



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ  
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Οικονομικές Καταστάσεις  
1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2013**

**ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ  
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

# ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε

## ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

### ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

	Σελίδα
ΑΝΑΣΚΟΠΗΣΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ ΤΟ ΠΡΟΕΔΡΟ & ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟ	4
ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	6
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	14
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	18
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	19
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	20
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	21
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	22
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	24
1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	26
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	26
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	27
3.1.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	27
3.1.2 ΈΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	27
3.1.3 ΒΑΣΗ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	27
3.1.4 ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	28
3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	29
3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	29
3.4. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ	36
4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ	40
5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	41
6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	41
7. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	41
8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ	41
9. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ	41
10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ	42
11. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	42
12. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	44
13. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	48
14. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	48
15. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	49
16. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	49
17. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	50
18. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	50
19. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	50
20. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ	50
21. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	51
22. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	51
23. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ	52
24. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	53
25. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	54
26. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	54
27. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	54
28. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ	54
29. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	55
30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	56
31. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	58

# **ΑΝΑΣΚΟΠΗΣΗ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ ΤΟ ΠΡΟΕΔΡΟ & ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟ**

Αγαπητοί μέτοχοι της ΑΔΜΗΕ και ενδιαφερόμενα μέρη,

Στο σύντομο βίο της εταιρείας, για τρίτη συνεχή φορά φέτος, σας παρουσιάζουμε ένα οικονομικό δελτίο που επιβεβαιώνει την δυνατότητα της εταιρείας να παράγει εξαιρετικά αποτελέσματα παρά το δύσκολο οικονομικό κλίμα.

Τα συνολικά έσοδα της εταιρείας βελτιώθηκαν περαιτέρω και ανήλθαν σε €347 εκατομμύρια από €325 εκατομμύρια το 2012, με την λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) να ανέρχεται πλέον σε €174 εκατομμύρια έναντι €118 εκατομμυρίων το 2012, και τις καθαρές λειτουργικές ταμειακές ροές -παρά τα προβλήματα ρευστότητας της αγοράς- να ανέρχονται σε €226 εκατομμύρια. Ορόσημο αποτελεί η αναμενόμενη αναχρηματοδότηση συνολικού δανεισμού €337 εκατομμυρίων με ευνοϊκούς όρους με ορίζοντα πενταετίας, χάρη στη στήριξη των εγχώριων τραπεζών που ήταν πρωτοστάτες της προσπάθειας χρηματοδότησης των υποδομών ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας.

Το περασμένο έτος διακινήθηκαν με ασφάλεια μέσω των δικτύων της εταιρείας 49.104 Gwh, ενώ διατηρήθηκαν τα επίπεδα διαθεσιμότητας των προηγούμενων ετών στο 99%.

Η ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση της εταιρείας αυξήθηκε σε €1.42 δις, και το επενδυτικό πρόγραμμα της ΑΔΜΗΕ ανήλθε σε €119 εκατομμύρια περίπου, επίπεδο ρεκόρ για τα εγχώρια δεδομένα, αφού εκτελέστηκε κατά τη διάρκεια μιας παρατεταμένης περιόδου συνεχούς οικονομικής, πολιτικής και κοινωνικής κρίσης.

Βρισκόμαστε ενώπιον μια ενεργειακής αγοράς όπου οι ηλεκτρικές υποδομές αποτελούν προτεραιότητα για τη χώρα, και από την ευρωπαϊκή και μεσογειακή σκοπιά, και αποτελούν τη βασική κινητήρια δύναμη για την ανάπτυξη και την απασχόληση. Πλέον η εγχώρια αγορά κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ομαλοποιείται, με εμφανή τα πρώτα σημάδια σταθεροποίησης της συνολικής ετήσιας ζήτησης ενέργειας στις 50,7 TWh, γεγονός που μας επιτρέπει να σχεδιάζουμε με περισσότερη ακρίβεια τις μελλοντικές επενδύσεις.

Στρατηγικός στόχος της ΑΔΜΗΕ για το μέλλον είναι η εξασφάλιση των απαιτούμενων οικονομικών πόρων με σκοπό την διασφάλιση υλοποίησης του δεκαετούς επιχειρηματικού πλάνου ανάπτυξης. Προς αυτή τη κατεύθυνση, η ΑΔΜΗΕ έχει ήδη καταρτίσει ένα πλάνο χρηματοδότησης το οποίο εφαρμόζει σταδιακά όποτε οι συνθήκες στις αγορές κρίνονται κατάλληλες. Ως αφετηρία του πλάνου χρηματοδότησης για το 2014, έχουν ήδη διασφαλιστεί από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων €140 εκατομμύρια για την υλοποίηση μελλοντικών επενδύσεων.

Το 2014 αναμένεται να τεθούν τα θεμέλια για την επίτευξη στρατηγικών στόχων. Συνεχής δέσμευση μας είναι η δημιουργία υποδομών αξίας και η ενίσχυση του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς, που θα μας επιτρέψει να αντιμετωπίσουμε τις μελλοντικές προκλήσεις μειώνοντας το κόστος του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας, προς όφελος όλων, των επιχειρήσεων και των πολιτών, καθώς και τη δημιουργία αξίας για τους μετόχους μας.

Γιάννης Γιαρέντης

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος ΑΔΜΗΕ

# **ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ  
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**  
**Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου  
για την περίοδο 1/1 – 31/12/2013**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της χρήσης, από 1.1.2013 έως 31.12.2013, της εταιρείας Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «η εταιρεία») 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 επ' αυτών.

Με βάση το άρθρο 134 του Ν.2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**Μεταβολή θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας**

1. Δυνάμει των άρθρων 98 και 99 του ν. 4001/2011 «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα Μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις», έχει συντελεστεί ο νομικός και λειτουργικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων που υπάγονταν στη Γενική Διεύθυνση Μεταφοράς από τις λοιπές Δραστηριότητες της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και συγκεκριμένων δραστηριοτήτων που αποτελούσαν τον Κλάδο Μεταφοράς της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., μέσω της διαδικασίας απόσχισης και εισφοράς κλάδου σε 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.» (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.).

2. Η παράγραφος 5 του άρθρου 97 του ν. 4001/2011, η οποία προέβλεπε ότι η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τελεί υπό τον άμεσο ή έμμεσο έλεγχο του Δημοσίου, έχει καταργηθεί δυνάμει της παραγράφου 3 του άρθρου 4 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου, η οποία δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ Α' 268/31.12.2011.

3. Με την υπ' αριθμ. 672/26.07.2012 και σε συνέχεια αυτής, με την υπ' αριθμ. 962<sup>Α</sup>/05.12.2012 Απόφαση της, η ΡΑΕ προέβη στην χορήγηση πιστοποίησης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως ορίζουν τα άρθρα 19 και 113 του ν. 4001/2011. Μέχρι την χορήγηση της ανωτέρω πιστοποίησης, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ασκούσε τις αρμοδιότητες του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας δυνάμει της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/7705/25.04.2001 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης.

4. Με την υπ' αριθμ. 57/31.01.2012 Απόφασή της, η ΡΑΕ ενέκρινε το κείμενο του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, κατ' εφαρμογή του άρθρου 96 του ν. 4001/2011, ενώ με την υπ' αριθμ. 261/30.03.2012 Απόφασή της, ενέκρινε το κείμενο του Κανονισμού Διατήσεως (ΚΔ) ΡΑΕ, κατ' εφαρμογή του άρθρου 37 του ν. 4001/2011. Ο Κώδικας Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας έχει τροποποιηθεί με τις υπ' αριθμ. 280/12.04.2012 (ΦΕΚ Β/1365/27.04.2012), 772/13.09.2012 (ΦΕΚ Β/2690/03.10.2012), 773/13.09.2012 (ΦΕΚ Β/2654/28.09.2012), 797/27.09.2012 (ΦΕΚ Β/2655/28.09.2012), 840/17.10.2012 (ΦΕΚ Β/3060/19.11.2012), 94/21.02.2013 (ΦΕΚ Β/502/05.03.2013), 308/03.07.2013 (ΦΕΚ Β/1891/01.08.2013), 338/11.07.2013 (ΦΕΚ Β/1795/25.07.2013), 366/02.08.2013 (ΦΕΚ Β/2000/14.08.2013), 455/27.09.2013 (ΦΕΚ Β/14.08.2013), 489/16.10.2013 (ΦΕΚ Β/2991/25.11.2013) και 639/19.12.2013 (ΦΕΚ Β/3346/30.12.2013) Αποφάσεις της ΡΑΕ.

5. Με την υπ' αριθμ. 1047/27.12.2012 Απόφαση της ΡΑΕ (ΦΕΚ Β/53/16.01.2013) εγκρίθηκε το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος.

6. Δυνάμει του άρθρου 52 παρ. 2 του ν. 4042/2012 για την «Ποινική Προστασία του Περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο Παραγωγής και Διαχείρισης Αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Ρύθμιση Θεμάτων του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής» και της υπ' αριθμ. Δ5/Β/οικ.3982 Απόφασης του ΥΠΕΚΑ (ΦΕΚ Β' 342/6.02.2012), η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. υπολογίζει και εισπράττει σε μηνιαία βάση από κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής λιγνιτικής μονάδας εγγεγραμμένης στο Μητρώο Μονάδων του Συστήματος, ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη (Ειδικό Τέλος Λιγνίτη). Τα έσοδα από τις παραπάνω χρεώσεις αποτελούν έσοδα του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού, όπως αυτός δημιουργήθηκε σύμφωνα με το άρθρο 40 του ν. 2773/1999 και συνεπώς, αποδίδονται κάθε μήνα από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.

7. Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 15/24.07.2013 Πράξη Υπουργικού Συμβουλίου (ΦΕΚ Α/168/24.07.2013), όπως αυτή τροποποιήθηκε από το Ν. 4237/2014 (ΦΕΚ Α/36/12.02.2014), αποφασίστηκε η πραγματοποίηση του ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από τη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε., μέσω πώλησης και μεταβίβασης από τη ΔΕΗ Α.Ε. μετοχών εκδόσεως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., που αντιστοιχούν σε ποσοστό 66% του μετοχικού της κεφαλαίου σε επενδυτή και της απόκτησης από το Ελληνικό Δημόσιο του λοιπού ποσοστού 34%, που θα εξασφαλίζει σε αυτό καταστατική μειοψηφία, σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία περί ανωνύμων εταιρειών. Η σύμβαση Αγοροπωλησίας των μετοχών που αντιστοιχούν στο 66% των μετοχών εκδόσεως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τον επενδυτή, που θα επιλεγεί μέσω της αναφερόμενης στην ανωτέρω ΠΥΣ διαδικασίας, θα λάβει χώρα μέχρι την ολοκλήρωση του δεύτερου τριμήνου του 2014.



Με τον προαναφερθέντα Ν. 4237/2014, ρυθμίστηκαν και ζητήματα κατατμήσεως ακινήτων που μεταβιβάζονται από και προς την ΑΔΜΗΕ Α.Ε., καθώς και ζητήματα μεταγραφής της σύμβασης απόσπασης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από τη ΔΕΗ Α.Ε.

### **Αρμοδιότητες και σύνθεση του Εποπτικού Συμβουλίου**

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. διαθέτει Εποπτικό Συμβούλιο υπεύθυνο για τη λήψη αποφάσεων που μπορεί να έχουν σημαντική επίπτωση στην αξία των πάγιων στοιχείων και ειδικότερα αποφάσεων σχετικά με την έγκριση του ετήσιου σχεδίου χρηματοδότησης, τον καθορισμό του επιπέδου δανεισμού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και το ύψος των μερισμάτων που διανέμονται στους μετόχους. Στην αρμοδιότητα του Εποπτικού Συμβουλίου δεν εμπíπτουν οι καθημερινές λειτουργίες της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ιδίως όσον αφορά τη συντήρηση και διαχείριση του ΕΣΜΗΕ, καθώς και δραστηριότητες που σχετίζονται με την κατάρτιση του δεκαετούς Προγράμματος Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ.

Το Εποπτικό Συμβούλιο αποτελείται από επτά μέλη και συγκροτείται από πρόσωπα με εξειδικευμένη εμπειρία τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία διορίζονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ως εξής: (α) τέσσερα μέλη προτείνονται από τους μετόχους της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., (β) δύο μέλη προτείνονται από το Ελληνικό Δημόσιο, (γ) ένα μέλος εκ του μόνιμου προσωπικού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε..

Η ΡΑΕ με την απόφαση της 140/2013 ενέκρινε την σύνθεση του Έποπτικού Συμβουλίου σύμφωνα με το άρθρο 106 του Ν.4001/2011 όσον αφορά τη συμμόρφωση με τις απαιτήσεις ανεξαρτησίας.

### **Πρόγραμμα συμμόρφωσης και υπεύθυνος συμμόρφωσης**

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της ως Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταρτίζει και εκτελεί πρόγραμμα συμμόρφωσης στο οποίο αναφέρονται τα μέτρα που λαμβάνονται προκειμένου να αποκλείεται η διακριτική συμπεριφορά και να διασφαλίζεται η κατάλληλη παρακολούθηση της συμμόρφωσης προς το εν λόγω πρόγραμμα. Στο πρόγραμμα συμμόρφωσης καθορίζονται οι συγκεκριμένες υποχρεώσεις των υπαλλήλων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για την επίτευξη των εν λόγω στόχων. Το πρόγραμμα αυτό υπόκειται στην έγκριση της ΡΑΕ. Υπό την επιφύλαξη των αρμοδιοτήτων της ΡΑΕ, η συμμόρφωση προς το πρόγραμμα υπόκειται στον ανεξάρτητο έλεγχο του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης.

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης διορίζεται από το Εποπτικό Συμβούλιο, με την επιφύλαξη της έγκρισης της ΡΑΕ και μπορεί να είναι φυσικό ή νομικό πρόσωπο. Η ΡΑΕ δύναται να αρνηθεί την έγκριση του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης μόνο για λόγους έλλειψης ανεξαρτησίας ή επαγγελματικής επάρκειας. Οι παράγραφοι 2 ως και 9 του άρθρου 105 εφαρμόζονται και για τον Υπεύθυνο Συμμόρφωσης.

Ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης είναι αρμόδιος για (α) την παρακολούθηση της εκτέλεσης του προγράμματος συμμόρφωσης, (β) την εκπόνηση ετήσιας έκθεσης στην οποία καθορίζονται τα μέτρα που λαμβάνονται για την εκτέλεση του προγράμματος συμμόρφωσης και την υποβολή της στη ΡΑΕ, (γ) την υποβολή έκθεσης στο Εποπτικό Συμβούλιο και την έκδοση συστάσεων σχετικά με το πρόγραμμα συμμόρφωσης και την εκτέλεσή του, (δ) την κοινοποίηση προς τη ΡΑΕ κάθε ουσιαστικής παράβασης ως προς την εφαρμογή του προγράμματος συμμόρφωσης, και (ε) την υποβολή έκθεσης στη ΡΑΕ για όλες τις εμπορικές και οικονομικές σχέσεις μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.. Επίσης, στο Ν.4001/2011 προσδιορίζονται και τα καθήκοντα του Υπεύθυνου Συμμόρφωσης.

Με την υπ' αριθμ 5/29.2.2012 του εποπτικού συμβουλίου ορίστηκε ο Υπεύθυνος Συμμόρφωσης.

### **Ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ και εξουσία λήψης αποφάσεων**

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. καταθέτει έως την 31η Μαρτίου εκάστου έτους στη ΡΑΕ, κατόπιν προηγούμενης διαβούλευσης με όλους τους ενδιαφερομένους, δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, το οποίο αφορά την περίοδο με έναρξη την 1η Ιανουαρίου του αμέσως επόμενου έτους και βασίζεται στην υφιστάμενη και την προβλεπόμενη προσφορά και ζήτηση. Το Πρόγραμμα περιέχει αποτελεσματικά μέτρα με στόχο να διασφαλίζεται η επάρκεια του Συστήματος και η ασφάλεια του εφοδιασμού.

Συγκεκριμένα, το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ (α) προσδιορίζει τις κυριότερες υποδομές μεταφοράς που πρέπει να κατασκευαστούν ή να αναβαθμιστούν κατά τα επόμενα δέκα (10) έτη συμπεριλαμβανομένων και των απαραίτητων υποδομών για τη διείσδυση των ΑΠΕ, (β) περιέχει όλες τις επενδύσεις που ήδη έχουν περιληφθεί σε προηγούμενα προγράμματα ανάπτυξης και προσδιορίζει τις νέες επενδύσεις των οποίων η έναρξη υλοποίησης προβλέπεται μέσα στην επόμενη τριετία, (γ) παρέχει τεχνοοικονομική ανάλυση σκοπιμότητας για τα σημαντικά έργα μεταφοράς του β' ανωτέρω, ιδίως αυτά που αφορούν διεθνείς διασυνδέσεις και διασυνδέσεις νήσων με το Σύστημα Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων χρονοδιαγράμματος υλοποίησης, εκτιμώμενων χρηματικών ροών αναγκών χρηματοδότησης των επενδυτικών σχεδίων των υπόψη έργων.

Σε περίπτωση που η ΡΑΕ, στο πλαίσιο της αρμοδιότητάς της διαπιστώνει ότι η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν διασφαλίζει την υλοποίηση των επενδύσεων που σύμφωνα με το δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Συστήματος προγραμματίζεται να εκτελεστούν εντός τριών ετών, εκτός εάν η καθυστέρηση αυτή οφείλεται σε αιτίες που εκφεύγουν της δυνατότητας ελέγχου της, η ΡΑΕ λαμβάνει τουλάχιστον ένα από τα ακόλουθα μέτρα: (α) επιβάλλει στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να εκτελέσει τις εν λόγω επενδύσεις, (β) οργανώνει ανοικτό διαγωνισμό για τις εν λόγω επενδύσεις και (γ) υποχρεώνει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να προβεί σε αύξηση κεφαλαίου προκειμένου να χρηματοδοτηθούν οι απαραίτητες επενδύσεις, επιτρέποντας σε ανεξάρτητους επενδυτές να συμμετάσχουν στο εταιρικό κεφάλαιο. Σε περίπτωση που η ΡΑΕ κάνει χρήση των εξουσιών της δυνάμει του β' ανωτέρω, μπορεί να υποχρεώσει την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. να δεχθεί ένα ή περισσότερα από (α) χρηματοδότηση της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο, (β) χρηματοδότηση και κατασκευή της επένδυσης από οποιονδήποτε τρίτο, (γ) να αναλάβει την εργολαβία για την κατασκευή των πάγιων στοιχείων της επένδυσης, ή (δ) να αναλάβει τη λειτουργία και διαχείριση των πάγιων στοιχείων της επένδυσης.

Με την υπ' Αριθμ. 560/2013 απόφαση της ΡΑΕ εγκρίθηκε το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ), αριθμ. ΦΕΚ 3297/24.12.2013.

### Εξέλιξη Βασικών Μεγεθών και Αριθμοδεικτών έτους 2013

Σε εκατ. €:	2012 Απολογισμός	2013 Απολογισμός
Συνολο Εσόδων	€ 325	€ 347
Κέρδη προ Φόρων Τόκων και Αποσβέσεων EBITDA	€ 118	€ 174
Επενδύσεις	€ 83,6	€ 119
Σύνολο Ενεργητικού	€ 2.274	€ 2.436
Πάγιο Ενεργητικό	€ 1.545	€ 1.555
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση RAV/PAB	€ 1.413	€ 1.429
Συνολικό Χρέος	€ 486	€ 448
Δείκτης Γενικής Ρευστότητας	0,85	0,83
Δείκτης Άμεσης Ρευστότητας	0,80	0,79
Ταμειακή Ρευστότητα	0,04	0,05
Δείκτης λειτουργικών ταμειακών ροών	0,20	0,13
Ξένα προς ίδια κεφάλαια	0,53	0,47
Δείκτης κάλυψης χρηματοοικονομικών εξόδων	2,12	2,46
Δείκτης Κάλυψης τόκων	4,25	5,87
Καθαρός Δανεισμός / Ίδια Κεφάλαια	0,49	0,42
Καθαρός δανεισμός / Κέρδη Προ Φόρων Τόκων και Αποσβέσεων	3,87	2,29
Κέρδη Προ Φόρων Τόκων και Αποσβέσεων (EBITDA)	36,3 %	50,2 %
Περιθώριο Κέρδη Προ Φόρων Τόκων	19,5 %	35,4 %
Περιθώριο Καθαρού Κέρδους	7,8 %	16,0 %
Καθαρές Λειτουργικές Ταμειακές Ροές/Πωλήσεις	0,63	0,54
Απόδοση ιδίων κεφαλαίων (ROE)	3,9 %	7,8 %
Αποδοτικότητα Ενεργητικού (ROA)	2,8 %	5,0 %
Απόδοση του απασχολούμενου κεφαλαίου (ROCE)	4,5 %	8,7 %

### Οικονομική Επισκόπηση έτους 2013

#### Αποτελέσματα 2013

Τα συνολικά έσοδα της εταιρείας αυξήθηκαν κατά 7% το 2013 και ανήλθαν σε €347 εκ. έναντι €325 εκ. το περασμένο έτος. Τα κατά 84% αυξημένα «Εσοδα από Έργα Χρηστών» (€71.8 εκ. το 2013, έναντι €39 εκ το 2012) σε συνδυασμό με τη συνεισφορά από «Εσοδα Συντήρησης Τρίτων» κατά €14 εκ. αντιστάθμισαν τη κατά 8% μείωση των «Εσόδων από το Ενοίκιο Συστήματος Μεταφοράς» και οδήγησαν σε ικανοποιητικά έσοδα και για το 2013.

Το Σύνολο των Λειτουργικών Εξόδων (εξαιρουμένων αποσβέσεων και εργολαβικού κόστους) μειώθηκε κατά 40% σε €101εκ. έναντι €170 εκ. την περασμένη χρήση κυρίως λόγω περιορισμένων προβλέψεων και δευτερευόντως λόγω αυξομειώσεων αμοιβών τρίτων και λοιπών εξόδων. Ειδικότερα προέκυψε μείωση στη τρέχουσα χρήση των προβλέψεων απομείωσης απαιτήσεων κατά ποσο €56 εκ. και των προβλέψεων εκκαθάρισης ενέργειας κατά €21 εκ.

Οι μειώσεις επί των λειτουργικών εξόδων που αναφέρονται ανωτέρω οδήγησαν σε σημαντική βελτίωση κατά 48% στα Κέρδη προ Τόκων, Φόρων και Αποσβέσεων (EBITDA) τα οποία ανήλθαν σε €174 εκ. έναντι €118 εκ. με το βελτιωμένο πλέον περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 50% έναντι 36%. Τα Κέρδη προ Φόρων Τόκων κι αποσβέσεων εξακολουθούν να καλύπτουν σε πολύ ικανοποιητικό βαθμό το δανεισμό της εταιρείας βελτιώνοντας περαιτέρω τη δυνατότητα ταχύτερης αποπληρωμής του καθαρού δανεισμού όπως προκύπτει από το δείκτη Καθαρού Δανεισμού/EBITDA σε 2.3 έναντι 3.8 το 2012.

Τα Καθαρά Κέρδη υπερδιπλασιάστηκαν από €25 εκ. σε €55 εκ. (περιθώριο 16% το 2013, έναντι 8% το 2012) παρά την πρόσθετη επιβάρυνση της εταιρείας με χρηματοοικονομικό κόστος €22 εκ. που αφορούν την προμήθεια παροχής εταιρικής εγγύησης της μητρικής εταιρείας για μέρος του τραπεζικού δανεισμού της εταιρείας.

### **Εξέλιξη του χρέους**

Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε €399 εκ. το 2013 έναντι €456 εκ. το προηγούμενο έτος, καθότι εξυπηρετήθηκαν ομαλά οι δανειακές υποχρεώσεις της εταιρείας και μειώθηκε ο συνολικός δανεισμός κατά €39 εκ. ενώ παρά τα προβλήματα ρευστότητας της αγοράς ενισχύθηκαν τα ταμειακά διαθέσιμα της εταιρείας κατά €18 εκ. (€48.7 εκ. το 2013, έναντι €30.4 εκ. το 2012). Ως συνέπεια ο δείκτης μόχλευσης διατηρείται σε ποσοστό άνω του 40%, ενώ διατηρείται σταθερή η δυνατότητα της εταιρείας να παρέχει την υφιστάμενη πίστωση στην αγορά χωρίς να καταφεύγει σε νέο δανεισμό καθότι εμφανίζεται ελαφρά βελτιωμένος ο δείκτης cash ratio σε επίπεδα 5% έναντι 4% του προηγούμενου έτους.

### **Ταμειακές Ροές**

Η κρίση ρευστότητας της ελληνικής αγοράς, επηρέασε τις καθαρές λειτουργικές ταμειακές ροές ως ένα βαθμό, που πάραυτα ήταν επαρκείς για διενέργεια επενδύσεων €119 εκ., την αποπληρωμή δανείων €39,5 εκ. και τόκων €24,3 εκ. και την καταβολή μερισμάτων €8,5 εκ.

### **Μερισματική Πολιτική**

Για τη χρήση 2013 το Διοικητικό Συμβούλιο με την από 10ης Μαρτίου 2014 απόφασή του πρότεινε προς το Εποπτικό Συμβούλιο της εταιρείας την μη διανομή μερίσματος.

### **Εξέλιξη του χρέους**

Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε 399 εκ. €. Κατά συνέπεια ο λόγος του καθαρού χρέους προς την καθαρή θέση την 31.12.2013 ανήλθε σε 0,42.

### **Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος**

Οι συνολικές επενδύσεις της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανήλθαν στο ποσό των €119 εκατ περιλαμβανομένων και έργων τρίτων. Τα κυριότερα έργα που ολοκληρώθηκαν είναι τα ακόλουθα:

- ΚΥΤ Μεγαλόπολης
- Διασυνδετικές Γ.Μ. 150 kV του ΚΥΤ Μεγαλόπολης με τους Υ/Σ Μεγαλόπολης I & II
- Διασυνδετικές Γ.Μ. 400 kV μονάδας Μεγαλόπολη V
- ΚΥΤ Αλιβερίου
- Γ.Μ. 400 kV διπλού κυκλώματος ΚΥΤ Αλιβερίου – Σύστημα εναέριο και υπόγειο τμήμα
- Υποβρύχιο καλώδιο Υ/Σ Καλάμου – Τερματικό Αμαρύνθου
- Υπογειοποίηση Γ.Μ. 150 kV περιοχής Αλιβερίου
- Υ/Σ GIS ΑΗΣ Σορωνής (ολοκληρώθηκε – SLA για ΔΕΔΔΗΕ)
- Γ.Μ. 150 kV ΚΥΤ Λαγκαδά – Υ/Σ Κιλκίς
- Επέκταση Υ/Σ ΑΗΣ Μεγαλόπολης I
- Επέκταση Υ/Σ Μεγαλόπολης II
- Υ/Σ Σπηλίου (SLA για ΔΕΔΔΗΕ)
- Αντικατάσταση αγωγών Γ.Μ. 150 kV Υ/Σ ΑΗΣ Σορωνής – Υ/Σ ΑΗΣ Ροδινίου (SLA για ΔΕΔΔΗΕ)
- Τερματικό 400 kV Αφρατίου
- Τερματικό 400 kV Αυλίδας
- Αντικατάσταση αγωγών στην Γ.Μ. 150 kV Άκτιο – Λευκάδα

Τα κυριότερα έργα που βρίσκονται σε εξέλιξη είναι τα ακόλουθα:

- Αναβάθμιση Υ/Σ Αφάντου από 66 kV σε 150 kV (SLA για ΔΕΔΔΗΕ )
- Αναβάθμιση Υ/Σ Γενναδίου από 66 kV σε 150 kV ( SLA για ΔΕΔΔΗΕ)
- Γ.Μ. 150 kV Πολυπόταμος – Ν. Μάκρη (μόνο το υποβρύχιο τμήμα)
- Αναβάθμιση Γ.Μ. 150 kV Μεγαλόπολη I – Καλαμάτα I
- Γ.Μ. 150 kV Πολυπόταμος – Εύβοια 7
- Γ.Μ. 400 kV ΚΥΤ Πάτρας – Σύστημα
- Επέκταση Υ/Σ Ν. Μάκρης
- Επέκταση και αναβάθμιση εξοπλισμού ΚΥΤ Παλλήνης
- Αναβάθμιση εξοπλισμού στο ΚΥΤ Λάρυμνας
- Αναβάθμιση Γ.Μ. 150 kV Υ/Σ Αλεξανδρούπολης – Υ/Σ Ορεστιάδας
- Αναβάθμιση Γ.Μ. 150 kV Καστράκι – Άκτιο
- Υπόγειες καλωδιακές Γ.Μ. 150 kV ΚΥΤ Θεσσαλονίκης – Υ/Σ Δόξας & ΚΥΤ Θεσσαλονίκης – Υ/Σ Πολίχνης

## Προοπτικές για το 2014.

Ο Προϋπολογισμός της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. για το 2014, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο τον Μάρτιο του 2014. Τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Συνολο Εσόδων	€ 345,2 εκ
Κέρδη προ Φόρων Τόκων κι Αποσβέσεων EBITDA	€ 194,3 εκ.
Επενδύσεις	€ 144,7 εκ.
Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση RAV/PAB	€1543,7εκ.
Συνολικό Χρέος	€ 418,6 εκ.

## Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες.

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

**Κίνδυνος επιτοκίου:** Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια των μεταβολών των επιτοκίων,

**Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων:** Οι τιμές των κυριότερων πρώτων υλών, που χρησιμοποιεί η εταιρεία τόσο για τη λειτουργία του Συστήματος, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση της εταιρείας στο κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

**Πιστωτικός Κίνδυνος:** Για τις εμπορικές απαιτήσεις η εταιρεία εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο. Παράλληλα η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει αρνητικά τη ρευστότητα λόγω δυσχερειών πληρωμής από πελάτες. Στα πλαίσια αυτά η εταιρεία εφαρμόζει πολιτική εξασφάλισης των εσόδων μέσω προκαταβολών ή εγγυήσεων.

**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 κατά το δυνατόν επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

**Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων:** Η εταιρεία 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, δεδομένου ότι, αυτoασφαλίζεται. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών – ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Η εταιρεία εξετάζει τη διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

**Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης:** Μετά την επέλευση της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης, οι Διεθνείς Οίκοι Αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας των εταιρειών, εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια σε ό,τι αφορά την πιστοποίηση επάρκειας ρευστότητας, με αποτέλεσμα και αν ακόμη μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρό-γραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, να αντιμετωπίζει τον κίνδυνο υποβάθμισης της πιστοληπτικής της ικανότητας εάν δεν πληροί τα νέα, αυστηρότερα αυτά κριτήρια.

**Ρυθμιστικός κίνδυνος:** Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου, του ΔΝΤ και της ΕΚΤ, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία και στα οικονομικά αποτελέσματα της εταιρείας.

**Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες:** Η εταιρεία είναι εναγόμενη σε σημαντικό αριθμό εκκρεμοδικιών, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά της αποτελέσματα.

**Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων:** Ενδεχόμενη τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων, μπορεί να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα της εταιρείας.

**Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις της δραστηριότητας:** Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις των επενδύσεων του Συστήματος μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία της εταιρείας εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδεδυμένων κεφαλαίων.

**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 ΔΕΗ και των θυγατρικών της, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., 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 ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα

Οικονομικά της αποτελέσματα. Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του Ν.3833/2010 και του Ν.4024/2011 ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές συνέπειες στη λειτουργία της εταιρείας. Σημειώνεται ότι, η εταιρεία δεν έχει τη δυνατότητα πρόσληψης ή διατήρησης έμπειρων στελεχών, ενώ η απώλεια εξειδικευμένων στελεχών μπορεί να έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητά της να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική της.

#### **Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη**

Τα υπόλοιπα (απαιτήσεις και υποχρεώσεις) με συνδεδεμένες επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	997.597	(311.254)	787.475	(261.207)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	15.559	(178)	9.926	(2.981)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	83	(20)	(5)	(20)
	<b>1.013.239</b>	<b>(311.452)</b>	<b>797.396</b>	<b>(264.208)</b>

Οι συναλλαγές με συνδεδεμένες επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	2013		2012	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΔΕΗ Α.Ε.	2.357.800	(701.245)	1.828.153	(577.911)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	25.437	(12.500)	12.323	(12.341)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	75	-	26	-
	<b>2.383.312</b>	<b>713.745</b>	<b>1.840.502</b>	<b>590.252</b>

Οι συγκεκριμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις στην κατάσταση οικονομικής θέσης παρουσιάζονται συμψηφισμένες.

#### **Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές του Διοικητικού Συμβουλίου για τη περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανήλθαν σε €147.6 χιλ. έναντι € 152.9 χιλ. της χρήσης 2012, δηλαδή σημειώθηκε μείωση κατά 4%. Το ποσό αυτό περιλαμβάνει εργοδοτικές εισφορές αλλά δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ. Οι αμοιβές των μελών του εποπτικού συμβουλίου που συστήθηκε εντός του 2012, για το 2013 ανήλθαν σε € 80.2 χιλ. έναντι € 50 χιλ του 2012, σημειώνοντας αύξηση κατά 60% .

#### **Ακολουθούμενες Βασικές Λογιστικές Αρχές**

Για την κατάρτιση της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης της κλειόμενης χρήσης όπως και της Κατάστασης Συνολικού Εισοδήματος, εφαρμόστηκαν οι λογιστικές αρχές όπως παρουσιάζονται αναλυτικά στις οικονομικές καταστάσεις, καθώς επίσης τα οικονομικά μεγέθη και η δραστηριότητα της εταιρείας κατά την παρελθούσα χρήση.

Μετά από αυτά παρακαλούμε όπως :

1. Εγκρίνετε την Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων, Κατάσταση Ταμειακών Ροών, την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες της χρήσεως 2013 (διαχειριστική περίοδος 01/01/2013 - 31/12/2013),
2. Απαλλάξετε τα μέλη του Δ.Σ. και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσης 2013 (διαχειριστική περίοδος 01/01/2013 - 31/12/2013),
3. Διορίσετε για την χρήση 2014 έναν (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ορκωτό ελεγκτή - λογιστή.

Αθήνα, 26 Μαρτίου 2014

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος

Ιωάννης Γιαρέντης

## ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας  
**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ  
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

### Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας **ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.** που αποτελούνται από την κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 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 είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλείδες, 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 δικλείδες 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 δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

### Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας **ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.** κατά την 31 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 αντιστοιχία 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.

Η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας για μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση του Εποπτικού Συμβουλίου και της Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της.

Μεταμόρφωση, 27 Μαρτίου 2014

Κώστας Τσέκας  
Α.Μ.Σ.Ο.Ε.Λ. 19421

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (Ελλάς) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές ΑΕ  
11ο χλμ ΕΟ Αθηνών Λαμίας-Μεταμόρφωση 14451  
Α.Μ. ΣΟΕΛ ΕΤΑΙΡΙΑΣ 107

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ  
ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

**Οικονομικές Καταστάσεις  
31 Δεκεμβρίου 2013**

**Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα  
Χρηματοοικονομικής Αναφοράς  
όπως έχουν υιοθετηθεί  
από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. στις 26 Μαρτίου 2014 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.admie.gr](http://www.admie.gr).

**ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ & ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Για την ACT SERVICES Α.Ε.  
ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**Ι. ΓΙΑΡΕΝΤΗΣ  
ΑΔΤ. Σ 118022**

**Ι. ΚΟΚΚΑΛΗΣ  
ΑΔΤ. Μ 166459**

**Γ. ΚΑΜΠΟΥΡΟΓΛΟΥ  
ΑΔΤ. Ρ 527766  
Αρ. αδ. Α' τάξης 0008253**



Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**  
**ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**  
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	1/1-31/12/2013		1/1-31/12 2012 (αναθεωρημένα)*
<b>ΚΑΘΑΡΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>				
Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς			252.031	268.539
Πωλήσεις Διαχειριστή	4	2.139.562		1.942.271
Αγορές Διαχειριστή	4	<u>(2.139.562)</u>		<u>(1.942.271)</u>
Λοιπές πωλήσεις	4		95.421	56.650
			<b>347.452</b>	<b>325.189</b>
<b>ΕΞΟΔΑ/(ΕΣΟΔΑ):</b>				
Αμοιβές προσωπικού	5		64.008	63.078
Αποσβέσεις	6		51.522	54.545
Εργολαβικό κόστος	28		71.454	37.113
Υλικά και αναλώσιμα			2.649	1.892
Παροχές τρίτων			4.791	6.363
Αμοιβές τρίτων			4.110	7.726
Φόροι – τέλη			3.084	2.112
Προβλέψεις για κινδύνους	24		17.865	3.680
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	15		1.745	857
Προβλέψεις/(Απελευθέρωση) απομείωσης απαιτήσεων**	16		(12.027)	43.964
Λοιπές προβλέψεις**	7		13.171	34.306
Χρηματοοικονομικά έξοδα	8		50.003	29.838
Χρηματοοικονομικά έσοδα	9		(1.774)	(2.147)
Λοιπά (έσοδα)	10		(1.563)	(3.252)
Λοιπά έξοδα	10		3.690	8.621
			<b>272.728</b>	<b>288.696</b>
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>			<b>74.724</b>	<b>36.493</b>
Φόρος εισοδήματος	11		(18.809)	(10.190)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ</b>			<b>55.915</b>	<b>26.303</b>

\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές που επεξηγούνται στην σημείωση 3.1.4.

\*\*Προκειμένου να επιτευχθεί πιο ουσιαστική παρουσίαση και γνωστοποίηση των προβλέψεων ανα κατηγορία προχωρήσαμε σε επαναξιολόγηση σε συγκεκριμένες κατηγορίες του 2012 σύμφωνα με τη φύση τους. Η συγκεκριμένη μεταβολή δεν έχει καμία επίδραση στο σύνολο των αποτελεσμάτων του 2012.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>1/1-31/12 2013</b>	<b>1/1-31/12 2012</b> (αναθεωρημέ- να)*
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ</b>	<b>55.915</b>	<b>26.303</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)</b>		
- Απομείωση παγίων (σημ. 12)	-	(118.750)
- Αναλογιστικά κέρδη/(ζημιές) βάση ΔΛΠ 19	2.617	(1.048)
- Επίδραση φόρου	(14.700)	23.750
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους</b>	<b>(12.083)</b>	<b>(96.048)</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης μετά από Φόρους</b>	<b>43.832</b>	<b>(69.745)</b>

\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές που επεξηγούνται στην σημείωση 3.1.4.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ**  
**31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**  
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>	<b>Σημ.</b>	<b>31/12/2013</b>	<b>31/12/2012</b> (αναθεωρημένα)*
<b>Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:</b>			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	12	1.553.735	1.544.573
Ασώματες ακινητοποιήσεις	13	127	662
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>1.553.862</b>	<b>1.545.235</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό:</b>			
Αποθέματα	15	45.240	48.859
Εμπορικές απαιτήσεις	16	730.705	612.412
Λοιπές απαιτήσεις	17	57.962	37.584
Χρηματικά διαθέσιμα	18	48.766	30.437
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>882.673</b>	<b>729.292</b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>		<b>2.436.535</b>	<b>2.274.527</b>
<b><u>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u></b>			
<b>Ίδια κεφάλαια:</b>			
Μετοχικό κεφάλαιο	19	38.444	38.444
Τακτικό αποθεματικό	20	12.815	11.205
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		820.590	835.290
Αποτελέσματα εις νέο		86.078	37.637
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>957.927</b>	<b>922.576</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:</b>			
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	22	145.001	275.894
Παροχές στο προσωπικό	23	24.414	27.028
Προβλέψεις	24	38.930	21.065
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	11	69.069	35.748
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	25	128.729	133.796
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		6.186	4.153
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>412.329</b>	<b>497.684</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:</b>			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	26	652.529	511.684
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	22	47.015	50.000
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	22	255.708	160.436
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	27	111.027	132.147
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>1.066.279</b>	<b>854.267</b>
<b>Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>2.436.535</b>	<b>2.274.527</b>

\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές που επεξηγούνται στην σημείωση 3.1.4

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ  
ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ  
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

- Καθαρά κέρδη περιόδου
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους

Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης 2012

- Εισφορά δραστηριοτήτων διαχείρισης συστήματος μεταφοράς από ΔΕΣΜΗΕ

- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού

- Διανομή μερίσματος

- Μεταφορά αποσυρόμενων περιουσιακών στοιχείων

**Υπόλοιπο 31/12/2012**(αναθεωρημένα)\*

- Καθαρά κέρδη περιόδου
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους

Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης 2013

- Διανομή μερίσματος

- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού

**Υπόλοιπο 31/12/2013**

	Μετοχικό κεφάλαιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία αναπροσαρμογής Παγίων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
	<b>36.366</b>	<b>9.930</b>	<b>931.856</b>	<b>51.180</b>	<b>1.029.332</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	26.303	26.303
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους			(95.000)	(1.048)	(96.048)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης 2012	-	-	<b>(95.000)</b>	<b>25.255</b>	<b>(69.745)</b>
- Εισφορά δραστηριοτήτων διαχείρισης συστήματος μεταφοράς από ΔΕΣΜΗΕ	2.078				2.078
- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού		1.275		(1.275)	-
- Διανομή μερίσματος				(39.089)	(39.089)
- Μεταφορά αποσυρόμενων περιουσιακών στοιχείων			(1.566)	1.566	-
<b>Υπόλοιπο 31/12/2012</b> (αναθεωρημένα)*	<b>38.444</b>	<b>11.205</b>	<b>835.290</b>	<b>37.637</b>	<b>922.576</b>
- Καθαρά κέρδη περιόδου				55.915	55.915
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους			(14.700)	2.617	(12.083)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα χρήσης 2013	-	-	<b>(14.700)</b>	<b>58.532</b>	<b>43.832</b>
- Διανομή μερίσματος				(8.481)	(8.481)
- Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού		1.610		(1.610)	-
<b>Υπόλοιπο 31/12/2013</b>	<b>38.444</b>	<b>12.815</b>	<b>820.590</b>	<b>86.078</b>	<b>957.927</b>

\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές που επεξηγούνται στην σημείωση 3.1.4

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**  
**ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**  
(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	1/1-31/12 2013	1/1-31/12 2012 (αναθεωρημένα)*
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστ/τες</b>			
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων		74.724	36.493
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις παγίων και ασώματων ακινητοποιήσεων	6	56.589	59.991
Αποσβέσεις συμμετοχών και επιχορηγήσεων	6	(5.067)	(5.585)
Αποτέλεσμα μεταβατικής περιόδου κλάδου απόσχισης		-	5.514
Πιστωτικοί τόκοι	9	(1.774)	(2.147)
Λοιπές προβλέψεις		20.754	21.496
Μεταφορά παγίων στο εργαλαβικό κόστος και διαγραφές	12	71.928	43.402
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	8	1.009	525
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	8	25.554	27.761
<b>Λειτουργικό κέρδος/(ζημία) προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>		<b>243.717</b>	<b>187.450</b>
(Αύξηση)/μείωση σε:			
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις		(106.266)	(453.127)
Λοιπές απαιτήσεις		(8.679)	5.796
Αποθέματα		1.874	3.109
Αύξηση/(μείωση) σε:			
Εμπορικές υποχρεώσεις		140.845	390.549
Λοιπές υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έξοδα		(33.718)	102.367
Πληρωμές φόρων		(11.699)	(48.296)
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές/(εκροές) από λειτουργικές δραστ/τες</b>		<b>226.074</b>	<b>187.848</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>			
Είσπραξη τόκων	9	1.774	2.147
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	12	(137.144)	(83.675)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστ/τες</b>		<b>(135.370)</b>	<b>(81.528)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>			
Αποπληρωμές δανεισμού	22	(39.480)	(29.107)
Μερίσματα πληρωτέα		(8.481)	(39.089)
Έξοδα σύναψης δανείων		(135)	-
Πληρωμή τόκων		(24.279)	(29.296)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματ/κές δραστ/τες</b>		<b>(72.375)</b>	<b>(97.492)</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων</b>		<b>18.329</b>	<b>8.828</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης</b>		<b>30.437</b>	<b>21.609</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης</b>		<b>48.766</b>	<b>30.437</b>

\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί και διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2012 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές που επεξηγούνται στην σημείωση 3.1.4

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

## **ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**



Αυτή η σελίδα έχει μείνει σκόπιμα κενή

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**1. ΣΥΣΤΑΣΗ, ΟΡΓΑΝΩΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

Η Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΑΔΜΗΕ Α.Ε.» ή «η εταιρεία») αποτελεί συνέχεια της εταιρείας ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ που ιδρύθηκε στην Ελλάδα το 2000 κατόπιν αλλαγής της επωνυμίας της με το υπ' αριθμ. 10787/11.10.2011 ΦΕΚ και η λειτουργία της οποίας διέπεται από το ελληνικό δίκαιο.

Σκοπός της εταιρείας είναι να ασκεί τις δραστηριότητες και να εκτελεί τα καθήκοντα του Κυρίου και Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ») όπως αυτό ορίζεται από τις διατάξεις του Ν.4001/2011. Ειδικότερα, σκοπός της εταιρείας είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Στα πλαίσια του ανωτέρω σκοπού, η εταιρεία εκτελεί τα καθήκοντα και λειτουργεί σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων των κεφαλαίων Α έως Γ του Τέταρτου Μέρους του Ν.4001/2011, και των πράξεων που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότηση του και ιδίως του Κώδικα Διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ και της άδειας διαχείρισης του ΕΣΜΗΕ που της χορηγείται.

Η έδρα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκεται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού, 104-43, Αθήνα, Ελλάδα, ενώ η διάρκεια της έχει οριστεί έως την 31η Δεκεμβρίου 2100. Την 31η Δεκεμβρίου 2013 η εταιρεία απασχολούσε 1.440 εργαζόμενους εκ των οποίων 8 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα και οι 7 εξ' αυτών, μισθοδοτήθηκαν από την εταιρεία, το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε € 212 χιλ. και περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Την 31η Δεκεμβρίου 2013 το 100% των μετοχών της εταιρείας ανήκε στην Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»).

**2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ**

***Μεταβολή θεσμικού πλαισίου της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας***

1. Με την Απόφαση ΡΑΕ 94/2013 (ΦΕΚ Β 502 - 05.03.2013) συμπληρώθηκε το Άρθρο 1 του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος (ΚΔΣ) με τον ορισμό ευθυνών κατά την περίπτωση Έκτακτης Ανάγκης.

2. Με την Απόφαση ΡΑΕ 308/2013 (ΦΕΚ Β 1891 - 01.08.2013) τροποποιήθηκαν τα Άρθρα 168, 178 και 275 του ΚΔΣ. Η τροποποίηση του Άρθρου 168 αφορά στη δημιουργία Λογαριασμού, Λ-Α, για τις Απώλειες των Διαμετακομίσεων, με έσοδο το καθαρό τμήμα της συμμετοχής στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για το τμήμα των απωλειών και έξοδο την επιστροφή στους Συμμετέχοντες εκείνου του κόστους που έχουν επωμιστεί για τις απώλειες λόγω των Διαμετακομίσεων. Η τροποποίηση του Άρθρου 178 σχετίζεται με την έγκριση λεπτομερειών εφαρμογής για τους υπολογισμούς των ποσών επιστροφής του κόστους απωλειών Διαμετακομίσεων και της διαχείρισης του ισοζυγίου του λογαριασμού Λ-Α. Τέλος, οι αλλαγές στο Άρθρο 275 αφορούν στην προσθήκη του ποσού που προκύπτει από τη συμμετοχή στο Μηχανισμό Αντιστάθμισης μεταξύ Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς για τη συνιστώσα για τη χρήση των υποδομών στον προϋπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου του Συστήματος της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος.

3 Βάσει της Αποφάσεως ΡΑΕ 338/2013 (ΦΕΚ Β 1795 - 25.07.2013) τροποποιήθηκε το Άρθρο 159 του ΚΔΣ που αφορά στο Μηχανισμό Ανάκτησης του Μεταβλητού Κόστους (ΜΑΜΚ) των Μονάδων Παραγωγής. Ειδικότερα, καταργήθηκε η προσαύξηση κατά σταθερό και ενιαίο για όλες τις Μονάδες ποσοστό του μεταβλητού κόστους των μονάδων, το οποίο καθοριζόταν στο παρελθόν με απόφαση της ΡΑΕ και η τελευταία ορισθείσα τιμή του ήταν 10%. Επίσης, προστέθηκε στο άρθρο αυτό πρόβλεψη σύμφωνα με την οποία παύεται από την 1η Ιουλίου 2014 η λειτουργία του ΜΑΜΚ. Επίσης, τροποποιήθηκε το Άρθρο 189 του ΚΔΣ έτσι ώστε στη Μέγιστη Ωριαία Ζήτηση που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος να περιλαμβάνεται πλέον και η Παραγωγή στο Δίκτυο. Βάσει της ίδιας απόφασεως τροποποιήθηκε το Άρθρο 191 του ΚΔΣ έτσι ώστε η ΡΑΕ να δύναται, με απόφασή της, να διαπιστώνει ότι κάποιες Μονάδες, σύμφωνα με τη διεθνή πρακτική έχουν εξαντλήσει την τεχνική και οικονομική διάρκεια ζωής τους και να διαγράψει τα Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) τους από το Μητρώο ΑΔΙ. Επίσης, τροποποιήθηκε το Άρθρο 288 του ΚΔΣ με παράταση της διάρκειας ισχύος του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ΜΜΔΕΙ) μέχρι το τέλος του Έτους Αξιοπιστίας 2013 – 2014. Τέλος, η εν λόγω απόφαση τροποποιεί το Άρθρο 290 ώστε για την περίοδο μέχρι το τέλος του Έτους Αξιοπιστίας 2013-2014, με απόφαση της ΡΑΕ, να καθορίζονται, μονάδες σύγχρονης τεχνολογίας για τις οποίες ο Διαχειριστής του Συστήματος καταχωρεί διπλάσια ΑΔΙ στο Μητρώο ΑΔΙ.

4. Η Απόφαση ΡΑΕ 366/2013 (ΦΕΚ Β 2000 - 14.08.2013) τροποποίησε τα Άρθρα 175 & 293 του ΚΔΣ. Η αλλαγή στο Άρθρο 175 αφορά στη διαχείριση του Λογαριασμού του Άρθρου 143 του Ν.4001/2011 με την προσθήκη νέου εσόδου του Λογαριασμού βάσει του μεσοσταθμικού μεταβλητού κόστους των θερμικών συμβατικών σταθμών. Στο Άρθρο 293 ορίστηκε σε 10 εργάσιμες αντί 10 ημερολογιακές ημέρες μετά την τελευταία Ημέρα Κατανομής

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)**

του μήνα στον οποίο αναφέρεται η Εκκαθάριση, ο χρόνος μέσα στον οποίο ο Διαχειριστής του Συστήματος κοινοποιεί σε κάθε Συμμετέχοντα την Κατάσταση Τελικής Εκκαθάρισης Αποκλίσεων που τον αφορά για όλες τις Ημέρες Κατανομής του ίδιου μήνα και αποστέλλει σε κάθε Συμμετέχοντα τα σχετικά παραστατικά και προβαίνει στην έκδοση των σχετικών τραπεζικών εντολών

5. Βάσει της Αποφάσεως ΡΑΕ 455/2013 (ΦΕΚ Β 2468 - 02.10.2013) τροποποιήθηκε το Άρθρο 189 του ΚΔΣ αναφορικά με το Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος. Ειδικότερα, η Μέγιστη Ωριαία Ζήτηση του προηγούμενου Έτους Αξιοπιστίας που χρησιμοποιείται για τον υπολογισμό της Υποχρέωσης Επάρκειας Ισχύος αντικαταστάθηκε με τον μέσο όρο των τριών προηγούμενων Ετών Αξιοπιστίας.

6. Με την Απόφαση ΡΑΕ 489/2013 (ΦΕΚ Β 2991 - 25.11.2013) τροποποιήθηκε το Άρθρο 159 του ΚΔΣ έτσι ώστε όταν Μονάδα λειτουργήσει κατόπιν εντολής του Διαχειριστή του Συστήματος, σε περιπτώσεις εκτάκτων συνθηκών, και τα μεταβλητά κόστη αυτής, δεν είναι δυνατό να προκύψουν από τη Δήλωση Τεχνικοοικονομικών Στοιχείων, η Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους πραγματοποιείται κατόπιν έγκρισης του Διαχειριστή του Συστήματος, βάσει των σχετικών παραστατικών προμήθειας καυσίμου.

7. Η Απόφαση ΡΑΕ 639/2013 (ΦΕΚ Β 3346 - 30.12.2013) τροποποίησε τα Άρθρα 170, 171 και 178 του ΚΔΣ. Οι αλλαγές στα Άρθρα 170 & 171 αφορούν στη διευκρίνιση ότι οι απώλειες των εισαγωγών δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον υπολογισμό της ποσότητας διαμετακόμισης όσο αφορά τους Λογαριασμούς Προσαυξήσεων ΛΠ-2 & ΛΠ-3 αντίστοιχα. Στο Άρθρο 178 προσετέθησαν προβλέψεις σε σχέση με την αντιμετώπιση του ετήσιου ελλείμματος ή πλεονάσματος του Λογαριασμού Λ-Α.

**3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

**3.1.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ**

**Δήλωση Συμμόρφωσης**

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων («ΣΔΛΠ»), καθώς και σύμφωνα με τις σχετικές Διερμηνείες τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Διερμηνειών Προτύπων του ΣΔΛΠ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΕΕ») και εφαρμόζονται υποχρεωτικά για χρήσεις που λήγουν την 31 Δεκεμβρίου 2013.

**3.1.2 ΈΓΚΡΙΣΗ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2013 την 26η Μαρτίου 2014. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό έγκριση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της εταιρείας.

**3.1.3 ΒΑΣΗ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

Οι συνημμένες 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 χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Την 31 Δεκεμβρίου 2013, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων της Εταιρείας υπερβαίνει το σύνολο του κυκλοφορούντος ενεργητικού κατά το ποσό των Ευρώ 184 εκατ., και έτσι ενδέχεται η Εταιρεία να μην είναι σε θέση να αποπληρώσει μέρος των συμβατικών της υποχρεώσεων εφόσον δεν προχωρήσει η άμεση αναχρηματοδότηση σημαντικού μέρους των δανειακών υποχρεώσεών της.

Όπως αναφέρεται στην σημείωση 22, εντός του 2013, η εταιρεία προέβη σε παράταση της διάρκειας των δανείων λήξεως 2013, συνολικού ύψους €164,9 εκατ. με νέα λήξη το 2014. Η Διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στο τελικό στάδιο της διαδικασίας διαπραγματεύσεων με τις δανείστριες τράπεζες, με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών της υποχρεώσεων ύψους €337 εκατ. μέσω της έκδοσης ισόποσου κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου. Συγκεκριμένα, η Εταιρεία έχει λάβει γραπτή επιστολή πρόθεσης από τις Τράπεζες που καλύπτουν το 100% του ανωτέρω κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου στην οποία παρατίθενται οι βασικοί όροι της αναχρηματοδότησης. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι οι διαπραγματεύσεις αυτές θα έχουν οριστικοποιηθεί προς όφελος και των δύο πλευρών μέσα σε σύντομο χρονικό διάστημα.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.1.3 ΒΑΣΗ ΣΥΝΤΑΞΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ (συνέχεια)**

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι η ανωτέρω αναχρηματοδότηση θα ολοκληρωθεί επιτυχώς και ως εκ τούτου οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν ετοιμαστεί στη βάση της δυνατότητας της ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων της Εταιρείας.

**3.1.4 ΑΝΑΘΕΩΡΗΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΗΣ**

Όπως αναφέρεται στην σημείωση 23 των οικονομικών καταστάσεων, η Εταιρεία εναρμόνισε την λογιστική της πολιτική σχετικά με την αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών και ζημιών που προέρχονται από τα προγράμματα καθορισμένων παροχών με το ανανεωμένο ΔΛΠ 19 που τέθηκε σε ισχύ από την 1-1-2013. Σύμφωνα με το ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Πολιτικές, Μεταβολές των Λογιστικών Εκτιμήσεων και Λάθη», οι αλλαγές έχουν αναδρομική εφαρμογή με αποτέλεσμα την αναπροσαρμογή του προηγούμενου έτους στις οικονομικές καταστάσεις. Πέραν των αναθεωρήσεων που πραγματοποιήθηκαν λόγω των αλλαγών που προβλέπονται από το ανανεωμένο ΔΛΠ 19, η Εταιρεία πραγματοποίησε για σκοπούς ορθότερης απεικόνισης ανακατάταξη ποσού €189.145 από τον λογαριασμό «Αποτελέσματα εις νέο» στον λογαριασμό «Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων». Η ανακατάταξη αυτή δεν είχε καμία επίδραση στο σύνολο της καθαρής θέσης και στα αποτελέσματα της Εταιρείας.

Η αλλαγή της λογιστικής πολιτικής και η ανακατάταξη που αναφέρεται ανωτέρω, είχαν τις ακόλουθες επιδράσεις στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας:

	31/12/2012 (αναθεωρημένα)	31/12/2012 (Δημοσιευθέντα)	Επιδράσεις
<b>Κατάσταση Οικονομικής Θέσης</b>			
Αποτελέσματα εις νέο	37.637	240.135	(202.498)
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων	835.290	646.145	189.145
Παροχές στο προσωπικό	27.028	13.675	13.353
<b>Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων</b>			
Αποτελέσματα εις νέο 31 Δεκεμβρίου 2011	51.180	253.427	(202.247)
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων	931.856	742.711	189.145
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων 31 Δεκεμβρίου 2011	1.029.332	1.042.434	(13.102)
Αποτελέσματα εις νέο 31 Δεκεμβρίου 2012	37.637	240.135	(202.498)
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων	835.290	646.145	189.145
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων 31 Δεκεμβρίου 2012	922.576	935.929	(13.353)
<b>Κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης</b>			
Αμοιβές προσωπικού	63.078	63.875	(797)
Κέρδη πρό φόρων	36.493	35.696	797
Καθαρά κέρδη	26.303	25.506	797
<b>Κατάσταση Ταμειακών Ροών</b>			
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	36.493	35.696	797
Λοιπές Προβλέψεις	21.496	22.293	(797)

Η αλλαγή της λογιστικής πολιτικής και η ανακατάταξη που αναφέρεται ανωτέρω είχαν τις ακόλουθες επιδράσεις στη κατάσταση Οικονομικής Θέσης έναρξης της χρήσης που έληξε την 31/12/2012

	1/1/2012 (αναθεωρημένα)	31/12/2011 (Δημοσιευθέντα)	Επιδράσεις
Σύνολο Ιδίων κεφαλαίων	1.029.332	1.042.434	(13.102)
Αποτελέσματα εις νέο	51.180	253.427	(202.247)
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων	931.856	742.711	189.145
Παροχές στο προσωπικό	26.023	12.921	13.102

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.2. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ**

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

***Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση***

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την μητρική εταιρεία και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που συσσωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Επιπλέον, λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη σημείωση 23.

***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 εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη σημείωση 3.3.

***Προβλέψεις για κινδύνους***

Η εταιρεία σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά αυτής και των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγίμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης. Περιγραφή των κινδύνων και αναφορά στο ύψος των σχετικών προβλέψεων γίνεται στη σημείωση 24.

***Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων***

Η εταιρεία 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. Επιπλέον λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη σημείωση 12.

***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 στο 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 το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

**3.3. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

***Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων***

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμό

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.3 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

ζονται ώστε να αντανakλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

**Ασώματες Ακίνητοποιήσεις**

Οι ασώματες ακίνητοποιήσεις περιλαμβάνουν 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.

**Ενσώματες ακίνητοποιήσεις**

Οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις 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 ακίνητοποιήσεις 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) χρησιμοποιώντας παραδοχές Επιπέδου τρία της ιεραρχίας που προβλέπεται από το ΔΠΧΑ 13, προκειμένου να διασφαλιστεί ότι, η εύλογη αξία δε διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Η τελευταία εκτίμηση των παγίων από ανεξάρτητους εκτιμητές διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31 Δεκεμβρίου 2009 (από τη Μητρική Εταιρεία στις οποίες τις οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονταν τότε τα πάγια). Τα εν λόγω πάγια μεταφέρθηκαν με την απόσχιση του κλάδου Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. και εισφοράς τους στην Εταιρεία βάσει του Ν.4001/2011. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα λοιπά συνολικά εισοδήματα/ζημίες, 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 αναπροσαρμόζονται 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. Όπως αναφέρεται στην σημείωση 12 των οικονομικών καταστάσεων, η Εταιρεία αφού έλαβε υπόψη τη τρέχουσα κατάσταση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας σε συνδυασμό με συγκριμένες αποφάσεις της ΡΑΕ, πραγματοποίησε την 31 Δεκεμβρίου 2012 έλεγχο απομειώσεως των ενσώματων ακίνητοποιήσεων (σημείωση 12),

**Κόστος Δανεισμού**

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. Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

**Αποσβέσεις**

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

Κτίρια γενικής χρήσης	50
Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35
Λοιπός εξοπλισμός	35
Μεταφορικά μέσα	15
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-25

**Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων**

Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομειώσεως των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. 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

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.3 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντλιογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας ενώ μετά τον αντιλογισμό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμεριστεί ισόποσα στο μέλλον βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

***Συμβάσεις για έργα υπό εκτέλεση***

Σύμβαση κατασκευής είναι μια σύμβαση που έχει συναφθεί ειδικά για την κατασκευή ενός περιουσιακού στοιχείου ή ενός συνδυασμού περιουσιακών στοιχείων, τα οποία είναι στενά αλληλοσυνδεδεμένα ή αλληλοεξαρτώμενα σε ό,τι αφορά το σχεδιασμό τους, την τεχνολογία και τη λειτουργία τους ή τον τελικό σκοπό ή χρήση τους.

Τα έξοδα που αφορούν σε κατασκευαστικά συμβόλαια αναγνωρίζονται όταν πραγματοποιούνται.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου δεν μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, ως έσοδο από το συμβόλαιο αναγνωρίζονται μόνο τα έξοδα που έχουν πραγματοποιηθεί και αναμένεται να εισπραχθούν.

Όταν το αποτέλεσμα ενός κατασκευαστικού συμβολαίου μπορεί να εκτιμηθεί με αξιοπιστία, το έσοδο και τα έξοδα του συμβολαίου αναγνωρίζονται κατά τη διάρκεια του συμβολαίου, αντίστοιχα, ως έσοδο και έξοδο.

Η Εταιρεία χρησιμοποιεί τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης βάση του ΔΠΧΑ 11 για να καθορίσει το κατάλληλο ποσό εσόδου και εξόδου που θα αναγνωρίσει σε μια συγκεκριμένη περίοδο. Το στάδιο ολοκλήρωσης μετράται βάσει των εξόδων που έχουν πραγματοποιηθεί έως την ημερομηνία του ισολογισμού σε σχέση με τα συνολικά εκτιμώμενα έξοδα για κάθε συμβόλαιο. Όταν είναι πιθανό το συνολικό κόστος του συμβολαίου να υπερβεί το συνολικό έσοδο, τότε η αναμενόμενη ζημία αναγνωρίζεται άμεσα στα αποτελέσματα χρήσεως ως έξοδο.

Για τον καθορισμό του κόστους που πραγματοποιήθηκε έως το τέλος της χρήσης, τυχόν έξοδα που σχετίζονται με μελλοντικές εργασίες αναφορικά με το συμβόλαιο εξαιρούνται και εμφανίζονται ως έργο σε εξέλιξη. Το σύνολο του κόστους που πραγματοποιήθηκε και του κέρδους / ζημίας που αναγνωρίστηκε για κάθε συμβόλαιο συγκρίνεται με τις προοδευτικές τιμολογήσεις μέχρι το τέλος της χρήσης.

***Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία***

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπήτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση, ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους, ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, απαιτήσεις και δάνεια, επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους, και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/ συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η εταιρεία κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται/ επιβάλλεται επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή. Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία η Εταιρεία δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν την φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

***Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων***

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει εμπορεύσιμα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατηγοριοποιούνται ως εμπορεύσιμα εάν αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον, εκτός εάν έχουν καθορισθεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

### **3.3 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

#### *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 ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

#### *Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη τους*

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως την λήξη, όταν η εταιρεία έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα κρατήσει ως την λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες ως την λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

#### *Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις*

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται απ' ευθείας σε ιδιαίτερο κονδύλι στα λοιπά συνολικά εισοδήματα/ζημιές. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημιές μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης. Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρόμοια χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

#### *Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων*

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

#### *Περιουσιακά στοιχεία 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 συμπεριλαμβανομένων πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Η Εταιρεία αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολο τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την σημαντικότητα του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους. Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημιές 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.

#### *Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις*

Εάν υφίσταται απομείωση σε διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης (καθαρή από τυχόν αποπληρωμές κεφαλαίου και αποσβέσεις) και της τρέχουσας εύλογης αξίας, μείον τυχόν ζημιές απομείωσης που αναγνωρίστηκαν στο παρελθόν στα αποτελέσματα χρήσης. Το ποσό της απομείωσης μεταφέρεται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα χρήσης. Αντιλογισμοί απομειώσεων δεν αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Αντιλογισμοί απομειώσεων δανείων αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης εφόσον η αύξηση στην εύλογη αξία των στοιχείων αυτών μπορεί αντικειμενικά να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης.



(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

### **3.3 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

#### *Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις*

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός 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.

#### **Αποθέματα**

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά παγίων, τα οποία 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 αντανakλά την αξία των μετοχών της 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.

#### **Συμφηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων**

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

#### **Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις**

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανakλά 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.

#### **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.

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

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η εταιρεία έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανakλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.3 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

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 στην κατάσταση οικονομικής θέσης ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

**Συμμετοχές στην κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων**

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές / πελάτες που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το σύστημα ή άλλο τύπου υποδομής μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων.

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η ΔΕΗ λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από καταναλωτές / πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με το σύστημα κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στην κατάσταση οικονομικής θέσης ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις). Από την 1 Ιανουαρίου 2009, η ΔΕΗ και εν συνέχεια ο ΑΔΜΗΕ κάνοντας νωρίτερη εφαρμογή της Διερμηνείας 18 «μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και καταναλωτές / παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, ακολουθείται η λογιστική αρχή που ίσχυε μέχρι τότε λόγω της μη δυνατότητας αναδρομικής εφαρμογής της Διερμηνείας 18.

**Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση**

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση από τον ΑΔΜΗΕ προς την μητρική εταιρεία και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Η εταιρεία μέχρι και τη χρήση 2012 αναγνώριζε μόνο τα αναλογιστικά κέρδη και ζημιές που προέκυπταν από εμπειρικές αναπροσαρμογές και αλλαγές στις αναλογιστικές υποθέσεις που υπερέβαιναν σωρευτικά το 10% της προβλεπόμενης υποχρέωσης της παροχής στην αρχή κάθε περιόδου και καταχωρούνταν στην κατάσταση αποτελεσμάτων ισόποσα, ανάλογα με τον μέσο χρόνο εναπομένουσας υπηρεσίας των εργαζομένων που αφορούσαν, εφαρμόζοντας την μέθοδο του περιθωρίου (corridor) του ΔΛΠ 19. Ως αποτέλεσμα η Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης της Εταιρείας δεν εμφάνιζε σημαντικό μέρος των καθαρών μη πραγματοποιηθέντων αναλογιστικών κερδών και ζημιών. Σε συμμόρφωση με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, η Εταιρεία κατά τη χρήση 2013 άλλαξε την ανωτέρω λογιστική πολιτική και αναγνωρίζει το σύνολο των αναλογιστικών κερδών και ζημιών στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος κατά την περίοδο που πραγματοποιούνται. Η παραπάνω αλλαγή έχει ως αποτέλεσμα την πλήρη αναγνώριση των υποχρεώσεων καθώς αυτές περιλαμβάνουν και τα αναλογιστικά αποτελέσματα. Με τον τρόπο αυτό, οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας παρέχουν πιο αξιόπιστη και σχετική πληροφόρηση

**Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)**

**Τρέχων φόρος εισοδήματος**

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει το φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών 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 κατάρτισης της οικονομικής θέσης.

**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

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

### **3.3 ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

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 ζημιές, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει 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 κατάρτισης της οικονομικής θέσης 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 τη 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 κατάρτισης της οικονομικής θέσης. 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.

#### ***Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών***

Η εταιρεία αναγνωρίζει στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ασφαλιστικό φορέα ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ (πρώην ΟΑΠ – ΔΕΗ) (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

#### ***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 το ενοίκιο του συστήματος Μεταφοράς 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.

#### ***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.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.4. ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία η Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2013:

- **ΔΛΠ 1:** Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος
- **ΔΛΠ 19:** Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση)
- **ΔΠΧΑ 7:** Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων
- **ΔΠΧΑ 13:** Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας
- Κύκλος ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009 -2011

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

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 της.

**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. Για την Εταιρεία η επίδραση αυτής της τροποποίησης παρουσιάζεται αναλυτικά στη σημείωση 3.1.

**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 αναγνωριστεί και έχουν υποστεί συμψηφισμό σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση. Οι γνωστοποιήσεις εφαρμόζονται επίσης σε χρηματοοικονομικά μέσα που υπόκεινται σε εκτελεστέους «κύριους διακανονισμούς συμψηφισμού» (master netting arrangement) ή παρόμοιους διακανονισμούς, ανεξάρτητα από το εάν έχουν συμψηφιστεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 32. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.

**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 τροποποίηση αυτή δεν έχει σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε ένα κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009 -2011, το οποίο περιέχει τροποποιήσεις των προτύπων και των σχετικών βάσεων συμπεράσματος. Το πρόγραμμα των ετήσιων αναβαθμίσεων παρέχει ένα μηχανισμό εφαρμογής απαραίτητων αλλά όχι επείγουσών τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.4 ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει τη διαφορά μεταξύ εθελοντικών πρόσθετων συγκριτικών πληροφοριών και των συγκριτικών πληροφοριών που απαιτούνται κατ' ελάχιστο. Γενικά, η απαιτούμενη συγκριτική περίοδος που απαιτείται κατ' ελάχιστο είναι η προηγούμενη περίοδος.
- **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι τα βασικά ανταλλακτικά και ο εξοπλισμός συντήρησης που πληροί τον ορισμό των ενσώματων παγίων και εξοπλισμού δεν είναι απόθεμα.
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι οι φόροι εισοδήματος που προκύπτουν από διανομές κατόχων συμμετοχικών τίτλων λογίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 *Φόροι Εισοδήματος*.
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά:** Η αναβάθμιση αυτή συμμορφώνει τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία ανά τομέα πληροφόρησης με τις συνολικές υποχρεώσεις ανά τομέα πληροφόρησης στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Η διευκρίνιση αυτή εξασφαλίζει επίσης τη συμμόρφωση των γνωστοποιήσεων στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις με τις ετήσιες.

Οι συγκεκριμένες τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.

**Τα παρακάτω πρότυπα έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και η Εταιρεία δεν τα έχει υιοθετήσει νωρίτερα.**

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

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν 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 το πρότυπο αυτό δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

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

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2014. Οι τροποποιήσεις αυτές διευκρινίζουν την έννοια "υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμφηφισμό". Οι τροποποιήσεις επίσης διευκρινίζουν την εφαρμογή των κριτηρίων συμφηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτού διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Η Διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

**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 αντιστάθμιση 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 Εταιρεία θα ποσοτικοποιήσει την επίπτωση σε συνδυασμό με τις άλλες φάσεις, όταν θα εκδοθεί το τελικό πρότυπο το οποίο θα περιλαμβάνει όλες τις φάσεις.

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

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν 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

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.4 ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

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 το πρότυπο αυτό δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις

**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 το πρότυπο αυτό δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις

**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 το πρότυπο αυτό δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

**Οδηγία μετάβασης (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12)**

Η οδηγία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, του ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και του ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις. Οι τροποποιήσεις αλλάζουν την οδηγία μετάβασης έτσι ώστε να παρέχουν μεγαλύτερη ελάφρυνση από την πλήρη αναδρομική εφαρμογή. Η ημερομηνία της «πρώτης εφαρμογής» του ΔΠΧΑ 10 ορίζεται ως «η έναρξη της ετήσιας περιόδου στην οποία εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 10 για πρώτη φορά». Η εκτίμηση για την ύπαρξη ελέγχου πραγματοποιείται κατά την «ημερομηνία της πρώτης εφαρμογής» αντί της έναρξης της συγκριτικής περιόδου. Εφόσον η εκτίμηση ελέγχου είναι διαφορετική μεταξύ ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 27/Διερμηνεία 12, πρέπει να καθοριστούν οι αναδρομικές προσαρμογές. Ωστόσο, εάν η εκτίμηση ελέγχου είναι όμοια, δεν απαιτείται αναδρομική εφαρμογή. Εάν παρουσιάζονται περισσότερες από μία συγκριτικές περιόδους, παρέχεται πρόσθετη ελάφρυνση που απαιτεί την επαναδιατύπωση μόνο μιας περιόδου. Για τους ίδιους λόγους το ΣΔΛΠ τροποποίησε το ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και το ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις για να παρέχει ελάφρυνση κατά τη μετάβαση. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι το πρότυπο αυτό δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

**ΔΠΧΑ 14 Αναβαλλόμενοι Λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Τιμών**

Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016. Στόχος αυτού του προσωρινού προτύπου είναι να ενισχυθεί η συγκρισιμότητα των οικονομικών καταστάσεων των εταιρειών που ασχολούνται με δραστηριότητες με ρυθμιζόμενες τιμές, όπου οι κυβερνήσεις ρυθμίζουν την παροχή και την τιμολόγηση των συγκεκριμένων τύπων δραστηριότητας. Αυτές μπορεί να περιλαμβάνουν παροχές όπως φυσικό αέριο, ηλεκτρικό ρεύμα και νερό. Η τιμολογιακή ρύθμιση μπορεί να έχει σημαντικές επιπτώσεις στη χρονική στιγμή αναγνώρισης και στο ποσό του εσόδου μιας οντότητας. 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 βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

**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 αναγνωριστεί απομείωση ή αναστραφεί απομείωση κατά τη διάρκεια της περιόδου. Η Διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

### **3.4 ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

#### **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 βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

#### **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 βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

#### **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 βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

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 βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **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 επιμετράται 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.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.4 ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

- **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 1η μετά την 1η Ιουλίου 2014. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις. Η Διοίκηση της Εταιρείας βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **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. ΠΩΛΗΣΕΙΣ**

	<u>1/1-31/12/2013</u>	<u>1/1-31/12/2012</u>
<b>Έσοδο Ενοικίου Συστήματος Μεταφοράς</b>	<b>252.031</b>	<b>268.539</b>
<b>Πωλήσεις ενέργειας</b>		
-Περιοδική Εκκαθάριση Δικτύου	845	11.425
-Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	510.516	610.967
-Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	46.461	48.302
-Διαχειριστής μη διασυνδεδεμένων νησιών	23.130	24.887
-Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	627.458	309.597
-Χρέωση βάση μεσοσταθμικού κόστους (ΑΠΕ)*	83.022	-
-Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	20.418	32.327
-Διασυνοριακό εμπόριο	-	3.989
-Αποκλίσεις	60.991	131.603
-Επικουρικές Υπηρεσίες	31.785	16.916
-Ισοσκελισμός Εκκαθάρισης	31.156	56.110
-Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους	556.066	433.922
-Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης	147.714	154.716
-Χρέωση Χρήσης Συστήματος Κλάδου	-	107.510
<b>Σύνολο Πωλήσεων Ενέργειας</b>	<b>2.139.562</b>	<b>1.942.271</b>
<b>Αγορές ενέργειας</b>		
-Περιοδική Εκκαθάριση Δικτύου	845	11.425
-Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	510.516	610.967
-Ειδικό Τέλος Λιγνίτη	46.461	48.302
-Διαχειριστής μη διασυνδεδεμένων νησιών	23.130	24.887
-Ειδικό τέλος του άρθρου 40 Ν.2773/1999	627.458	309.597
-Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	20.418	32.327
-Διασυνοριακό εμπόριο	-	3.989
-Χρέωση βάση μεσοσταθμικού κόστους (ΑΠΕ)	83.022	-
-Αποκλίσεις	92.436	187.149
-Επικουρικές Υπηρεσίες	31.496	8.760
-Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους	556.066	433.922
-Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης	147.714	163.436



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

-Χρέωση Χρήσης Συστήματος Κλάδου	-	107.510
<b>Σύνολο Αγορών Ενέργειας</b>	<b><u>(2.139.562)</u></b>	<b><u>(1.942.271)</u></b>
Λοιπές πωλήσεις:		
- Έσοδα από εργολαβίες	71.899	39.053
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	5.382	6.017
- Έσοδο από ανάκτηση Διοικητικών Δαπανών	711	7.746
- Ενοίκιο οπτικών ινών	1.916	1.927
- Έσοδα Υποστήριξης Παγίων ΔΕΔΔΗΕ	<u>13.988</u>	-
- Λοιπές Πωλήσεις	<u>1.525</u>	<u>1.907</u>
<b>Σύνολο λοιπών Πωλήσεων</b>	<b><u>95.421</u></b>	<b><u>56.650</u></b>
<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b><u>347.452</u></b>	<b><u>325.189</u></b>

Στη χρέωση βάση μεσοσταθμικού κόστος ΑΠΕ, περιλαμβάνεται ποσό συνολικής αξίας €48.937 για το οποίο έχει τεθεί ένσταση και αμφισβητείται από τους συμμετέχοντες αφού οι τελευταίοι δεν αναγνωρίζουν την αναδρομικότητα του από τον Μήνα Μάιο έως τον Αύγουστο του 2013. Το συγκεκριμένο ποσό δεν έχει καμία επίδραση στο σύνολο των αποτελεσμάτων της χρήσης.

**5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ**

	<u>1/1-31/12/2013</u>	<u>1/1-31/12/2012</u>
Αμοιβές προσωπικού	58.020	59.493
Εργοδοτικές εισφορές	19.823	18.995
Παροχές στο προσωπικό	652	586
Αποζημιώσεις εκτός έδρας	6.475	5.047
Έξοδο παροχής μειωμένου τιμολογίου σε εργαζόμενους	891	794
Καθαρή πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου σε συνταξιούχους	1.293	1.068
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	<u>(23.146)</u>	<u>(22.905)</u>
<b>Σύνολο</b>	<b><u>64.008</u></b>	<b><u>63.078</u></b>

**6. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ**

	<u>1/1-31/12/2013</u>	<u>1/1-31/12/2012</u>
Αποσβέσεις		
- Παγίων στοιχείων (σημείωση 12)	56.012	59.557
- Λογισμικό (σημείωση 13)	577	788
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών (σημείωση 25)	<u>(5.067)</u>	<u>(5.800)</u>
<b>Σύνολο</b>	<b><u>51.522</u></b>	<b><u>54.545</u></b>

**7. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ**

	<u>1/1-31/12/2013</u>	<u>1/1-31/12/2012</u>
Προβλέψεις εκκαθάρισης ενέργειας	13.171	34.306
<b>Σύνολο</b>	<b><u>13.171</u></b>	<b><u>34.306</u></b>

**8. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ**

	<u>1/1-31/12/2013</u>	<u>1/1-31/12/2012</u>
Τόκοι δανείων (σημείωση 22)	25.554	27.761
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	1.009	525
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	706	853
Προμήθειες εγγυητικών ΔΕΗ(σημείωση 22)	22.682	-
Λοιπά	52	699
<b>Σύνολο</b>	<b><u>50.003</u></b>	<b><u>29.838</u></b>

**9. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ**

	<u>1/1-31/12/2013</u>	<u>1/1-31/12/2012</u>
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (σημείωση 18)	1.774	2.147
<b>Σύνολο</b>	<b><u>1.774</u></b>	<b><u>2.147</u></b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**10. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ/ΕΣΟΔΑ**

<b>ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ</b>	<b>1/1-31/12/2013</b>	<b>1/1-31/12/2012</b>
Ζημίες από αποξήλωση και απόσυρση παγίων	563	6.656
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	1.283	747
Λοιπά	1.844	1.218
<b>Σύνολο</b>	<b>3.690</b>	<b>8.621</b>

<b>ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ</b>	<b>1/1-31/12/2013</b>	<b>1/1-31/12/2012</b>
Λοιπά εσοδα από συνδέσεις παραγωγών	1.421	3.103
Λοιπά	142	149
<b>Σύνολο</b>	<b>1.563</b>	<b>3.252</b>

Προκειμένου να επιτευχθεί πιο ουσιαστική παρουσίαση και γνωστοποίηση των εξόδων ανα κατηγορία προχωρήσαμε σε επαναταξινόμηση σε συγκεκριμένες κατηγορίες του 2012 σύμφωνα με την φύση τους. Η συγκεκριμένη μεταβολή δεν έχει ουσιώδη επίδραση στο σύνολο των εξόδων του 2012.

**11. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)**

	<b>1/1-31/12/2013</b>	<b>1/1-31/12/2012</b>
Τρέχων φόρος εισοδήματος	-	21.935
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	18.809	(11.745)
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>18.809</b>	<b>10.190</b>

Ο ονομαστικός φορολογικός συντελεστής της εταιρείας είναι 26% για τη χρήση 2013 και 20% για τη χρήση 2012. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν. Η εταιρεία δεν έχει αναγνωρίσει επι παλαιότερων ετών φορολογικές ζημίες προς συμψηφισμό. Η εταιρεία δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2007 έως και 2010. Για τις χρήσεις 2011 και 2012 πραγματοποιήθηκε ο έλεγχος φορολογικής συμμόρφωσης όπως προβλέπεται από το άρθρο 82 παρ.5 του νόμου 2238/1994 και την υπ' αριθμ. ΠΟΛ 1159/22.7.2011 του Υπουργείου Οικονομικών. Από τον έλεγχο αυτό δεν προέκυψαν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις πέραν από αυτές που καταχωρήθηκαν και που απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Για τη κλειόμενη χρήση 2013, ο φορολογικός έλεγχος ήδη διενεργείται από τους νόμιμους ελεγκτές της Εταιρείας. Από τη διεξαγωγή αυτού του φορολογικού ελέγχου, η διοίκηση της Εταιρείας δεν αναμένει να προκύψουν σημαντικές φορολογικές υποχρεώσεις, πέραν αυτών που έχουν καταχωρηθεί και απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	<b>1/1-31/12/2013</b>	<b>1/1-31/12/2012</b>
Κέρδη προ φόρων	<b>74.724</b>	<b>35.696</b>
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	26%	20%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	19.428	7.139
Μείωση φόρου λόγω φορολογικής αναπροσαρμογής	-	(1.158)
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή	(3.326)	-
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	2.707	4.209
<b>Φόρος εισοδήματος</b>	<b>18.809</b>	<b>10.190</b>
	<b>25,2%</b>	<b>28,6%</b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) (συνέχεια)**

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις αναλύονται περαιτέρω ως εξής:

	<u>31/12/2013</u>	<u>31/12/2012</u>
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b>		
- Απομείωση εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων	8.620	9.036
- Απομείωση αποθεμάτων	4.933	3.413
- Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	15.877	12.325
- Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	2.625	241
- Φορολογικές ζημιές	9.043	-
-Λοιπά	1.583	2.311
<b>Μεικτές αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b>	<b>42.681</b>	<b>27.326</b>
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>		
- Έξοδα σύναψης δανείων	(168)	(303)
- Αναπροσαρμογή παγίων & διαφορά αποσβέσεων ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων	(111.582)	(62.771)
<b>Μεικτές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>(111.750)</b>	<b>(63.074)</b>
<b>Καθαρές αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>(69.069)</b>	<b>(35.748)</b>

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	<u>1/1-31/12/2013</u>	<u>1/1-31/12/2012</u>
Αναπροσαρμογή & αποσβέσεις ενσώματων & ασώματων ακινητοποιήσεων	34.111	4.572
Απομείωση εμπορικών & λοιπών απαιτήσεων	416	(8.850)
Απομείωση αποθεμάτων	(1.520)	(139)
Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	(2.384)	265
Έξοδα σύναψης δανείων	(134)	(105)
Λοιπές προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	(3.552)	(6.154)
Φορολογικές ζημιές	(9.043)	-
Λοιπά	915	(1.334)
<b>Σύνολο</b>	<b>18.809</b>	<b>(11.745)</b>

Η χρέωση/(πίστωση) για αναβαλλόμενους φόρους στη καθαρή θέση αναλύεται ως εξής:

	<u>31/12/2013</u>	<u>31/12/2012</u>
Επίδραση αλλαγής φορολογικού συντελεστή στην υπεραξία αναπροσαρμογής	(14.700)	-
Απομείωση Παγίων	-	23.750
<b>Σύνολο</b>	<b>(14.700)</b>	<b>23.750</b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

<b>12. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ</b>	<b>Γήπεδα</b>	<b>Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις</b>	<b>Μηχ/τα και εξοπλισμός</b>	<b>Μέσα Μεταφοράς</b>	<b>Έπιπλα και Σκεύη</b>	<b>Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>250.870</b>	<b>72.007</b>	<b>1.088.614</b>	<b>5.326</b>	<b>10.309</b>	<b>251.184</b>	<b>1.678.310</b>
- Ανάλυση ενσώματων ακιν/σεων από εισφορά δραστηριότητας ΔΕΣΜΗΕ(νυν ΛΑΓΗΕ) από 1 Σεπτεμβρίου 2011.	-	642	-	-	254	4.105	<b>5.001</b>
- Προσθήκες	-	-	-	-	-	83.675	<b>83.675</b>
- Αποσβέσεις	-	(3.336)	(53.674)	(580)	(1.967)	-	<b>(59.557)</b>
- Αποσύρσεις	-	(6)	-	-	(7)	-	<b>(13)</b>
- Απομειώσεις	(34.782)	(4.075)	(79.594)	(157)	(142)	-	<b>(118.750)</b>
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	1.011	7.478	65.152	14	522	(74.931)	<b>(754)</b>
- Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(37.113)	<b>(37.113)</b>
- Λοιπές κινήσεις	-	-	(494)	-	494	(6.225)	<b>(6.225)</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>217.099</b>	<b>72.710</b>	<b>1.020.004</b>	<b>4.603</b>	<b>9.463</b>	<b>220.695</b>	<b>1.544.573</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>217.099</b>	<b>72.710</b>	<b>1.020.004</b>	<b>4.603</b>	<b>9.463</b>	<b>220.695</b>	<b>1.544.573</b>
- Προσθήκες	-	-	-	-	-	137.144	<b>137.144</b>
- Αποσβέσεις	-	(3.379)	(50.367)	(533)	(1.734)	-	<b>(56.012)</b>
- Αποσύρσεις	-	-	-	(1)	(15)	-	<b>(16)</b>
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	162	12.106	76.905	161	580	(89.962)	<b>(48)</b>
- Μεταφορές στο εργολαβικό κόστος	-	-	-	-	-	(71.454)	<b>(71.454)</b>
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	(452)	<b>(452)</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>217.261</b>	<b>81.437</b>	<b>1.046.542</b>	<b>4.230</b>	<b>8.294</b>	<b>195.971</b>	<b>1.553.735</b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

	Γήπεδα	Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>							
Αξία κτήσης	217.099	90.380	1.186.108	6.462	22.860	220.695	<b>1.743.604</b>
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(17.670)	(166.104)	(1.859)	(13.397)	-	<b>(199.030)</b>
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>217.099</b>	<b>72.710</b>	<b>1.020.004</b>	<b>4.603</b>	<b>9.463</b>	<b>220.695</b>	<b>1.544.573</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2013</b>							
Αξία κτήσης	217.261	102.486	1.263.013	6.618	24.994	195.971	<b>1.810.343</b>
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(21.049)	(216.471)	(2.388)	(16.700)	-	<b>(256.608)</b>
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>217.261</b>	<b>81.437</b>	<b>1.046.542</b>	<b>4.230</b>	<b>8.294</b>	<b>195.971</b>	<b>1.553.735</b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

**Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων:** Η εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών. Όταν η διαδικασία αυτή ολοκληρωθεί η εταιρεία θα έχει ισχυρούς τίτλους ιδιοκτησίας έναντι παντός τρίτου με την πλήρη εφαρμογή και λειτουργία του Εθνικού Κτηματολογίου. (βλ. Σημείωση 29)

**Ασφαλιστική Κάλυψη:** Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (όπως και όλες οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ) δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της.

**Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων:** Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων της εταιρείας.

**Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων:** Την 31η Δεκεμβρίου 2009, η ΔΕΗ προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή στα οποία συμπεριλαμβάνονταν και τα πάγια που εισφέρθηκαν στην εταιρεία μέσω της εφαρμογής του άρθρου 98 του Ν.4001/2011. Η αναπροσαρμογή πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Τα έργα υπό κατασκευή δεν εκτιμήθηκαν. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της ΔΕΗ με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009 (και ως εκ τούτου μεταφέρθηκαν σε αναπροσαρμοσμένες αξίες μέσω της απόσχισης και εισφοράς του κλάδου μεταφοράς). Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2004.

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ήταν οι ακόλουθες:

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

Η συνολική υπεραξία αναπροσαρμογής που έχει προκύψει από όλες τις εκτιμήσεις που πραγματοποίησε η ΔΕΗ στο παρελθόν και η οποία αφορά στα ενσώματα πάγια που αναλήφθηκαν από την εταιρεία στα πλαίσια της απόσχισης και εισφοράς του κλάδου μεταφοράς από τη ΔΕΗ στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανέρχεται σε €737.300 (καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους ύψους € 184.325) και αναγνωρίστηκε στα λοιπά συνολικά εισοδήματα της εταιρείας. Επιπλέον, εντός της μεταβατικής περιόδου της απόσχισης (περίοδος μεταξύ 1 Ιανουαρίου 2011 έως την 30 Νοεμβρίου 2011) αναλήφθηκαν περαιτέρω πάγια των οποίων η υπεραξία αναπροσαρμογής ανέρχεται σε € 5.411 (καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους ύψους € 1.352) και η οποία επίσης αναγνωρίστηκε στα λοιπά συνολικά εισοδήματα της εταιρείας.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

**Ρυθμιζόμενο Ετήσιο Αντάλλαγμα Μεταφοράς για το 2011, 2012 και 2013**

Την 31η Δεκεμβρίου 2010, με αντίστοιχες Υπουργικές Αποφάσεις, εγκρίθηκαν ο προϋπολογισμός του Ετήσιου Κόστους και οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς. Η ΡΑΕ με τις σχετικές γνωμοδοτήσεις της προς το ΥΠΕΚΑ, έκρινε σκόπιμο να μην συνυπολογιστεί στη μοναδιαία χρέωση για το 2012 η υπεραξία που προέκυψε από την αναπροσαρμογή της αξίας των εν λειτουργία παγίων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας Μεταφοράς, η οποία διενεργήθηκε από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009 με βάση τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα και τα ΔΠΧΑ. Στο σκεπτικό της Γνωμοδότησης αναφέρεται ότι το παραπάνω κρίθηκε σκόπιμο για λόγους προστασίας του καταναλωτή από σημαντικές και μη γραμμικές μεταβολές των χρεώσεων που αφορούν τις δραστηριότητες παροχής ηλεκτρικής ενέργειας. Η υπεραξία που αναγνωρίστηκε την 31 Δεκεμβρίου 2009, ανήλθε σε € 340,5 εκ. Η παραπάνω θέση διαφέρει από την μέχρι σήμερα πρακτική της ΡΑΕ, η οποία, για τον υπολογισμό του Ετήσιου Ανταλλάγματος του Συστήματος Μεταφοράς έλαβε υπόψη της τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων τόσο του 2000 όσο και του 2004.

Κατόπιν τούτου, η Εταιρεία προχώρησε, σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο ανακτησιμότητας της αναπόσβεστης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων της δραστηριότητας Μεταφοράς με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2012, λόγω της μείωσης των προσόδων από τη μη ενσωμάτωση της υπεραξίας αναπροσαρμογής στη μοναδιαία χρέωση.

Το ανακτήσιμο ποσό των παγίων της δραστηριότητας Μεταφοράς (ως μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών της ΔΕΗ τότε) προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο της Αξίας λόγω Χρήσης. Η Αξία λόγω Χρήσης υπολογίστηκε χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις μελλοντικών ταμειακών ροών της δραστηριότητας μεταφοράς, οι οποίες προβλήθηκαν αρχικά σε περίοδο πενταετίας και μετά στο διηνεκές. Για τον υπολογισμό χρησιμοποιήθηκαν:

- Προϋπολογιστικά περιθώρια λειτουργικού κέρδους και EBITDA, τα οποία προέκυψαν με βάση τα ιστορικά στοιχεία των τελευταίων ετών, προσαρμοσμένα προκειμένου να λάβουν υπόψη και τις αναμενόμενες μεταβολές κερδοφορίας.
- Επιτόκιο προεξόφλησης με βάση τα δεδομένα τα δραστηριότητας μεταφοράς προκειμένου να καθοριστεί η παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών της.

Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν είναι συνεπείς με ανεξάρτητες εξωτερικές πηγές πληροφόρησης. Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 η ζημία απομείωσης για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της δραστηριότητας μεταφοράς ανήλθε σε € 118.750 συμψηφίζοντας τις υπεραξίες από προηγούμενες αναπροσαρμογές ενώ η καθαρή αξία ποσού € 95.000 επιβάρυνε απευθείας τα λοιπά συνολικά εισοδήματα της Εταιρείας μειώνοντας το σχηματισθέν σε προηγούμενες χρήσεις αποθεματικό αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων.

Στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της αναφορικά με την έγκριση του Ετήσιου Κόστους των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και στα πλαίσια επανεξέτασης της μεθοδολογίας υπολογισμού του Ετήσιου Ενοικίου για τα Δίκτυα, η ΡΑΕ, εντός του 2011, έκρινε αναγκαία την περαιτέρω ανάλυση των παραμέτρων που συνθέτουν το Ετήσιο Κόστος του Συστήματος Μεταφοράς. Για το λόγο αυτό, προχώρησε σε περαιτέρω μελέτη αξιολόγησης της ανωτέρω εκτίμησης της αξίας των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ, που διενεργήθηκε από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών με βάση τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα και τα ΔΠΧΑ με ημερομηνία αναφοράς 31 Δεκεμβρίου 2009. Παράλληλα, έκρινε αναγκαία και την περαιτέρω μελέτη του υπολογισμού της εύλογης απόδοσης, ως παραμέτρου υπολογισμού του επιτρεπόμενου εσόδου των ρυθμιζόμενων δικτύων. Η ΡΑΕ με την υπ' αριθμ απόφαση 1016/20.12.2011 έκρινε σκόπιμη τη διατήρηση των χρεώσεων χρήσης συστήματος στα επίπεδα των χρεώσεων που είχαν εγκριθεί με τις σχετικές υπουργικές αποφάσεις για το 2011(ΦΕΚ Β 2094/31.12.2010 & ΦΕΚ Β 45/24.01.2011).

Στα πλαίσια των αρμοδιοτήτων της (κατά το άρθρο 140 παράγραφος 3 του Ν.4001/2011) και σε συνέχεια σχετικών εισηγήσεων του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η ΡΑΕ εξέδωσε την υπ' αριθμ 1016/2012 απόφαση, στην οποία προσδιορίζει το απαιτούμενο έσοδο συστήματος για τα έτη 2012 και 2013, σε € 224.016.507 και € 230.154.374 αντίστοιχα .

Παράλληλα, με ανακοίνωσή της η ΡΑΕ στις 27.12.2012 προχώρησε σε δημόσια διαβούλευση πρότασή της για την τροποποίηση της μεθοδολογίας υπολογισμού του απαιτούμενου εσόδου του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η οποία είναι σε εξέλιξη.

Η ΡΑΕ δεν έχει εκδώσει μέχρι σήμερα αποφάσεις για το ετήσιο κόστος και τις μοναδιαίες χρεώσεις του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας για το 2014.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**13. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Το σύνολο του λογαριασμού ασώματες ακινητοποιήσεις αφορά λογισμικά προγράμματα Η/Υ.  
Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

**31 Δεκεμβρίου 2011**

Αξία κτήσης	1.211
Σωρευμένες αποσβέσεις	(1.099)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>112</b>

**31 Δεκεμβρίου 2012**

Αξία κτήσης	6.431
Σωρευμένες αποσβέσεις	(5.769)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>662</b>

**31 Δεκεμβρίου 2013**

Αξία κτήσης	5.971
Σωρευμένες αποσβέσεις	(5.845)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>126</b>

Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 οι προσθήκες ανήλθαν σε €48 και οι αποσβέσεις σε € 577

**14. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα (απαιτήσεις και υποχρεώσεις) με συνδεδεμένες επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2013		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Α.Ε.	997.597	(311.254)	787.475	(261.207)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	15.559	(178)	9.926	(2.981)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	83	(20)	(5)	(20)
	<b>1.013.239</b>	<b>(311.452)</b>	<b>797.396</b>	<b>(264.208)</b>

Οι συναλλαγές (τιμολογήσεις προς και τιμολογήσεις από) συνδεδεμένες επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 και 2012 έχουν ως εξής:

	2013		2012	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΔΕΗ Α.Ε.	2.357.800	(701.245)	1.828.153	(577.911)
ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	25.437	(12.500)	12.323	(12.341)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	75	-	26	-
	<b>2.383.312</b>	<b>713.745</b>	<b>1.840.502</b>	<b>590.252</b>

Η Εταιρεία, στα πλαίσια των συνήθων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της, διενεργεί συναλλαγές και με συνδεδεμένα με αυτή μέρη. Οι συναλλαγές αυτές διενεργούνται με συνθήκες και όρους της αγοράς.

**Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές του Διοικητικού Συμβουλίου για τη περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανήλθαν σε € 147.6 χιλ. έναντι € 152.9 χιλ. της χρήσης 2012, δηλαδή σημειώθηκε μείωση κατά 4%. Το ποσό αυτό περιλαμβάνει εργοδοτικές εισφορές αλλά δεν περιλαμβάνει την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με βάση το τιμολόγιο του προσωπικού της ΔΕΗ. Οι αμοιβές των μελών του εποπτικού συμβουλίου που συστήθηκε εντός του 2012, για το 2013 ανήλθαν σε € 80.2 χιλ. έναντι € 50 χιλ του 2012, σημειώνοντας αύξηση κατά 60%



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**15. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ**

	<u>31/12/2013</u>	<u>31/12/2012</u>
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	62.795	65.991
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	1.418	96
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	<u>(18.973)</u>	<u>(17.228)</u>
<b>Σύνολο</b>	<b><u>45.240</u></b>	<b><u>48.859</u></b>

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης των υλικών και ανταλλακτικών έχει ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>17.228</b>	<b>16.371</b>
Πρόσθετη πρόβλεψη	1.745	857
Απελευθέρωση πρόβλεψης	-	-
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b><u>18.973</u></b>	<b><u>17.228</u></b>

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων της εταιρείας.

**16. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

	<u>31/12/2013</u>	<u>31/12/2012</u>
Απαιτήσεις από συναλλαγές «Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»	624.265	531.737
Εμπορικές Απαιτήσεις	915	-
Απαιτήσεις από εργολαβίες ΔΕΗ	89.024	46.462
Έσοδα ενέργειας εισπρακτέα	3.615	16.781
Προκαταβολές	208	275
<b>Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες χωρίς καθυστέρηση και χωρίς απομείωση αξίας</b>	<b>718.027</b>	<b>595.255</b>
Σύνολο απαιτήσεων από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας	44.992	61.498
Μείον πρόβλεψη απομείωσης αξίας απαιτήσεων	<u>(32.314)</u>	<u>(44.341)</u>
<b>Σύνολο</b>	<b><u>730.705</u></b>	<b><u>612.412</u></b>

Η κίνηση της πρόβλεψης απομείωσης της αξίας των απαιτήσεων έχει ως εξής:

	<u>31/12/2013</u>	<u>31/12/2012</u>
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>44.341</b>	<b>-</b>
Πρόβλεψη από την απόσχιση και εισφορά κλάδου μεταφοράς από ΔΕΣ-ΜΗΕ	-	377
Πρόσθετη πρόβλεψη	-	43.964
Απελευθέρωση πρόβλεψης	<u>(12.027)</u>	<u>-</u>
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b><u>32.314</u></b>	<b><u>44.341</u></b>

Στις απαιτήσεις από πελάτες σε καθυστέρηση με απομείωση αξίας περιλαμβάνονται κυρίως απαιτήσεις από τους πελάτες Energa Power Trading A.E., Hellas Power A.E., και Vivid Power ύψους περίπου € 44 εκ. Οι απαιτήσεις αυτές προήλθαν από την απόσχιση και εισφορά του κλάδου διαχείρισης συστήματος μεταφοράς από ΔΕΣΜΗΕ(νυν ΛΑΓΗΕ). Στην προηγούμενη χρήση η διοίκηση της εταιρείας προέβη σε δικαστικές ενέργειες για τη διεκδίκηση των ανωτέρω οφειλών και αφού αξιολόγησε τις πιθανότητες ευδοκίμησης των υποθέσεων αυτών, σχημάτισε πρόβλεψη απομείωσης ποσού € 44 εκ. περίπου. Η μείωση της επισφάλειας σε σχέση με την προηγούμενη χρήση οφείλεται κυρίως σε έκδοση τελικών εκκαθαρίσεων για υπηρεσίες αγοράς ενέργειας προηγούμενων ετών τις οποίες προέβη η εταιρεία κατά το 2013.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**17. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ**

	<u>31/12/2013</u>	<u>31/12/2012</u>
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	14.641	484
Ενοίκια οπτικών ινών	6.180	9.383
Καθαρή απαίτηση από ΔΕΗ για εκκαθάριση απόσχισης κλάδου μεταφοράς	10.585	7.691
Απαιτήσεις από εργαζόμενους	609	514
Απαιτήσεις Εργολαβιών εισπρακτέες	13.177	11.620
Λοιπά	13.702	8.824
<b>Σύνολο προ προβλέψεων</b>	<b>58.894</b>	<b>38.516</b>
Μείον πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(932)	(932)
<b>Σύνολο</b>	<b>57.962</b>	<b>37.584</b>

**18. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ**

	<u>31/12/2013</u>	<u>31/12/2012</u>
Ταμείο	8	5
Καταθέσεις όψεως	2.458	932
Προθεσμιακές καταθέσεις	46.300	29.500
<b>Σύνολο</b>	<b>48.766</b>	<b>30.437</b>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας ανέρχονται σε €1.774 (2012: €2.147) και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (σημείωση 9). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι σε Ευρώ.

**19. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ**

Την 31η Δεκεμβρίου 2009 και 2010 το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχόταν σε € 4.441 αποτελούμενο από 4.440.928 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 1,00 η κάθε μία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

Με την από 7ης Νοεμβρίου 2011 απόφαση της έκτακτης γενικής συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 31.924 προερχόμενο από την κεφαλαιοποίηση της λογιστικής αξίας του εισφερθέντος (στην εταιρεία) κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της Μητρικής Εταιρείας (ΔΕΗ) κατά την 1η Ιανουαρίου 2011 με την έκδοση 31.924.671 ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας €1,00 η κάθε μία.

Κατόπιν των ανωτέρω, την 31η Δεκεμβρίου 2011 το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχόταν σε € 36.366 αποτελούμενο από 36.365.599 ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας €1,00 η κάθε μία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

Με την από 13ης Ιανουαρίου 2012 απόφαση της έκτακτης γενικής συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά το ποσό των € 2.078, το οποίο προέρχεται από την κεφαλαιοποίηση της λογιστικής αξίας του εισφερθέντος (στην εταιρεία) κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. κατά την 31η Αυγούστου 2011 με την έκδοση 2.078.594 ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας € 1,00 η κάθε μία. Κατόπιν των ανωτέρω το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2012 και 2013 ανέρχεται σε € 38.444 αποτελούμενο από 38.444.193 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 1,00 η κάθε μία.

**20. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ**

Σύμφωνα με την ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά την διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Εντός του 2013 η εταιρεία σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους €1.610 και έτσι το σύνολο του τακτικού αποθεματικού την 31η Δεκεμβρίου 2013 ανέρχεται σε € 12.815 (2012: € 11.205).

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**21. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ**

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση τουλάχιστον του 70% των μετόχων της εταιρείας.

Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος όταν (α) τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μετά από αυτή τη διανομή είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών και (β) το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Επισημαίνεται ότι στα φορολογικά βιβλία της Εταιρείας εμφανίζεται διακριτά ειδικό αποθεματικό του Ν.2941/2001 ύψους € 589.615 το οποίο αφορούσε τον αποσχισθέντα κλάδο Μεταφοράς και μεταφέρθηκε με καθολική διαδοχή στην Εταιρεία. Το εν λόγω αποθεματικό συμπεριλαμβάνεται στον λογαριασμό «Υπεραξία Αναπροσαρμογής Παγίων» της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης της Εταιρείας. Σύμφωνα με την παράγραφο 3, περίπτωση (στ) του άρθρου 98 του Ν.4001/2011, οποιοσδήποτε φορολογικός ή λογιστικός χειρισμός διενεργήθηκε από την ΔΕΗ Α.Ε. που αφορά τον κλάδο Μεταφοράς και ενέχει μελλοντικά οφέλη ή βάρη, μεταφέρεται προς όφελος ή βάρος της Εταιρείας. Συνεπώς, εφόσον μεταβιβασθούν από την ΔΕΗ Α.Ε. οι μετοχές της Εταιρείας και προκύψει υπεραξία με βάση τα φορολογικά βιβλία της μητρικής ίση ή μεγαλύτερη του ποσού του ειδικού αποθεματικού του Ν.2941/2001, μετά την καταβολή του φόρου εισοδήματος από την ΔΕΗ Α.Ε., η Εταιρεία ως καθολικός διάδοχος δικαιούται να μεταφέρει το εν λόγω αποθεματικό στο λογαριασμό κέρδη εις νέον προς περαιτέρω διανομή χωρίς την καταβολή φόρου εισοδήματος νομικών προσώπων.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2013, την 26η Μαρτίου 2014 και πρότεινε προς το Εποπτικό Συμβούλιο και την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων τη μη διανομή μερίσματος για την χρήση 2013.

**22. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

	<b>31/12/2013</b>	<b>31/12/2012</b>
Τραπεζικά δάνεια	158.252	190.344
Ομόλογα πληρωτέα	290.112	297.500
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(641)	(1.514)
<b>Σύνολο δανεισμού</b>	<b>447.723</b>	<b>486.330</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:		
- Τραπεζικά δάνεια	76.122	79.107
- Ομόλογα πληρωτέα	227.052	132.500
- Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(452)	(1.171)
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου δανεισμού</b>	<b>302.722</b>	<b>210.436</b>
<b>Μακροπρόθεσμο μέρος δανεισμού</b>	<b>145.001</b>	<b>275.894</b>

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2013 και 2012 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (σημείωση 8). Το σύνολο του δανεισμού της εταιρείας είναι σε ευρώ. Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της εταιρείας ανά τύπο επιτοκίου:

	<b>31/12/2013</b>	<b>31/12/2012</b>
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα		
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	337.127	347.500
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων		
- Σταθερού επιτοκίου	29.167	39.583
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	82.070	100.761
<b>Σύνολο</b>	<b>448.364</b>	<b>487.844</b>

Η Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ παρέχει εγγυήσεις για την πλειοψηφία των ανωτέρω τραπεζικών δανείων, ενώ, τα δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο. Η μητρική εταιρεία προχώρησε το 2013 σε τιμολόγηση συνολικής αξίας €22.682 ως προμήθεια εγγύησης δανείων. Το ποσό περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα της κατάστασης αποτελεσμάτων στη σημείωση 8.

Οι συμβάσεις ορισμένων δανείων και ομολόγων περιλαμβάνουν όρους των οποίων η μη τήρηση μπορεί να οδηγήσει σε καταγγελία της σύμβασης, όπως ότι η Μητρική Εταιρεία ΔΕΗ δεν πρέπει να παύσει να ελέγχεται

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**22. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (συνέχεια)**

σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο, να μην αλλάξει η μετοχική σύνθεση της εταιρείας ή περιλαμβάνουν όρο υποβάθμισης της πιστοληπτικής ικανότητας της εταιρείας. Επίσης, οι συμβάσεις δανείων και ορισμένων ομολόγων περιλαμβάνουν χρηματοοικονομικούς όρους τους οποίους πρέπει να τηρεί η εταιρεία που εγγυάται τα δάνεια.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2013 και 2012 είναι το ακόλουθο:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
2014	303.174	199.107
2015	29.107	129.107
2016 – 2018	116.083	137.130
Μετά το 2018	-	22.500
<b>Σύνολο</b>	<b><u>448.364</u></b>	<b><u>487.844</u></b>

Εντός του 2013, η εταιρεία προέβη σε παράταση της διάρκειας των δανείων λήξεως 2013, συνολικού ύψους €164,9 εκατ. με νέα λήξη το 2014. Τα υπόψη δάνεια πρόκειται να συμπεριληφθούν σε μία γενική αναχρηματοδότηση των υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων συνολικού ύψους €337,1 εκατ. περίπου, μέσω της σύναψης ισόποσου κοινοπρακτικού δανείου. Η Εταιρεία βρίσκεται σε προχωρημένες διαπραγματεύσεις με την κοινοπραξία υφιστάμενων δανειστριών Τραπεζών όπου θα συμμετάσχουν στην υπόψη αναχρηματοδότηση. Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Εταιρείας διαμορφώθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2013 σε €47.015, το οποίο είχε πλήρως αντληθεί.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την περίοδο που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2013 ανήλθε σε €39.480.

**23. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ**

Ο Όμιλος ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους όλων των εταιρειών του Ομίλου και στους συνταξιούχους τους ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Το 2013, η Εταιρεία εναρμόνισε την λογιστική της πολιτική σχετικά με την αναγνώριση των αναλογιστικών κερδών και ζημιών που προέρχονται από τα προγράμματα καθορισμένων παροχών με το ανανεωμένο ΔΛΠ 19 που τέθηκε σε ισχύ από την 1-1-2013. (σημείωση 3.1 και 3.2)

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 και οι μεταβολές στην καθαρή υποχρέωση έχουν ως εξής:

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Καθαρή Υποχρέωση την 1η Ιανουαρίου (αναθεωρημένη)	27.028	26.023
Εισφορές πληρωθείσες Εργοδότη	(1.353)	(1.529)
Δαπάνη προς καταχώρηση στην κατάσταση Αποτελεσμάτων	1.357	1.486
(Εσοδο)/Εξοδο προς καταχώρηση στην κατάσταση λοιπών συνολικών εισοδημάτων	(2.618)	1.048
<b>Καθαρή Υποχρέωση την 31η Δεκεμβρίου</b>	<b><u>24.414</u></b>	<b><u>27.028</u></b>

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**23. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ (συνέχεια)**

**Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης**

Ημ/νία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους
31/12/2012	3,800%	11,9% 1y 2,2% 4y 0%	4,2% 1y 13,4%
31/12/2013	3,600%	3,0% 1y 2,2% 4y 0%	7,5% 1y 13,4%

Ο μέσος όρος ζωής της παροχής στο προσωπικό ανέρχεται σε 16,26 Χρόνια.

Ανάλυση ευαισθησίας αποτελεσμάτων βάση μεταβολών σημαντικών ποσοστιαίων παραδοχών παρουσιάζεται παρακάτω,

	Μεταβολή Αναλογιστικής Υποχρέωσης	Ποσοστιαία Μεταβολή
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	-1.601	(6,56%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	+1.785	7,31%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης ταριφών κατά 1% σε όλα τα έτη	+3.317	13,59%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης ταριφών κατά 1% σε 2014 – 2017	+880	3,60%

**24. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ**

	2013	2012
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>21.065</b>	<b>17.385</b>
Πρόσθετη πρόβλεψη	23.407	3.680
Απελευθέρωση πρόβλεψης	(5.542)	-
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>38.930</b>	<b>21.065</b>

Η εταιρεία είναι εναγόμενη σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 31η Δεκεμβρίου 2013, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε € 90.993 (2011: € 80.598), όπως αναλύεται παρακάτω:

- 1. Απαιτήσεις Εργολάβων/ Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών /εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε € 66.728 (2012: € 41.694). Στις περισσότερες περιπτώσεις η εταιρεία εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
- 2. Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα της εταιρείας, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε € 21.178 (2012: € 31.713).
- 3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι της εταιρείας έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 3.087 (2012: € 7.191) για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2013 ανέρχεται σε € 38.930 ( 2012: € 21.065).

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**24. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ (συνέχεια)**

Ο ΛΑΓΓΗ με την αίτηση ασφαλιστικών μέτρων που άσκησε κατά της ΔΕΔΔΗΕ και της ΑΔΜΗΕ ζητά να ρυθμιστεί προσωρινά το ζήτημα της διαχείρισης του Ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 143 του Ν. 4001/2011, όσον αφορά τα έσοδα αυτού από την πηγή της περίπτωσης (β) της παρ. 2 του άρθρου 143. Συγκεκριμένα, ισχυρίζεται ότι η ΔΕΔΔΗΕ έπρεπε να μην προβαίνει σε συμψηφισμούς αλλά να αποδίδει αυτούσια τα εισπρακτέα ποσά στη ΛΑΓΓΗ μέσω της ΑΔΜΗΕ, η δε τελευταία να διεκδικεί αυτά από τη ΔΕΔΔΗΕ.

Η ΑΔΜΗΕ πέραν των επιχειρημάτων σχετικά με την τυπική βασιμότητα της αίτησης, ισχυρίζεται ότι η εν λόγω συναλλαγή καταρτίζεται κατά τον τρόπο που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και το σχετικό Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης, όπως αυτά ισχύουν και έχουν εγκριθεί από τη ΡΑΕ.

Η αίτηση των ασφαλιστικών μέτρων έχει συζητηθεί και αναμένεται απόφαση.

**25. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ**

	<u>Συμμετοχές καταναλωτών</u>	<u>Επιχορηγήσεις</u>	<u>Σύνολο</u>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>17.169</b>	<b>118.854</b>	<b>136.023</b>
Ανάληψη συμμετοχών καταναλωτών και επιχορηγήσεων από ΔΕΣΜΗΕ	-	3.573	3.573
Μεταφορά στα έσοδα (σημείωση 6)	(1.503)	(4.297)	(5.800)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>15.666</b>	<b>118.130</b>	<b>133.796</b>
Μεταφορά στα έσοδα (σημείωση 6)	(601)	(4.466)	(5.067)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2013</b>	<b>15.065</b>	<b>113.664</b>	<b>128.729</b>

**26. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Υποχρεώσεις Αγοράς	591.138	460.769
Λοιποί προμηθευτές και εργολάβοι	45.665	25.883
Προκαταβολές πελατών	4.957	5.608
Λοιποί φόροι πληρωτέοι	4.179	12.126
Ασφαλιστικές εισφορές πληρωτέες	2.875	3.301
Λοιποί πιστωτές	3.715	3.997
<b>Σύνολο</b>	<b>652.529</b>	<b>511.684</b>

**27. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

	<u>2013</u>	<u>2012</u>
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	4.006	2.774
Έσοδα επομένων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων	38.585	43.258
Έσοδα επομένων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης	24.464	19.037
Έσοδα επομένων χρήσεων από Εκτακτες Εισαγωγές Περίσσειας Ενέργειας Λ-Β	242	-
Λοιπά έσοδα επομένων χρήσεων	17.988	11.258
Έξοδα χρήσεως πληρωτέα εκκαθάριση ενέργειας	16.334	49.585
Λοιπά έξοδα χρήσεως πληρωτέα	2.824	-
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	6.584	6.235
<b>Σύνολο</b>	<b>111.027</b>	<b>132.147</b>

**28. ΕΡΓΟΛΑΒΙΚΟ ΚΟΣΤΟΣ**

Η εταιρεία κατά τη διάρκεια της χρήσης προχώρησε σε αναγνώριση συνολικού εσόδου βάσει του ΔΠΧΑ 11 για κατασκευή έργων τρίτων συνολικής αξίας € 71.899 (βλ. Σημείωση 4). Το συνολικό εργολαβικό κόστος για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2013 ανέρχεται σε € 71.454.

## **29. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

### ***Κυριότητα της περιουσίας***

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ και αντίστοιχα η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. είναι ο καθολικός και νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της δραστηριότητας μεταφοράς της ΔΕΗ μετά την ανάληψή τους μέσω της απόσχισης και εισφοράς κλάδου που πραγματοποιήθηκε βάσει του άρθρου 98 του Ν.4001/2011. Τα περιουσιακά της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της ΔΕΗ και αντίστοιχα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Η ΔΕΗ και η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. βρίσκονται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας τους χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

### ***Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις***

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Αναμένονται οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, για τις οποίες η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων έχει υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.
2. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

### ***Έργο της διασύνδεσης «Νέα Μάκρη – Πολυπόταμος»***

Η ηλεκτρική διασύνδεση της Νέας Μάκρης με τον Πολυπόταμο - που έχει χαρακτηριστεί ως Έργο «γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας» στο Νόμο 3175/2003 - βρίσκεται στο τελικό στάδιο υλοποίησής του.

Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία πόντισης των υποβρυχίων καλωδίων στο θαλάσσιο χώρο μεταξύ της Εύβοιας και της Νέας Μάκρης.

Η κατασκευή του έργου αποτελεί την ολοκλήρωση πολυετούς προσπάθειας της Πολιτείας, αρμόδιων φορέων και επενδυτών ΑΠΕ, την υλοποίηση του οποίου έχει αναλάβει η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, συμβάλλοντας στις προσπάθειες της Πολιτείας για προσέλκυση νέων επενδύσεων. Επισημαίνεται ότι, το κόστος της διασύνδεσης ξεπερνά τα €80 εκατ., ενώ οι επενδύσεις των ΑΠΕ που συνδέονται άμεσα με το συγκεκριμένο έργο ξεπερνούν τα €700 εκατ.

Με την ολοκλήρωση της εναέριας γραμμής Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια και την εγκατάσταση των υπογείων καλωδίων μέχρι τον Υ/Σ της Νέας Μάκρης, το έργο αναμένεται να ολοκληρωθεί και να είναι έτοιμο να ηλεκτρισθεί πριν από το τέλος του 2014. Πρέπει όμως να σημειωθεί ότι υπάρχει ήδη μεγάλη καθυστέρηση στην εγκατάσταση των υπόγειων καλωδίων μέχρι τον Υ/Σ Ν. Μάκρης, λόγω σφοδρών αντιδράσεων του Δήμου Μαραθώνος (πρώην Ν. Μάκρης) και της μη χορήγησης άδειας εκσκαφής. Όπως επίσης υπάρχει καθυστέρηση στις απαιτούμενες α-παλλοτριώσεις στην παραλλαγή της Γ.Μ. 150 kV Πολυπόταμος – Νότια Εύβοια από την Κτηματική Υπηρεσία Εύβοιας.

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**29. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

***Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV***

Ολοκληρώθηκε πρόσφατα το νέο σύγχρονο «κλειστού τύπου» (GIS) Κέντρο Υπερυψηλής Τάσης (ΚΥΤ) Αλιβερίου που θα εξυπηρετήσει νέες θερμικές μονάδες ηλεκτρισμού και παραγωγούς ΑΠΕ στην Εύβοια. Τον Φεβρουάριο ηλεκτρίστηκε για πρώτη φορά και τον Απρίλιο ετέθη υπό φορτίο το πρώτο κύκλωμα της νέας γραμμής 400 kV που συνδέει το νέο ΚΥΤ Αλιβερίου με τον κορμό του εθνικού συστήματος μεταφοράς 400 kV στη περιοχή της Βοιωτίας. Το δεύτερο κύκλωμα ηλεκτρίστηκε και τέθηκε υπό φορτίο στο τέλος Αυγούστου. Η γραμμή αυτή, που συμπεριλαμβάνει δυο κυκλώματα, με εναέρια και υπόγεια τμήματα μήκους 56 και 13,5 χιλιομέτρων αντίστοιχα, έχει ήδη αναλάβει εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα από τη νέα μονάδα φυσικού αερίου της ΔΕΗ στο Αλιβέρι η οποία από τις 7/2/2014 είναι κατανεμημένη μονάδα και σε κανονική λειτουργία.

***Έργο κατασκευής ΚΥΤ Μεγαλόπολης στην Πελοπόννησο***

Σε χρονικό διάστημα μόλις 2 ετών κατασκευάστηκε από τον ΑΔΜΗΕ το νέο ΚΥΤ Μεγαλόπολης τεχνολογίας ανοικτού τύπου και μόνωσης αέρος. Η πλευρά 150kV του νέου ΚΥΤ ηλεκτρίστηκε τον Απρίλιο 2013 ενώ έχει πλέον ηλεκτριστεί και η πλευρά 400 kV. Το ΚΥΤ είναι έτοιμο να δεχθεί εγχύσεις ηλεκτρικής ενέργειας από ηλεκτροπαραγωγούς της ευρύτερης περιοχής, συμπεριλαμβανομένης και της νέας μονάδας φυσικού αερίου της ΔΕΗ (Μεγαλόπολη V) όταν αυτή ολοκληρωθεί.

***Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων***

Ο ΑΔΜΗΕ προχώρησε στην επαναδιακήρυξη του έργου της Σύνδεσης των Κυκλάδων με το Ελληνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, συνολικού προϋπολογισμού €240.000.000, μετά την ολοκλήρωση της Δημόσιας Διαβούλευσης.

Η αποσφράγιση των προσφορών έγινε στις 15 Οκτωβρίου 2013 και έχει ήδη ξεκινήσει η διαδικασία για την ολοκλήρωση του διαγωνισμού.

Το έργο αυτό χαρακτηρίζεται εξαιρετικού ενδιαφέροντος και γενικότερης σημασίας για την οικονομία της χώρας και αποσκοπεί στην αύξηση της αξιοπιστίας τροφοδότησης των διασυνδεόμενων νησιών, στην επίτευξη της μέγιστης δυνατής εξοικονόμηση δαπανών που επιβαρύνουν τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) λόγω λειτουργίας των πετρελαϊκών μονάδων και στη μείωση των αερίων ρύπων. Η διασύνδεση των νησιών μεταξύ τους και με το Ηπειρωτικό Σύστημα προβλέπεται να γίνει μέσω υποβρυχίων καλωδιακών συνδέσεων.

**Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε. περιόδου 2014-2023.**

Με την απόφαση 560/2013, η ΡΑΕ ενέκρινε το ΔΠΑ περιόδου 2014-2023, επιβάλλοντας κάποιες τροποποιήσεις αναφορικά με το χρονοδιάγραμμα της Γ' Φάσης της Διασύνδεσης των Κυκλάδων. Κατόπιν τούτου, η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενσωμάτωσε τις πιο πάνω τροποποιήσεις στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας 2014-2023 και με την με αρ. πρωτ. ΓΡ.Δ/20500/23.12.2013 επιστολή υπέβαλε στη ΡΑΕ το τελικό τεύχος του ΔΠΑ, αναμένοντας την έγκρισή της για την επίσημη δημοσίευσή του.

**30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ**

Η διαχείριση κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση της εταιρείας. Η εταιρεία προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές της δραστηριότητες, ενώ σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου. Επίσης, δεν πραγματοποιούνται συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης.

***Πιστωτικός Κίνδυνος***

Για τις εμπορικές απαιτήσεις η εταιρεία εκτίθεται σε πιστωτικό κίνδυνο. Στη παρούσα χρήση η Εταιρεία έχει προβεί στην ανάληψη της διαχείρισης συστήματος Μεταφοράς από το ΛΑΓΗΕ όπου ο πιστωτικός κίνδυνος έχει αμβλυωθεί σημαντικά, δεδομένου ότι για τις δραστηριότητες αυτές η εταιρεία λειτουργεί ως διαμεσολαβητής (είσπραξη από συμμετέχοντες προκειμένου να πραγματοποιηθούν πληρωμές σε συμμετέχοντες). Ως εκ τούτου, προκειμένου η εταιρεία να μειώσει τον πιστωτικό κίνδυνο εφαρμόζει πολιτικές πληρωμών οφειλών μετά από είσπραξη των αντίστοιχων απαιτήσεων. Τέλος, η εταιρεία εφαρμόζει στο αθέραίο τις προβλέψεις της ενεργειακής νομοθεσίας για παροχή εγγυήσεων από τους συμμετέχοντες.



**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (συνέχεια)**

**Εύλογη Αξία**

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογές τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι λογιστικές αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους επειδή τα δάνεια αυτά είναι σε τοπικό νόμισμα και έντοκα με κυμαινόμενο επιτόκιο.

**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, πιστώσεων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

Σε εκατ. Ευρώ						
31 Δεκεμβρίου 2012	ΑΜΕΣΗΣ ΛΗΞΗΣ	3 Μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	>5 έτη	Σύνολο
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	50	-	-	-	50
Δάνεια	-	50	99,1	288,7	-	437,8
Σύνολο	-	100	99,1	288,7	-	487,8
31 Δεκεμβρίου 2013	ΑΜΕΣΗΣ ΛΗΞΗΣ	3 Μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	>5 έτη	Σύνολο
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	47	-	-	-	47
Δάνεια	-	130	126,1	145,3	-	401,4
Σύνολο	-	177	126,1	145,3	-	448,4

**Κίνδυνος επιτοκίου**

Οι δανειακές υποχρεώσεις της εταιρείας αποτελούνται από μακροπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια. Η εταιρεία επί του παρόντος δεν έχει πολιτική αντιστάθμισης κινδύνων επιτοκίου. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές, ως συνέπεια των μεταβολών των επιτοκίων.

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

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρ- δη προ φόρων
<b>2013</b>		
Euro	+15	(629)
Euro	-15	629
<b>2012</b>		
Euro	+15	(675)
Euro	-15	672

**Κίνδυνος μεταβολής συναλλαγματικών ισοτιμιών**

Ο κίνδυνος από μεταβολή συναλλαγματικών ισοτιμιών είναι ελάχιστος για την εταιρεία και συναρτάται κυρίως με τυχόν συμβάσεις προμήθειας υλικών ή εξοπλισμού των οποίων η πληρωμή είναι σε ξένο νόμισμα.

**Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους**

Η εταιρεία στοχεύει στη διατήρηση του δείκτη καθαρού χρέους στο καλύτερο δυνατό επίπεδο σε σχέση με τον Όμιλο που ανήκει καθώς και σε σχέση με ομοειδείς εταιρείες σε ευρωπαϊκό επίπεδο. Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

**ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.  
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2013**

(Σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

**30. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ (συνέχεια)**

	<b>31/12/2013</b>	<b>31/12/2012</b>
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	145.001	275.894
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων	255.708	160.436
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	47.015	50.000
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	(48.766)	(30.437)
Καθαρό χρέος	<b>398.958</b>	<b>455.893</b>
Ίδια κεφάλαια	<b>957.927</b>	<b>922.576</b>
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	42%	50%

**31. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

Δεν υπάρχουν μεταγενέστερα γεγονότα πλέον αυτών που ήδη γνωστοποιούνται στις ανωτέρω σημειώσεις τα οποία απαιτούν γνωστοποίηση ή προσαρμογή των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων.