ διαφοροποιείται ανά κατηγορία μονάδων παραγωγής (λιγνιτικές, πετρελαϊκές, υδροηλεκτρικές, φυσικού αερίου, αιολικά, φωτοβολταϊκά, φωτοβολταϊκά ειδικού προγράμματος στεγών, μικρά υδροηλεκτρικά, βιοαέριο, βιομάζα και ΣΗΘΥΑ (<35 ΜWΕ) και υπολογίζεται για κάθε κατηγορία Μονάδων Παραγωγής. Καθότι αναμένεται η έκδοση της σχετικής υπουργικής απόφασης με την οποία θα προσδιοριστούν τα ποσοστά υπολογισμού του παραπάνω τέλους, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση σχετικής πρόβλεψης η οποία θα έπρεπε να επιβαρύνει τα αποτελέσματα της χρήσης.

### 33. 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.

(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

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.

Λαμβάνοντας υπόψη το επίπεδο δανεισμού της εταιρείας με 31.12.13, εκτιμάται ότι πιθανές αυξομειώσεις επιτοκίων δε θα έχουν σοβαρή επίδραση στην οικονομική κατάσταση της εταιρείας.

#### **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	2013	2012
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0,3	10,0
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	12,6	4,9
Καθαρό χρέος	-12,3	5,1
Ίδια κεφάλαια	163,4	113,7
Δείκτης καθαρού χρέους προς ίδια κεφάλαια	-7,53	4,49%

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

Η Εταιρεία, όπως και η Μητρική της ΔΕΗ Α.Ε., δεν ασφαρίζει 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 ασφαρίζονται από τον Ανάδοχο. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών – ανταλλακτικών. Οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης ασφαρίζονται.

### 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.

### 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.

#### **34. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ**

##### **Κατασκευή εννέα (9) Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. 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 συμβατικού τιμήματος Ευρώ 59,16 εκατ. χωρίς να συνυπολογίζεται οποιαδήποτε αναθεώρηση. 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.

Το Δεκέμβριο του 2013, με την παραλαβή του Η/Μ εξοπλισμού, ξεκίνησαν στο εργοτάξιο του Α/Π Κοπρινό (Ρέθυμνο) οι εργασίες ανέγερσης των έντεκα (11) ανεμογεννητριών του έργου. Έως την 31.12.2013 έχει κεφαλαιοποιηθεί ποσό ευρώ 14.040.607. που αφορά στο εν λόγω Αιολικό Πάρκο. Η κατασκευή του και η σύνδεσή του στο δίκτυο αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του πρώτου τριμήνου του 2014.

##### **Υβριδικό έργο Ικαρίας**

Οι Συμβάσεις ΙΚΗ-1 (1278008) και ΙΚΗ-1Ν (02/094/27-09-10), όπως ισχύουν εκτελούνται από τον Ανάδοχο των έργων: α) κατασκευής του Υβριδικού Ενεργειακού Έργου Ικαρίας και β) κατασκευής δημοτικής οδοποιίας. Κατά τη διάρκεια του 2013 συνεχίστηκε η κατασκευή του υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός 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 την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Πέραν των επί τόπου εργασιών, έχει κατασκευαστεί ο κύριος Η/Μ εξοπλισμός των δύο ΜΥΗΣ ενώ ολοκληρώθηκε η κατασκευή του αιολικού πάρκου Στραβοκουντούρας (2,70 MW).

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

Το Φεβρουάριο του 2013, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανακοίνωσε ότι επαναπροκηρύσσεται το φωτοβολταϊκό πάρκο της Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW. Συγκεκριμένα, δημοσιεύτηκαν οι ακόλουθοι Διαγωνισμοί:

#### -ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ 0006/2013/Ε/ΗΛΕ

«Έργο: μελέτη-κατασκευή έργων π/μ, εγκατάσταση έργων Η/Μ και θέση σε λειτουργία δυο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών ονομαστικής ισχύος 39MW και 11MW, στη Μεγαλόπολη Αρκαδίας».

Κατά την 20.03.2013, 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

«Προμήθεια, μεταφορά και εύρεση χρηματοδότησης για την προμήθεια Η/Μ εξοπλισμού δυο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών ονομαστικής ισχύος 39MW και 11MW, στη Μεγαλόπολη Αρκαδίας».

Κατά την 20.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

#### - ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ : 0008/2013/Ε/ΗΛΕ

«Έργο: μελέτη – προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση ενός (1) νέου Υ/Σ 150/20 KV υπαίθριου τύπου για την σύνδεση των φ/β σταθμών Μεγαλόπολης».

Κατά την 20.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

Με την από 26.04.2013 και υπ'αρ. ΔΑ/ΔΣ/252/13 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. κηρύχθηκαν ως άγονοι οι υπ'αρ. 0007/2013/Η/ΗΛΕ και 0008/2013/Η/ΗΛΕ Διακηρύξεις και ματαιώθηκε ο Διαγωνισμός που προκηρύχθηκε με την υπ'αρ. 0006/2013/Ε/ΗΛΕ Διακήρυξη.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. παρακολουθώντας την πτωτική πορεία των τιμών των Φ/Β Πλαισίων, αναμένοντας την οριστικοποίηση του Νομοθετικού Πλαισίου και προσβλέποντας στην άρση των αδειοδοτικών κωλυμάτων, βρίσκεται πλέον σε εξέταση εναλλακτικών σεναρίων για την υλοποίηση του Έργου.

### **Φ/Β Δυτικής Μακεδονίας, ισχύος 200 MW**

Με την υπ'αρ. 33/30.01.2013 Απόφαση ΔΣ ΔΕΗ Α.Ε. αποφασίστηκε η ματαίωση της προηγούμενης διαδικασίας αναζήτησης και εύρεσης Στρατηγικού Εταίρου και η προκήρυξη διαγωνισμού με σκοπό την ανάθεση Σύμβασης Παραχώρησης για τη μελέτη, προμήθεια, κατασκευή, χρηματοδότηση, λειτουργία, συντήρηση και εκμετάλλευση του Έργου. Οι αλλαγές που επήλθαν στο Νομοθετικό πλαίσιο (Ν.4152/2013 και Υπουργική Απόφαση Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011), κυρίως όσον αφορά στις νέες τιμές πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά και στις προθεσμίες υλοποίησης των Φ/Β Σταθμών για την εξασφάλιση των τιμών αυτών, είχαν ως αποτέλεσμα τη μη δημοσίευση του εν λόγω διαγωνισμού.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. παρακολουθώντας την πτωτική πορεία των τιμών των Φ/Β Πλαισίων και αναμένοντας την οριστικοποίηση του Νομοθετικού Πλαισίου βρίσκεται πλέον σε εξέταση εναλλακτικών σεναρίων για την υλοποίηση του Έργου.

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

Στις 12 Φεβρουαρίου 2013, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανακοίνωσε την προκήρυξη δύο φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 15MW έκαστο, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας με τη διαδικασία της Μελέτης Προμήθειας και Κατασκευής.

Αντικείμενο του διαγωνισμού αποτελούσαν η μελέτη, προμήθεια, εγκατάσταση, θέση σε λειτουργία και η χρηματοδότηση, δύο φωτοβολταϊκών σταθμών στην περιοχή Πτολεμαΐδας, νομού Κοζάνης, συνολικής ισχύος 30MW.

Κατά την 26.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τους εν λόγω Διαγωνισμούς, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

Με την από 26.04.2013 και υπ'αρ. ΔΑ/ΔΣ/252/16 Απόφαση Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κηρύχθηκαν ως άγονοι οι Διαγωνισμοί.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. παρακολουθώντας την πτωτική πορεία των τιμών των Φ/Β Πλαισίων και αναμένοντας την οριστικοποίηση του Νομοθετικού Πλαισίου βρίσκεται πλέον σε εξέταση εναλλακτικών σεναρίων για την υλοποίηση του Έργου.

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

Το Μάρτιο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ενέκρινε την προκήρυξη διαγωνισμού με σκοπό την ανάθεση του Έργου Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία ενός Φ/Β Σταθμού στην ΒΙΠΕ Δράμας, ονομαστικής ισχύος 1,99 MW. Τον Απρίλιο του 2013, η Εταιρεία ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ - ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Α.Ε., η οποία είναι 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. προχώρησε

στην προκήρυξη του υπόψη διαγωνισμού. Οι αλλαγές που επήλθαν στο πλαίσιο των εγγυημένων τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκούς σταθμούς με την Υπουργική Απόφαση υπ' αριθμόν Υ.Α.Π.Ε./Φ1/1288/9011/30-04-2013, κατέστησαν την υλοποίηση της εν λόγω επένδυσης μη συμφέρουσα για την εταιρεία. Τον Ιούνιο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., αποφάσισε την ακύρωση του εν λόγω διαγωνισμού, ενώ τον Ιούλιο με την υπ' αρ. ΔΑ/ΔΣ/258/02.07.2013 αποφασίστηκε η μη υλοποίηση του Φ/Β Σταθμού στην ΒΙΠΕ Δράμας.

#### **Φ/Β Σταθμοί σε Στέγες Κτιρίων ΔΕΗ**

Μέσα στο 2013 εγκαταστάθηκαν δεκατέσσερις Φ/Β σταθμοί σε στέγες, συνολικής ισχύος 0,55 MW, ενώ εντός του 2012 είχαν συνδεθεί οι τρεις πρώτοι, ισχύος 0,07 MW. Το έργο, συνολικής ισχύος 0,62 MW, αποτελείται από δεκαεφτά Φ/Β σταθμούς σε δώματα κτιρίων εντός Αττικής.

#### **Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων**

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) Σουσάκι-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. Η προθεσμία για την υπογραφή των ως άνω συμβολαιογραφικών πράξεων μίσθωσης έχει παραταθεί έως την 31<sup>η</sup> Μαρτίου 2014.

#### **Αιτήσεις στη ΡΑΕ για ανανέωση και τροποποίηση άδειας παραγωγής Αιολικού Πάρκου ισχύος 1,575 MW στην Άνδρο και για χορήγηση άδειας παραγωγής συγκροτήματος Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 1.047 MW, σε νησιά της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου**

Το Μάρτιο του 2013 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατέθεσε αίτηση ανανέωσης και τροποποίησης της Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας του υφιστάμενου Αιολικού Πάρκου, ισχύος 1,575 MW, στο Καλυβάρι της Άνδρου. Το εν λόγω έργο λειτουργεί από τον Ιούλιο του 1992.

Το Σεπτέμβριο του 2013, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατέθεσε αίτηση στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας για χορήγηση Άδειας Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από συγκρότημα Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 1.047 MW, σε νησιά της Περιφέρειας Νοτίου Αιγαίου, μέσω ηλεκτρικής διασύνδεσής τους με το Εθνικό Διασυνδεδεμένο Ηλεκτρικό Σύστημα.



(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

Ειδικότερα, η αίτηση αφορά σε αιολικά πάρκα στα νησιά Αμοργό (132MW), Αστυπάλαια (54MW), Ίο (48MW), Κίμωλο (60MW), Μήλο (267MW), Πολύαιγο (93MW), Κύθνο (81MW), Κω (186MW), Σίκινο (63MW), Φολέγανδρο (48MW) και Τήλο (15MW).

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

Τον Ιανουάριο του 2013 ξεκίνησε η δοκιμαστική λειτουργία του ΜΥΗΣ Αλατόπετρα, συνολικής ισχύος 4,95 MW ιδιοκτησίας της συμμετοχικής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., σε ποσοστό 49%, ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Ελληνική Τεχνοδομική ΤΕΒ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε..

Κατά τη διάρκεια του έτους συνεχίστηκε η κατασκευή του ΜΥΗΣ Ιλαρίωνα, ισχύος 4,2 MW, το οποίο και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του πρώτου τριμήνου του 2014.

Συνεχίστηκαν 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 ξεκίνησαν το καλοκαίρι του 2012 και αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2014.

#### **Κατασκευή έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων σε νησιά του Αιγαίου**

Το Σεπτέμβριο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε:

1. Την έγκριση επένδυσης κατασκευής έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 13,5 MW, σε διάφορα νησιά του Αιγαίου, συνολικού προϋπολογισμού Ευρώ 17 εκατ.
2. Την έγκριση διενέργειας ανοικτού διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση του Έργου: «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε λειτουργία έξι (6) νέων Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 13,5 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 16,2 εκατ. στις ακόλουθες θέσεις: Μαρμάρι Ευβοίας 5,4 MW, Σίγρι Λέσβου 2,7 MW, Λακάκια Πυθαγορείου Σάμου 1,8 MW, Τηγάνι Μυκόνου 1,8 MW, Βίγλα Λήμνου 0,9 MW, Ποταμιά Χίου 0,9 MW».

Τον Οκτώβριο του 2013, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μετόχου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε την έγκριση των ανωτέρω.

#### **Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου**

Τον Οκτώβριο του 2013, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε:

1. Την έγκριση επένδυσης των έργων ανακαίνισης του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ Λούρος) στον ποταμό Λούρο, στα όρια του Δ. Ζήρου της Π.Ε. Πρέβεζας και του Δ. Αρταίων στην Π.Ε. Άρτας, ανώτατου συνολικού Προϋπολογισμού Υπηρεσίας 6.400.000 €.

(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. Την έγκριση διενέργειας ανοικτού διεθνούς διαγωνισμού για την ανάθεση του Έργου: «Μελέτη Εφαρμογής, Ανακαίνιση των κτιριακών εγκαταστάσεων Σταθμού Παραγωγής, των έργων Υδροληψίας και Προσαγωγής και προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του Η/Μ Εξοπλισμού του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού (ΜΥΗΣ) ΛΟΥΡΟΣ, ονομαστικής ισχύος 8,84 MW, στον Ποταμό Λούρο, στα όρια του Δ. Ζήρου της Π.Ε. Πρέβεζας και του Δ. Αρταίων στην Π.Ε. Άρτας».

Τον Ιανουάριο του 2014, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση του μετόχου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αποφάσισε την έγκριση των ανωτέρω.

### 35. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

#### Επιχειρηματικό Σχέδιο 2014 – 2018

Με απόφαση του Δ.Σ της ΔΕΗ Α.Ε στις 20/02/2014 εγκρίθηκε το Επιχειρηματικό Σχέδιο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε για την πενταετία 2014-2018. Σκοπός της εταιρείας είναι με την ολοκλήρωση της εφαρμογής του, να έχει υπερδιπλασιάσει το χαρτοφυλάκιο εγκατεστημένης ισχύος που διαθέτει και να αυξήσει σε σημαντικό βαθμό το μερίδιο της αγοράς που κατέχει. Το Επιχειρηματικό Σχέδιο προβλέπει επενδύσεις συνολικού ύψους € 398,24 εκατ. και εκτιμά πως η εγκατεστημένη ισχύς της ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα ανέλθει στα τέλη του 2018 στα 331 MW.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ  
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013  
(Ποσά εκφρασμένα σε ευρώ, εκτός κι αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 5 Μαρτίου 2014 και υπογράφονται για λογαριασμό αυτού από τους :

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.  
Αρθούρος Ζερβός και ΑΔΤ ΑΙ616325

Ο Διευθύνων Σύμβουλος  
Διαμαντής Βαχτσιαβάνος και ΑΔΤ ΑΒ251579

Ο Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών  
Κωνσταντίνος Κωτσάκος και ΑΔΤ ΑΙ014736

Ο Διευθυντής Λογιστηρίου  
Γεώργιος Παπανικολάου και ΑΜ 23349