



Ανώνυμη Βιομηχανική Εμπορική Τεχνική Εταιρεία
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
Αρ. Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28
Αρ. Γ.Ε.ΜΗ. 312701000

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

χρήσης

1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2012

Σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν. 3556/2007 και τις επ' αυτού εκτελεστικές
Αποφάσεις του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

| | |
|---|-----|
| I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ | 3 |
| II. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ | 4 |
| III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2012 | 6 |
| ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 4 ΤΟΥ Ν. 3556/2007 | 20 |
| IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012..... | 24 |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ | 25 |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ | 27 |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ | 29 |
| ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ | 31 |
| 1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ | 33 |
| 2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ | 33 |
| 3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ | 41 |
| 4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ | 54 |
| 5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ | 59 |
| 6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ | 63 |
| 7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ | 65 |
| 8 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ | 67 |
| 9 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | 67 |
| 10 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ | 67 |
| 11 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ | 68 |
| 12 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ | 69 |
| 13 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ | 70 |
| 14 ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ | 70 |
| 15 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ | 71 |
| 16 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ | 71 |
| 17 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ | 73 |
| 18 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ | 73 |
| 19 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | 74 |
| 20 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ | 75 |
| 21 ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | 75 |
| 22 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ | 76 |
| 23 ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ | 76 |
| 24 ΚΕΦΑΛΑΙΟ | 77 |
| 25 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ | 77 |
| 26 ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ | 77 |
| 27 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ | 78 |
| 28 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ | 81 |
| 29 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) | 82 |
| 30 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) | 82 |
| 31 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ | 83 |
| 32 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ | 83 |
| 33 ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ | 84 |
| 34 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ | 90 |
| 35 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ | 91 |
| 36 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ | 92 |
| 37 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ | 92 |
| 38 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | 93 |
| V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1-31.12. 2012 | 94 |
| VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 31/12/12 | 95 |
| VII. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 10 Ν. 3401/2005 | 103 |

I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι

1. Γεώργιος Περιστέρης, Πρόεδρος του Δ. Σ.
2. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης, Δ/νων Σύμβουλος
3. Γεώργιος Σπύρου, Εκτελεστικό Μέλος του Δ. Σ.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

Εξ' όσων γνωρίζουμε:

α. οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2012 έως την 31η Δεκεμβρίου 2012, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, και

β. η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και την θέση της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα , 27 Μαρτίου 2013

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Το μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Περιστέρης

Εμμανουήλ
Μαραγκουδάκης

Γεώργιος Σπύρου

II. ΈΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.

Έκθεση επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε., οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2012, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις 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 Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση εταιρικών και ενοποιημένων 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 εταιρικών και ενοποιημένων 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 εταιρικές και ενοποιημένες 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 εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της εταιρείας.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των εταιρικών και ενοποιημένων 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 εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2012, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους 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

- α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στην παράγραφο 3δ του άρθρου 43α του Κ.Ν. 2190/1920.
- β) Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2013
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γεώργιος Ν. Δεληγιάννης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 15791



Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Ζεφύρου 56, 17564 Παλαιό Φάληρο
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127

ΙΙΙ. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2012

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 (άρθρο 43α παρ.3, άρθρο 107 παρ. 3 και άρθρο 136, παρ.2) όσο και του Ν. 3556/2007 άρθρο 4 παρ. 2(γ), 6, 7 & 8 καθώς και την απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 7/448/11-10-2007 άρθρο 2 και το Καταστατικό της Εταιρείας, σας υποβάλλουμε για την κλειόμενη χρήση από 01/01/2012 έως 31/12/2012 την ετήσια έκθεση του διοικητικού συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει, τις ελεγμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων και την έκθεση ελέγχου των ορκωτών ελεγκτών λογιστών.

Α. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις & Επιδόσεις Περιόδου Αναφοράς

Το 2012 υπήρξε ένα ακόμα έτος κατά το οποίο η «ελληνική κρίση» συνέχισε να αποτελεί σημείο αναφοράς σε διεθνές επίπεδο. Η οικονομική συρρίκνωση στην Ελλάδα συνεχίστηκε, η ρευστότητα παρέμεινε σε εξαιρετικά χαμηλά επίπεδα και ο ελληνικός τραπεζικός κλάδος δεν μπόρεσε να ενδυναμωθεί.

Ο κλάδος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στον οποίο δραστηριοποιείται η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ συνεχίζει να αναπτύσσεται με γοργούς ρυθμούς σε διεθνές επίπεδο, ενώ οι προοπτικές του παραμένουν εξαιρετικές.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ συνέχισε να επενδύει, κυρίως στην αγορά των ΗΠΑ, στην Πολωνία αλλά και στην ελληνική αγορά. Το εγκατεστημένο ενεργειακό δυναμικό της στο τέλος του 2012 ανήλθε σε 508MW (484MW σε 22 αιολικά πάρκα, 15MW σε 2 μικρά υδροηλεκτρικά και 8,5 MW σε 3 φωτοβολταϊκά έργα). Στην Ελλάδα η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει εγκαταστήσει 266MW, ενώ έχει εγκατεστημένα στις ΗΠΑ 138MW, στην Πολωνία 74MW και στην Βουλγαρία 30MW.

Συνολικά, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαθέτει 753MW είτε εγκατεστημένα είτε στο στάδιο της κατασκευής είτε έτοιμα προς κατασκευή. Επιπλέον, η Εταιρεία και οι θυγατρικές αυτής διαθέτουν Άδειες Παραγωγής συνολικής ισχύος περίπου 1.660MW για αιολικά πάρκα σε ολόκληρη την Ελλάδα, η ολοκλήρωση της αδειοδότησης των οποίων βρίσκεται σε διάφορα στάδια εξέλιξης, ενώ κατέχει άδειες παραγωγής για 783MW υδροηλεκτρικών έργων.

Ο κατασκευαστικός κλάδος της εταιρείας, εκτός των έργων που εκτελεί για λογαριασμό τρίτων, απασχολείται με την κατασκευή των έργων ΑΠΕ της εταιρείας, ελέγχοντας το κόστος και την έγκαιρη περάτωση των έργων της εταιρείας.

Η εταιρεία εφαρμόζει τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ). Για το 2012 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου κατά ΔΠΧΑ ανήλθαν σε 124εκ. ευρώ έναντι 76,1 εκ το 2011 αυξημένες κατά 62,9% , κυρίως λόγω των αυξημένων εσόδων από πώληση ενέργειας. Τα λειτουργικά κέρδη EBITDA ανέρχονται σε 53 εκ ευρώ σε σύγκριση με 32,8 εκ την προηγούμενη περίοδο, αυξημένα κατά 61,5 %, συνεπεία κυρίως της αυξημένης λειτουργούσας ενεργειακής ισχύος του Ομίλου. Τα κέρδη προ φόρων διαμορφώθηκαν σε 19,4 εκ. ευρώ, μειωμένα κατά 5,3 % σε σχέση με το 2011. Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους και δικαιώματα μειωφίας διαμορφώθηκαν σε 14,2 εκ ευρώ, μειωμένα κατά 2,7 %.

Σχετικά με τα αποτελέσματα των επιμέρους κλάδων: Ο ενεργειακός κλάδος πραγματοποίησε πωλήσεις 79,6.εκ ευρώ, αυξημένες κατά 71,2 % σε σχέση με το 2011, ενώ η λειτουργική κερδοφορία προ αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθε σε 50,3εκ ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 72,2% σε σχέση με το 2011, λόγω της σημαντικής αύξησης της λειτουργούσας ισχύος το 2012.

Η κατασκευαστική δραστηριότητα της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ προς τρίτους σημείωσε άνοδο, καθώς οι εν λόγω πωλήσεις διαμορφώθηκαν σε 44,4εκ ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 49,6% σε σχέση με το 2011. Τα λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων (EBITDA) του κλάδου διαμορφώθηκαν σε 2,7 εκ ευρώ έναντι 3,6 εκ ευρώ την προηγούμενη χρονιά. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο εργασιών σε τρίτους στον τομέα αυτό στο τέλος του 2012 ανήλθε σε 52,6εκ. ευρώ.

Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει σε ικανοποιητικά επίπεδα, καθώς τα ταμειακά διαθέσιμα διαμορφώθηκαν σε 126,8εκ ευρώ ενώ οι τραπεζικές υποχρεώσεις ανήλθαν σε 422,5εκ ευρώ, με αποτέλεσμα η καθαρή δανειακή θέση (διαθέσιμα μείον τραπεζικές υποχρεώσεις) να διαμορφώνεται στο επίπεδο των (295,7)εκ. ευρώ.

Η εταιρεία βρίσκεται σε στάδιο αυξημένων επενδύσεων που αυξάνουν τις σταθερές ροές εσόδων και κερδοφορίας σε μακροχρόνιο επίπεδο.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, προτίθεται να προτείνει στην Τακτική Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας την μη διανομή μερίσματος. Επιπρόσθετα, προτίθεται να προτείνει επιστροφή κεφαλαίου στους μετόχους, ύψους 0,09 ευρώ ανά μετοχή.

B. Σημαντικά γεγονότα για τη γρήση 2012

Ο όμιλος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, παρά την διεθνή αρνητική οικονομική συγκυρία, κατά το 2012 αύξησε σημαντικά την εγκατεστημένη ισχύ του σε ΑΠΕ, εγκαθιστώντας 188MW, εκ των οποίων 138MW αφορούν στην αγορά των ΗΠΑ, 18MW αφορούν στην αγορά της Πολωνίας, 30 MW στην αγορά της Βουλγαρίας και 2MW στην αγορά της Ελλάδας.

Γ. Σημαντικά Γεγονότα μετά τη λήξη της γρήσης 2012

Τον Φεβρουάριο του 2013 ολοκληρώθηκε η είσπραξη επιχορήγησης ύψους 77 εκ δολαρίων, που αφορά στο έργο της εταιρείας στην πολιτεία του IDAHO (ΗΠΑ), απομειώνοντας σημαντικά τον βραχυπρόθεσμο δανεισμό του Ομίλου

Δ. Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου υπόκεινται σε διάφορους κινδύνους και αβεβαιότητες, όπως κίνδυνο της αγοράς (διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, στα επιτόκια, στις τιμές της αγοράς κτλ), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας, ανεμολογικές και καιρικές συνθήκες.

Για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων υφίσταται πρόγραμμα διαχείρισης το οποίο στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του ομίλου που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων.

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χρησιμοποιεί ο Όμιλος αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους, μακροπρόθεσμα και βραχυπρόθεσμα δάνεια καθώς και παράγωγα.

Ακολούθως αναλύεται η επίπτωση των βασικότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων στις δραστηριότητες του Ομίλου.

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο Όμιλος ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο.

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις, εκτός από ενδεχόμενες καθυστερήσεις. Αυτό οφείλεται αφενός στην πολιτική του Ομίλου, η οποία εστιάζεται στη συνεργασία με αξιόπιστους πελάτες και αφετέρου στη φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου. Ειδικότερα, το σύνολο των απαιτήσεων του ενεργειακού κλάδου αφορά στον ευρύτερο δημόσιο τομέα στο εσωτερικό (συμπεριλαμβανομένων του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΔΔΗΕ και στο εξωτερικό, ενώ το ίδιο ισχύει και για το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων του κατασκευαστικού κλάδου.

Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις είναι αμελητέος δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι αξιόπιστες τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου δημόσιου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι.

Η διοίκηση θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο όμιλος δραστηριοποιείται, εκτός από την Ελλάδα, στην Ανατολική Ευρώπη και τις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής και συνεπώς είναι δυνατόν να εκτεθεί σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία ευρώ με άλλα νομίσματα. Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει μόνο από εμπορικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, από επενδύσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων σε ξένο νόμισμα, όπως επίσης και από καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού. Για την διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης του ομίλου φροντίζει ώστε η διαχείριση των διαθεσίμων του ομίλου να είναι καλυμμένη από κινδύνους μεταβολών στις ισοτιμίες.

Σε ότι αφορά τις συναλλαγές της εταιρείας με οίκους του εξωτερικού, αυτές γίνονται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς ομίλους όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ και ως εκ τούτου δεν προκύπτει τέτοιος.

Κίνδυνος επιτοκίου

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση στο κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Στα πλαίσια αυτής της πολιτικής τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος είτε φέρουν σταθερό επιτόκιο είτε αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειας τους. Έτσι το 64% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου ενώ το 36% σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το euribor ή το usd libor

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι κατά 59% σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το euribor ενώ το 41% είναι σε usd συνδεδεμένο με libor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια λαμβάνονται, κατά κύριο λόγο, με σκοπό τη χρηματοδότηση κατασκευής των αιολικών πάρκων του Ομίλου.

Τα δάνεια αυτά αποπληρώνονται είτε κατά την είσπραξη των σχετικών κρατικών επιχορηγήσεων είτε με τη σύναψη μακροπρόθεσμων δανείων με την ολοκλήρωση κατασκευής και τη θέση σε παραγωγική λειτουργία των αιολικών πάρκων.

Τα δάνεια αυτά προβλέπεται να αποπληρωθούν εντός του έτους, ενώ αναμένεται η λήψη νέων βραχυπρόθεσμων δανείων που θα χρηματοδοτήσουν την κατασκευή νέων αιολικών πάρκων. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου προερχόμενο από το βραχυπρόθεσμο δανεισμό και το μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο.

Ανάλυση ευαισθησίας κινδύνου επιτοκίου

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Στα πλαίσια αυτής της πολιτικής τα μακροπρόθεσμα δάνεια είναι α) σταθερού επιτοκίου και β) κυμαινόμενου euribor. Εξ αυτών, τα δάνεια σταθερού επιτοκίου δεν υφίστανται κίνδυνο επιτοκίου, ενώ τα δάνεια κυμαινόμενου, εκτίθενται σε κίνδυνο επιτοκίου.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του βραχυπρόθεσμου δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20% (2011: +/-20% επίσης). Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς και μέχρι σήμερα παρουσιάζονται σταθερές σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

| Ποσά σε χιλ. € | 2012 | | 2011 | |
|---|-------|-------|-------|-------|
| | 20% | (20%) | 20% | (20%) |
| Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων - Όμιλος | (602) | 602 | (490) | 490 |
| Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων - Εταιρεία | (120) | 120 | (24) | 24 |

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Ο Όμιλος, για τα χρηματοοικονομικά του περιουσιακά μέσα δεν εκτίθεται σε κίνδυνο αγοράς εκτός από την μακροπρόθεσμη υποχρέωση ποσού 4.540 χιλ. ευρώ της οποίας οι μελλοντικές ταμειακές ροές συναρτώνται του επιπέδου του δείκτη τιμών καταναλωτή πλην καπνού των χωρών της ευρωζώνης. Με βάση τις υφιστάμενες συνθήκες της αγοράς ο κίνδυνος μεταβολής της εύλογης αξίας της υποχρέωσης θεωρείται περιορισμένος.

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η ρευστότητα του Ομίλου κρίνεται ικανοποιητική, καθώς εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, τα λειτουργούντα αιολικά πάρκα δημιουργούν ικανοποιητικές χρηματοροές. Οι καθαρές χρηματοροές κατά το 2012 από λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε 31,3 εκ ευρώ έναντι 34,5εκ ευρώ το 2011. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας με προσεκτική παρακολούθηση των χρεών των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Η εταιρεία διατηρεί μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών. Τα κεφάλαια για τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας αποδεσμεύονται από προθεσμιακές καταθέσεις της εταιρείας.

Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Η εταιρεία παραμένει εκτεθειμένη στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων, κάτι όμως που δεν επηρεάζει την μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων της, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων της προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στην μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω δεδομένων.

Ο κατασκευαστικός κλάδος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπόκειται σε σημαντικές διακυμάνσεις, τόσο όσον αφορά στον κύκλο εργασιών, όσο και στην κερδοφορία των επιμέρους κατασκευαστικών έργων, καθώς η κατασκευαστική δραστηριότητα, ιδιαιτέρως των εξειδικευμένων εταιρειών όπως η δική μας, ενέχει αυξημένη μεταβλητότητα που σχετίζεται κυρίως με την συνεχιζόμενη ανανέωση του ανεκτέλεστου υπολοίπου των κατασκευαστικών συμβάσεων προς τρίτους, που κυρίως είναι φορείς του Δημοσίου.

Ε. Προβλεπόμενη πορεία & Εξέλιξη

Το 2013 αναμένεται να αποτελέσει ένα ακόμα έτος αύξησης των μεγεθών της εταιρείας, καθώς πολλά έργα που βρίσκονται υπό κατασκευή πρόκειται να τεθούν σε λειτουργία, ενισχύοντας σημαντικά την εγκατεστημένη ισχύ του Ομίλου. Η εταιρεία, εκμεταλλευόμενη την ρευστότητα που διαθέτει, συνεχίζει να προωθεί τις προγραμματισμένες επενδύσεις της στο πλαίσιο ενός δύσκολου περιβάλλοντος, ενώ είναι σε θέση να εκμεταλλεύεται επενδυτικές ευκαιρίες που παρουσιάζονται. Η γεωγραφική διασπορά των επενδύσεων ενισχύεται και η χρηματοοικονομική θέση παραμένει ισχυρή. Η αδειοδοτική ωριμότητα πολλών έργων επιτρέπει στην εταιρεία να προσδοκά πως μέσα στην χρήση θα ξεκινήσουν την υλοποίησή τους καινούργιες επενδύσεις, προσδίδοντας στην εταιρεία έναν ικανοποιητικό αναπτυξιακό βηματισμό για τα επόμενα χρόνια.

ΣΤ. Ίδιες Μετοχές

Η εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2012 – 31/12/2012 αγόρασε 1.237.575 ίδιες μετοχές ονομαστικής αξίας 371.272 ευρώ και με αξία 2.129.246 ευρώ. Ο συνολικός αριθμός ιδίων μετοχών που κατείχε η εταιρεία στις 31/12/2012 ανέρχεται σε 1.237.575 μετοχές, δηλαδή 1,13207%, του συνολικού κεφαλαίου, με συνολικό κόστος κτήσης 1.753.058 ευρώ.

Ζ. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Ως συνδεδεμένα μέρη κατά το Δ.Λ.Π. 24 νοούνται, θυγατρικές εταιρείες, εταιρείες με κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς ή/και Διοίκηση με την εταιρεία, συγγενείς με αυτήν εταιρείες, καθώς και η μητρική εταιρεία και οι θυγατρικές της μητρικής εταιρείας, επίσης τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα Διοικητικά στελέχη της εταιρείας. Η εταιρεία προμηθεύεται από τα συνδεδεμένα μέρη αγαθά και υπηρεσίες, ενώ και η ίδια προμηθεύει αγαθά και παρέχει υπηρεσίες σε αυτά.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα για την χρήση 2012 είναι οι εξής:

| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ | | | | |
|--------------------------------------|-----------------|---------------|-----------------|------------------|
| | ΠΩΛΗΣΕΙΣ | ΑΓΟΡΕΣ | ΑΠΑΙΤΗΣΗ | ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ |
| ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ | | | | |
| IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ | 127.000 | 91.602 | 27.675 | 1.618.602 |
| ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ ΑΕ | 440.000 | 95.050 | 135.300 | 1.718.050 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ | 556.938 | 30.500 | 3.252.043 | 538.169 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ | 546.292 | - | 6.569.754 | 1.178 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ | 1.328.646 | - | 4.358.333 | - |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ | 355.173 | - | 663.460 | - |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ | 747.118 | - | 1.923.927 | - |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ ΑΕ | 1.162.336 | - | 3.698.996 | 600.000 |
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ ΑΕ | 1.134.000 | 113.600 | 29.332.800 | 10.313.600 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΕ | 499.932 | - | 9.485.716 | 2.300.000 |
| ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ | 385.500 | 7.650 | 462.600 | 807.650 |
| EUROWIND SA | 1.290.569 | - | 6.783.052 | 2.200.000 |
| ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε. | 346.889 | - | 4.325.821 | 500.000 |
| ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΑΕ | - | - | 29.405 | - |
| ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 2.782.750 | - | 3.067.724 | - |
| ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | - | - | 17.000 | - |

| | | | | |
|--|-----------|-----------|-----------|-----------|
| ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Α.Ε. | - | - | 36.780 | - |
| ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε. | - | - | 1.245 | - |
| TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | - | - | 187.274 | - |
| GP ENERGY | - | 30.740 | - | - |
| Κατασκευαστικές Κοινοπραξίες Ομόρρυθμες & Ετερόρρυθμες Εταιρείες | - | | 339.419 | - |
| | | | | |
| ΜΗΤΡΙΚΗ | | | | |
| ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ | 74.739 | 171.483 | 1.765.157 | - |
| | | | | |
| ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ | | | | |
| ΒΙΟΜΕΚ ΑΒΕΤΕ | - | 267.107 | 19.915 | 58.061 |
| ΤΕΡΝΑ ΑΕ | 3.271 | 2.340.793 | 4.165 | 1.279.717 |
| Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ ΑΕ | 4.396.752 | 2.925 | 2.675.103 | 7.530 |
| ΗΡΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ | 511.142 | - | 7.838.425 | - |
| ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ | 639.170 | 91.719 | - | 18.738 |
| ΓΕΚΕ Α.Ε. | - | 3.770 | - | - |
| ΣΤΡΩΤΗΡΕΣ ΑΕ | - | 1.891 | - | - |

Επί των ανωτέρω συναλλαγών παρατίθενται οι ακόλουθες διευκρινίσεις:

α) Πωλήσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- στην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.» ύψους 556.938 ευρώ, εκ των οποίων 393.938 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ και 163.000 ευρώ που αφορά πωλήσεις αποθεμάτων.

- στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.» ύψους 440.000 ευρώ που αφορά υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.

- στην «ΙWECO -ΧΩΝΟΣ Α.Ε.» ύψους 127.000 ευρώ εκ των οποίων 90.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ και 37.000 ευρώ που αφορά πωλήσεις αποθεμάτων.

- στην «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 546.292 εκ των οποίων 259.200 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ και ευρώ 287.091 που αφορά έσοδα τόκων.

- στην ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ ύψους 1.328.646 ευρώ εκ των οποίων ευρώ 1.170.313 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες και ευρώ 158.333 που αφορά έσοδα τόκων.

- στην «ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 355.173 ευρώ εκ των οποίων 216.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ και ευρώ 139.173 που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

στην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 747.118 ευρώ εκ των οποίων 176.250 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ, ευρώ 45.315 που αφορά έσοδα τόκων και ευρώ 525.553 που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

- στην EUROWIND Α.Ε. ύψους 1.290.569 ευρώ εκ των οποίων ευρώ 63.152 αφορά έσοδα τόκων και ευρώ 1.227.417 που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες

- στην ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΈΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε. ύψους 346.889 ευρώ εκ των οποίων 145.500 ευρώ αφορά έσοδα τόκων και ευρώ 201.389 που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

- στην ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ύψους 2.782.750 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

- στην ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Α.Ε. ύψους 1.162.336 εθρώεκ των οποίων 792.239 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες και ευρώ 370.097 αφορά έσοδα τόκων.

- στην ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε. ύψους 1.134.000 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

- στην ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ. ύψους 499.932 ευρώ που αφορά έσοδα τόκων.

- στην ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ ύψους 385.500 που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

α) Αγορές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- από την «ΙWECO -ΧΩΝΟΣ Α.Ε.» ύψους 91.602 που αφορά έξοδα τόκων.
- από την «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.» ύψους 95.050 που αφορά έξοδα τόκων.
- από την «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.» ύψους 30.500 ευρώ, που αφορά έξοδα τόκων
- από την ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε. ύψους 113.600 ευρώ που αφορά έξοδα τόκων.
- από την ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. ύψους 7.650 ευρώ ευρώ που αφορά έξοδα τόκων.
- από την GP ENERGY ύψους 30.740 ευρώ που αφορά αγορά πάγιου εξοπλισμού.

α) Πωλήσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- στη «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» ύψους 3.271 ευρώ αφορά μισθώσεις μηχανημάτων.
- σε Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 4.396.752 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στη «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» ύψους 74.739 ευρώ αφορά έσοδα τόκων.
- στην «ΗΡΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝΑΕ» ύψους 511.142 ευρώ αφορά έσοδα τόκων
- στην «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ» ύψους 639.170 ευρώ αφορά πώληση υλικών.

β) Αγορές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- από την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 171.483 ευρώ μισθώσεις κτιρίων.
- από την «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» ύψους 2.340.793 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 1.612.607 ευρώ αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό 193.378 ευρώ αφορά μισθώματα μηχανημάτων, ποσό 73.293 ευρώ αφορά αγορά υλικών και ποσό ευρώ 461.515 αφορά αγορές παγίων.
- από την ΓΕΚΕ Α.Ε. ύψους 3.770 ευρώ αφορά αγορές παγίων.
- από την ΣΤΡΩΤΗΡΕΣ Α.Ε. ύψους 1.891 ευρώ αφορά αγορές παγίων.
- από τη «ΒΙΟΜΕΚ Α.Ε.» ύψους 267.107 ευρώ εκ των οποίων ποσό 60.081 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό ευρώ 207.025 αφορά υπηρεσίες επισκευής
- από την «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» ύψους 91.719 ευρώ που αφορά αγορές εμπορευμάτων.

Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.

Το σύνολο των αμοιβών σε μέλη του Δ.Σ. ανήλθε σε 715.040 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 400.000 ευρώ αφορά αμοιβές Δ.Σ. ενώ ποσό 315.040 ευρώ αφορά παροχή υπηρεσιών.

ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

1. Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης

Η εταιρεία εφαρμόζει στο σύνολο των δραστηριοτήτων και λειτουργιών της όλους τους θεσπισμένους κανόνες από τις νομοθετικές, εποπτικές και λοιπές αρμόδιες αρχές χωρίς παρεκκλίσεις. Επιπλέον, έχει υιοθετήσει εσωτερικούς κανόνες και επιχειρηματικές πρακτικές που συμβάλλουν στην τήρηση των αρχών της διαφάνειας, της επαγγελματικής ηθικής και της χρηστής διαχείρισης όλων των πόρων της εταιρείας σε κάθε επίπεδο διοίκησής της προς όφελος των Μετόχων της και των συνδεδεμένων με αυτήν μερών. Το σύνολο των ανωτέρω κανόνων και πρακτικών ενσωματώνονται στον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης (ΚΕΔ), τον οποίο διέτύπωσε η εταιρεία, συμμορφούμενη με τις διατάξεις του ν. 3873/2010. Ο Κώδικας έχει αναρτηθεί στον ιστότοπο της εταιρείας www.terna-energy.com.

2. Κανόνες και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης

Στον ΚΕΔ διατυπώνονται αναλυτικά, με σαφήνεια και ακρίβεια, οι ακόλουθοι κανόνες και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης:

Διοικητικό Συμβούλιο

Ορίζονται με σαφήνεια ο ρόλος του, οι αρμοδιότητές του και η ευθύνη του για τη χάραξη και εφαρμογή της στρατηγικής της εταιρείας με κύριο στόχο την προστασία των συμφερόντων όλων των Μετόχων της. Ως ανώτατο όργανο διοίκησης της εταιρείας αποφασίζει για όλες τις εταιρικές υποθέσεις, εκτός εκείνων που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.

Ειδικότερα, στις αρμοδιότητες του Δ.Σ. περιλαμβάνονται:

- ο μακροχρόνιος στρατηγικός και μεσοπρόθεσμος επιχειρηματικός σχεδιασμός της εταιρείας
- οι αποφάσεις στρατηγικής σημασίας, όπως π.χ. εξαγορές, συγχωνεύσεις, εκποιήσεις, επενδύσεις υψηλού προϋπολογισμού
- η διατύπωση της γενικής αλλά και των επιμέρους βασικών πολιτικών για τη λειτουργία της εταιρείας
- η έγκριση, εποπτεία και αξιολόγηση υλοποίησης των ετησίων προγραμμάτων δράσης και προϋπολογισμών
- η διασφάλιση της αξιοπιστίας και πληρότητας των λογιστικών - οικονομικών συστημάτων και στοιχείων και των εξ αυτών παραγομένων οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας
- η διασφάλιση της απρόσκοπτης και εύρυθμης λειτουργίας κατάλληλων συστημάτων και μηχανισμών για τον εσωτερικό έλεγχο της εταιρείας, την τήρηση του θεσμικού – κανονιστικού πλαισίου λειτουργίας της, καθώς και την αξιολόγηση και διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων που αντιμετωπίζει
- η διαρκής μέριμνα για την αποφυγή ή την προσηκούσα αντιμετώπιση πιθανής σύγκρουσης συμφερόντων του Διοικητικού Συμβουλίου ή μελών του ή βασικών μετόχων με τα συμφέροντα της εταιρείας, με την υιοθέτηση κανόνων διαφάνειας και εποπτείας των συναλλαγών της
- η επιλογή του Διευθύνοντος Συμβούλου και των λοιπών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, τους οποίους και αξιολογεί για τη συνολική τους δραστηριότητα
- ο προσδιορισμός της αμοιβής των μελών του Δ.Σ. και η εισήγηση προς έγκριση από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, καθώς και η απόφαση για την αμοιβή των ανωτάτων στελεχών της εταιρείας
- η απόφαση για την οργανωτική δομή, τα συστήματα και τις διαδικασίες διοίκησης της εταιρείας, καθώς και τις τροποποιήσεις αυτών όταν το επιβάλλουν οι εσωτερικές και εξωτερικές συνθήκες λειτουργίας της

- η σύσταση και μέριμνα καλής λειτουργίας των επιτροπών που προβλέπονται από τις Αρχές της Εταιρικής Διακυβέρνησης (Επιτροπή Ελέγχου και Επιτροπή Ανάδειξης Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών Μελών του Δ.Σ.)
- η σύσταση συλλογικών οργάνων όταν το κρίνει σκόπιμο για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας και της λειτουργίας της εταιρείας
- η διατύπωση και μέριμνα διάδοσης και εφαρμογής των βασικών αξιών και αρχών της εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων αυτών της εταιρικής διακυβέρνησης, στο σύνολο των σχέσεων της με όλα τα συνδεδεμένα μέρη.

Η θητεία του εννεαμελούς Διοικητικού Συμβουλίου, μέλη του οποίου ήταν οι κ.κ.: Γεώργιος Περδικάρης – Πρόεδρος, Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης – Αντιπρόεδρος & Δ/νων Σύμβουλος, Θεόδωρος Τάγκας – Τεχνικός Δ/ντής, Γεώργιος Σπύρου – Εντεταλμένος Σύμβουλος, Μιχαήλ Γουρζής – Εκτελεστικό μέλος, Παναγιώτης Πόθος – Εκτελεστικό μέλος, Γρηγόριος Χαραλαμπίδης – μη Εκτελεστικό μέλος, Αριστείδης Ντάσης – Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό μέλος και Νικόλαος Καλαμαράς – Ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό μέλος, έληγε, σύμφωνα με το Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας, το αργότερο μέχρι 30/6/2012 .

Κατά την συνεδρίαση του Δ.Σ. της 11^{ης} Απριλίου 2012 το μη εκτελεστικό μέλος του Δ.Σ. κ. Γρηγόριος Χαραλαμπίδης υπέβαλε την παραίτησή του και τα εναπομείναντα Μέλη, δυνάμει του άρθρου 10 παρ. 6 του Καταστατικού της Εταιρείας, εξέλεξαν προσωρινό αντικαταστάτη του παραιτηθέντος μέλους, τον κ. Γεώργιο Περιστερή του Θεόδωρου, η θητεία του οποίου έληγε με τη λήξη της θητείας και των υπολοίπων Μελών. Η εκλογή του κ. Περιστερή τελούσε υπό την έγκριση της αμέσως επόμενης Γενικής Συνέλευσης η οποία συγκλήθηκε την 24^η Μαΐου 2012 και επικύρωσε, ως αρμοδία, την εκλογή του.

Μετά την ως άνω αντικατάσταση και κατ' εφαρμογήν του άρθρου 10 παρ. 1 του Καταστατικού της Εταιρείας, το Διοικητικό Συμβούλιο ανασυγκροτήθηκε σε Σώμα ως εξής: Γεώργιος Περιστερήs - Πρόεδρος, Εκτελεστικό Μέλος, Γεώργιος Περδικάρης - Αντιπρόεδρος, Εκτελεστικό Μέλος, Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης - Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος, Γεώργιος Σπύρου - Εντεταλμένος Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος, Μιχαήλ Γουρζής- Εκτελεστικό Μέλος, Παναγιώτης Πόθος - Εκτελεστικό Μέλος, Θεόδωρος Τάγκας - Μη Εκτελεστικό Μέλος, Αριστείδης Ντάσης - Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος, και Νικόλαος Καλαμαράς - Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό Μέλος

Μετά την ανασυγκρότηση, ο κ. Θεόδωρος Τάγκας – μη εκτελεστικό μέλος – ανέλαβε πλήρως τα καθήκοντα του κ. Γρ. Χαραλαμπίδου στην Επιτροπή Ελέγχου, η οποία εξελέγη σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Ν. 3693/2008, από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 29.06.2009 και η οποία αποτελείτο πλέον από τους κ.κ. Θεόδωρο Τάγκα, Αριστείδη Ντάση και Νικόλαο Καλαμαρά.

Η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 24^{ης} Μαΐου 2012 εξέλεξε νέο Διοικητικό Συμβούλιο για να διοικήσει την Εταιρεία για μία πενταετία από την ημερομηνία εκλογής του, θητεία η οποία παρατείνεται αυτόματα μέχρι την Τακτική Γενική Συνέλευση που θα συγκληθεί το αργότερο μέχρι 30/6/2017.

Η σύνθεση του νέου Διοικητικού Συμβουλίου είναι η εξής:

- | | |
|--|---------------------------------|
| 1. Γεώργιος Περιστερής του Θεοδώρου | Πρόεδρος |
| 2. Γεώργιος Περδικάρης του Γερασίμου | Αντιπρόεδρος |
| 3. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης του Βασιλείου | Διευθύνων Σύμβουλος |
| 4. Γεώργιος Σπύρου του Συμεών | Εντεταλμένος Σύμβουλος |
| 5. Μιχαήλ Γουρζής του Αλεξάνδρου | Εκτελεστικό Μέλος |
| 6. Παναγιώτης Πόθος του Γεωργίου | Εκτελεστικό Μέλος |
| 7. Θεόδωρος Τάγκας του Χρήστου | Μη εκτελεστικό Μέλος |
| 8. Αριστείδης Ντάσης του Κων/νου | Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος |
| 9. Νικόλαος Καλαμαράς του Διονυσίου | Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος |

Καθήκοντα Εταιρικού Γραμματέα ανατέθηκαν στον Εντεταλμένο Σύμβουλο κ. Γεώργιο Σπύρου.

Τα βιογραφικά σημειώματα των Μελών του Δ.Σ. είναι αναρτημένα στον ιστότοπο της εταιρείας

Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους και τις συνεδριάσεις τους εντός του 2012, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου επέδειξαν «επιμέλεια συνετού επιχειρηματία», αφιέρωσαν όλο το χρόνο που απαιτήθηκε για την αποτελεσματική διοίκηση της εταιρείας και ενήργησαν με ακεραιότητα, υπευθυνότητα και ευθυκρισία, αποφεύγοντας ενέργειες που θα μπορούσαν να θέσουν σε κίνδυνο την ανταγωνιστικότητα της εταιρείας ή να έλθουν σε σύγκρουση με τα συμφέροντά της. Επίσης, διαφύλαξαν το απόρρητο των πληροφοριών που προνομιακά κατείχαν και μερίμνησαν για την έγκαιρη και ταυτόχρονη πληροφόρηση όλων των μετόχων και ενδιαφερομένων επενδυτών για θέματα που θα μπορούσαν να επηρεάσουν την απόφασή τους για την πραγματοποίηση οιασδήποτε συναλλαγής σε μετοχές της εταιρείας.

Κατά τη διεξαγωγή των συνεδριάσεων και των εργασιών του Δ.Σ., τα Μέλη υποστηρίχθηκαν από τον Εταιρικό Γραμματέα κ. Γεώργιο Σπύρου, τα καθήκοντα του οποίου περιγράφονται στον ΚΕΔ.

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ο Πρόεδρος αποτελεί το βασικό μοχλό εφαρμογής των Αρχών Εταιρικής Διακυβέρνησης στην εταιρεία, έχοντας την ευθύνη, μεταξύ άλλων, για την αποτελεσματική λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου και την ενεργό συμμετοχή όλων των μελών αυτού στη λήψη και εποπτεία εφαρμογής των επιχειρηματικών αποφάσεων, καθώς και για την ομαλή επικοινωνία της εταιρείας με τους μετόχους της.

Στις αρμοδιότητές του περιλαμβάνονται η σύγκληση και διεύθυνση των εργασιών του Δ.Σ. επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης που έχει συνθέσει ο ίδιος, βάσει των αναγκών της εταιρείας και σχετικών αιτημάτων από όλα τα άλλα μέλη του Δ.Σ., η μέριμνα για τον αποτελεσματικό συντονισμό και την απρόσκοπτη επικοινωνία μεταξύ όλων των μελών του Δ.Σ. και μεταξύ της εταιρείας και των μετόχων – επενδυτών, η οποία βασίζεται στην έγκαιρη, σαφή και αξιόπιστη πληροφόρηση των μελών του Δ.Σ. επί του συνόλου των δραστηριοτήτων και λειτουργιών της εταιρείας, καθώς και η διασφάλιση της ομαλής ένταξης των άλλων μελών στο Δ.Σ. και η παρακίνησή τους ώστε να έχουν ενεργό και ουσιαστική συμμετοχή στις εταιρικές υποθέσεις και στη λήψη των επιχειρηματικών αποφάσεων.

Το Δ.Σ. υποστηρίζεται από Επιτροπές οι οποίες έχουν συμβουλευτικό χαρακτήρα, αλλά ιδιαίτερο βάρος στη λήψη των αποφάσεών του. Οι Επιτροπές αυτές είναι οι ακόλουθες:

Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών

Η Επιτροπή είναι τριμελής και βασικός της ρόλος είναι να διερευνά και να αναδεικνύει τις κατάλληλες υποψηφιότητες για εκλογή τους στο Δ.Σ. της εταιρείας, καθώς και να προτείνει πολιτικές και συστήματα προσδιορισμού των αμοιβών σε όλα τα επίπεδα της εταιρείας.

Στα καθήκοντά της σε σχέση με την ανάδειξη υποψηφιοτήτων περιλαμβάνονται κυρίως ο προσδιορισμός των απαιτήσεων της εταιρείας ως προς το μέγεθος και τη σύνθεση του Διοικητικού της Συμβουλίου, η διατύπωση του ρόλου, των αρμοδιοτήτων και των ικανοτήτων κάθε θέσης στο Διοικητικό Συμβούλιο, η περιοδική επαναξιολόγηση του μεγέθους και της σύνθεσης του Δ.Σ. και η υποβολή προτάσεων αλλαγών – βελτιώσεων όταν αυτό κρίνεται απαραίτητο.

Σε σχέση με τα καθήκοντά της που αφορούν στις αμοιβές, η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών συνεδριάζει για τα θέματα των αμοιβών τουλάχιστον δύο φορές το χρόνο και οποτεδήποτε άλλοτε κριθεί αυτό απαραίτητο. Επεξεργάζεται και εισηγείται το σύστημα προσδιορισμού των αμοιβών των εργαζομένων, των μελών του Δ.Σ. και των διευθυντικών στελεχών, συντάσσει και υποβάλλει στο Δ.Σ. προτάσεις εταιρικής πολιτικής αμοιβών, αξιολογεί την εφαρμογή τους βάσει της σχετικής ετήσιας έκθεσης αμοιβών και διατυπώνει τις προτάσεις που πρέπει να υποβληθούν από το Δ.Σ. στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων για έγκριση.

Η τριμελής Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών η οποία συγκροτήθηκε με απόφαση του Δ.Σ. στις 18.03.2011, από τα Μέλη του, Κυρίους Εμμανουήλ Μαραγκουδάκη - Αντιπρόεδρο & Δ/ντα Σύμβουλο, εκτελεστικό μέλος, Γρηγόρη Χαραλαμπίδου – μη εκτελεστικό μέλος και Αριστείδη Ντάση – ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος. συνεδρίασε μία φορά κατά τη διάρκεια του έτους και πρότεινε, για την βελτιστοποίηση της άσκησης των καθηκόντων των Μελών του Δ.Σ., τη δυνατότητα εκλογής ενός ή περισσότερων Αντιπροέδρων, οι οποίοι θα αναλάβουν επικεφαλής διαφορετικών τομέων δραστηριοτήτων της Εταιρείας καθώς και τη δυνατότητα ενός ή περισσότερων Εντεταλμένων Συμβούλων. Η ως άνω πρόταση υποβλήθηκε από το Δ.Σ. προς έγκριση στην Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της 24^{ης} Μαΐου 2012 και υπερψηφίστηκε από τους παρισταμένους Μετόχους.

Υπέβαλε επίσης πρόταση για την εκλογή, από τη Γενική Συνέλευση, των Μελών του νέου Διοικητικού Συμβουλίου.

Το Διοικητικό Συμβούλιο, τα μέλη του οποίου εξελέγησαν από την Γενική Συνέλευση της 24^{ης} Μαΐου 2012, συγκρότησε νέα Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών από τα ακόλουθα Μέλη του:

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκη - Δ/ντα Σύμβουλο, εκτελεστικό μέλος

Θεόδωρο Τάγκα - μη εκτελεστικό μέλος

Αριστείδη Ντάση - ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Η Επιτροπή συνεδρίασε μία φορά και εξέτασε θέματα αμοιβών των εργαζομένων, των Μελών του Δ.Σ. και των διευθυντικών στελεχών και εισηγήθηκε στο Δ.Σ. την συνέχιση του ισχύοντος καθεστώτος για το επόμενο διάστημα.

Επενδυτική Επιτροπή

Ο μεσο-μακροπρόθεσμος στρατηγικός σχεδιασμός για την ανάπτυξη της εταιρείας περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, την ακολουθητέα επενδυτική πολιτική προκειμένου να επιτυγχάνει και να διατηρεί τους επιχειρηματικούς της στόχους σε βάθος χρόνου.

Αρμόδιο όργανο για τη χάραξη και εφαρμογή της επενδυτικής πολιτικής είναι το Δ.Σ. της εταιρείας, το οποίο βασίζει τις αποφάσεις του στις κατάλληλες εισηγήσεις που δέχεται από την Επενδυτική Επιτροπή σχετικά με εξαγορές, συγχωνεύσεις, στρατηγικές συμμαχίες, επενδύσεις υψηλού προϋπολογισμού, εκποιήσεις περιουσιακών στοιχείων και κάθε άλλη ενέργεια στρατηγικού χαρακτήρα που μπορεί να επηρεάζει την κεφαλαιακή δομή και την αναπτυξιακή προοπτική της εταιρείας. Η Επενδυτική Επιτροπή συνεδριάζει μία φορά κάθε τρίμηνο και όποτε άλλοτε απαιτείται να λαμβάνονται επενδυτικές αποφάσεις από το Δ.Σ.

Η Επενδυτική Επιτροπή (Ε.Ε.) είναι πενταμελής και σε αυτήν συμμετέχουν τρία (3) μέλη από τα Διοικητικά Συμβούλια της εταιρείας και της μητρικής της και δύο (2) διευθυντικά στελέχη ή σύμβουλοι της εταιρείας, ανάλογα με το εξεταζόμενο θέμα. Ο Πρόεδρος και ο Διευθύνων Σύμβουλος της μητρικής εταιρείας δύνανται να είναι μέλη της Επενδυτικής Επιτροπής. Όπως και οι άλλες επιτροπές της εταιρείας, η Ε.Ε. έχει εισηγητικό και όχι αποφασιστικό χαρακτήρα. Στις κύριες αρμοδιότητές της περιλαμβάνονται η κατάρτιση της επενδυτικής πολιτικής και του μακροπρόθεσμου επενδυτικού προγράμματος της εταιρείας, η αξιολόγηση και έγκριση υλοποίησης του ετήσιου προγράμματος επενδύσεων, καθώς και κάθε νέας επένδυσης που υποβάλλεται εξατομικευμένα, η εξέταση της κεφαλαιακής επάρκειας της εταιρείας για την υλοποίηση κάθε επενδυτικής πρότασης, η αξιολόγηση των επιχειρηματικών κινδύνων που συνδέονται με την υλοποίησή της, η τεκμηρίωση της σκοπιμότητάς της και η επιβεβαίωση ότι η υλοποίησή της εντάσσεται στα μέτρα εφαρμογής της εγκεκριμένης επιχειρηματικής στρατηγικής της εταιρείας.

Με απόφαση του Δ.Σ. της 18.03.2011 συγκροτήθηκε Επενδυτική Επιτροπή από τα Μέλη του Κυρίου: Γεώργιο Περδικάρη, Πρόεδρο, Εμμανουήλ Μαραγκουδάκη – Αντιπρόεδρο & Δ/ντα Σύμβουλο και Γεώργιο Σπύρου, Εντεταλμένο Σύμβουλο, η θητεία της οποίας έληξε με την εκλογή του νέου Διοικητικού Συμβουλίου της 24^{ης} Μαΐου 2012.

Από το Διοικητικό Συμβούλιο, τα Μέλη του οποίου εξελέγησαν από την Γενική Συνέλευση της 24^{ης} Μαΐου 2012, συγκροτήθηκε νέα Επενδυτική Επιτροπή η οποία αποτελείται από τα ακόλουθα Μέλη του:

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκη - Δ/ντα Σύμβουλο, Εκτελεστικό μέλος

Γεώργιο Σπύρου - Εντεταλμένο Σύμβουλο, Εκτελεστικό μέλος

Μιχαήλ Γουρζή - Εκτελεστικό μέλος

Η Επενδυτική Επιτροπή κατά τις συνεδριάσεις της εξέτασε την πορεία υλοποίησης των προγραμματισμένων επενδύσεων της Εταιρείας.

Επιτροπή Ελέγχου

Η Επιτροπή Ελέγχου υποστηρίζει το Δ.Σ. στην εκπλήρωση του καθήκοντός του να διασφαλίζει τη συμμόρφωση των οργάνων και των ενεργειών της εταιρείας προς τις επιταγές του νομικού – θεσμικού – κανονιστικού πλαισίου και τις Αρχές Εταιρικής Διακυβέρνησης που διέπουν τη λειτουργία της, την πληρότητα και αξιοπιστία των λογιστικών, πληροφοριακών και διοικητικών συστημάτων της εταιρείας και των παραγομένων από αυτά δημοσιευόμενων οικονομικών καταστάσεων και λοιπών αναφορών, καθώς και την απρόσκοπτη και αποτελεσματική λειτουργία όλων των ελεγκτικών μηχανισμών της εταιρείας ώστε, εκτός των ανωτέρω, να επισημαίνονται εγκαίρως οι επιχειρηματικοί κίνδυνοι και να αντιμετωπίζονται με σύνεση και αποτελεσματικότητα.

Συνεδριάζει τουλάχιστον τέσσερις φορές το χρόνο και οποτεδήποτε άλλοτε κρίνει αυτό απαραίτητο. Καλεί τον τακτικό ελεγκτή στη συνεδρίασή της τουλάχιστον δύο φορές το χρόνο για παροχή επεξηγήσεων – διευκρινίσεων επί του αντικειμένου εργασίας του και των παρατηρήσεων – πορισμάτων του επί των οικονομικών καταστάσεων και της γενικότερης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της εταιρείας.

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει τις ακόλουθες, κατά ενότητα, βασικές αρμοδιότητες:

Επιβλέπει τη διαδικασία παραγωγής των οικονομικών καταστάσεων και λοιπών αναφορών χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της εταιρείας εξετάζοντας την αξιοπιστία τους και μεριμνά για την ομαλή διεξαγωγή των εργασιών του εσωτερικού ελέγχου παρέχοντας την υποστήριξη της και αξιολογώντας περιοδικά την επάρκεια και αξιοπιστία των μηχανισμών εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης των επιχειρηματικών κινδύνων με κριτήρια τον έγκαιρο εντοπισμό των

τελευταίων και τη γρήγορη αντίδραση για την αντιμετώπισή τους. Ερευνά τις τυχόν συναλλαγές της εταιρείας με οποιοδήποτε συνδεδεμένο με αυτήν πρόσωπο και υποβάλλει σχετικές αναφορές στο Δ.Σ. ώστε να εξετάζεται με απόλυτη διαφάνεια η πιθανότητα ύπαρξης συγκρουόμενων συμφερόντων και να αποτρέπεται ενδεχόμενη βλάβη ή ζημία της εταιρείας.

Επίσης, η Επιτροπή Ελέγχου παραλαμβάνει τις εκθέσεις της Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου, αξιολογεί το περιεχόμενό τους, προτείνει στο Δ.Σ. τον επικεφαλής της Υπηρεσίας, αξιολογεί την αποδοτικότητα και αποτελεσματικότητά του, και βάσει αυτών εισηγείται τη συνέχιση ή παύση εκτέλεσης των καθηκόντων του.

Παρακολουθεί τη διεξαγωγή των εργασιών του τακτικού ελεγκτή και αξιολογεί αν είναι σύμφωνη με το σχετικό νομικό – κανονιστικό πλαίσιο, τα διεθνή πρότυπα και τις βέλτιστες πρακτικές. Ερευνά επίσης και αξιολογεί την επάρκεια της γνώσης, την επαγγελματική συνέπεια, την ανεξαρτησία και την αποτελεσματικότητα του τακτικού ελεγκτή, και βάσει αυτών εισηγείται στο Δ.Σ. τη συνέχιση ή παύση εκτέλεσης των καθηκόντων του.

Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείται από τουλάχιστον τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., ένα (1) εκ των οποίων είναι ανεξάρτητο. Είναι υποχρεωτικό ένα (1) τουλάχιστον εκ των τριών μελών να διαθέτει επαρκή γνώση και εμπειρία σε θέματα λογιστικής και ελεγκτικής. Στον ΚΕΔ αναφέρεται επίσης ότι ο μη εκτελεστικός Πρόεδρος του Δ.Σ. δύναται να είναι μέλος της Επιτροπής Ελέγχου και να προεδρεύει αυτής.

Τα μέλη της εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 37 του Ν.3693/2008.

Ως εκ τούτου η θητεία των Μελών της Επιτροπής Ελέγχου τα οποία εξελέγησαν από την Γενική Συνέλευση της 29.06.2009 έληξε με τη λήξη της θητείας του Δ.Σ.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου τα οποία εξελέγησαν από την Γενική Συνέλευση της 24^{ης} Μαΐου 2012 είναι:

Θεόδωρος Τάγκας – μη Εκτελεστικό μέλος

Αριστείδης Ντάσης – ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό μέλος

Νικόλαος Καλαμαράς – ανεξάρτητο μη Εκτελεστικό μέλος

Την 1^η Ιουνίου 2012 καθήκοντα Εσωτερικού Ελεγκτή ανέλαβε η κ. Σοφία Δέδε στη θέση του αποχωρήσαντος κ. Αντωνίου Παπαθεοδώρου.

Η Επιτροπή Ελέγχου συνεδρίασε τέσσερις (4) φορές εντός του 2012, άσκησε το σύνολο των καθηκόντων και αρμοδιοτήτων της, συνεργάστηκε με την Υπηρεσία Εσωτερικού Ελέγχου της εταιρείας και έδωσε τις κατάλληλες οδηγίες για τη συνέχιση του ελέγχου κατά θέμα και προτεραιότητα.

Συζήτησε με τον υπεύθυνο εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας για τα ευρήματα και συμπεράσματά του και επιβεβαίωσε την ορθότητα της διαδικασίας σύνταξης των χρηματοοικονομικών της καταστάσεων.

3. Εσωτερικός Έλεγχος και Διαχείριση Κινδύνων

Ως σύστημα εσωτερικού ελέγχου ορίζεται το σύνολο των κανόνων και μέτρων που εφαρμόζει η εταιρεία με στόχο τον προληπτικό και κατασταλτικό έλεγχο των λειτουργιών και διαδικασιών σε όλα τα επίπεδα της ιεραρχίας και της οργανωτικής της δομής, ώστε να εξασφαλίζονται: η νομιμότητα και ασφάλεια της διαχείρισης και των συναλλαγών, η ακρίβεια και αξιοπιστία των δημοσιευόμενων οικονομικών καταστάσεων και κάθε άλλης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και ανακοίνωσης, καθώς και η αποδοτικότητα των λειτουργικών συστημάτων και των εργασιών της εταιρείας.

Το Δ.Σ. αξιοποιεί το σύστημα εσωτερικού ελέγχου έτσι ώστε να προστατεύει τα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας, να εκτιμά τους διαφαινόμενους κινδύνους από όλες τις λειτουργίες της και να παρέχει ακριβή και ολοκληρωμένη πληροφόρηση προς τους μετόχους για την πραγματική κατάσταση και τις προοπτικές της εταιρείας, καθώς και για τους τρόπους αντιμετώπισης των διαγνωσθέντων κινδύνων.

Για την υλοποίηση των ανωτέρω, το Δ.Σ. καθορίζει το πλαίσιο λειτουργίας τού εσωτερικού ελέγχου, εγκρίνει τις διαδικασίες διεξαγωγής και αξιολόγησης των αποτελεσμάτων του και αποφασίζει για τη στελέχωσή του, τηρώντας τις επιταγές του ισχύοντος για την περίπτωση νομικού και θεσμικού πλαισίου. Συστήνεται ειδική υπηρεσιακή μονάδα εσωτερικού ελέγχου, η οποία είναι ανεξάρτητη, δεν υπάγεται ιεραρχικά σε καμία άλλη οργανωτική μονάδα και εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου της εταιρείας.

Με τη συμβολή της Επιτροπής Ελέγχου αξιολογεί την επάρκεια και αποδοτικότητα της ειδικής μονάδας εσωτερικού ελέγχου και το βαθμό αξιοποίησης των εκθέσεων της από το Δ.Σ. για τη διαρκή βελτίωση της λειτουργίας της εταιρείας σε όλα τα επίπεδα και την αποτελεσματική διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων. Επίσης, η Επιτροπή Ελέγχου διατηρεί άμεση και τακτική επαφή με τους εξωτερικούς ελεγκτές, ώστε να ενημερώνεται συστηματικά για την επάρκεια και το αξιόπιστο της λειτουργίας των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων, καθώς και για την ορθότητα και αξιοπιστία της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.

Η αξιολόγηση και διαχείριση των κινδύνων κατά το έτος 2012 περιγράφεται στο σχετικό κεφάλαιο της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης της εταιρείας.

4. Σχέσεις – Επικοινωνία με τους Μετόχους – Επενδυτές

Το Δ.Σ. αποδίδει ιδιαίτερο βάρος στην προστασία των δικαιωμάτων όλων των Μετόχων της εταιρείας, διευκολύνοντας την ενημέρωσή τους για την εξέλιξη των εταιρικών υποθέσεων και παροτρύνοντας τη συμμετοχή τους στις Γενικές Συνελεύσεις όπου έχουν την ευκαιρία να έλθουν σε άμεση επαφή με τη Διοίκηση, να θέσουν ερωτήματα που τους απασχολούν και να συνεισφέρουν στην τελική διαμόρφωση των στρατηγικών κατευθύνσεων της εταιρείας.

Η εταιρεία διαθέτει ειδικό Τμήμα Εξυπηρέτησης Μετόχων και Επενδυτών, το οποίο μεριμνά για την άμεση, υπεύθυνη και ολοκληρωμένη πληροφόρηση, καθώς και τη διευκόλυνση των Μετόχων να ασκούν τα δικαιώματά τους.

Στο ίδιο πλαίσιο, ο Πρόεδρος του Δ.Σ. ή/και ο Διευθύνων Σύμβουλος, δύνανται να πραγματοποιούν επιμέρους συναντήσεις με Μετόχους της εταιρείας που κατέχουν σημαντικό μερίδιο του κεφαλαίου της με στόχο την πληρέστερη πληροφόρησή τους σε θέματα εταιρικής διακυβέρνησης. Συγκεντρώνουν τις διατυπούμενες απόψεις των Μετόχων, τις μεταφέρουν στα υπόλοιπα μέλη του Δ.Σ. και μεριμνούν ώστε οι αρχές και διαδικασίες της εταιρικής διακυβέρνησης και κάθε άλλη χρήσιμη πληροφορία για τους Μετόχους και επενδυτές να είναι έγκαιρα διαθέσιμη και εύκολα προσβάσιμη με σύγχρονα μέσα.

5. Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Η εταιρεία τηρεί το σύνολο των προβλεπόμενων όρων και διατάξεων στο ισχύον νομικό – κανονιστικό πλαίσιο για τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, με ιδιαίτερη προσήλωση στην ενίσχυση της δυνατότητάς τους να ασκούν απρόσκοπτα τα δικαιώματά τους, βασιζόμενοι στην πληρότητα, ακρίβεια και σαφήνεια της πληροφόρησης που λαμβάνουν έγκαιρα από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας με όλα τα μέσα που αυτή διαθέτει.

Στοχεύοντας στην ευρύτερη δυνατή παρουσία των Μετόχων της (θεσμικών και ιδιωτών) στις Γ.Σ., η εταιρεία δημοσιοποιεί εγκαίρως, με κάθε πρόσφορο μέσο, τα θέματα της ημερήσιας διάταξης, τον χρόνο και τον τόπο σύγκλησης της Γενικής Συνέλευσης. Για να διευκολύνει την ενεργό συμμετοχή τους στις εργασίες της Γενικής Συνέλευσης, παρέχει ολοκληρωμένη πληροφόρηση για τον τρόπο και την προθεσμία άσκησης του δικαιώματος εισαγωγής θεμάτων στην ημερήσια διάταξη, καθώς και υποβολής ερωτήσεων. Επίσης, πληροφορεί τους Μετόχους για τον αριθμό των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου, τον τρόπο και τις διαδικασίες ψηφοφορίας και θέτει στη διάθεσή τους κάθε άλλο απαιτούμενο συνοδευτικό έγγραφο για την αποτελεσματική διεξαγωγή των εργασιών της Γενικής Συνέλευσης.

Στις Γενικές Συνελεύσεις παρίστανται τα Μέλη του Δ.Σ., οι Ελεγκτές και κάθε άλλο στέλεχος της ανώτατης διοίκησης της εταιρείας, που κρίνεται απαραίτητο για την παροχή αναλυτικότερης πληροφόρησης και διευκρινίσεων επί ερωτημάτων των Μετόχων.

6. Αναφορά σε πληροφοριακά στοιχεία (γ), (δ), (στ), (η) και (θ) της παρ. 1 του αρ. 10 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ

Οι απαιτούμενες πληροφορίες εμπεριέχονται ήδη σε άλλο τμήμα της Έκθεσης Διαχείρισης που αναφέρεται στις πρόσθετες πληροφορίες του αρ. 4 παρ. 7 του Ν. 3556/2007.

7. Συμμόρφωση με τις διατάξεις του Κώδικα

Το Διοικητικό Συμβούλιο συμμορφώθηκε με τις διατάξεις του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης κατά τη διάρκεια του 2012.

ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 4 ΤΟΥ Ν. 3556/2007

Η παρούσα Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου υποβάλλεται προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, βάσει της παραγράφου 8 του άρθρου 4 του Ν. 3556/2007 και έχει συνταχθεί, σύμφωνα με τα οριζόμενα από την παράγραφο 7 του άρθρου 4 του ίδιου νόμου.

α) Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήρχετο σε τριάντα δύο εκατομμύρια οκτακόσιες χιλιάδες είκοσι ευρώ (32.800.020€) και διαιρείτο σε εκατόν εννέα εκατομμύρια τριακόσιες τριάντα τρεις χιλιάδες τετρακόσιες (109.333.400) κοινές ονομαστικές με δικαίωμα ψήφου μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (0,30€) η καθεμία.

Η Γενική Συνέλευση της 24^{ης} Μαΐου 2012 αποφάσισε την αναδιάρθρωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας η οποία υλοποιήθηκε σε τρία, διαδοχικά, στάδια ως εξής:

1) Με την με αρ. 10 απόφαση της ως άνω Συνέλευσης μειώθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά το ποσό του ενός εκατομμυρίου πεντακοσίων εξήντα έξι χιλιάδων ευρώ (1.566.000 €) με την ακύρωση 5.220.000 ιδίων μετοχών.

2) Εν συνεχεία με την με αρ. 11 απόφαση αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά το ποσό των πέντε εκατομμυρίων διακοσίων πέντε χιλιάδων εξακοσίων εβδομήντα ευρώ (5.205.670€) με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο με αύξηση της ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής από τριάντα λεπτά του ευρώ (0,30€) σε τριάντα πέντε λεπτά του ευρώ σε (0,35€) και ταυτόχρονα μειώθηκε κατά το ποσό των πέντε εκατομμυρίων διακοσίων πέντε χιλιάδων εξακοσίων εβδομήντα ευρώ (5.205.670€) με μείωση της ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής από τριάντα πέντε λεπτά του ευρώ (0,35€) σε τριάντα λεπτά του ευρώ (0,30€) και το ποσό της εν λόγω μείωσης επιστράφηκε στους Μετόχους.

3) Ακολούθως με την με αρ. 12 απόφαση αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά το ποσό του ενός εκατομμυρίου πεντακοσίων εξήντα μιας χιλιάδων επτακοσίων ενός ευρώ (1.561.701 €) με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο με την έκδοση πέντε εκατομμυρίων διακοσίων πέντε χιλιάδων εξακοσίων εβδομήντα (5.205.670) νέων κοινών με ψήφο ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (0,30€) η καθεμία οι οποίες διανεμήθηκαν δωρεάν στους μετόχους της Εταιρείας με αναλογία 1 νέα μετοχή προς 20 παλαιές.

Συνεπεία των ως άνω αποφάσεων το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σήμερα συνολικά σε τριάντα δύο εκατομμύρια επτακόσιες ενενήντα πέντε χιλιάδες επτακόσια είκοσι ένα ευρώ (32.795.721€) διαιρούμενο σε εκατόν εννέα εκατομμύρια τριακόσιες δέκα εννέα χιλιάδες εβδομήντα (109.319.070) κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (0,30€) η καθεμία

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην κατηγορία «Κύριας Αγοράς» του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Από κάθε μετοχή απορρέουν όλα τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που ορίζονται από το Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας.

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας

Η μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας γίνεται όπως ορίζει ο Νόμος και δεν υφίστανται περιορισμοί στη μεταβίβασή τους από το Καταστατικό της.

γ) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3556/2007

Οι Μέτοχοι οι οποίοι κατά την 31/12/2012 κατείχαν ποσοστό μεγαλύτερο από 5%, βάσει του συνόλου των εκδοθέντων μετοχών, παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

| ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ ΜΕΤΟΧΟΥ | ΜΕΤΟΧΕΣ | ΠΟΣΟΣΤΟ |
|-----------------------|------------|----------|
| ΓΕΚΤΕΡΝΑ ΑΕ | 54.688.946 | 50,0265% |
| Γεώργιος Περιστέρης | 25.908.474 | 23,6999% |

Άμεση συμμετοχή ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ: 54.687.371 μετοχές ήτοι ποσοστό 50,0255%

Έμμεση συμμετοχή μέσω της θυγατρικής ΗΡΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ: 1.575 μετοχές ήτοι ποσοστό 0,001% και η συνολική άμεση και έμμεση συμμετοχή ανέρχεται σε ποσοστό 50,0265%

δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχουν μετοχές οι οποίες παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου.

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

Δεν προβλέπονται στο Καταστατικό της Εταιρείας περιορισμοί του δικαιώματος ψήφου που απορρέουν από τις μετοχές της.

στ) Συμφωνίες Μετόχων της Εταιρείας

Δεν είναι γνωστή στην Εταιρεία η ύπαρξη συμφωνιών μεταξύ των Μετόχων της, οι οποίες συνεπάγονται περιορισμούς στη μεταβίβαση των μετοχών της ή στην άσκηση των δικαιωμάτων ψήφου που απορρέουν από τις μετοχές της.

ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης Μελών Δ.Σ. και τροποποίησης Καταστατικού

Το Καταστατικό της Εταιρείας έχει εναρμονισθεί με τις διατάξεις του Ν.3604/2007 και οι διατάξεις του δεν διαφοροποιούνται από τα προβλεπόμενα στο Κ.Ν. 2190/20, όπως ισχύει, τόσο για τον διορισμό και την αντικατάσταση των Μελών του Δ.Σ. όσο και για την τροποποίηση των άρθρων του.

η) Αρμοδιότητα του Δ.Σ. για την έκδοση νέων μετοχών ή την αγορά ιδίων μετοχών

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 5 του Καταστατικού η Γενική Συνέλευση με απόφασή της μπορεί να εκχωρεί στο Διοικητικό Συμβούλιο την εξουσία να αυξάνει με απόφασή του το μετοχικό κεφάλαιο σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κ.Ν.2190/20.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 παρ. 13 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αυξάνει το μετοχικό κεφάλαιο εκδίδοντας νέες μετοχές στο πλαίσιο υλοποίησης εγκεκριμένου από τη Γενική Συνέλευση προγράμματος Παροχής Δικαιωμάτων Προαίρεσης (stock option plan) για την απόκτηση μετοχών της Εταιρείας από τους δικαιούχους.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει, μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, η Εταιρεία με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να αποκτήσει, μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών, δικές της μετοχές με την προϋπόθεση ότι η ονομαστική αξία των μετοχών που αποκτώνται, συμπεριλαμβανομένων των μετοχών που είχε αποκτήσει η Εταιρεία προηγουμένως και διατηρεί, δεν υπερβαίνει το 10% του καταβεβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου.

Η Εταιρεία με απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της, της 24/5/2012, ανανέωσε το πρόγραμμα αγοράς ιδίων μετοχών μέχρι του ποσοστού 10% του μετοχικού της κεφαλαίου για διάστημα είκοσι τεσσάρων μηνών ήτοι μέχρι και την 23/5/2014.

Εν συνεχεία η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 9/10/2012 ομόφωνα αποφάσισε την επέκταση του προγράμματος αγοράς ιδίων μετοχών, σύμφωνα με το άρθρο 16 παρ. 4 του Κ.Ν. 2190/1920, δηλαδή την αγορά 5.500.000 ιδίων μετοχών, ήτοι ποσοστού 5,03% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας, με τιμή αγοράς την τιμή κλεισίματος της προηγούμενης από την ημερομηνία πραγματοποίησης της συναλλαγής ημέρας. Η ως άνω αγορά θα πραγματοποιηθεί από συνδεδεμένη, κατά την έννοια του άρθρου 42^ε του ΚΝ 2190/20, Εταιρεία, ήτοι την εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε., προς το σκοπό μείωσης του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό του ενός εκατομμυρίου εξακοσίων πενήντα χιλιάδων ευρώ (1.650.000 €) με την ακύρωση αυτών των πέντε εκατομμυρίων πεντακοσίων (5.500.000) μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (0,30€) η καθεμία.

Διευκρινίζεται ότι, κατ' εφαρμογή της παρ. 4 του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/20, η απόκτηση του ως άνω ποσοστού 5,03% δεν προσμετράται στο ποσοστό αγοράς ιδίων μετοχών που έχει αποφασισθεί από την Τακτική Γενική Συνέλευση της 24^{ης} Μαΐου 2012, ήτοι έως 10% του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας.

Προς το σκοπό αυτό η Γενική Συνέλευση παρείχε την άδειά της, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 23α του Κ.Ν. 2190/20,στη συνδεδεμένη, κατά την έννοια του άρθρου 42ε του ΚΝ 2190/20, Εταιρεία, ήτοι την εταιρεία ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ.

θ) Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν, σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου κατόπιν δημόσιας πρότασης

Δεν υφίστανται συμφωνίες, οι οποίες τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν, σε περίπτωση αλλαγής στον έλεγχο της Εταιρείας κατόπιν δημόσιας πρότασης.

ι) Συμφωνίες με Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το Προσωπικό της Εταιρείας

Δεν υπάρχουν συμφωνίες της Εταιρείας με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ή με το προσωπικό της, οι οποίες να προβλέπουν την καταβολή αποζημίωσης, ειδικά σε περίπτωση παραίτησης ή απόλυσης χωρίς βάσιμο λόγο ή τερματισμού της θητείας ή της απασχόλησής τους εξαιτίας δημόσιας πρότασης.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2013

Γεώργιος Περιστερής
Πρόεδρος Δ.Σ.

IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(1 Ιανουαρίου-31 Δεκεμβρίου 2012)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 27/3/2013 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.terna-energy.com, καθώς και στον διαδικτυακό χώρο του ΧΑ όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποίησής τους. Επισημαίνεται ότι τα δημοσιοποιημένα στον τύπο Στοιχεία και Πληροφορίες που προκύπτουν από τις Οικονομικές Καταστάσεις στοχεύουν στο να παράσχουν στον αναγνώστη μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της εταιρείας και του Ομίλου αλλά δεν παρέχουν την ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων της Εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

| | Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------|------------------|----------------|----------------|----------------|
| | | 31-Δεκ 2012 | 31-Δεκ 2011 | 31-Δεκ 2012 | 31-Δεκ 2011 |
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | | |
| Μη κυκλοφορούν ενεργητικό | | | | | |
| Ασώματα πάγια στοιχεία | 6 | 29.589 | 32.194 | 1.530 | 1.592 |
| Ενσώματα πάγια στοιχεία | 7 | 769.424 | 580.328 | 130.263 | 133.836 |
| Επενδυτικά Ακίνητα | | 923 | 923 | 923 | 923 |
| Συμμετοχές σε θυγατρικές | | - | - | 212.794 | 176.520 |
| Συμμετοχές σε συγγενείς | 8 | 5.391 | 5.391 | 5.341 | 5.341 |
| Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες | | - | - | 285 | 298 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 9 | 9.585 | 8.303 | 69.808 | 15.947 |
| Λοιπές επενδύσεις | | 131 | 131 | 131 | 131 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις | 27 | 2.218 | 256 | 210 | - |
| Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού | | 817.261 | 627.526 | 421.285 | 334.588 |
| Κυκλοφορούν ενεργητικό | | | | | |
| Αποθέματα | 10 | 3.303 | 1.626 | 2.959 | 1.299 |
| Εμπορικές απαιτήσεις | 11 | 47.548 | 20.927 | 31.955 | 37.352 |
| Απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11 | 12 | 9.257 | 4.327 | 10.414 | 7.115 |
| Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις | 11 | 176.792 | 106.230 | 27.669 | 22.590 |
| Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος | | 114 | 533 | 33 | 490 |
| Λοιπά στοιχεία | | - | 239 | - | 239 |
| Χρηματικά διαθέσιμα | 13 | 126.778 | 167.792 | 27.556 | 121.798 |
| Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού | | 363.792 | 301.674 | 100.586 | 190.883 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | | 1.181.053 | 929.200 | 521.871 | 525.471 |
| ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | | | | |
| Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής | | | | | |
| Μετοχικό κεφάλαιο | 24 | 32.796 | 32.800 | 32.796 | 32.800 |
| Διαφορά υπέρ το άρτιο | | 261.067 | 281.874 | 261.204 | 282.006 |
| Αποθεματικά | | 19.371 | 6.001 | 21.855 | 4.048 |
| Κέρδη εις νέον | | 47.491 | 46.815 | 35.736 | 42.267 |
| Σύνολο | | 360.725 | 367.490 | 351.591 | 361.121 |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές | | 2.329 | 2.119 | - | - |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | | 363.054 | 369.609 | 351.591 | 361.121 |

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

| | | | | | |
|--|----|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 14 | 292.582 | 165.012 | 61.934 | 64.105 |
| Λοιπές Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | 19 | 35.899 | - | - | - |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | 15 | 3.418 | 3.511 | 539 | - |
| Λοιπές Προβλέψεις | 17 | 3.979 | 2.436 | 856 | 782 |
| Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού | 16 | 349 | 282 | 335 | 282 |
| Επιχορηγήσεις | 18 | 288.885 | 184.067 | 49.494 | 36.134 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις | 27 | 2.554 | 1.492 | - | 81 |
| Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις | | 1.964 | 1.815 | - | - |
| Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων | | 629.630 | 358.615 | 113.158 | 101.384 |

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

| | | | | | |
|---|----|----------------|----------------|---------------|---------------|
| Προμηθευτές | 20 | 27.596 | 44.703 | 21.101 | 28.612 |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 22 | 100.355 | 104.853 | - | - |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 14 | 29.528 | 35.208 | 9.152 | 10.972 |
| Μακροπρόθεσμες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 19 | 13.795 | - | - | - |
| Υποχρεώσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11 | 12 | 3.324 | 6.425 | 5.251 | 7.380 |
| Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 21 | 12.387 | 9.066 | 21.618 | 15.961 |
| Φόρος εισοδήματος πληρωτέος | | 1.384 | 721 | - | 41 |
| Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων | | 188.369 | 200.976 | 57.122 | 62.966 |

Σύνολο υποχρεώσεων**ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**

| | | | |
|------------------|----------------|----------------|----------------|
| 817.999 | 559.591 | 170.280 | 164.350 |
| 1.181.053 | 929.200 | 521.871 | 525.471 |

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

| Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------------|----------------|---------------|---------------|
| | 1.1 – 31.12 | 1.1 – 31.12 | 1.1 – 31.12 | 1.1 – 31.12 |
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| Συνεχιζόμενες δραστηριότητες | | | | |
| Κύκλος εργασιών | 124.020 | 76.165 | 76.503 | 91.120 |
| Κόστος πωλήσεων | 28 (75.153) | (44.142) | (58.305) | (70.774) |
| Μικτό κέρδος | 48.867 | 32.023 | 18.198 | 20.346 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | 28 (13.741) | (10.424) | (7.029) | (5.536) |
| Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης | 28 (2.459) | (2.957) | (2.246) | (2.723) |
| Λοιπά έσοδα/(έξοδα) | 29 2.207 | 4.915 | 337 | 3.773 |
| Αποτελέσματα εκμετάλλευσης | 34.874 | 23.557 | 9.260 | 15.860 |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) | 30 (15.484) | (3.068) | (2.633) | (151) |
| ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ | 19.390 | 20.489 | 6.627 | 15.709 |
| Έξοδο φόρου εισοδήματος | 27 (4.963) | (5.349) | (1.650) | (3.326) |
| ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ | 14.427 | 15.140 | 4.977 | 12.383 |
| Λοιπά έσοδα αναγνωρισθέντα απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια από : | | | | |
| Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού | (240) | 809 | - | - |
| Έσοδα/έξοδα από αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών | (7.311) | (3.511) | (538) | - |
| Έξοδα αύξησης κεφαλαίου | (81) | (20) | (75) | - |
| Φόρος εισοδήματος αναγνωρισμένος απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια | 670 | 4 | 123 | - |
| Λοιπά έσοδα περιόδου καθαρά φόρου εισοδήματος | (6.962) | (2.718) | (490) | - |
| ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ | 7.465 | 12.422 | 4.487 | 12.383 |
| Καθαρά κέρδη περιόδου αποδιδόμενα σε : | | | | |
| Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 14.216 | 14.685 | | |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 211 | 455 | | |
| | 14.427 | 15.140 | | |

Συνολικά έσοδα αποδιδόμενα σε:

| | | |
|--|---------------------|----------------------|
| Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | 7.254 | 11.967 |
| Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες | <u>211</u> | <u>455</u> |
| | <u>7.465</u> | <u>12.422</u> |

Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)

| | | | |
|--|-------------|-------------|--------|
| Από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής | 25 | 0,1307 | 0,1332 |
| Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών | | | |
| Βασικός | 108.737.021 | 110.248.215 | |

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

| | Σημείωση | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | | 1.1 – 31.12 2012 | 1.1 – 31.12 2011 | 1.1 – 31.12 2012 | 1.1 – 31.12 2011 |
| Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | | | | | |
| Κέρδη χρήσεως προ φόρων | | 19.390 | 20.489 | 6.627 | 15.709 |
| Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες | | | | | |
| Αποσβέσεις | 5 | 23.917 | 12.191 | 8.237 | 5.973 |
| Προβλέψεις | | 196 | 10 | 127 | 151 |
| Τόκοι και συναφή έσοδα | 30 | (4.384) | (6.504) | (4.906) | (5.639) |
| Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα | 30 | 19.868 | 9.572 | 7.539 | 5.790 |
| Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα | | - | 11 | - | 11 |
| Απόσβεση επιχορηγήσεων | | (4.840) | (2.578) | (1.309) | (1.087) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | | (941) | 1.238 | - | - |
| Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης | | 53.206 | 34.429 | 16.315 | 20.908 |
| (Αύξηση)/Μείωση σε: | | | | | |
| Αποθέματα | | (1.676) | 571 | (1.660) | 604 |
| Εμπορικές απαιτήσεις | | (26.621) | (6.057) | 2.098 | (12.997) |
| Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις | | 31.792 | (10.358) | 360 | 118 |
| Αύξηση/(Μείωση) σε: | | | | | |
| Προμηθευτές | | (10.399) | 18.239 | (7.500) | 16.210 |
| Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | (10.473) | 2.206 | 1.823 | 14.627 |
| Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και Υποχρεώσεις | | (376) | (17) | 369 | - |
| Πληρωμές φόρου εισοδήματος | | (4.116) | (4.482) | (1.402) | (3.252) |
| Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες | | 31.337 | 34.531 | 10.403 | 36.218 |
| Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες: | | | | | |
| Αγορές/πωλήσεις ενσώματων και ασωμάτων παγίων στοιχείων | | (220.248) | (194.886) | (4.602) | (14.788) |
| Είσπραξη επιχορηγήσεων | | 30.458 | 64.323 | 10.435 | 4.270 |
| Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα | | 4.803 | 4.769 | 3.703 | 4.397 |
| Καθαρή μεταβολή χορηγηθέντων δανείων | | (880) | (8.000) | (54.230) | (15.717) |
| (Αγορές) /πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων | | - | (8.365) | (36.274) | (72.675) |
| Αύξηση επενδύσεων σε συγγενή επιχείρηση | | - | (1.892) | - | - |
| Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες | | (185.867) | (144.051) | (80.968) | (94.513) |

Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες

| | | | | |
|---|-----------------|-----------------|-----------------|-----------------|
| Επιστροφή μετοχικού κεφαλαίου | (4.763) | - | (4.763) | - |
| Μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής | - | (1.029) | - | 1.071 |
| Αγορά Ιδίων Μετοχών | (2.130) | (3.984) | (2.130) | (3.984) |
| Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων | 102.360 | 127.781 | (4.563) | 30.244 |
| Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων | (3.164) | (22.452) | - | (12.176) |
| Μερίσματα πληρωθέντα | (6.680) | (4.411) | (6.680) | (4.411) |
| Τόκοι Πληρωθέντες | (22.431) | (11.011) | (5.780) | (5.195) |
| Μεταβολή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων | 50.588 | - | - | - |
| Μεταβολή λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού | 239 | (250) | 239 | (250) |
| Ταμειακές εκροές για χρηματοοικονομικές δραστηριότητες | 114.019 | 84.644 | (23.677) | 5.299 |
| Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα | (503) | (205) | - | - |
| Καθαρή αύξηση/ μείωση χρηματικών διαθεσίμων | (41.014) | (25.081) | (94.242) | (52.996) |
| Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου | 167.792 | 192.873 | 121.798 | 174.794 |
| Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου | 126.778 | 167.792 | 27.556 | 121.798 |

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

| | Μετοχικό Κεφάλαιο | Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο | Αποθεματικά | Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο | Σύνολο |
|---|------------------------------|---|--------------------|--|----------------|
| 1η Ιανουαρίου 2011 | 32.800 | 282.006 | 7.782 | 34.545 | 357.133 |
| Συνολικά έσοδα περιόδου | - | - | - | 12.383 | 12.383 |
| Μερίσματα | - | - | - | (4.411) | (4.411) |
| Αγορά Ιδίων Μετοχών | - | - | (3.984) | - | (3.984) |
| Μεταφορές λοιπές κινήσεις | - | - | 250 | (250) | - |
| 31η Δεκεμβρίου 2011 | 32.800 | 282.006 | 4.048 | 42.267 | 361.121 |
| 1η Ιανουαρίου 2012 | 32.800 | 282.006 | 4.048 | 42.267 | 361.121 |
| Συνολικά έσοδα περιόδου | - | (75) | (415) | 4.977 | 4.487 |
| Κεφαλαιοποίηση Αποθεματικών | 6.768 | (6.768) | - | - | - |
| Επιστροφή Μετοχικού Κεφαλαίου | (5.206) | - | - | - | (5.206) |
| Ακύρωση Ιδίων Μετοχών | (1.566) | (13.959) | 15.525 | - | - |
| Σχηματισμός αποθεματικών από κέρδη εις νέον | - | - | 5.465 | (5.465) | - |
| Μερίσματα | - | - | - | (6.680) | (6.680) |
| Αγορά Ιδίων Μετοχών | - | - | (2.130) | - | (2.130) |
| Μεταφορές λοιπές κινήσεις | - | - | (638) | 637 | (1) |
| 31η Δεκεμβρίου 2012 | 32.796 | 261.204 | 21.855 | 35.736 | 351.591 |

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

| | Μετοχικό Κεφάλαιο | Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο | Αποθεματικά | Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο | Μερικό Σύνολο | Μη ελέγχουσες συμμετοχές | Σύνολο |
|---------------------------------------|------------------------------|---|--------------------|------------------------------------|--------------------------|---|----------------|
| 1η Ιανουαρίου 2011 | 32.800 | 281.892 | 11.330 | 37.876 | 363.898 | 2.603 | 366.501 |
| Συνολικά έσοδα/(ζημιές) περιόδου | - | (18) | (2.702) | 14.687 | 11.967 | 455 | 12.422 |
| Μερίσματα | - | - | - | (4.411) | (4.411) | - | (4.411) |
| Μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής | - | - | - | - | - | (1.029) | (1.029) |
| Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής | - | - | - | - | - | 112 | 112 |
| Διανομή αποθεματικών | - | - | 1.359 | (1.359) | - | - | - |
| Εξαγορά μειοψηφίας θυγατρικής | - | - | - | 22 | 22 | (22) | - |
| Αγορά Ιδίων Μετοχών | - | - | (3.984) | - | (3.984) | - | (3.984) |
| Μεταφορές λοιπές κινήσεις | - | - | (2) | - | (2) | - | (2) |
| 31η Δεκεμβρίου 2011 | 32.800 | 281.874 | 6.001 | 46.815 | 367.490 | 2.119 | 369.609 |
| 1η Ιανουαρίου 2012 | 32.800 | 281.874 | 6.001 | 46.815 | 367.490 | 2.119 | 369.609 |
| Συνολικά έσοδα/(ζημιές) περιόδου | - | (81) | (6.881) | 14.216 | 7.254 | 211 | 7.465 |
| Κεφαλαιοποίηση Αποθεματικών | 6.768 | (6.768) | - | - | - | - | - |
| Επιστροφή Μετοχικού Κεφαλαίου | (5.206) | - | - | - | (5.206) | - | (5.206) |
| Ακύρωση Ιδίων Μετοχών | (1.566) | (13.958) | 15.524 | - | - | - | - |
| Αγορά Ιδίων Μετοχών | - | - | (2.130) | - | (2.130) | - | (2.130) |
| Μερίσματα | - | - | - | (6.680) | (6.680) | - | (6.680) |
| Μεταφορές - Λοιπές κινήσεις | - | - | 6.857 | (6.860) | (3) | (1) | (4) |
| 31η Δεκεμβρίου 2012 | 32.796 | 261.067 | 19.371 | 47.491 | 360.725 | 2.329 | 363.054 |

1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Ο Όμιλος εταιρειών Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ (εφεξής ο «Όμιλος» ή «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ») είναι ένας Ελληνικός όμιλος ο οποίος δραστηριοποιείται στον ενεργειακό και κατασκευαστικό κλάδο. Η δραστηριότητα του Ομίλου στον ενεργειακό κλάδο αφορά κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής και υδροηλεκτρικής ενέργειας. Επιπροσθέτως η Εταιρεία δραστηριοποιείται στην έρευνα για εκμετάλλευση και κατασκευή έργων άλλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ είναι κάτοχος εργοληπτικού πτυχίου 6ης τάξεως και η δραστηριότητά της στον κατασκευαστικό τομέα είναι η ανάληψη και εκτέλεση πάσης φύσεως τεχνικών έργων δημοσίων και ιδιωτικών ως κύριος ανάδοχος ή ως υπεργολάβος ή μέσω κοινοπραξιών. Βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας, οι εταιρείες κάτοχοι πτυχίου 6ης τάξεως αναλαμβάνουν δημόσια έργα συμβατικού αρχικού τιμήματος από € 5,25 έως €44,00 εκατ ή έως €60,00 εκατ. μέσω κοινοπραξιών και ιδιωτικά ή αυτοχρηματοδοτούμενα ανεξαρτήτως προϋπολογισμού, είτε ως κύριοι ανάδοχοι είτε ως υπεργολάβοι είτε μέσω κοινοπραξιών.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποτελεί συνέχεια της Εταιρείας Τεχνικών Κατασκευών (ΕΤΚΑ) ΑΕ η οποία είχε ιδρυθεί το έτος 1949 (ΦΕΚ 166/21.06.1949) και η οποία το 1999 απορρόφησε την Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ η οποία είχε ιδρυθεί το 1997 (ΦΕΚ6524/11.09.1997). Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει έδρα την Αθήνα, οδός Μεσογείων 85.

Η εταιρεία είναι εισηγμένη στο Χ.Α. Η μητρική εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, είναι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ, επίσης εισηγμένη στο ΧΑ, η οποία στις 31/12/2012 κατείχε το 50,0265% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας.

2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι συνημμένες ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και τις Διερμηνείες που έχουν εκδοθεί από τη Μόνιμη Επιτροπή Διερμηνειών και τα οποία έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

β) Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και οι Ελληνικές θυγατρικές της έως την 31 Δεκεμβρίου 2004 τηρούσαν τα λογιστικά βιβλία και συνέτασσαν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ 2190/1920 και την ισχύουσα φορολογική νομοθεσία. Από την 1η Ιανουαρίου 2005 και εφεξής υποχρεούνται, βάσει των διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας να συντάσσουν τις Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις τους σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η Εταιρεία και οι Ελληνικές εταιρείες του Ομίλου εξακολουθούν να τηρούν τα λογιστικά τους βιβλία σύμφωνα με τις διατάξεις της φορολογικής νομοθεσίας, όπως έχουν το σχετικό δικαίωμα. Στη συνέχεια πραγματοποιούνται εγγραφές προσαρμογής, προκειμένου να καταρτίσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

γ) Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις προτύπων

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων. Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει πλήρως όλα τα ΔΠΧΑ και διερμηνείες που μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων είχαν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και των οποίων η εφαρμογή σύμφωνα με το ΣΔΛΠ ήταν υποχρεωτική για την χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2012.

Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία έχουν τεθεί σε ισχύ και έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

- **Τροποποιήσεις ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις αναφορικά με τις γνωστοποιήσεις μεταφοράς χρηματοοικονομικών μέσων (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/07/2011)**

Σκοπός της τροποποίησης είναι να επιτρέψει στους χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων να βελτιώσουν την κατανόησή τους αναφορικά με τις συναλλαγές μεταφοράς χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, καθώς και των πιθανών επιπτώσεων των οποιονδήποτε κινδύνων που μπορεί να παραμείνουν στην οντότητα που έχει πραγματοποιήσει τη μεταφορά των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επίσης, η τροποποίηση απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις στην περίπτωση που ένα δυσανάλογο ποσό των συναλλαγών μεταφοράς έχει πραγματοποιηθεί προς το τέλος της περιόδου αναφοράς. Ο Όμιλος δεν αναμένει η τροποποίηση αυτή να έχει επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Η παρούσα τροποποίηση εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Νοέμβριο του 2011.

- **Τροποποίηση του ΔΛΠ 12 «Αναβαλλόμενος Φόρος: Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2012)**

Τον Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η παρούσα τροποποίηση του ΔΛΠ 12 «Φόροι Εισοδήματος». Η τροποποίηση αυτή παρέχει χρήσιμες οδηγίες αναφορικά με τις περιπτώσεις στοιχείων του ενεργητικού αποτιμώμενα στις εύλογες αξίες σύμφωνα με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 40 «Επενδυτικά ακίνητα» τα οποία ανακτώνται μέσω της χρήσης ή μέσω της πώλησής τους. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2012. Προγενέστερη εφαρμογή επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Η παρούσα τροποποίηση εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Δεκέμβριο του 2012.

- **Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς» - Έντονος υπερπληθωρισμός / Αφαίρεση των σταθερών ημερομηνιών αναφορικά με τους υιοθετούντες για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/07/2011)**

Οι σχετικές τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς» εκδόθηκαν τον Δεκέμβριο του 2010. Οι τροποποιήσεις αντικαθιστούν αναφορές σε σταθερές ημερομηνίες αναφορικά με τους υιοθετούντες για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ με τον ορισμό της «ημερομηνίας μετάβασης στα ΔΠΧΑ». Ορίζει τις προϋποθέσεις αναφορικά με το πώς μία επιχείρηση παρουσιάζει τις Οικονομικές της Καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ μετά από μία περίοδο, που η επιχείρηση δεν μπορούσε να συμμορφωθεί με τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ γιατί το λειτουργικό της νόμισμα υπόκειντο σε σοβαρό υπερπληθωρισμό. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται από την 01/07/2011. Προγενέστερη εφαρμογή επιτρέπεται. Ο Όμιλος δεν αναμένει η τροποποίηση αυτή να έχει επίδραση στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Η παρούσα τροποποίηση εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Δεκέμβριο του 2012.

Νέα Πρότυπα, Διερμηνείες, αναθεωρήσεις και τροποποιήσεις υφιστάμενων Προτύπων τα οποία δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ ή δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Τα ακόλουθα νέα Πρότυπα και Αναθεωρήσεις Προτύπων, αλλά και οι ακόλουθες Διερμηνείες για τα υπάρχοντα Πρότυπα, έχουν δημοσιευθεί αλλά είτε δεν έχουν ακόμη τεθεί σε ισχύ, είτε δεν έχουν εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Συγκεκριμένα:

- **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» – Παρουσίαση στοιχείων των λοιπών συνολικών εσόδων (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/07/2012)**

Τον Ιούνιο του 2011, το IASB προέβη στην έκδοση των τροποποιήσεων του ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων». Οι τροποποιήσεις αυτές αναφέρονται στον τρόπο παρουσίασης στοιχείων των λοιπών συνολικών εσόδων. Οι ανωτέρω τροποποιήσεις έχουν εφαρμογή για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/07/2012. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Η παρούσα τροποποίηση εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Ιούνιο του 2012.

- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2015)**

Το IASB προχώρησε στις 12/11/2009 στην έκδοση νέου Προτύπου, του αναθεωρημένου ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» το οποίο και σταδιακά θα αντικαταστήσει το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση». Σημειώνεται ότι τον Οκτώβριο του 2010 το IASB προέβη στην έκδοση προσθηκών αναφορικά με τις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που η οικονομική οντότητα έχει επιλέξει να αποτιμά σε εύλογες αξίες. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, όλα τα χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού αποτιμώνται αρχικά στην εύλογη αξία πλέον συγκεκριμένα κόστη συναλλαγών.

Η μεταγενέστερη αποτίμηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού γίνεται είτε στο αποσβεσμένο κόστος είτε στην εύλογη αξία και εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της επιχείρησης σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και των συμβατικών ταμειακών ροών του στοιχείου αυτού. Το ΔΠΧΑ 9 απαγορεύει αναταξινομήσεις, εκτός από τις περιπτώσεις που το επιχειρηματικό μοντέλο της επιχείρησης αλλάζει, και στην προκειμένη περίπτωση απαιτείται να αναταξινομήσει μελλοντικά τα επηρεαζόμενα χρηματοοικονομικά μέσα. Σύμφωνα με τις αρχές του ΔΠΧΑ 9 όλες οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους πρέπει να αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους. Εντούτοις, η Διοίκηση έχει την επιλογή να παρουσιάζει στα λοιπά συνολικά έσοδα τα πραγματοποιηθέντα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές εύλογης αξίας συμμετοχικών τίτλων που δεν κατέχονται προς εμπορική εκμετάλλευση. Η Διοίκηση του Ομίλου προτίθεται να προβεί σε πρόωγη εφαρμογή των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 9, αφού προηγηθεί η σχετική έγκριση του Προτύπου από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Το παρόν Πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις», ΔΠΧΑ 11 «Κοινοί Διακανονισμοί» (Joint Arrangements), ΔΠΧΑ 12 «Γνωστοποιήσεις Συμμετοχών σε άλλες Επιχειρήσεις», ΔΛΠ 27 «Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς και Κοινοπραξίες» (εφαρμόζονται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013)**

Τον Μάιο του 2011 το IASB εξέδωσε τρία νέα Πρότυπα και συγκεκριμένα τα ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12. Το ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις» αναφέρει ένα μοντέλο ενοποίησης που καθορίζει τον έλεγχο ως τη βάση για την ενοποίηση όλων των τύπων επιχειρήσεων. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το ΔΛΠ 27 «Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις» και την ΜΕΔ 12 «Ενοποίηση – Οικονομικές Μονάδες Ειδικού Σκοπού». Το ΔΠΧΑ 11 «Κοινοί Διακανονισμοί» καθορίζει τις αρχές αναφορικά την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των μελών που συμμετέχουν σε έναν κοινό διακανονισμό (joint arrangement). Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 «Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες» και τη ΜΕΔ 13 «Από Κοινού Ελεγχόμενες Οικονομικές Μονάδες – Μη Νομισματικές Συνεισφορές από Μέλη μίας Κοινοπραξίας». Το ΔΠΧΑ 12 «Γνωστοποιήσεις Συμμετοχών σε Άλλες Επιχειρήσεις» συνενώνει, εμπλουτίζει και αντικαθιστά τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τις θυγατρικές, τις από κοινού ελεγχόμενες επιχειρήσεις, τις συγγενείς επιχειρήσεις και τις μη ενοποιούμενες επιχειρήσεις. Ως συνέπεια των ανωτέρω νέων Προτύπων, το IASB εξέδωσε επίσης το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 με τίτλο ΔΛΠ 27 «Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις» και το τροποποιημένο ΔΛΠ 28 με τίτλο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς και Κοινοπραξίες». Τα νέα Πρότυπα έχουν εφαρμογή για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013, ενώ προγενέστερη εφαρμογή επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Τα προαναφερθέντα Πρότυπα εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Δεκέμβριο του 2012.

- **ΔΠΧΑ 13 «Αποτίμηση σε Εύλογες Αξίες» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013)**

Τον Μάιο του 2011 το IASB πρόβη στην έκδοση του ΔΠΧΑ 13 «Αποτίμηση σε Εύλογες Αξίες». Το ΔΠΧΑ 13 παρέχει τον ορισμό της εύλογης αξίας και παρουσιάζει σε ένα ενιαίο πρότυπο το πλαίσιο αναφορικά με τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας και τις απαιτούμενες γνωστοποιήσεις αναφορικά με τον υπολογισμό της εύλογης

αξίας. Το ΔΠΧΑ 13 εφαρμόζεται στις περιπτώσεις που άλλα ΔΠΧΑ απαιτούν ή επιτρέπουν την αποτίμηση στοιχείων σε εύλογες αξίες. Το ΔΠΧΑ 13 δεν εισάγει νέες απαιτήσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας ενός στοιχείου του ενεργητικού ή μίας υποχρέωσης. Επιπλέον, δεν αλλάζει το τι ορίζουν άλλα Πρότυπα αναφορικά με τα ποια στοιχεία αποτιμώνται σε εύλογες αξίες και δεν αναφέρεται στον τρόπο παρουσίασης των μεταβολών της εύλογης αξίας στις Οικονομικές Καταστάσεις. Το νέο Πρότυπο έχει εφαρμογή για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013, ενώ προγενέστερη εφαρμογή επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Το προαναφερθέν Πρότυπο εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Δεκέμβριο του 2012.

– **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19 «Παροχές σε Εργαζόμενους» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013)**

Τον Ιούνιο του 2011, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων του ΔΛΠ 19 «Παροχές σε Εργαζόμενους». Οι τροποποιήσεις αυτές σκοπό έχουν να βελτιώσουν θέματα αναγνώρισης και γνωστοποίησης απαιτήσεων αναφορικά με τα προγράμματα καθορισμένων παροχών. Οι νέες τροποποιήσεις έχουν εφαρμογή για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013 με προγενέστερη εφαρμογή να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Η παρούσα τροποποίηση εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Ιούνιο του 2012.

– **ΕΔΔΠΧΑ 20 «Δαπάνες Απογύμνωσης (Stripping Costs) στην Παραγωγική Φάση του Επίγειου Ορυχείου» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013)**

Τον Οκτώβριο του 2011, το IASB προέβη στην έκδοση της ΕΔΔΠΧΑ 20. Η Διερμηνεία αποσαφηνίζει πότε η παραγωγή εξόρυξης θα πρέπει να οδηγεί στην αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού και πώς πρέπει να αποτιμάται το εν λόγω στοιχείο τόσο κατά την αρχική αναγνώριση όσο και σε μεταγενέστερες περιόδους. Η Διερμηνεία έχει εφαρμογή για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013, με προγενέστερη εφαρμογή να επιτρέπεται. Η εν λόγω Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στις δραστηριότητες του Ομίλου. Η παρούσα τροποποίηση εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Δεκέμβριο του 2012.

– **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση» – Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2014)**

Τον Δεκέμβριο του 2011, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων του ΔΛΠ 32 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση» προκειμένου να παράσχει διευκρινήσεις αναφορικά με τις απαιτήσεις του Προτύπου αναφορικά με τις περιπτώσεις συμψηφισμού. Οι τροποποιήσεις έχουν εφαρμογή για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2014, με προγενέστερη εφαρμογή να επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Η παρούσα τροποποίηση εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Δεκέμβριο του 2012.

- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 «Γνωστοποιήσεις» – Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013)**

Τον Δεκέμβριο του 2011, το IASB δημοσίευσε νέες απαιτήσεις για γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων, να διενεργούν με καλύτερο τρόπο συγκρίσεις μεταξύ οικονομικών καταστάσεων που δημοσιεύονται βάσει των ΔΠΧΑ και αυτών που δημοσιεύονται βάσει των US GAAP. Οι εν λόγω τροποποιήσεις έχουν εφαρμογή για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Η παρούσα τροποποίηση εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση τον Δεκέμβριο του 2012.

- **Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς» - Κρατικά δάνεια (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013)**

Τον Μάρτιο του 2012, το IASB πρόεβη στην έκδοση τροποποίησης του ΔΠΧΑ 1 σύμφωνα με την οποία οι υιοθετούντες για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ που έχουν λάβει κρατικά δάνεια με προνομιακό επιτόκιο, έχουν την δυνατότητα της μη αναδρομικής εφαρμογής των ΔΠΧΑ στην απεικόνιση αυτών των δανείων κατά την μετάβαση. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Η παρούσα τροποποίηση δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **Ετήσιες Βελτιώσεις Προτύπων Κύκλος 2009 - 2011 (έκδοση τον Μάιο του 2012 – οι τροποποιήσεις ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013)**

Το IASB προχώρησε τον Μάιο του 2012 στην έκδοση «Ετήσιες Βελτιώσεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς Κύκλος 2009 - 2011», το οποίο αποτελείται από μία σειρά προσαρμογών σε 5 Πρότυπα και αποτελεί μέρος του προγράμματος για τις ετήσιες βελτιώσεις στα Πρότυπα. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν είναι ιδιαίτερα σημαντικές και δεν έχουν ουσιαστική επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου. Οι παρούσες τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **Οδηγός Μετάβασης: Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, Κοινοί Διακανονισμοί, Γνωστοποιήσεις Συμμετοχών σε άλλες Επιχειρήσεις (Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12) (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013)**

Τον Ιούνιο του 2012, το IASB πρόεβη στην εν λόγω έκδοση η οποία παρέχει διευκρινίσεις αναφορικά με τις μεταβατικές διατάξεις του ΔΠΧΑ 10. Οι τροποποιήσεις παρέχουν επιπλέον πρόσθετες διευκολύνσεις κατά την μετάβαση στα ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12 μειώνοντας τις απαιτήσεις παροχής προσαρμοσμένων συγκριτικών πληροφοριών μόνο κατά την προηγούμενη συγκριτική περίοδο. Επιπλέον, αναφορικά με τις γνωστοποιήσεις για μη ενοποιούμενες επιχειρήσεις, οι τροποποιήσεις αφαιρούν την απαίτηση παρουσίασης συγκριτικής πληροφόρησης για τις περιόδους πριν την πρώτη εφαρμογή του ΔΠΧΑ 12.

Οι εν λόγω τροποποιήσεις έχουν εφαρμογή για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2013. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Οι παρούσες τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

– **Επενδυτικές Οντότητες (Τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 ΚΑΙ ΔΛΠ 27) (εφαρμόζεται για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2014)**

Τον Οκτώβριο του 2012, το IASB προέβη στην έκδοση τροποποιήσεων στα ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΛΠ 27. Οι τροποποιήσεις έχουν εφαρμογή στην κατηγορία «επενδυτικές οντότητες». Το IASB χρησιμοποιεί τον όρο «Επενδυτικές Οντότητες» για να αναφερθεί σε όσες δραστηριοποιούνται αποκλειστικά στην επένδυση κεφαλαίων για τις αποδόσεις από την υπεραξία του κεφαλαίου, για εισόδημα από επενδύσεις ή και τα δύο. Οι επενδυτικές οντότητες θα πρέπει να αξιολογούν την απόδοση των επενδύσεών τους με βάση την εύλογη αξία. Στην εν λόγω κατηγορία μπορούν να συμπεριληφθούν εταιρίες ιδιωτικών επενδυτικών κεφαλαίων, οργανισμοί διαχείρισης επενδυτικών κεφαλαίων, ιδιωτικά συνταξιοδοτικά ταμεία, κρατικά επενδυτικά κεφάλαια και λοιπά επενδυτικά κεφάλαια. Ορίζεται, ως εξαίρεση στις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10 σχετικά με την ενοποίηση, ότι οι επενδυτικές οντότητες θα επιμετρούν συγκεκριμένες θυγατρικές στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και δεν θα τις ενοποιούν, παραθέτοντας τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις. Οι εν λόγω τροποποιήσεις έχουν εφαρμογή για τις ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2014, ενώ προγενέστερη εφαρμογή επιτρέπεται. Ο Όμιλος θα εξετάσει την επίδραση των ανωτέρω στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις. Οι παρούσες τροποποιήσεις δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 28 Μαρτίου 2013.

Χρήση Εκτιμήσεων

Ο Όμιλος προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές σε σχέση με τη μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και συναλλαγών. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανακλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναλλαγών ή γεγονότων.

Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

α) Αναγνώριση εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια: Ο Όμιλος για την αναγνώριση των εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια χρησιμοποιεί τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης με βάση το ΔΛΠ 11. Με βάση αυτή την μέθοδο το κόστος κατασκευής κατά την εκάστοτε ημερομηνία ισολογισμού συγκρίνεται με το συνολικό προϋπολογιζόμενο κόστος των έργων προκειμένου να προσδιοριστεί το ποσοστό ολοκλήρωσης των έργων.

Οι σωρευτικές επιδράσεις των αναθεωρήσεων/επανεκτιμήσεων του συνολικού προϋπολογιζόμενου κόστους των έργων και του συνολικού συμβατικού τιμήματος (αναγνώριση υπερσυμβατικών εργασιών), καταχωρούνται στις χρήσεις κατά τις οποίες προκύπτουν οι σχετικές αναθεωρήσεις.

Το συνολικό προϋπολογισμένο κόστος και το συνολικό συμβατικό τίμημα των έργων προκύπτουν κατόπιν εκτιμητικών διαδικασιών και επανεκτιμώνται και αναθεωρούνται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

β) Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος: Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος με βάση το ΔΛΠ 12 υπολογίζεται με εκτίμηση των φόρων που θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές και περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε περίοδο αναφοράς και πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους. Η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις.

γ) Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος: Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη έναντι των σχετικών υποχρεώσεων του για αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού των αιολικών πάρκων και αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου που απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές του Ομίλου.

Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος αντανακλά την παρούσα αξία (βάση του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου), της κατά την ημερομηνία ισολογισμού υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμωμένη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν.

δ) Αποτίμηση αποθεμάτων: Ο Όμιλος για την αποτίμηση των αποθεμάτων του εκτιμά, βάσει στατιστικών στοιχείων και των συνθηκών της αγοράς, τις αναμενόμενες τιμές πώλησης και το κόστος τελειοποίησης και διάθεσής τους, ανά κατηγορία αποθεμάτων.

ε) Απομειώσεις αξίας περιουσιακών στοιχείων και ανακτήσεις τους: Ο Όμιλος προβαίνει σε αξιολόγηση των τεχνολογικών, θεσμικών και οικονομικών εξελίξεων ερευνώντας για ενδείξεις απομείωσης των πάσης φύσεως περιουσιακών της στοιχείων (παγίων, εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, χρηματοπιστωτικών περιουσιακών στοιχείων κτλ) καθώς και αναστροφής τους. Επιπλέον, οι άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία υπόκεινται σε ετήσιο έλεγχο απομείωσης. Ο καθορισμός της ύπαρξης απομείωσης απαιτεί, μεταξύ άλλων, την εκτίμηση της αξίας χρήσης, η οποία εκτιμάται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της προεξόφλησης των ταμειακών ροών. Κατά την εφαρμογή αυτής της μεθοδολογίας, ο Όμιλος βασίζεται σε μια σειρά από παράγοντες, στους οποίους περιλαμβάνονται μελλοντικά λειτουργικά αποτελέσματα καθώς και δεδομένα της αγοράς. Η εκτίμηση των μελλοντικών λειτουργικών αποτελεσμάτων βασίζεται σε εκτιμήσεις αποδοτικότητας των αιολικών πάρκων βάσει ανεμολογικών στατιστικών δεδομένων και σε ιστορικά στοιχεία συγκρίσιμων μονάδων.

στ) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού: Ο Όμιλος, με βάση το ΔΛΠ 19, προβαίνει σε εκτιμήσεις των παραδοχών βάσει των οποίων υπολογίζεται αναλογιστικά η πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού.

ζ) Αποσβέσεις παγίων: Ο Όμιλος, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, επανεξετάζει την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και άυλων παγίων με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους.

η) Αγορές εταιρειών: Ο Όμιλος ενοποιεί όλες τις εταιρείες που εξαγοράζει από την ημερομηνία απόκτησης του ελέγχου τους. Σε περίπτωση που η εξαγορά εξαρτάται από την εκπλήρωση μιας σειράς μελλοντικών γεγονότων – αιρέσεων, η εταιρεία εξετάζει κατά πόσο με βάση τα πραγματικά γεγονότα έχει αποκτήσει έλεγχο επί των εν λόγω εταιρειών. Σε περίπτωση εξαγοράς μιας εταιρείας εξετάζεται εάν η εταιρεία αυτή πληροί τον ορισμό της επιχείρησης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3. Μία επιχείρηση συνήθως απαρτίζεται από εισροές, διαδικασίες που εφαρμόζονται επί αυτών των εισροών και τις προκύπτουσες εκροές που χρησιμοποιούνται ή που θα χρησιμοποιηθούν για την παραγωγή εσόδων. Σε περίπτωση που κριθεί ότι μια εταιρεία που εξαγοράστηκε δεν αποτελεί μια ολοκληρωμένη σειρά δραστηριοτήτων και περιουσιακών στοιχείων με την μορφή επιχείρησης, τότε η εξαγορά αυτή λογίζεται ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού και όχι επιχείρησης.

θ) Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων: Ο Όμιλος προβαίνει σε εκτίμηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων.

ι) Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις: Ο Όμιλος έχει εκδώσει χρηματοοικονομικούς τίτλους, στα πλαίσια προγράμματος tax equity investment (σημείωση 19), οι καταβολές του οποίου εξαρτώνται από τις μελλοντικές αποδόσεις συγκεκριμένων επενδύσεων του Ομίλου. Η χρηματοοικονομική αυτή υποχρέωση αποτιμάται στο αποσβεσμένο κόστος με την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Ο υπολογισμός του πραγματικού επιτοκίου βασίζεται σε εκτιμήσεις της διοίκησης αναφορικά με τις μελλοντικές ταμειακές ροές των συγκεκριμένων επενδύσεων για όλη την αναμενόμενη διάρκεια ζωής τους.

3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Οι κύριες λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά τη προετοιμασία των συνημμένων ενδιάμεσων ενοποιημένων και ατομικών οικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

α) Βάση Ενοποίησης

Οι συνημμένες συνοπτικές ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και των θυγατρικών της. Οι θυγατρικές εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά άσκηση ελέγχου σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα παύσης του ελέγχου αυτού.

Οι συμμετοχές του Ομίλου σε Κοινοπραξίες, στην περίπτωση που υπάρχει από κοινού έλεγχος, ενοποιούνται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με τη μέθοδο της αναλογικής ενοποίησης η οποία περιλαμβάνει την αναλογία στην κοινοπραξία επί των περιουσιακών στοιχείων, υποχρεώσεων και αποτελεσμάτων με ενσωμάτωση των κονδυλίων των Οικονομικών Καταστάσεών τους.

Οι ενδοομιλικές συναλλαγές και υπόλοιπα έχουν απαλειφθεί στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Όπου απαιτήθηκε, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν τροποποιηθεί έτσι ώστε να διασφαλιστεί η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο.

β) Συμμετοχές σε Συγγενείς

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις απεικονίζονται με τη μέθοδο της καθαρής θέσεως. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις καταχωρούνται στο κόστος κτήσεως πλέον των μεταβολών στο ποσοστό του Ομίλου στην καθαρή θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τυχόν προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Η ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει την αναλογία του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου.

γ) Επενδύσεις και λοιπά (πρωτογενή) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 ταξινομούνται ανάλογα με την φύση και τα χαρακτηριστικά τους σε μία από τις τέσσερις κατηγορίες:

- (i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση,
- (ii) Απαιτήσεις και δάνεια,
- (iii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και
- (iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους

Αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία πλέον, σε ορισμένες περιπτώσεις, των άμεσων δαπανών απόκτησης, συναλλαγής.

Η κατηγοριοποίηση των ανωτέρω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται με την αρχική αναγνώριση και όπου επιτρέπεται επανεξετάζεται και αναθεωρείται περιοδικά.

- (i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (πρωτογενή) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα λοιπά συνολικά έσοδα. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημιές, περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα χρήσεως.

- (ii) Απαιτήσεις και δάνεια

Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται από τη δραστηριότητα του Ομίλου (και που είναι εκτός των συνηθών πιστωτικών ορίων), αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

(iii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Αφορά το εμπορικό χαρτοφυλάκιο και περιλαμβάνει επενδύσεις που αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον. Κέρδη ή ζημιές από την αποτίμηση των συγκεκριμένων στοιχείων καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσης.

(iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους

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

Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία κλεισίματος. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης.

Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

δ) Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου

Τα πρωτογενή χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις του ισολογισμού περιλαμβάνουν διαθέσιμα, απαιτήσεις, συμμετοχές, τραπεζικό δανεισμό και λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και αποτίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές οι οποίες παρουσιάζονται σε αυτή τη Σημείωση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα παρουσιάζονται ως περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις ή στοιχεία της καθαρής θέσης βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν. Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις, αναγνωρίζονται ως έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τη νομοθεσία, έχει το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις και ειδικότερα:

- ***Κίνδυνος επιτοκίων και συναλλαγματικός κίνδυνος***

Ο τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου είναι σε Ευρώ και υπόκειται σε κυμαινόμενα και σταθερά επιτόκια. Η Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα προκειμένου να μειώσει την έκθεση της στον κίνδυνο μεταβολής των επιτοκίων. Η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί την εξέλιξη της διακύμανσης των επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών και λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για την μείωση του κινδύνου.

- ***Εύλογη Αξία***

Τα ποσά που εμφανίζονται στη συνημμένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λουπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους. Η εύλογη αξία των τραπεζικών βραχυπρόθεσμων δανείων δε διαφοροποιείται από τη λογιστική τους αξία λόγω της χρήσης μεταβλητών επιτοκίων.

- ***Συγκέντρωση Πιστωτικού Κινδύνου***

Σημαντικό μέρος των εμπορικών απαιτήσεων αφορούν εν γένει υπηρεσίες σε φορείς του Δημοσίου τομέα σε σχέση με τους οποίους δεν υφίστανται πιστωτικοί κίνδυνοι με την έννοια του όρου. Επιπλέον το σύνολο των εσόδων του ενεργειακού κλάδου προέρχεται από δύο εταιρείες του Δημοσίου τομέα.

Η πολιτική του Ομίλου είναι να επιδιώκει συνεργασία με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας ενώ σταθερός στόχος είναι η διευθέτηση των όποιων διαφορών προκύπτουν στα πλαίσια φιλικού διακανονισμού.

- ***Κίνδυνος Αγοράς***

Ο Όμιλος δεν έχει συνάψει συμβόλαια για την αντιστάθμιση κινδύνου αγοράς, που προκύπτει από την έκθεσή του σε διακυμάνσεις των τιμών των πρώτων υλών που χρησιμοποιεί στη παραγωγική διαδικασία.

ε) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και μετατροπή ξένων νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης του Ομίλου και των Ελληνικών θυγατρικών του είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ήταν σε ισχύ κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων τα νομισματικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού που είναι εκφρασμένα σε άλλα νομίσματα προσαρμόζονται ώστε να αντανakλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες.

Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από την αποτίμηση τέλους χρήσεως νομισματικών στοιχείων σε ξένα νομίσματα απεικονίζονται στην επισυναπτόμενη ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές απεικονίζονται επίσης στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων.

Το νόμισμα λειτουργίας των ξένων θυγατρικών του Ομίλου είναι το επίσημο νόμισμα της εκάστοτε χώρας όπου κάθε θυγατρική λειτουργεί. Επομένως, σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων όλοι οι λογαριασμοί της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης των θυγατρικών μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την συναλλαγματική ισοτιμία σε ισχύ την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων.

Τα έσοδα και τα έξοδα μετατρέπονται με βάση την μέση σταθμική ισοτιμία που επικρατούσε κατά την διάρκεια του έτους. Οι προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές από την αποτίμηση θυγατρικών εξωτερικού ως ανωτέρω παρουσιάζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων. Κατά την πώληση ή διάθεση θυγατρικών εξωτερικού οι σωρευμένες ως άνω συναλλαγματικές διαφορές καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως.

στ) Ασώματες Ακινήτοποιήσεις

Οι ασώματες ακινήτοποιήσεις περιλαμβάνουν τα δικαιώματα χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα, αγοραζόμενες άδειες Αιολικών Πάρκων και τα αγοραζόμενα λογισμικά προγράμματα. Η αξία των δικαιωμάτων χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα περιλαμβάνει το κόστος κτήσης των εν λόγω στοιχείων μειωμένη κατά το ποσό των σωρευμένων αποσβέσεων και τυχόν απομειώσεων της αξίας τους.

Η αξία των λογισμικών προγραμμάτων περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικών προγραμμάτων καθώς και κάθε δαπάνη που έχει πραγματοποιηθεί μεταγενέστερα κατά την ανάπτυξη του λογισμικού προκειμένου να τεθεί σε καθεστώς λειτουργίας, μειωμένη κατά το ποσό των σωρευμένων αποσβέσεων και τυχόν απομειώσεων της αξίας τους. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσωξάνουν την απόδοση του λογισμικού πέραν των αρχικών προδιαγραφών.

Οι αποσβέσεις των αδειών και των δικαιωμάτων χρήσεως των εκτάσεων εγκαταστάσεως των Αιολικών Πάρκων λογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης εντός της περιόδου ισχύος της σύμβασης για παραγωγή ενέργειας (20 έτη), αρχής γενομένης από την χρήση κατά την οποία το κάθε Αιολικό Πάρκο τίθεται σε παραγωγική λειτουργία. Οι αποσβέσεις των λογισμικών προγραμμάτων λογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης εντός 3 - 5 ετών. Η απόσβεση όλων των παραπάνω στοιχείων περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

ζ) Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα παρακάτω συγκεκριμένα κριτήρια αναγνώρισης θα πρέπει επίσης να ικανοποιούνται κατά την αναγνώριση του εσόδου.

(i) Έσοδα από κατασκευαστικές δραστηριότητες

Ο Όμιλος και οι κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει αναγνωρίζουν τα έσοδα από κατασκευαστικά συμβόλαια στα φορολογικά τους βιβλία με βάση τις τιμολογήσεις που γίνονται στους πελάτες, οι οποίες προκύπτουν από σχετικές τμηματικές πιστοποιήσεις εκτέλεσης έργων που εκδίδονται από τους υπόλογους μηχανικούς και ανταποκρίνονται στις εκτελεσθείσες εργασίες έως την εκάστοτε ημερομηνία κλεισίματος. Για λόγους συμμόρφωσης με τα ΔΠΧΑ, τα έσοδα από κατασκευαστική δραστηριότητα λογιστικοποιούνται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης του κόστους του έργου (percentage-of-completion method) σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια».

Με βάση τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης, τα έξοδα κατασκευών που πραγματοποιήθηκαν μέχρι την ημερομηνία αναφοράς, συγκρίνονται με το συνολικό εκτιμώμενο κόστος του έργου, προκειμένου να προσδιοριστεί το ποσοστό του έργου που έχει ολοκληρωθεί. Το ανωτέρω ποσοστό εφαρμόζεται επί του συνολικού αναθεωρημένου συμβατικού τιμήματος, προκειμένου να προσδιοριστούν τα σωρευμένα έσοδα του έργου με βάση τα οποία αναπροσαρμόζονται τα τιμολογηθέντα έσοδα. Οι σωρευτικές επιδράσεις των αναθεωρήσεων του συνολικού εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους και του συνολικού συμβατικού τιμήματος, καταχωρούνται στις χρήσεις κατά τις οποίες προκύπτουν οι σχετικές αναθεωρήσεις. Στις περιπτώσεις συμβολαίων για τα οποία προβλέπεται ότι το συνολικό εκτιμώμενο κόστος υπερβαίνει το συνολικό συμβατικό τίμημα, ολόκληρο το ποσό της ζημιάς αναγνωρίζεται στη χρήση κατά την οποία τα ζημιόγωνα γεγονότα καθίστανται πιθανά.

Τα δεδουλευμένα μη τιμολογημένα έσοδα αφορούν αναγνωρισθέντα έσοδα σύμφωνα με την παραπάνω περιγραφόμενη μέθοδο που δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί. Ενώ, τα μη δεδουλευμένα έσοδα περιλαμβάνουν τις επιπλέον τιμολογήσεις μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων σε σχέση με τα έσοδα που υπολογίστηκαν με την μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης.

Οι προκαταβολές εκτέλεσης έργων αντιπροσωπεύουν ποσά που εισπράττονται από τον Όμιλο κατά την υπογραφή των σχετικών συμβάσεων και συμψηφίζονται αναλογικά με τις τμηματικές τιμολογήσεις. Το υπόλοιπο μέρος που απομένει εμφανίζεται στις υποχρεώσεις στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

(ii) Πώληση αγαθών

Τα έσοδα από την πώληση αγαθών, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων τζίρου, κινήτρων πωλήσεων και του αναλογούντος ΦΠΑ, αναγνωρίζονται όταν μεταφέρονται στον αγοραστή οι σημαντικοί κίνδυνοι και τα οφέλη που απορρέουν από την ιδιοκτησία των αγαθών.

(iii) Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια αγορασθείσα από τον ΔΕΣΜΗΕ ή άλλο πελάτη που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί. Ακόμη, στις περιπτώσεις που υφίσταται απώλεια εσόδου λόγω βλάβης της παραγωγικής μονάδας, το έσοδο που αναγνωρίζει ο Όμιλος, λόγω ασφάλισης του κινδύνου απώλειας εσόδων από βλάβες στις παραγωγικές μονάδες, αναγνωρίζεται στο Κύκλο Εργασιών κατόπιν εκκαθάρισης και βεβαίωσης του ύψους της αποζημίωσης.

(iv) Έσοδα από Ενοίκια

Τα έσοδα από ενοίκια αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο σύμφωνα με τους όρους του μισθωτηρίου συμβολαίου.

(v) Μερίσματα

Τα μερίσματα λογίζονται όταν οριστικοποιείται το δικαίωμα είσπραξης από τους μετόχους με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

(vi) Τόκοι

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

η) Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις

Ο Όμιλος προέβη στην αποτίμηση σε εύλογη αξία συγκεκριμένων γηπέδων, κτιρίων, μηχανημάτων και μεταφορικών μέσων κατά την 1^η Ιανουαρίου 2004 και οι εύλογες αυτές αξίες χρησιμοποιήθηκαν ως τεκμαρτό κόστος κατά την ημερομηνία μετάβασης στα ΔΠΧΑ. Η υπεραξία που προέκυψε πιστώθηκε στα κέρδη εις νέο. Τα υπόλοιπα γήπεδα, κτίρια, μηχανήματα και μεταφορικά μέσα και τα έπιπλα και ο λοιπός εξοπλισμός αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.

Οι επισκευές και συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται. Σημαντικές βελτιώσεις κεφαλαιοποιούνται στο κόστος των αντίστοιχων παγίων εφόσον αυτές προσ αυξάνουν την ωφέλιμη ζωή, αυξάνουν το επίπεδο παραγωγής ή βελτιώνουν την αποδοτικότητα των αντίστοιχων παγίων.

Τα στοιχεία των ενσώματων ακινητοποιήσεων διαγράφονται κατά την πώληση ή την απόσυρσή τους ή όταν δεν αναμένονται περαιτέρω οικονομικά οφέλη από τη συνεχιζόμενη χρήση τους. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.

Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται μέχρι να ολοκληρωθεί το πάγιο και να τεθεί σε παραγωγική λειτουργία.

θ) Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες διάρκειες ζωής των σχετικών παγίων. Η εκτιμώμενη διάρκεια ωφέλιμης ζωής ανά κατηγορία παγίου κυμαίνεται μεταξύ:

| Κατηγορία Παγίου | Έτη |
|------------------------------------|------------|
| Κτίρια και Τεχνικά Έργα | 8-30 |
| Μηχανήματα και Τεχνικές Εγκατ/σεις | 3-20 |
| Μεταφορικά Μέσα | 5-12 |
| Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός | 3-12 |

ι) Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των αδειών των Αιολικών πάρκων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία και των ασώματων ακινητοποιήσεων με απεριόριστη διάρκεια ζωής ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης σε ετήσια βάση. Τα υπόλοιπα μακροπρόθεσμα στοιχεία του ενεργητικού ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημία απομείωσής του καταχωρείται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της καθαρής εκτιμώμενης τιμής πώλησης και της αξίας χρήσεως. Καθαρή εκτιμώμενη τιμή πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας αμοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η καθαρή παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού

στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.

Αντιλογισμός ζημιάς απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχει θέμα απαξίωσης του παγίου εξοπλισμού του Ομίλου και ως εκ τούτου δεν έχει πραγματοποιήσει υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών των περιουσιακών της στοιχείων.

ια) Επενδυτικά ακίνητα

Επενδύσεις σε ακίνητα είναι αυτές που κατέχονται με σκοπό την απόκτηση μισθωμάτων ή υπεραξίας και αποτιμώνται στην εύλογη αξία η οποία βασίζεται στην αγοραία αξία, δηλαδή στο εκτιμώμενο ποσό που τα ακίνητα θα μπορούσαν να πουληθούν, κατά την ημερομηνία της εκτίμησης, σε μια κανονική συναλλαγή. Η εκτίμηση διενεργείται όποτε εκτιμάται αναγκαία από εξωτερικούς επαγγελματίες εκτιμητές με γνώση των κατά τόπους αγορών ακινήτων. Κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολές στην εύλογη αξία επενδύσεων σε ακίνητα, συμπεριλαμβάνονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην περίοδο/χρήση κατά την οποία προκύπτουν.

Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσωξάνουν την ωφέλιμη ζωή των ακινήτων, την παραγωγική τους δυναμικότητα, ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας τους. Τα επενδυτικά ακίνητα διαγράφονται από τους λογαριασμούς κατά την πώλησή τους. Κάθε κέρδος ή ζημιά που προκύπτει από την πώληση ενός ακινήτου, αφού αφαιρεθεί η εύλογη αξία του, περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης εντός της οποίας πουλήθηκε. Τα επενδυτικά ακίνητα που κατασκευάζονται ή αναπτύσσονται παρακολουθούνται στο κόστος κτήσης στην κατηγορία των ενσώματων παγίων μέχρι να ολοκληρωθούν, οπότε και μεταφέρονται στα επενδυτικά ακίνητα.

ιβ) Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά μηχανημάτων και πρώτες και βοηθητικές ύλες Αιολικών Πάρκων. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος των πρώτων υλών, των ημι-ετοιμών και των ετοιμών προϊόντων προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

Το κόστος των ετοιμών και ημι-ετοιμών περιλαμβάνει όλα τα έξοδα που πραγματοποιήθηκαν ώστε να βρεθούν στη τρέχουσα θέση, κατάσταση, και φάση επεξεργασίας και αποτελείται από πρώτες ύλες, εργατικά, γενικά βιομηχανικά έξοδα και άλλα έξοδα που επιβαρύνουν άμεσα την αγορά υλικών. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των ετοιμών προϊόντων είναι η εκτιμώμενη τιμή πώλησης στην κανονική λειτουργία του Ομίλου μείον τα εκτιμώμενα κόστη για την ολοκλήρωσή τους και τα εκτιμώμενα αναγκαία κόστη για την πώλησή τους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των πρώτων υλών είναι το εκτιμώμενο κόστος αντικατάστασης στην κανονική λειτουργία της επιχείρησης. Πρόβλεψη για απαξίωση διενεργείται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

ιγ) Λογαριασμοί απαιτήσεων

Οι βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις λογίζονται στην ονομαστική τους αξία μειωμένη κατά τις προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, ενώ οι μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς όλες οι καθυστερημένες ή επισφαλείς απαιτήσεις εκτιμώνται για να προσδιοριστεί η αναγκαιότητα ή μη, πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις. Το υπόλοιπο της συγκεκριμένης πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις προσαρμόζεται κατάλληλα σε κάθε ημερομηνία κλεισίματος ισολογισμού ώστε να αντανakλά τους πιθανολογούμενους σχετικούς κινδύνους. Κάθε διαγραφή υπολοίπων πελατών χρεώνεται στην υπάρχουσα πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις.

ιδ) Χρηματικά Διαθέσιμα

Ο Όμιλος θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και προθεσμιακές καταθέσεις με λήξη πέραν των τριών μηνών για τις οποίες έχει το δικαίωμα πρόωρης ρευστοποίησης χωρίς απώλεια κεφαλαίου.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

ιε) Δανειακές Υποχρεώσεις και λοιποί εκδοθέντες χρηματοοικονομικοί τίτλοι

Όλες οι μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις καταχωρούνται αρχικά στο κόστος, που είναι η πραγματική αξία της ληφθείσας αντιπαροχής μειωμένης κατά τις τυχόν δαπάνες έκδοσης που σχετίζονται με το δάνειο. Μετά την αρχική καταχώρηση, τα έντοκα δάνεια, εκτός από τα δάνεια που ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο κόστος υπολογίζεται αφού ληφθούν υπόψη δαπάνες έκδοσης και η διαφορά μεταξύ του αρχικού ποσού και του ποσού λήξεως. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στο καθαρό κέρδος ή ζημιά όταν οι υποχρεώσεις διαγράφονται ή απομειώνονται και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Σε περίπτωση μεταγενέστερης ουσιώδους τροποποίησης των όρων μιας υφιστάμενης δανειακής σύμβασης ο Όμιλος διαγράφει την υφιστάμενη υποχρέωση, αναγνωρίζει την νέα δανειακή υποχρέωση στην εύλογη αξία της και η διαφορά καταχωρείται στα αποτελέσματα της χρήσης. Αντίθετα, σε περίπτωση μη ουσιώδους τροποποίησης των όρων της σύμβασης, το δάνειο εξακολουθεί να αναγνωρίζεται στο έως τότε αποσβεσμένο κόστος και ο Όμιλος επαναπροσδιορίζει το πραγματικό επιτόκιο, ώστε το αποσβεσμένο αυτό κόστος να ισούται με την παρούσα αξία των νέων τροποποιημένων ταμειακών ροών του δανείου. Ως μη ουσιώδης θεωρείται η τροποποίηση μιας δανειακής σύμβασης όταν η παρούσα αξία των ταμειακών ροών της νέας σύμβασης προεξοφλημένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο δεν υπερβαίνει το 10% της παρούσας αξίας των ταμειακών ροών της παλαιάς δανειακής σύμβασης.

Οι τόκοι των δανείων αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που πραγματοποιούνται σύμφωνα με την αρχή του δεδουλευμένου, εκτός από τους τόκους δανείων που καταλογίζονται άμεσα ή έμμεσα στην αγορά ή κατασκευή επιλέξιμων ενσώματων ακινητοποιήσεων, οι οποίοι κεφαλαιοποιούνται κατά την διάρκεια της περιόδου που απαιτείται για την κατασκευή του στοιχείου και μέχρι να είναι έτοιμο για χρήση.

Ο Όμιλος ταξινομεί, κατά την αρχική τους αναγνώριση, στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων τα δάνεια με ενσωματωμένα παράγωγα, τα οικονομικά χαρακτηριστικά των οποίων δεν συνδέονται στενά με την δανειακή σύμβαση.

Ο Όμιλος ταξινομεί τους χρηματοοικονομικούς τίτλους που εκδίδει στις υποχρεώσεις ή στα ίδια κεφάλαια ανάλογα με την ουσία της σύμβασης, ανεξάρτητα από τον νομικό του τύπο (μετοχές, προνομιούχες μετοχές, ομολογίες κτλ). Όταν ο Όμιλος δεν έχει το συμβατικό δικαίωμα να αποφύγει τις καταβολές στους κατόχους των χρηματοοικονομικών τίτλων, τότε οι τίτλοι αυτοί ταξινομούνται στις υποχρεώσεις.

ιστ) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν2112/20 ο Όμιλος καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους του, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης (απόλυση ή συνταξιοδότηση). Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση συνταξιοδότησης υπολογίζονται στη προεξοφλημένη αξία των μελλοντικών παροχών που έχουν σωρευθεί κατά τη λήξη του έτους, με βάση την αναγνώριση δικαιώματος παροχών των εργαζομένων κατά τη διάρκεια της αναμενόμενης εργασιακής ζωής.

Οι ανωτέρω υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές και καθορίζονται χρησιμοποιώντας την αναλογιστική μέθοδο αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Method). Τα καθαρά κόστη συνταξιοδότησης της περιόδου συμπεριλαμβάνονται στη συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων και αποτελούνται από τη παρούσα αξία των παροχών που έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια του έτους, τους τόκους επί της υποχρέωσης παροχών, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές και όποια άλλα πρόσθετα συνταξιοδοτικά κόστη. Τα κόστη προγενέστερης υπηρεσίας αναγνωρίζονται σε σταθερή βάση πάνω στη μέση περίοδο κατά την οποία κατοχυρώνονται τα οφέλη του προγράμματος. Οι υποχρεώσεις για παροχές συνταξιοδότησης δεν χρηματοδοτούνται. Κατά την 1 Ιανουαρίου 2004 (ημερομηνία μετάβασης στα ΔΠΧΑ και σύνταξη του Ισολογισμού ενάρξεως) ο Όμιλος κάνοντας χρήση των εξαιρέσεων που προβλέπει το ΔΠΧΑ 1, για την πρώτη χρήση εφαρμογής των ΔΠΧΑ αναγνώρισε το σύνολο των κατά την 1 Ιανουαρίου 2004 σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών. Κατά τη σύνταξη των μεταγενέστερων οικονομικών καταστάσεων ο Όμιλος, εφαρμόζοντας τις γενικές διατάξεις του ΔΛΠ 19, ακολούθησε τη μέθοδο του «περιθωρίου» για την αναγνώριση των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών / κερδών. Αναλογιστικά κέρδη και ζημιές καταχωρούνται ως έσοδο ή έξοδο όταν τα σωρευμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές για κάθε πρόγραμμα ξεχωριστά υπερβαίνουν το 10% του μεγαλύτερου μεταξύ της υποχρέωσης της καθορισμένης παροχής και της πραγματικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος. Αυτά τα κέρδη ή οι ζημιές καταχωρούνται συστηματικά κατά τη διάρκεια του αναμενόμενου μέσου όρου της υπολειπόμενης εργασιακής ζωής των εργαζομένων που συμμετέχουν στα προγράμματα.

ιζ) Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα

Το προσωπικό του Ομίλου καλύπτεται από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα (ΙΚΑ) που χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος το μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από τον Όμιλο.

Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους εργαζομένους. Κατά συνέπεια ο Όμιλος δεν έχει καμία νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα.

ιη) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Τόσο ο τρέχων όσο και ο αναβαλλόμενος φόρος υπολογίζονται βάσει των οικονομικών καταστάσεων κάθε μιας εκ των εταιρειών που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα ή άλλα φορολογικά πλαίσια εντός των οποίων λειτουργούν οι θυγατρικές εξωτερικού. Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει των κερδών της κάθε εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών και από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος βάσει των θεσμοθετημένων φορολογικών συντελεστών.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες, 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 ζημιών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν 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 πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία αναφοράς.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά έσοδα καταχωρείται απευθείας στα λοιπά συνολικά έσοδα και όχι στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων.

ιθ) Χρηματοδοτικές και λειτουργικές μισθώσεις

Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις που μεταφέρουν στον Όμιλο ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που σχετίζονται με το μισθωμένο πάγιο, κεφαλαιοποιούνται κατά την έναρξη της μίσθωσης στην εύλογη αξία του μισθωμένου παγίου ή, αν αυτή είναι χαμηλότερη, στη παρούσα αξία των ελάχιστων μισθωμάτων. Οι πληρωμές για χρηματοδοτικές μισθώσεις επιμερίζονται μεταξύ των χρηματοοικονομικών εξόδων και της μείωσης της χρηματοδοτικής υποχρέωσης, ώστε να επιτευχθεί ένα σταθερό επιτόκιο στο εναπομείναν υπόλοιπο της υποχρέωσης.

Τα χρηματοοικονομικά έξοδα χρεώνονται απευθείας στα αποτελέσματα. Τα κεφαλαιοποιηθέντα μισθωμένα με χρηματοδοτική μίσθωση πάγια αποσβένονται με την ευθεία μέθοδο την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή του παγίου.

Μισθώσεις όπου ο εκμισθωτής διατηρεί όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του παγίου καταχωρούνται ως λειτουργικά μισθώματα. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθωμάτων αναγνωρίζονται ως ένα έξοδο στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά την διάρκεια της μίσθωσης.

κ) Επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες σχετίζονται με την επιδότηση ενσώματων παγίων στοιχείων, αναγνωρίζονται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και όλοι οι σχετικοί όροι θα τηρηθούν. Οι επιχορηγήσεις αυτές καταχωρούνται σε λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με ισόποσες ετήσιες δόσεις βάσει της αναμενόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε αφαιρετικά των αντίστοιχων εξόδων αποσβέσεων. Όταν η επιχορήγηση σχετίζεται με δαπάνη, αναγνωρίζεται σαν έσοδο στη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται για την αντιστοίχιση της επιχορήγησης σε συστηματική βάση στις δαπάνες τις οποίες προορίζεται να αποζημιώσει.

κα) Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή της μέσω εκροής πόρων και μία αξιόπιστη εκτίμηση της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και προσαρμόζονται έτσι ώστε να απεικονίζουν την παρούσα αξία του εξόδου που αναμένεται να χρειαστεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Αν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που περιλαμβάνουν οικονομικά οφέλη είναι μικρή. Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται όταν μια εισροή οικονομικών ωφελειών είναι πιθανή.

κβ) Πρόβλεψη Αποξήλωσης Αιολικών Πάρκων και Αποκατάστασης Περιβάλλοντος:

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για την αποξήλωση των ανεμογεννητριών από τα Αιολικά Πάρκα και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου. Οι προβλέψεις αποξήλωσης και αποκατάστασης αντανακλούν την παρούσα αξία, κατά την ημερομηνία αναφοράς, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία σύνταξης κατάστασης οικονομικής θέσης και προσαρμόζονται προκειμένου να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την εκκαθάριση της υποχρέωσης αποξήλωσης και αποκατάστασης.

Η σχετική πρόβλεψη καταχωρείται αυξητικά της αξίας κτήσης των ανεμογεννητριών και αποσβάζεται με βάση την σταθερή μέθοδο εντός της 20ετούς διάρκειας της σύμβασης παραγωγής ενέργειας. Η απόσβεση - έξοδο των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών αποξήλωσης και αποκατάστασης περιλαμβάνεται στη κατάσταση αποτελεσμάτων μαζί με τις αποσβέσεις των Αιολικών Πάρκων.

Τυχόν μεταβολές στις εκτιμήσεις αναφορικά με το εκτιμώμενο κόστος ή με το προεξοφλητικό επιτόκιο προστίθενται ή αφαιρούνται αντίστοιχα στο κόστος του παγίου. Η επίδραση της προεξόφλησης του εκτιμώμενου κόστους καταχωρείται στα αποτελέσματα ως έξοδο τόκου.

κγ) Κέρδη Ανά Μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή (ΚΑΜ) υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμισμένο αριθμό κοινών μετοχών που είναι σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια κάθε έτους, εξαιρώντας τον μέσο όρο των κοινών μετοχών που αποκτήθηκαν από τον όμιλο ως ίδιες μετοχές.

Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος που αποδίδεται στους μετόχους με τον μέσο σταθμισμένο αριθμό των μετοχών σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια του έτους.

κδ) Απόκτηση δικαιωμάτων μειοψηφίας

Ο Όμιλος λογιστικοποιεί τις συναλλαγές με τα δικαιώματα μειοψηφίας ως συναλλαγές με τους ιδιοκτήτες. Σε περίπτωση εξαγοράς ποσοστού μειοψηφίας σε θυγατρικές εταιρείες η τυχόν διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσης και της λογιστικής αξίας των δικαιωμάτων μειοψηφίας αναγνωρίζεται στην κατάσταση μεταβολής της καθαρής θέσης.

κε) Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα και Λογιστική Αντιστάθμισης

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα εφαρμόζοντας πολιτική αντιστάθμισης των ταμειακών ροών που απορρέουν από τις μεταβολές των επιτοκίων.

Σχέση αντιστάθμισης για σκοπούς εφαρμογής της λογιστικής αντιστάθμισης υπάρχει όταν:

- (α) Κατά την έναρξη της αντιστάθμισης υπάρχει τεκμηρίωση της αντισταθμιστικής σχέσης και της επιδίωξης του Ομίλου αναφορικά με τη διαχείριση του κινδύνου και της στρατηγικής του για την ανάληψη της αντιστάθμισης.
- (β) Η αντιστάθμιση αναμένεται να είναι άκρως αποτελεσματική ως προς τον συμψηφισμό των μεταβολών των ταμειακών ροών που αποδίδονται στον αντισταθμιζόμενο κίνδυνο, σύμφωνα με την τεκμηριωμένη στρατηγική διαχείρισης κινδύνου για την εν λόγω αντισταθμιστική σχέση.
- (γ) Όσον αφορά αντισταθμίσεις προβλεπόμενων ταμειακών ροών, η προσδοκώμενη συναλλαγή που αποτελεί το υποκείμενο της αντιστάθμισης να είναι πολύ πιθανή και να παρουσιάζει έκθεση στον κίνδυνο μεταβολής των ταμειακών ροών η οποία ενδέχεται να επηρεάσει τα αποτελέσματα.
- (δ) Η αποτελεσματικότητα της αντιστάθμισης αποτιμάται με αξιοπιστία.
- (ε) Η αντιστάθμιση αξιολογείται ως άκρως αποτελεσματική καθ' όλη τη διάρκεια της χρήσης.

Τα παράγωγα που αποτελούν μέσα αντιστάθμισης αποτιμώνται σε κάθε ημερομηνία λήξης της περιόδου αναφοράς.

Για παράγωγα τα οποία δεν πληρούν τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική, κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολές στην εύλογη αξία τους αναγνωρίζονται στα κέρδη ή στις ζημιές της περιόδου.

Λογιστική Αντιστάθμισης Ταμειακών Ροών

Για αντισταθμίσεις ταμιακής ροής οι οποίες πληρούν τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική, η αναλογία του κέρδους ή της ζημιάς από το παράγωγο που προσδιορίζεται ως ενεργός αντιστάθμιση, καταχωρείται κατευθείαν στα αποθεματικά και η αναλογία που προσδιορίζεται ως μη ενεργός αντιστάθμιση καταχωρείται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Κέρδη ή ζημιές που είχαν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά έσοδα και σωρευτικά στα αποθεματικά μεταφέρονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στην ίδια περίοδο κατά την οποία η αντισταθμιζόμενη συναλλαγή επηρεάζει τα αποτελέσματα.

Η αντισταθμιστική λογιστική διακόπτεται όταν το αντισταθμίζον μέσο εκπνέει ή πωλείται, τερματίζεται ή εξασκείται, ή όταν η αντιστάθμιση δεν πληροί πλέον τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική. Το συσσωρευμένο ποσό των κερδών ή ζημιών που έχει αναγνωρισθεί απευθείας στα ίδια κεφάλαια μέχρι την ημερομηνία αυτή παραμένει στο αποθεματικό ωστόσο το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει την Κατάσταση Αποτελεσμάτων. Στην περίπτωση που μια αντισταθμιζόμενη συναλλαγή δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα καθαρά συσσωρευμένα κέρδη ή ζημιές που είχαν καταχωρηθεί στα αποθεματικά μεταφέρονται αμέσως στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ

Οι συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες την 31.12.2012 έχουν ως κάτωθι:

A) Θυγατρικές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

i) Θυγατρικές επιχειρήσεις με την νομική μορφή της ΑΕ και της ΕΠΕ

Η μητρική εταιρεία, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2008. Κατά την ημερομηνία σύνταξης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως κάτωθι:

| Ποσοστό Συμμετοχής | | | | |
|---|-------------------|-------------------|--------------------------------|---------------------------|
| Επωνυμία | 31/12/2012 | 31/12/2011 | Δραστηριότητα | Ανέλεγκτες χρήσεις |
| 1. IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 4. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 51% | 51% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 5. ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 6. ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 7. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 8. ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 9.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Α.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Ποσοστό Συμμετοχής | | | | |
|--|------------|------------|--------------------------------|--------------------|
| Επωνυμία | 31/12/2012 | 31/12/2011 | Δραστηριότητα | Ανέλεγκτες χρήσεις |
| 10. ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 11. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 12. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 13. ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 14. EUROWIND Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 15. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 16. ΔΕΛΤΑ ΛΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 51% | 51% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 17. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 18. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 19. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΥΡΓΑΚΙ ΜΑΚΡΥΡΑΧΗ ΚΑΛΛΙΕΩΝ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 20. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΩΤΗΡΑ – ΑΝΑΛΗΨΗ – ΔΡΑΓΟΝΕΡΑ ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 21. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ - ΠΟΥΛΑΓΕΖΑ ΣΟΛΥΓΕΙΑΣ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 22. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΤΣΟΥΜΑΝΟΛΑΚΚΑ - ΠΥΡΓΟΣ ΚΑΛΛΙΕΩΝ & ΥΠΑΤΗΣ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 23. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΕΝΤΡΟΥΛΙ ΔΗΜΟΥ ΔΟΜΝΙΣΤΑΣ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 24. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΟΡΟΠΕΔΙΟ ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ – Δ. ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ Ν. ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 25. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΛΙΑΚΟΥΔΑΣ – Δ. ΠΟΤΑΜΙΑΣ ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 26. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΧΕΛΙΔΩΝΑΣ – Δ. ΠΟΤΑΜΙΑΣ ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 27. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΜΥΗΣ ΣΑΡΑΝΤΑΠΟΡΟΥ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 28. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΜΥΗΣ ΛΕΠΤΟΜΑΚΑΡΙΑΣ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 29. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΜΥΗΣ ΑΡΚΟΥΔΟΡΡΕΜΑ Α.Ε. | 77% | 77% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 30. ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 3 |
| 31. ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 32. ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε. | 80% | 80% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 33. ΛΑΓΚΑΔΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 80% | 80% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Ποσοστό Συμμετοχής | | | | |
|--|------------|------------|--|--------------------|
| Επωνυμία | 31/12/2012 | 31/12/2011 | Δραστηριότητα | Ανέλεγκτες χρήσεις |
| 34. ΔΟΜΟΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 80% | 80% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 35. ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 51% | 51% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 36. ΦΙΛΩΤΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 90% | 90% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 37. ΜΑΛΕΣΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε. | 80% | 80% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 38. ΟΡΧΟΜΕΝΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε | 80% | 80% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 39. ΑΛΙΣΤΡΑΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε | 80% | 80% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 40. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 41. ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 42. ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΤΟΛΩΚΑΡΝΑΝΙΑΣ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 43. ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 44. ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 45. ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 46. ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 47. ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 48. ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 49. ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 50. ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε. | 100% | - | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 51. GP ENERGY LTD | 100% | 100% | Εμπορία Ηλ. Ενέργειας | 8 |
| 52. EOL TECHNICS CONSULT SRL | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 4 |
| 53. TERNA ENERGY OVERSEAS LTD | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 4 |
| 54. EOLOS POLSKA sp.z.o.o. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 55. EOLOS NOWOGRODZEC sp.z.o.o. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 56. TERNA ENERGY NETHERLANDS BV | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 4 |
| 57. HAOS INVEST 1 EAD | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 58. VALE PLUS LTD | 100% | 100% | Εμπορεία Εξοπλισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας | 3 |
| 59. GALLETTE LTD | 100% | 100% | Συμμετοχών | 4 |
| 60. AIOLOS LUX S.A.R.L | 100% | 100% | Συμμετοχών | 3 |
| 61. ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Ποσοστό Συμμετοχής | | | | |
|--|------------|------------|--------------------------------|--------------------|
| Επωνυμία | 31/12/2012 | 31/12/2011 | Δραστηριότητα | Ανέλεγκτες χρήσεις |
| 62.ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 63.ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 64. COLD SPRINGS WINDFARM LLC | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 65.DESERT MEADOW WINDFARM LLC | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 66.HAMMETTHILL WINDFARM LLC | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 67. MAINLINE WINDFARM LLC | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 68. RYEGRASS WINDFARM, LLC | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 69. TWO PONDS WINDFARM, LLC | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 70. MOUNTAIN AIR WIND, LLC | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |
| 71. TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION | 100% | 100% | Συμμετοχών | 2 |
| 72. TERNA ENERGY TRANSATLANTIC sp.z.o.o. | 100% | 100% | Συμμετοχών | 2 |
| 73. EOLOS NORTH sp.z.o.o. | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |
| 74. EOLOS EAST sp.z.o.o. | 100% | - | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 1 |

Κατά την διάρκεια του 2012 ο Όμιλος, προχώρησε στην μεταβίβαση των εταιρειών HIGH PLATEAU WINDFARM LLC, MULE HOLLOW WINDFARM LLC, PINE CITY WINDFARM LLC, LOWER RIDGE WINDFARM LLC οι οποίες είχαν την έδρα τους στις ΗΠΑ και κατείχαν υπό ανάπτυξη (στάδιο αδειοδότησης) Αιολικά Πάρκα 40MW. (Βλ. σημ. 6). Επίσης κατά την διάρκεια του 2012 πραγματοποιήθηκε η μετατροπή της εταιρείας Αιολική Καρυστίας Α.Ε. από Ομόρρυθμη εταιρεία σε Ανώνυμη εταιρεία.

ii) Θυγατρικές επιχειρήσεις με τη μορφή της Ομορρόθμου Εταιρείας (Ο.Ε.)

| Ποσοστό Συμμετοχής | | | | |
|--|------------|------------|--------------------------------|--------------------|
| Επωνυμία | 31/12/2012 | 31/12/2011 | Δραστηριότητα | Ανέλεγκτες χρήσεις |
| 1. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 2. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 4. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Ο.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 5. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΗ ΣΑΠΠΙΩΝ Ο.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 6. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Ποσοστό Συμμετοχής | | | | |
|---|------------|------------|--------------------------------|--------------------|
| Επωνυμία | 31/12/2012 | 31/12/2011 | Δραστηριότητα | Ανέλεγκτες χρήσεις |
| 7. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 8. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 9. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε. | 99% | 99% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 10. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 12. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ | 100% | 100% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 6 |
| 13. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ Ο.Ε | 90% | 90% | Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ | 2 |

Β) Κοινοπραξίες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ που ενοποιούνται αναλογικά

ι) Κοινοπραξίες

| Επωνυμία | Ποσοστό Συμμετοχής 2012 και 2011 | Ανέλεγκτες χρήσεις |
|--|----------------------------------|--------------------|
| 1. Κ/Ξ ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ | 50% | 8 |
| 2. Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ. | 40% | 8 |
| 3. Κ/Ξ ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ | 24% | 8 |
| 4. Κ/Ξ Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ | 37,5% | 8 |
| 5. Κ/Ξ ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ. | 50,1% | 4 |
| 6. Κ/Ξ ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA | 40% | 4 |
| 7. Κ/Ξ ΚΛ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ | 50% | 4 |

Το 2012 επήλθε λύση και εκκαθάριση των κοινοπραξιών “Κ/Ξ ΕΚΤΕΡ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ - ΑΘΩΝΙΚΗ Α.Ε.” & “ Κ/Ξ Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ ” εκ των οποίων δεν προέκυψε κέρδος ή ζημιά.

ιι) Ομόρρυθμες (ΟΕ) και ετερόρρυθμες (ΕΕ) εταιρείες

| Ποσοστό Συμμετοχής | | | | | |
|--|------------|------------|------------|---|--------------------|
| Επωνυμία | Ίδρυση | 31/12/2012 | 31/12/2011 | Δραστηριότητα | Ανέλεγκτες χρήσεις |
| 1. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ -Μ.Ε.Λ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΥ ΑΕ & ΣΙΑ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ Ο.Ε. | 12/02/2001 | 50% | 50% | Κατασκευή/Λειτουργία μονάδος συμπαραγωγής ηλεκτρισμού για εξυπηρέτηση αναγκών της ΜΕΛ | 5 |
| 2. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ Ε.Ε. | 24/05/2000 | 70% | 70% | Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι | 5 |

Η ως άνω υπ' αριθμό 1 εταιρεία δεν έχει ακόμα δραστηριοποιηθεί. Η εταιρεία υπ' αριθμό 2 είχε ουσιαστικά ολοκληρώσει το ως άνω έργο από το 2003.

Όλες οι ως άνω θυγατρικές εταιρείες και κοινοπραξίες έχουν ιδρυθεί στην Ελλάδα εκτός από την GP ENERGY LTD, την HAOS INVEST 1 EAD, τις ECO ENERGY DOBRICH 2, ECO ENERGY DOBRICH 3, ECO ENERGY DOBRICH 4 που έχουν ιδρυθεί στην Βουλγαρία, την EOL TECHICHS CONSULT SRL που έχει ιδρυθεί στην Ρουμανία, την TERNA ENERGY OVERSEAS LTD, την VALUE PLUS LTD και την GALLETTE LTD οι οποίες έχουν ιδρυθεί στην Κύπρο, την EOLOS POLSKA Spzoo, την EOLOS NOWOGRODZEC Spzoo, την TERNA ENERGY TRANSATLANTIC Spzoo και την EOLOS EAST Spzoo οι οποίες ιδρύθηκαν στην Πολωνία, την TERNA ENERGY NETHERLANDS η οποία ιδρύθηκε στην Ολλανδία, την AIOLOS LUX S.A.R.L. που έχει ιδρυθεί στο Λουξεμβούργο και τις COLD SPRINGS WINDFARM LLC, DESERT MEADOW WINDFARM LLC, HAMMETT HILL WINDFARM LLC, MAINLINE WINDFARM LLC, RYEGRASS WINDFARM LLC, TWO PONDS WINDFARM LLC, MOUNTAIN AIR WIND LLC, TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION, οι οποίες ιδρύθηκαν στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής.

Γ) Συγγενείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

| Επωνυμία | Χώρα Εγκατάστασης | Ποσοστό Συμμετοχής | | Μέθοδος Ενοποίησης | Ανέλεγκτες χρήσεις |
|--|----------------------|-----------------------|------|-----------------------|-----------------------|
| | | 2012 | 2011 | | |
| 1. Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ * | Ελλάδα | 45% | 45% | Καθαρή θέση | 1 |
| 2. EN.EP.MEA A.E. | Ελλάδα | 48% | 48% | Καθαρή θέση | 1 |

* Συμμετοχή μέσω της IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ.

5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ

Ένας λειτουργικός τομέας είναι ένα συστατικό μέρος μιας οικονομικής οντότητας: α) που αναλαμβάνει επιχειρηματικές δραστηριότητες από τις οποίες δύναται να αποκτά έσοδα και να αναλαμβάνει έξοδα (συμπεριλαμβανομένων των εσόδων και εξόδων που αφορούν συναλλαγές με άλλα συστατικά μέρη της ίδιας οικονομικής οντότητας) και, β) του οποίου τα αποτελέσματα εξετάζονται τακτικά από τον επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων της οντότητας για σκοπούς λήψης αποφάσεων σχετικά με την κατανομή πόρων στον τομέα και την εκτίμηση της αποδόσεώς του.

Ο όρος «επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων» προσδιορίζει τη Διοίκηση του Ομίλου που είναι αρμόδια για τη διάθεση πόρων και στην εκτίμηση της απόδοσης των λειτουργικών τμημάτων μιας οικονομικής οντότητας. Για την εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 8, ως Διοίκηση του Ομίλου νοείται ο Διευθύνων Σύμβουλος.

Η οικονομική οντότητα παρουσιάζει χωριστά τις πληροφορίες για κάθε λειτουργικό τομέα που καλύπτει κάποια κριτήρια συγκέντρωσης χαρακτηριστικών και υπερβαίνει κάποια ποσοτικά όρια.

Το ποσό κάθε παρουσιάζόμενου στοιχείου του τομέα είναι αυτό που παρουσιάζεται στον επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων για σκοπούς λήψης αποφάσεων σχετικά με την κατανομή πόρων στον τομέα και την εκτίμηση της αποδόσεώς του.

Η ανωτέρω πληροφόρηση είναι αυτή που παρουσιάζεται στις συνημμένες καταστάσεις οικονομικής θέσης, συνολικών εσόδων και ταμιακών ροών σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, ενώ δεν απαιτούνται τροποποιήσεις στους πρότερους εντοπισθέντες λειτουργικούς τομείς όπως αυτοί παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της προηγούμενης χρήσης. Συγκεκριμένα, ο όμιλος αναγνωρίζει τους ακόλουθους λειτουργικούς προς αναφορά, ενώ δεν υπάρχουν μικρότερης σημασίας τομείς που θα ενοποιούντο στην κατηγορία των λοιπών τομέων.

Κατασκευές : αφορά, σχεδόν αποκλειστικά, συμβάσεις εκτέλεσης τεχνικών έργων.

Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας : αφορά, κατά κύριο λόγο, παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος από ανεμογεννήτριες (αιολικά πάρκα), φωτοβολταϊκά πάρκα και υδροηλεκτρικά έργα.

Παράλληλα με την εφαρμογή του αναθεωρημένου προτύπου, ο όμιλος πλέον κατανέμει ή επιμερίζει, - όταν δε μπορεί να κατανείμει άμεσα, ανά τομέα όλα τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις καθώς και τα συναρτώμενα σε αυτά έσοδα και έξοδα περιόδου, αντίστοιχα, όπως π.χ. χρηματοοικονομικά και έξοδο φόρου εισοδήματος.

Πλην των όποιων απαιτήσεων από φόρο εισοδήματος που μπορούν να κατανεμηθούν άμεσα στον τομέα που αφορούν, ο επιμερισμός ανά τομέα του εξόδου φόρου εισοδήματος, των υποχρεώσεων και των υπολοίπων απαιτήσεων γίνεται βάσει των αποτελεσμάτων περιόδου του τομέα.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Επιχειρηματικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Απαλοιφές Ενοποίησης | Ενοποιημένα Σύνολα |
|---|---------------|---|-------------------------|-----------------------|
| 31.12.2012 | | | | |
| Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες | | | | |
| Πωλήσεις προϊόντων | - | 79.604 | - | 79.604 |
| Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες | 44.416 | - | - | 44.416 |
| Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες | 44.416 | 79.604 | - | 124.020 |
| Διατομεακά έσοδα | 5.727 | - | (5.727) | - |
| Συνολικά έσοδα | 50.143 | 79.604 | (5.727) | 124.020 |
| Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα | 1.276 | 13.151 | - | 14.427 |
| Αποσβέσεις Χρήσης | (151) | (23.766) | - | (23.917) |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων | 0 | 4.840 | - | 4.840 |
| Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | (491) | (14.993) | - | (15.484) |
| Συναλλαγματικές Διαφορές | 0 | 941 | - | 941 |
| Φόρος εισοδήματος | (776) | (4.187) | - | (4.963) |
| Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA) | 2.694 | 50.316 | - | 53.010 |
| Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT) | 2.543 | 32.331 | - | 34.874 |
| Περιουσιακά στοιχεία τομέων | 25.152 | 1.150.510 | - | 1.175.662 |
| Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις | - | 5.391 | - | 5.391 |
| Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων | 25.152 | 1.155.901 | - | 1.181.053 |
| Υποχρεώσεις τομέων | 25.929 | 792.070 | - | 817.999 |
| Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης | 43 | 216.594 | - | 216.637 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Επιχειρηματικοί τομείς | Κατασκευές | Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας | Απαλοιφές Ενοποίησης | Ενοποιημένα Σύνολα |
|---|---------------|---|----------------------|--------------------|
| 31.12.2011 | | | | |
| Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες | | | | |
| Πωλήσεις προϊόντων | - | 46.486 | - | 46.486 |
| Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες | 29.679 | - | - | 29.679 |
| Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες | 29.679 | 46.486 | - | 76.165 |
| Διατομεακά έσοδα | 38.907 | - | (38.907) | - |
| Συνολικά έσοδα | 68.586 | 46.486 | (38.907) | 76.165 |
| Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα | 1.627 | 13.513 | - | 15.140 |
| Αποσβέσεις Χρήσης | (149) | (12.042) | - | (12.191) |
| Αποσβέσεις επιχορηγήσεων | - | 2.578 | - | 2.578 |
| Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα | (567) | (2.501) | - | (3.068) |
| Συναλλαγματικές Διαφορές | - | 292 | - | 292 |
| Φόρος εισοδήματος | (1.293) | (4.056) | - | (5.349) |
| Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA) | 3.636 | 29.242 | - | 32.878 |
| Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT) | 3.487 | 20.070 | - | 23.557 |
| Περιουσιακά στοιχεία τομέων | 22.477 | 901.332 | - | 923.809 |
| Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις | - | 5.391 | - | 5.391 |
| Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων | 22.477 | 906.723 | - | 929.200 |
| Υποχρεώσεις τομέων | 33.131 | 526.460 | - | 559.591 |
| Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης | 47 | 194.088 | - | 194.135 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| Γεωγραφικοί τομείς 31.12.2012 | Ελλάδα | Ανατολική Ευρώπη | Αμερική | Ενοποιημένα σύνολα |
|---|---------|---------------------|---------|-----------------------|
| Κύκλος εργασιών από εξωτερικούς πελάτες | 107.615 | 14.474 | 1.931 | 124.020 |
| Μη κυκλοφορούν ενεργητικό | 465.965 | 137.930 | 205.626 | 809.521 |
| Κεφαλαιουχικές δαπάνες | 27.147 | 33.431 | 156.059 | 216.637 |
| 31.12.2011 | | | | |
| Κύκλος εργασιών από εξωτερικούς πελάτες | 69.662 | 6.503 | - | 76.165 |
| Μη κυκλοφορούν ενεργητικό | 467.741 | 103.341 | 51.438 | 622.520 |
| Κεφαλαιουχικές δαπάνες | 77.938 | 65.230 | 50.967 | 194.135 |

6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ασώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| ΟΜΙΛΟΣ | | | |
|--------------------------------|--------------------------|------------------------------|---------------|
| | Λογισμικά Προγράμματα | Παραχωρήσεις & Δικαιώματα | Σύνολο |
| Αξία Κτήσης | | | |
| Την 1η Ιανουαρίου 2011 | 176 | 18.076 | 18.252 |
| Προσθήκες | - | 311 | 311 |
| Μειώσεις περιόδου | - | 14.080 | 14.080 |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 176 | 32.467 | 32.643 |
| Την 1η Ιανουαρίου 2012 | 176 | 32.467 | 32.643 |
| Προσθήκες | 38 | 959 | 997 |
| Μειώσεις περιόδου | - | (3.131) | (3.131) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | (127) | (127) |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 214 | 30.168 | 30.382 |
| Σωρευμένες Αποσβέσεις | | | |
| Την 1η Ιανουαρίου 2011 | 90 | 232 | 322 |
| Αποσβέσεις περιόδου | 34 | 93 | 127 |
| Μειώσεις περιόδου | - | - | - |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 124 | 325 | 449 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | | | |
|-------------------------------------|----------------------------------|--|---------------|
| Την 1η Ιανουαρίου 2012 | 124 | 325 | 449 |
| Αποσβέσεις περιόδου | 38 | 306 | 344 |
| Μειώσεις περιόδου | - | - | - |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 162 | 631 | 793 |
| <u>Αναπόσβεστη Αξία</u> | | | |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 52 | 32.142 | 32.194 |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 52 | 29.537 | 29.589 |
| ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | |
| | Λογισμικά Προγράμματα | Παραχωρήσεις & Δικαιώματα | Σύνολο |
| <u>Αξία Κτήσης</u> | | | |
| Την 1η Ιανουαρίου 2011 | 175 | 1.542 | 1.717 |
| Προσθήκες | - | 166 | 166 |
| Μειώσεις περιόδου | - | - | - |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 175 | 1.708 | 1.883 |
| Την 1η Ιανουαρίου 2012 | 175 | 1.708 | 1.883 |
| Προσθήκες | 38 | 1 | 39 |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 213 | 1.709 | 1.922 |
| <u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u> | | | |
| Την 1η Ιανουαρίου 2011 | 89 | 120 | 209 |
| Αποσβέσεις περιόδου | 34 | 48 | 82 |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 123 | 168 | 291 |
| Την 1η Ιανουαρίου 2012 | 123 | 168 | 291 |
| Αποσβέσεις περιόδου | 38 | 63 | 101 |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 161 | 231 | 392 |
| <u>Αναπόσβεστη Αξία</u> | | | |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 52 | 1.540 | 1.592 |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 52 | 1.478 | 1.530 |

Στις Παραχωρήσεις και Δικαιώματα καταχωρείται το κόστος κτήσεως των άδειών για τα δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως, των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα. Ο Όμιλος κατά το 2012 εισήλθε σε συμφωνία για την μεταβίβαση τεσσάρων εταιρειών οι οποίες είχαν την έδρα τους στις ΗΠΑ και κατείχαν άδειες αιολικών πάρκων στις ΗΠΑ (Oregon) ισχύος 40 MW, έναντι συνολικού τιμήματος € 2.901. Η λογιστική αξία των εν λόγω αδειών και λοιπών συνδεδεμένων στοιχείων του ενεργητικού των προαναφερόμενων εταιρειών κατά την ημερομηνία της πώλησης ανέρχεται σε € 3.131χιλ. Από την εν λόγω μεταβίβαση προέκυψε ζημιά ποσού €230.

7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ενσώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| ΟΜΙΛΟΣ | | | | | | | |
|---|----------------------|---------------------------|--|--------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------|
| | Γήπεδα - Οικόπεδα | Κτίρια & Εγκαταστάσεις | Τεχνολογικός & Μηχανολογικός εξοπλισμός | Μεταφορικά Μέσα | Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός | Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση | Σύνολο |
| Αξία κτήσης | | | | | | | |
| Την 1η Ιανουαρίου 2011 | 2.060 | 30.972 | 169.177 | 874 | 2.458 | 267.270 | 472.811 |
| Προσθήκες | 103 | 2.621 | 89.810 | 60 | 451 | 77.737 | 170.782 |
| Κόστος δανεισμού | - | - | 2.205 | - | - | 956 | 3.161 |
| Προβλέψεις αποκατάστασης | - | - | 1.292 | - | - | - | 1.292 |
| Μειώσεις | (42) | - | - | (21) | - | - | (63) |
| Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση | - | 7.143 | 107.086 | - | - | (114.229) | - |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 2.121 | 40.736 | 369.570 | 913 | 2.909 | 231.734 | 647.983 |
| Την 1η Ιανουαρίου 2012 | 2.121 | 40.736 | 369.570 | 913 | 2.909 | 231.734 | 647.983 |
| Προσθήκες | 73 | 543 | 5.314 | 430 | 337 | 205.024 | 211.721 |
| Κόστος δανεισμού | - | - | 3.052 | - | - | 3.286 | 6.338 |
| Προβλέψεις αποκατάστασης | - | - | 1.372 | - | - | - | 1.372 |
| Μειώσεις | - | - | (1.379) | (19) | (10) | (1.782) | (3.190) |
| Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση | - | 11.811 | 272.458 | 320 | - | (284.589) | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | 5 | (328) | (924) | (1) | - | (2.416) | (3.664) |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 2.199 | 52.762 | 649.463 | 1.643 | 3.236 | 151.257 | 860.560 |
| Σφραγισμένες αποσβέσεις | | | | | | | |
| Την 1η Ιανουαρίου 2011 | - | 7.018 | 46.139 | 606 | 1.854 | - | 55.617 |
| Αποσβέσεις χρήσης | - | 1.493 | 10.188 | 94 | 289 | - | 12.064 |
| Μειώσεις | - | - | (10) | (16) | - | - | (26) |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | - | 8.511 | 56.317 | 684 | 2.143 | - | 67.655 |
| Την 1η Ιανουαρίου 2012 | - | 8.511 | 56.317 | 684 | 2.143 | - | 67.655 |
| Αποσβέσεις χρήσης | - | 2.004 | 20.982 | 120 | 296 | - | 23.402 |
| Μειώσεις | - | - | (73) | (9) | (10) | - | (92) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | (1) | 172 | - | - | - | 171 |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | - | 10.514 | 77.398 | 795 | 2.429 | - | 91.136 |
| Αναπόσβεστη Αξία | | | | | | | |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 2.121 | 32.225 | 313.253 | 229 | 766 | 231.734 | 580.328 |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 2.199 | 42.248 | 572.065 | 848 | 807 | 151.257 | 769.424 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | | | | | |
|---|----------------------|---------------------------|--|--------------------|----------------------------------|---------------------------------|----------------|
| | Γήπεδα - Οικόπεδα | Κτίρια & Εγκαταστάσεις | Τεχνολογικός & Μηχανολογικός εξοπλισμός | Μεταφορικά Μέσα | Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός | Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση | Σύνολο |
| Αξία κτήσης | | | | | | | |
| Την 1η Ιανουαρίου 2011 | 891 | 10.054 | 97.890 | 855 | 2.433 | 49.699 | 161.822 |
| Προσθήκες | - | 265 | 2.416 | 28 | 398 | 11.705 | 14.812 |
| Κόστος δανεισμού | - | - | - | - | - | - | - |
| Προβλέψεις αποκατάστασης | - | - | - | - | - | - | - |
| Μειώσεις | - | - | - | (20) | - | - | (20) |
| Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση | - | 527 | 50.801 | - | - | (51.328) | - |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 891 | 10.846 | 151.107 | 863 | 2.831 | 10.076 | 176.614 |
| Την 1η Ιανουαρίου 2012 | 891 | 10.846 | 151.107 | 863 | 2.831 | 10.076 | 176.614 |
| Προσθήκες | 29 | 506 | 2.668 | 17 | 339 | 1.042 | 4.601 |
| Κόστος δανεισμού | - | - | - | - | - | - | - |
| Προβλέψεις αποκατάστασης | - | - | - | - | - | - | - |
| Μειώσεις | - | - | (27) | (20) | (10) | - | (57) |
| Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση | - | - | 4 | 320 | - | (324) | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | - | - | - | - | - | - |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 920 | 11.352 | 153.752 | 1.180 | 3.160 | 10.794 | 181.158 |
| Σωρευμένες αποσβέσεις | | | | | | | |
| Την 1η Ιανουαρίου 2011 | - | 3.039 | 31.426 | 606 | 1.832 | - | 36.903 |
| Αποσβέσεις χρήσης | - | 489 | 5.033 | 89 | 280 | - | 5.891 |
| Μειώσεις | - | - | - | (16) | - | - | (16) |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | - | 3.528 | 36.459 | 679 | 2.112 | - | 42.778 |
| Την 1η Ιανουαρίου 2012 | - | 3.528 | 36.459 | 679 | 2.112 | - | 42.778 |
| Αποσβέσεις χρήσης | - | 536 | 7.232 | 85 | 283 | - | 8.136 |
| Μειώσεις | - | - | - | (10) | (9) | - | (19) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | - | - | - | - | - | - | - |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | - | 4.064 | 43.691 | 754 | 2.386 | - | 50.895 |
| Αναπόσβεστη Αξία | | | | | | | |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2011 | 891 | 7.318 | 114.648 | 184 | 719 | 10.076 | 133.836 |
| Την 31η Δεκεμβρίου 2012 | 920 | 7.288 | 110.061 | 426 | 774 | 10.794 | 130.263 |

Στο λογαριασμό «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός» περιλαμβάνονται ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων οι οποίες έχουν ενεχυριαστεί σε τράπεζες για εξασφάλιση μακροπρόθεσμων δανείων.

Στις κατηγορίες «Γήπεδα-Οικόπεδα», «Κτίρια και εγκαταστάσεις» και «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», περιλαμβάνονται πάγια με αναπόσβεστο κόστος € 13.887 και € 7.305, κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2012 και 2011, αντίστοιχα, που αφορούν Εγκαταστάσεις Δικτύων Διανομής που κατασκευάστηκαν από την Εταιρεία και όπως προβλέπεται από συμβάσεις με τη ΔΕΔΔΗΕ, μεταβιβάζονται στη ΔΕΔΔΗΕ, άνευ ανταλλάγματος, κατά την έναρξη λειτουργίας του κάθε Αιολικού Πάρκου.

Παρά ταύτα, και μετά την μεταβίβασή τους, οι εγκαταστάσεις αυτές θα συνεχίσουν να εξυπηρετούν τον σκοπό για τον οποίο κατασκευάστηκαν, δηλαδή την πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΔΔΗΕ και ΛΑΓΗΕ, παραμένοντας στην αποκλειστική χρήση της Εταιρείας και ως εκ τούτου, το αναπόσβεστο κόστος, κατά την ημερομηνία της μεταβίβασης, θα συνεχίσει να αποσβένεται, όπως και προηγουμένως, μέχρι την εξάντληση της 20ετούς περιόδου απόσβεσης των Αιολικών Πάρκων.

8 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος κατέχει την 31^η/12/2012 6.750 κοινές μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 έκαστη που αντιπροσωπεύει το 45% του μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ. Επιπλέον η εταιρεία κατέχει το 48% των μετοχών της εταιρείας ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε..

Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά στοιχεία των συγγενών εταιρειών.

| | <u>31-Δεκ</u> | <u>31-Δεκ</u> |
|---------------------------------------|--------------------|--------------------|
| | <u>2012</u> | <u>2011</u> |
| Σύνολο Ενεργητικού | 8.734 | 8.683 |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | 89 | 23 |
| Σύνολο Εσόδων | - | - |
| Σύνολο Εξόδων | <u>(16)</u> | <u>(34)</u> |
| Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους | <u>(16)</u> | <u>(34)</u> |

9 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

| | <u>ΟΜΙΛΟΣ</u> | | <u>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u> | |
|--|---------------------|---------------------|----------------------|----------------------|
| | <u>31.12.2012</u> | <u>31.12.2011</u> | <u>31.12.2012</u> | <u>31.12.2011</u> |
| Δάνεια σε θυγατρικές επιχειρήσεις | - | - | 60.304 | 7.706 |
| Δάνεια σε μητρική - λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις | 9.322 | 8.000 | 9.303 | 8.000 |
| Διάφορες Δοσμένες Εγγυήσεις | 263 | 303 | 201 | 241 |
| Σύνολο | <u>9.585</u> | <u>8.303</u> | <u>69.808</u> | <u>15.947</u> |

Εντός της χρήσης 2012 η Εταιρεία συμμετείχε σε εκδόσεις ομολογιακών δανείων θυγατρικών τα οποία θα αποπληρωθούν στην λήξη τους και έχουν επιτόκιο 6% και σε εκδόσεις ομολογιακών δανείων της μητρικής και λοιπών συνδεδεμένων εταιρειών με μέσο επιτόκιο 6,75%.

10 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα την 31η Δεκεμβρίου 2012 και 2011, στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|----------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Εμπορεύματα | 205 | 70 | 205 | 70 |
| Πρώτες και Βοηθητικές Ύλες | 2.466 | 1.032 | 2.466 | 1.032 |
| Ανταλλακτικά Παγίων | 632 | 524 | 288 | 197 |
| Σύνολο | 3.303 | 1.626 | 2.959 | 1.299 |

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 και 2011 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα.

11 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2012, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Πελάτες κατασκευαστικού τομέα | 6.549 | 7.162 | 18.593 | 30.440 |
| Πελάτες ενεργειακού τομέα (ΔΕΔΔΗΕ, ΛΑΓΗΕ & λοιποί) | 41.122 | 13.151 | 13.485 | 6.298 |
| Συμβάσεις κατασκευής έργων σε εξέλιξη | 9.257 | 4.327 | 10.414 | 7.115 |
| Πελάτες - Επίδικοι και Επισφαλείς | 88 | 88 | 88 | 88 |
| Επιταγές Εισπρακτέες | 0 | 737 | 0 | 737 |
| Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις | (211) | (211) | (211) | (211) |
| Σύνολο | 56.805 | 25.254 | 42.369 | 44.467 |

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από πελάτες Ενεργειακού τομέα ποσού € 17.080 (€ 1.025 την 31 Δεκεμβρίου 2011) τα οποία είναι εκχωρημένα σε τράπεζες ως εξασφάλιση των χορηγηθέντων μακροπρόθεσμων και ομολογιακών δανείων για την χρηματοδότηση κατασκευής των Αιολικών Πάρκων.

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2012 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|----------------|----------------|---------------|---------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Προκαταβολές σε Προμηθευτές | 907 | 1.634 | 1.837 | 2.107 |
| Λογ/μοί Διαχειρίσεως Προκ/λών & Πιστώσεων | 508 | 417 | 356 | 381 |
| Έξοδα επομένων χρήσεων | 2.815 | 1.727 | 690 | 729 |
| Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα | 1.476 | 2.012 | 54 | 639 |
| Λοιπές Απαιτήσεις Κοινοπραξιών του Ομίλου | 157 | 235 | 341 | 375 |
| Απαιτήσεις από ΦΠΑ | 18.006 | 12.736 | - | - |
| Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων | 146.650 | 73.923 | 18.463 | 14.230 |
| Προκαταβολές διασύνδεσης Αιολικών Πάρκων εξωτερικού | - | 5.862 | - | - |
| Προκαταβολές εξόδων έκδοσης ομολογιακών δανείων | - | 2.622 | - | - |
| Απαιτήσεις από Ασφαλιστικές Αποζημιώσεις | 1.723 | 1.248 | 1.723 | 1.248 |
| Απαιτήσεις από ασφαλιστικούς οργανισμούς | 852 | 742 | 852 | 742 |
| Δεσμευμένη Λογαριασμοί Καταθέσεων | - | 166 | - | - |
| Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες διάφοροι | 3.758 | 2.966 | 3.413 | 2.199 |
| Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις | (60) | (60) | (60) | (60) |
| Σύνολο | 176.792 | 106.230 | 27.669 | 22.590 |

Ο Όμιλος αναγνώρισε στην χρήση 2012 απαίτηση από επιχορηγήσεις ποσού € 72.727.

Οι επιχορηγήσεις αφορούν τις επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την τελική έκκριση ολοκλήρωσης των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων. Τον Φεβρουάριο του 2013 εισπράχθηκε επιχορήγηση ποσού € 57.513 η οποία αφορά έργο στις Ηνωμένες Πολιτείες.

12 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Οι πληροφορίες σχετικά με τα υπό εκτέλεση τεχνικά έργα του Ομίλου και της εταιρείας, έχουν ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|--------------|----------------|--------------|--------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Σωρευτικά από την έναρξη των έργων | | | | |
| Σωρευτικά κόστη | 208.636 | 161.955 | 277.577 | 226.213 |
| Σωρευτικά κέρδη | 46.304 | 39.733 | 53.937 | 46.320 |
| Σωρευτικές ζημίες | (203) | (196) | (203) | (196) |
| Ληφθείσες προκαταβολές | 3.050 | 2.076 | 15.650 | 11.551 |
| Παρακρατηθέντα ποσά από πελάτες έργων | 313 | 213 | 313 | 213 |
| Απαιτήσεις έργων τιμολογημένες | 248.804 | 203.590 | 326.148 | 272.603 |
| Απαιτήσεις από πελάτες έργων | 9.257 | 4.327 | 10.414 | 7.115 |
| Υποχρεώσεις σε πελάτες έργων | (3.324) | (6.425) | (5.251) | (7.380) |
| Καθαρή απαίτηση/(υποχρέωση) από πελάτες έργων | 5.933 | (2.098) | 5.163 | (266) |

13 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31^η Δεκεμβρίου 2012 και 2011, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---------------------------------|----------------|----------------|---------------|----------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Ταμείο | 26 | 40 | 2 | 2 |
| Καταθέσεις Όψεως και Προθεσμίας | 126.752 | 167.752 | 27.554 | 121.796 |
| Σύνολο | 126.778 | 167.792 | 27.556 | 121.798 |

Οι καταθέσεις προθεσμίας έχουν συνήθη διάρκεια 3-6 μηνών και φέρουν επιτόκια που κυμαίνονται σε 3%-3.5% για το 2012 και 2011 αντίστοιχα.

Στο υπόλοιπο των προθεσμιακών καταθέσεων της 31^{ης}/12/2012 περιλαμβάνεται ποσό € 48.561 χιλ. το οποίο χρησιμοποιείται ως εγγύηση για την χρηματοδότηση θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

14 ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καλύπτουν κυρίως τις ανάγκες ανάπτυξης των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου και αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|----------------------------|----------------|----------------|---------------|---------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Μακροπρόθεσμα δάνεια | 322.110 | 200.220 | 71.086 | 75.077 |
| Μείον: Βραχυπρόθεσμο μέρος | (29.528) | (35.208) | (9.152) | (10.972) |
| Μακροπρόθεσμο μέρος | 292.582 | 165.012 | 61.934 | 64.105 |

Το σύνολο του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου που έχει συναφθεί στην Ελλάδα είναι σε Ευρώ (50,6% του συνόλου), στην Πολωνία είναι σε PLN (20% του συνόλου) και στις Ηνωμένες Πολιτείες σε USD (29,3% του συνόλου). Τα δάνεια που συνάφθηκαν προ του 2009 (10% του συνόλου στο τέλος της παρουσιαζόμενης χρήσης και 16% στο τέλος της προηγούμενης χρήσης) είναι σταθερού επιτοκίου. Τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου έχουν ως βάση επιτοκίου το euribor.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο του Ομίλου για τις χρήσεις 2012 και 2011 ήταν 6% και 5,9%, αντίστοιχα. Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2012 και 2011 ήταν € 13.008 και € 4.992 αντίστοιχα. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

Προς εξασφάλιση όλων των δανείων του Ομίλου ενεχυριάζονται ανεμογεννήτριες των Αιολικών Πάρκων, μετρητά και εκχωρούνται στις δανείστριες τράπεζες ασφαλιστήρια συμβόλαια και απαιτήσεις από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΛΑΓΗΕ ή στην ΔΕΔΔΗΕ. Στα πλαίσια αυτής της μορφής χρηματοδότησης οι επιχειρήσεις του Ομίλου τηρούν μια σειρά δεσμευμένων τραπεζικών λογαριασμών, με σκοπό την εξυπηρέτηση των ανωτέρω υποχρεώσεων.

15 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

Οι υποχρεώσεις από παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα της 31.12.2012 & 31.12.2011 αναλύονται ως εξής:

| | Ονομαστική Αξία | | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-----------------|----------------|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| | | | Εύλογη Αξία Υποχρέωσης | Εύλογη Αξία Υποχρέωσης | Εύλογη Αξία Υποχρέωσης | Εύλογη Αξία Υποχρέωσης |
| | | | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων : | - | 158.815 | - | 3.511 | - | - |
| Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων : | 25.000 | - | 145 | - | - | - |
| Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων : | 5.772 | - | 385 | - | - | - |
| Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων : | 17.000 | - | 1.766 | - | - | - |
| Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων : | 15.400 | - | 583 | - | - | - |
| Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων : | 6.563 | - | 539 | - | 539 | - |
| | | | 3.418 | 3.511 | 539 | - |

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Ο Όμιλος εφαρμόζει λογιστική αντιστάθμισης για τις ανωτέρω συμβάσεις, και η ζημιά από την αποτίμηση τους έχει αναγνωριστεί στο κονδύλι «Ζημιές από αντιστάθμιση ταμειακών ροών» της κατάστασης λοιπών συνολικών εσόδων.

Στο 2012, σε συνέχεια της πολιτικής του ομίλου σχετικά με την αντιστάθμιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων, προέβη:

- σε σύναψη πέντε προθεσμιακών συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων που σχετίζεται με μακροπρόθεσμο δάνειο της εταιρείας. Η ζημιά από την αποτίμηση τους ανήλθε σε € 3.418 και έχει αναγνωριστεί στο κονδύλι «Ζημιές από αντιστάθμιση ταμειακών ροών» της κατάστασης λοιπών συνολικών εσόδων.

16 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδότησεως. Το ποσό της αποζημίωσης εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδότησεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης. Σύμφωνα με τις πρακτικές των χωρών που δραστηριοποιούνται οι θυγατρικές του ομίλου τα προγράμματα αποζημίωσης προσωπικού συνήθως δεν χρηματοδοτούνται.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίστηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης. Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2012 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της χρήσης 2012.

Το ποσό που οφείλεται για αποζημιώσεις προσωπικού αναλύεται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---------------------------------------|------------|------------|------------|------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Παρούσα αξία υποχρεώσεων | 425 | 348 | 413 | 348 |
| Μη καταχωρημένες αναλογιστικές ζημιές | (76) | (66) | (78) | (66) |
| Αναγνωρισμένη υποχρέωση | 349 | 282 | 335 | 282 |

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα χρήσης στο κόστος πωλήσεων αναλύεται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|------------|------------|------------|------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Τρέχον κόστος υπηρεσίας | 100 | 39 | 83 | 39 |
| Χρηματοοικονομικό κόστος | 16 | 11 | 17 | 11 |
| Απορρόφηση / (Μετακίνηση) Προσωπικού | - | 56 | - | 56 |
| Επίδραση Περικοπής / Διακανονισμού / Τερματικές Παροχές | 72 | 34 | 75 | 34 |
| Αναγνώριση αναλογιστικών κερδών/ζημιών | 4 | 11 | 3 | 11 |
| Επιπλέον Καταβολές | - | - | - | - |
| Σύνολο | 192 | 151 | 178 | 151 |

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης έχει ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|------------|------------|------------|------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Υπόλοιπο έναρξης | 282 | 178 | 282 | 178 |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων | 192 | 151 | 178 | 151 |
| Καταβολές Αποζημιώσεων | (125) | (47) | (125) | (47) |
| Σύνολο | 349 | 282 | 335 | 282 |

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τη χρήση 2012 έχουν ως εξής :

| | |
|---|------|
| Επιτόκιο προεξοφλήσεως | 4% |
| Μέσος ετήσιος ρυθμός μακροχρόνιας αύξησης πληθωρισμού | 2% |
| Θνησιμότητα: Ελληνικός Πίνακας Θνησιμότητας 2012 | |
| Μελλοντικές αυξήσεις μισθών | 2,4% |
| Κινητικότητα μισθωτών (οικειοθελής αποχώρηση) | 1% |
| Κινητικότητα ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση) | 1% |
| Κινητικότητα μισθωτών (απόλυση) | 8% |
| Κινητικότητα ημερομισθίων (απόλυση) | 8% |

17 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τις χρήσεις 2012 και 2011 έχει ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---|-------------------|---|-------------------|
| | Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου | Λοιπές προβλέψεις | Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου | Λοιπές προβλέψεις |
| Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2012 | 2.021 | 415 | 502 | 280 |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων | 129 | - | 74 | - |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια | 1.414 | - | - | - |
| Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2012 | 3.564 | 415 | 576 | 280 |

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---|-------------------|---|-------------------|
| | Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου | Λοιπές προβλέψεις | Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου | Λοιπές προβλέψεις |
| Υπόλοιπο 1.1.2011 | 729 | 415 | 317 | 280 |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων | 8 | - | - | - |
| Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια | 1.284 | - | 185 | - |
| Υπόλοιπο 31.12.2011 | 2.021 | 415 | 502 | 280 |

Οι εταιρείες του ενεργειακού τομέα του ομίλου υποχρεούνται να αποκαταστήσουν το φυσικό τοπίο, όπου εγκαθιστούν μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με το πέρας της εκμετάλλευσης η οποία διαρκεί 20 έτη, σύμφωνα με τις ληφθείσες άδειες από το κράτος. Η ανωτέρω πρόβλεψη € 3.564 (€ 2.021 την 31.12.2011) απεικονίζει τις απαιτούμενες δαπάνες για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών.

18 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι επιχορηγήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2012 και 31η Δεκεμβρίου 2011 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | ΕΤΑΙΡΕΙΑ |
|--|----------------|---------------|
| | 2012 | 2012 |
| Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2012 | 184.067 | 36.134 |
| Εγκριθείσες και εισπραχθείσες επιχορηγήσεις | 30.458 | 10.435 |
| Εγκριθείσες και μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις | 79.200 | 4.234 |
| Μεταφορά αναλογίας της περιόδου στα αποτελέσματα | (4.840) | (1.309) |
| Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2012 | 288.885 | 49.494 |

| | ΟΜΙΛΟΣ | ΕΤΑΙΡΕΙΑ |
|--|----------------|-----------------|
| | 2011 | 2011 |
| Υπόλοιπο 1η Ιανουαρίου 2011 | 59.130 | 18.722 |
| Εγκριθείσες και εισπραχθείσες επιχορηγήσεις | 64.323 | 4.270 |
| Εγκριθείσες και μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις | 63.192 | 14.229 |
| Μεταφορά αναλογίας της περιόδου στα αποτελέσματα | (2.578) | (1.087) |
| Υπόλοιπο 31η Δεκεμβρίου 2011 | 184.067 | 36.134 |

Οι επιχορηγήσεις αφορούν κρατικές επιδοτήσεις για την ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων και αποσβένονται στη κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που αφορούν, σύμφωνα με τον ρυθμό αποσβέσεων των παγίων που επιδοτούνται.

Το ποσό των εγκριμένων αλλά μη εισπραγμένων επιχορηγήσεων για τον Όμιλο συμπεριλαμβάνεται στις «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις». Οι επιχορηγήσεις αυτές αναγνωρίστηκαν με βάση την βεβαιότητα που έχει η Διοίκηση του Ομίλου ότι όλες οι προϋποθέσεις για την είσπραξη αυτών τηρούνται κανονικά και ότι τελικά τα ποσά αυτά θα εισπραχθούν με την τελική έγκριση ολοκλήρωσης των σχετικών επενδύσεων.

Οι ανωτέρω επιχορηγήσεις αποσβένονται στα έσοδα μόνο κατά το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε πλήρως αποπερατωμένες και λειτουργούσες ανεμογεννήτριες αιολικών πάρκων. Τον Φεβρουάριο του 2013 εισπράχθηκε επιχορήγηση ποσού € 57.513 η οποία αφορά έργο στις Ηνωμένες Πολιτείες.

19 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στις ΗΠΑ, ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, προκειμένου να κάνει βέλτιστη χρήση των φορολογικών ωφελημάτων που προβλέπονται από την τοπική νομοθεσία εισήλθε κατά το τελευταίο τρίμηνο του έτους σε συναλλαγή κατά την οποία αντισυμβαλλόμενη εταιρεία κατέβαλε το ποσό των €49.693 προκειμένου να αποκτήσει το δικαίωμα να λαμβάνει, κατά κύριο λόγο, μετρητά και φορολογικές ζημιές (Tax equity investment).

Τα βασικά χαρακτηριστικά της συναλλαγής αυτής είναι:

- Ανεξάρτητα από το ποσοστό συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο που κατέχει η αντισυμβαλλόμενη εταιρεία, ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διατηρεί τον έλεγχο της διοίκησης των αιολικών πάρκων και συνεπώς ενοποιούνται πλήρως στις οικονομικές καταστάσεις του ομίλου.
- Η αντισυμβαλλόμενη εταιρεία λαμβάνει ένα σημαντικό μέρος των κερδών και των φορολογικών ζημιών που δημιουργούνται από αυτά τα αιολικά πάρκα έως ότου επιτύχει ένα προκαθορισμένο (κατά την αρχή της επένδυσης) ποσοστό απόδοσης
- Η αντισυμβαλλόμενη εταιρεία παραμένει μέτοχος στα αιολικά πάρκα μέχρι να επιτύχει το προκαθορισμένο ποσοστό απόδοσης στην επένδυσή τους
- Όταν η απόδοση της επένδυσης της αντισυμβαλλόμενης εταιρείας φτάσει το προκαθορισμένο επίπεδο, ο Όμιλος έχει την επιλογή να εξαγοράσει τα δικαιώματα της αντισυμβαλλόμενης εταιρείας στην απόδοση της επένδυσης.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- Η απόδοση της επένδυσης της αντισυμβαλλόμενης εταιρείας, εξαρτάται αποκλειστικά από την απόδοση που θα έχουν τα αιολικά πάρκα. Αν και ο όμιλος ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ δεσμεύεται να λειτουργεί τα πάρκα αυτά με τον καλύτερο δυνατό τρόπο και να λαμβάνει κάθε πρόσφορο μέτρο για την ομαλή τους λειτουργία, δεν είναι υποχρεωμένος να καταβάλλει μετρητά στην αντισυμβαλλόμενη εταιρεία πλέον αυτών που απαιτούνται για την επίτευξη της προκαθορισμένης απόδοσης της επένδυσης τους.

Ο όμιλος βασιζόμενος στην ουσία των συναλλαγών αυτών, ταξινομεί την αρχική επένδυση της αντισυμβαλλόμενης εταιρείας ως «Χρηματοοικονομική υποχρέωση» στην ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης. Η χρηματοοικονομική υποχρέωση επιμετρείται στο αναπόσβεστο κόστος.

20 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι προμηθευτές την 31^η Δεκεμβρίου 2012 και 2011, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Προμηθευτές | 27.344 | 43.840 | 20.849 | 27.832 |
| Επιταγές πληρωτέες μεταχρονολογημένες | 252 | 863 | 252 | 780 |
| Σύνολο | 27.596 | 44.703 | 21.101 | 28.612 |

21 ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 και 31η Δεκεμβρίου 2011 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Προκαταβολές πελατών | 3.750 | 2.146 | 16.850 | 11.621 |
| Έσοδα επόμενων χρήσεων κατασκευαστικών συμβολαίων | 3.324 | 6.425 | 5.251 | 7.380 |
| Ασφαλιστικοί οργανισμοί | 438 | 450 | 410 | - |
| Υποχρεώσεις από ΦΠΑ | 2.734 | 2.710 | 1.892 | 2.382 |
| Λοιποί παρακρατημένοι φόροι | 1.308 | 1.023 | 542 | 675 |
| Αμοιβές προσωπικού | 282 | 570 | 254 | 564 |
| Αμοιβές τρίτων | 536 | 1.062 | 432 | - |
| Πιστωτές Διάφοροι | 2.522 | 1.029 | 1.238 | 719 |
| Έσοδα επόμενης χρήσης-έξοδα δεδουλευμένα | 817 | 76 | - | - |
| Σύνολο | 15.711 | 15.491 | 26.869 | 23.341 |

22 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου αφορούν σε τραπεζικές χορηγήσεις τακτής λήξης με διάρκεια συνήθως τρεις μήνες και τα οποία ανανεώνονται ανάλογα με τις ανάγκες. Τα αντληθέντα ποσά χρησιμοποιούνται κυρίως για να καλύψουν την ανάγκη ρευστότητας κατά την κατασκευαστική περίοδο των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου. Η καθαρή μείωση των εν λόγω δανείων του Ομίλου κατά την παρουσιαζόμενη χρήση ανήλθε σε € 4.498 (€ 21.995 μείωση κατά την προηγούμενη χρήση). Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των παραπάνω δανείων ανήλθε σε 8,7% και 6,7% για τις χρήσεις 2012 και 2011, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2012 και 2011 είναι €2.890 και € 1.624, αντίστοιχα.

23 ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Ο Όμιλος, συμμετέχει μέσω της μητρικής εταιρείας, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ σε κοινοπραξίες με άλλες κατασκευαστικές εταιρείες με σκοπό την ανάθεση και εκτέλεση ιδιωτικών και δημοσίων τεχνικών έργων. Επιπλέον ο Όμιλος συμμετέχει σε από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες έχουν κατασκευαστική ή ενεργειακή δραστηριότητα. Οι κοινοπραξίες και οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες παρουσιάζονται αναλυτικά στην Σημείωση 4.

Η συμμετοχή του Ομίλου στο Σύνολο Ενεργητικού, Σύνολο Υποχρεώσεων, Σύνολο Εσόδων και Σύνολο Εξόδων, των κοινοπραξιών που ενοποιούνται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως κάτωθι:

| | <u>31.12.2012</u> | <u>31.12.2011</u> |
|-----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού | - | - |
| Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού | <u>385</u> | <u>543</u> |
| Σύνολο Ενεργητικού | <u>385</u> | <u>543</u> |
| Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων | - | - |
| Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων | <u>154</u> | <u>291</u> |
| Σύνολο Υποχρεώσεων | <u>154</u> | <u>291</u> |
| Σύνολο Εσόδων | - | - |
| Σύνολο Εξόδων | <u>-</u> | <u>-</u> |
| Κέρδη μετά φόρων | <u>-</u> | <u>-</u> |

24 ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Με την από 24 Μαΐου 2012 απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνελεύσεως των Μετόχων αποφασίσθηκε:

(α) η μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό ευρώ 1.566.000 με την ακύρωση 5.220.000 ιδίων μετοχών. Μετά ταύτα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε ευρώ 31.234.020 και διαιρείται σε 104.113.400 κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ 0,30 η καθεμία,

(β) η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των ευρώ 5.205.670 με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο με αύξηση της ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής από ευρώ 0,30 σε ευρώ 0,35 και ταυτόχρονη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των ευρώ 5.205.670 με μείωση της ονομαστικής αξίας εκάστης μετοχής από ευρώ 0,35 σε ευρώ 0,30 και την επιστροφή του ποσού της εν λόγω μείωσης στους μετόχους. Μετά ταύτα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε ευρώ 31.234.020 και διαιρείται σε 104.113.400 κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ευρώ 0,30 η καθεμία, και

(γ) η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά το ποσό των ευρώ 1.561.701 με κεφαλαιοποίηση μέρους του ειδικού αποθεματικού από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο με την έκδοση 5.205.670 νέων κοινών με ψήφο ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ευρώ 0,30 η καθεμία.

Κατόπιν των ανωτέρω μεταβολών, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται συνολικά σε ευρώ 32.795.721 και διαιρείται σε 109.319.070 κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας ευρώ 0,30 η καθεμία.

Όλο το μετοχικό κεφάλαιο είναι πλήρως καταβεβλημένο.

Την 31^η.12.2012 κατέχοντο από την Εταιρεία 1.237.575 ίδιες μετοχές.

25 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίστηκαν διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αποδίδονται στους μετόχους της μητρικής με το σταθμισμένο μέσο αριθμό μετοχών σε κυκλοφορία, ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|-------------|-------------|-------------|-------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Καθαρά κέρδη αποδοτέα στους μετόχους της μητρικής | 14.216 | 14.685 | 4.977 | 12.383 |
| Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών | 108.737.021 | 110.248.215 | 108.737.021 | 110.248.215 |

26 ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Η Ετήσια Τακτική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας την 24η Μαΐου 2012 ενέκρινε την καταβολή μερίσματος από τα κέρδη της χρήσης 2011 συνολικού ποσού € 6.680χιλ. το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς εντός του πρώτου εννεάμηνου του 2012.

27 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται σε 20% για την χρήση 2012 και 26% για τις επόμενες χρήσεις. Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από το ΠΔ 299/2003, η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά καθώς η ανωτέρω αναφερθείσα μείωση του φορολογικού συντελεστή μέσω των υπολογισμών του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος.

Ο φόρος εισοδήματος στις συνημμένες ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, αναλύεται ως ακολούθως:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Τρέχων φόρος | 5.199 | 5.139 | 1.818 | 3.601 |
| Φόρος προηγούμενων χρήσεων | - | 164 | - | - |
| Σύνολο Δαπάνης τρέχοντος φόρου | 5.199 | 5.303 | 1.818 | 3.601 |
| Δαπάνη αναβαλλόμενου φόρου | (236) | 46 | (168) | (275) |
| Σύνολο | 4.963 | 5.349 | 1.650 | 3.326 |

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|---------------|---------------|--------------|---------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Κέρδη προ φόρων | 19.390 | 20.489 | 6.627 | 15.709 |
| Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής | 20% | 20% | 20% | 20% |
| Φόρος εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή | 3.878 | 4.098 | 1.326 | 3.142 |
| <i>Προσαρμογές για:</i> | | | | |
| Λοιπά Αφορολόγητα Έσοδα | (26) | (13) | - | - |
| Φόρος προηγούμενων χρήσεων & Πρόσθετοι φόροι | 2 | 172 | 2 | 8 |
| Προβλέψεις για πρόσθετους φόρους εισοδήματος | - | - | - | - |
| Διαφορά φορολογικού συντελεστή εκμεταλλεύσεων εξωτερικού | 70 | (442) | - | - |
| Μεταβολή ανακτήσιμων φορολογικών ζημιών | 505 | 646 | - | - |
| Λοιπές μόνιμες φορολογικές Διαφορές - μη εκπιπτόμενες δαπάνες | 534 | 883 | 322 | 176 |
| Λοιπά | - | 5 | - | - |
| Πραγματική δαπάνη φόρου | 4.963 | 5.349 | 1.650 | 3.326 |
| Πραγματικός φορολογικός συντελεστής | 25,60% | 26,11% | 24,89% | 21,10% |

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τα βιβλία και στοιχεία του φορολογουμένου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.

Στην περίπτωση αυτή είναι πιθανόν να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις.

Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά φορολογητέα κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος που προέκυψαν.

Η μητρική εταιρεία, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2008. Κατά την ημερομηνία της σύνταξης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις (περιλαμβανομένης της χρήσης 2012) των εταιρειών του Ομίλου παρουσιάζονται στην σημείωση 4.

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

Αναβαλλόμενος φόρος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος διατηρούν αφορολόγητα αποθεματικά και αποθεματικά φορολογηθέντα με ειδικό τρόπο συνολικού ύψους €11.695 και €16.956, αντίστοιχα, τα οποία σε περίπτωση διαθέσεως ή κεφαλαιοποιήσεως θα φορολογηθούν με τον τρέχοντα φορολογικό συντελεστή. Στο άμεσο μέλλον ο Όμιλος δεν προτίθεται να διανέμει ή να κεφαλαιοποιήσει τα εν λόγω αποθεματικά, γι' αυτό δεν υπολογίζει αναβαλλόμενο φόρο επ' αυτών.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------------|----------------|-------------|--------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Απαίτηση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος | 2.218 | 256 | 210 | - |
| Υποχρέωση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος | (2.554) | (1.492) | - | (81) |
| Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση (υποχρέωση) | (336) | (1.236) | 210 | (81) |
| Υπόλοιπο Έναρξης | (1.236) | (1.194) | (81) | (356) |
| Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα | 236 | (46) | 168 | 275 |
| Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά έσοδα | 670 | 4 | 123 | - |
| Λοιπά | (6) | - | - | - |
| Υπόλοιπο Τέλους | (336) | (1.236) | 210 | (81) |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2012 και 2011, αναλύονται ως ακολούθως:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Αναβαλλόμενη Φορολογική (Υποχρέωση) | | | | |
| Ενσώματα Πάγια | (6.064) | (4.835) | (1.921) | (1.574) |
| Ασώματα Πάγια | (1.005) | (1.131) | (2.939) | (2.918) |
| Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων | (2.083) | (1.423) | (2.083) | (1.423) |
| Επενδυτικά Ακίνητα | (185) | (185) | (185) | (185) |
| Λοιπά | (192) | (167) | | (44) |
| Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής (υποχρέωσης) | (9.529) | (7.741) | (7.128) | (6.144) |
| Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση | | | | |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού | 70 | 56 | 67 | 56 |
| Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων | 1.054 | 1.476 | 1.050 | 1.476 |
| Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων | 54 | 54 | 54 | 54 |
| Κόστος κατασκευαστικών έργων | 1.876 | 671 | 2.032 | 827 |
| Λοιπές προβλέψεις | 754 | 460 | 171 | 156 |
| Φορολογικές ζημιές | 278 | 60 | | - |
| Έξοδα αύξησης κεφαλαίου | 2.813 | 2.798 | 2.791 | 2.776 |
| Επιχορηγήσεις | 1.002 | 930 | 812 | 718 |
| Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών | 655 | - | 108 | - |
| Λοιπά | 637 | - | 253 | - |
| Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής Απαίτησης | 9.193 | 6.505 | 7.338 | 6.063 |
| Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση (υποχρέωση) | (336) | (1.236) | 210 | (81) |

Η καθαρή χρέωση στα αποτελέσματα στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εσόδων 2012 και 2011 που αφορά αναβαλλόμενη φορολογία αναλύεται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|--------------|------------|--------------|--------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| <i>Επίδραση στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης:</i> | | | | |
| Ενσώματα Πάγια | 1.229 | 885 | 347 | (331) |
| Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων | 660 | 410 | 660 | 410 |
| Κόστος κατασκευαστικών έργων | (1.205) | (196) | (1.205) | (196) |
| Επιχορηγήσεις | (72) | (162) | (94) | (130) |
| Ασώματα Πάγια | (126) | (17) | 21 | 733 |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού | (14) | (21) | (11) | (21) |
| Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων | 422 | (668) | 426 | (668) |
| Λοιπές προβλέψεις | (294) | (259) | (15) | (37) |
| Λοιπά | (836) | 74 | (297) | (35) |
| Σύνολο | (236) | 46 | (168) | (275) |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| <i>Επίδραση στην κατάσταση συνολικών εσόδων</i> | | | |
|---|--------------|-----------|--------------|
| Αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών | (655) | | (108) |
| Έξοδα αύξησης κεφαλαίου | (15) | (4) | (15) |
| Σύνολο | (906) | 42 | (291) |

28 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Το κόστος πωλήσεων, τα έξοδα διοίκησης, ερευνών και ανάπτυξης την 31^η Δεκεμβρίου 2012 και 2011, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ | | | | |
| Αμοιβές και έξοδα προσωπικού | 5.699 | 3.427 | 5.555 | 4.816 |
| Αμοιβές συμβούλων | 1.695 | 1.332 | 1.511 | 1.332 |
| Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών) | 1.474 | 1.399 | 1.956 | 2.226 |
| Υλικά και έξοδα κατασκευών | 17.580 | 10.304 | 19.436 | 27.011 |
| Μισθώσεις | 1.364 | 756 | 1.341 | 1.860 |
| Επισκευές Συντηρήσεις | 3.999 | 2.180 | 1.466 | 1.255 |
| Υπεργολάβοι | 13.653 | 8.699 | 15.022 | 22.280 |
| Αποσβέσεις | 23.640 | 11.781 | 7.988 | 5.667 |
| Παροχές τρίτων | 1.186 | 352 | 952 | 267 |
| Εισφορές σε ΟΤΑ | 2.125 | 1.296 | 715 | 726 |
| Έξοδα μεταφορών | 411 | 453 | 85 | 1.202 |
| Ασφάλιστρα | 1.249 | 770 | 631 | 790 |
| Λοιπά | 1.078 | 1.393 | 1.647 | 1.342 |
| Σύνολο | 75.153 | 44.142 | 58.305 | 70.774 |
| | | | | |
| | | | | |
| | | | | |
| ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ | | | | |
| Αμοιβές και έξοδα προσωπικού | 2.076 | 1.509 | 1.680 | 1.175 |
| Αμοιβές συμβούλων | 3.785 | 2.349 | 1.789 | 1.197 |
| Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών) | 1.570 | 2.751 | 1.389 | 1.143 |
| Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών – τακτικοί έλεγχοι | 163 | 166 | 93 | 73 |
| Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών – λοιπές υπηρεσίες | 9 | 9 | - | - |
| Συνδρομές | 212 | 220 | 196 | 203 |
| Μισθώσεις | 661 | 25 | 241 | - |
| Αποσβέσεις | 139 | 277 | 111 | 152 |
| Έξοδα ταξιδίων και προβολής | 550 | 650 | 72 | 204 |
| Παροχές τρίτων (ΔΕΚΟ) | 366 | 69 | 14 | 44 |
| Αμοιβές Δ.Σ. | 1.000 | 375 | 400 | - |
| Ασφάλιστρα | 546 | 3 | 55 | 1 |
| Λοιπά | 2.664 | 2.021 | 989 | 1.344 |
| Σύνολο | 13.741 | 10.424 | 7.029 | 5.536 |

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ & ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ | | | | |
| Αμοιβές και έξοδα προσωπικού | 73 | 83 | 73 | 83 |
| Αμοιβές συμβούλων | 608 | 461 | 448 | 461 |
| Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών) | 1.277 | 1.960 | 1.244 | 1.743 |
| Επιστημονικοί/ Εργαστηριακοί έλεγχοι | 149 | 170 | 130 | 170 |
| Παροχές τρίτων | 23 | 72 | 23 | 72 |
| Αποσβέσεις | 138 | 133 | 138 | 133 |
| Έξοδα ταξιδίων και προβολής | 71 | 21 | 70 | 21 |
| Λοιπά | 120 | 57 | 120 | 40 |
| Σύνολο | 2.459 | 2.957 | 2.246 | 2.723 |

29 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα λοιπά έσοδα/(έξοδα) της χρήσεως, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|-------------------------------|--------------|--------------|------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων | 4.840 | 2.578 | 1.309 | 1.087 |
| Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων | 3 | 4 | 3 | 4 |
| Έσοδα από μίσθωση ακινήτου | 115 | 85 | 82 | 83 |
| Λοιπές υπηρεσίες | 23 | 285 | 21 | 285 |
| Λοιπά έσοδα | 253 | 1.671 | 303 | 929 |
| Κέρδη από πωλήσεις παγίων | 29 | - | - | - |
| Ζημιές από πωλήσεις παγίων | (230) | - | - | - |
| Συναλλαγματικές διαφορές | 568 | 292 | (170) | 1.385 |
| Έκτακτη Εισφορά Ν. 4093/2012 | (3.394) | - | (1.211) | - |
| Σύνολο | 2.207 | 4.915 | 337 | 3.773 |

30 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|-----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| Τόκοι Μακροπρόθεσμων Δανείων | (13.008) | (4.992) | (4.189) | (2.124) |
| Τόκοι Βραχυπρόθεσμων Δανείων | (2.890) | (1.624) | - | (1.279) |
| Ζημιές από αποτίμηση δανείων σε εύλογη αξία | (632) | (410) | (632) | (410) |
| Έξοδα Τραπεζών και άλλα έξοδα | (3.338) | (2.138) | (2.717) | (1.977) |
| Χρηματοοικονομικά Έξοδα | (19.868) | (9.164) | (7.538) | (5.790) |
| Τόκοι από καταθέσεις όψεως | 58 | 155 | 43 | 40 |
| Τόκοι προθεσμιακών καταθέσεων | 4.048 | 5.266 | 4.587 | 4.997 |
| Άλλα Χρηματοοικονομικά Έσοδα | 278 | 675 | 275 | 602 |
| Χρηματοοικονομικά Έσοδα | 4.384 | 6.096 | 4.905 | 5.639 |
| Καθαρά χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα | (15.484) | (3.068) | (2.633) | (151) |

31 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΛΟΓΙΑΣ

Οι αμοιβές προσωπικού και ο μέσος όρος απασχολούμενου προσωπικού αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | 2012 | 2011 | 2012 | 2011 |
| Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές ημερομισθίων | 4.055 | 1.986 | 1.424 | 1.315 |
| Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές υπαλλήλων | 1.714 | 1.336 | 3.920 | 3.085 |
| Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων | 1.887 | 1.546 | 1.786 | 1.523 |
| Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού | 192 | 151 | 178 | 151 |
| Σύνολο | 7.848 | 5.019 | 7.308 | 6.074 |
| Μέσος Όρος Εργαζομένων | | | | |
| Εργάτες | 87 | 91 | 83 | 90 |
| Υπάλληλοι | 150 | 120 | 135 | 114 |

32 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01 - 31/12/2012 και 01/01-31/12/2011, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 31η/12/2012 και 31η/12/2011, έχουν ως εξής:

| Περίοδος 1/1-31/12/2012 | ΟΜΙΛΟΣ | | | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | | | | |
|------------------------------------|-------------------|----------|--------------------|--------------------|--------------------|----------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | Συνδεδεμένο μέρος | Πωλήσεις | Αγορές | Χρεωστικά Υπόλοιπα | Πιστωτικά Υπόλοιπα | Πωλήσεις | Αγορές | Χρεωστικά Υπόλοιπα | Πιστωτικά Υπόλοιπα |
| Θυγατρικές | - | - | - | - | 11.703 | 369 | 74.359 | 20.597 | - |
| Κοινοπραξίες | - | - | - | - | - | - | 340 | - | - |
| Μητρική. | 76 | 171 | 1.785 | - | 75 | 171 | 1.765 | - | - |
| Λοιπά συνδεδεμένα μέρη | 5.550 | 5.768 | 10.557 | 3.380 | 5.550 | 2.708 | 10.537 | 1.364 | - |
| Βασικά διοικητικά στελέχη | - | 1.351 | 405 | - | - | 715 | 255 | - | - |
| Περίοδος 1/1-31/12/2011 | | | | | | | | | |
| Συνδεδεμένο μέρος | Πωλήσεις | Αγορές | Χρεωστικά Υπόλοιπα | Πιστωτικά Υπόλοιπα | Πωλήσεις | Αγορές | Χρεωστικά Υπόλοιπα | Πιστωτικά Υπόλοιπα | |
| Θυγατρικές | - | - | - | - | 39.912 | - | 32.244 | 15.975 | - |
| Κοινοπραξίες | - | - | - | - | - | - | 584 | - | - |
| Μητρική. | - | - | 518 | - | 20 | 163 | 518 | - | - |
| Λοιπά συνδεδεμένα μέρη | 6.677 | 23.676 | 8.160 | 5.749 | 6.677 | 10.565 | 8.137 | 5.710 | - |
| Βασικά διοικητικά στελέχη | - | 711 | - | - | - | 301 | - | - | - |

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών του ομίλου και της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 έχουν ως κάτωθι:

| | ΟΜΙΛΟΣ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|--------------|------------|------------|------------|
| | 31.12.2012 | 31.12.2011 | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
| Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου | 1.000 | 337 | 400 | - |
| Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ | 351 | 375 | 315 | 301 |
| | 1.351 | 712 | 715 | 301 |

33 ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Ο όμιλος είναι εκτεθειμένος σε πολλαπλούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως ο κίνδυνος της αγοράς (διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, τα επιτόκια, οι τιμές της αγοράς κτλ), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του ομίλου στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του ομίλου που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων.

Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από τις οικονομικές υπηρεσίες του Ομίλου. Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

- Αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του ομίλου,
- σχεδιασμός της μεθοδολογίας και επιλογή των κατάλληλων χρηματοοικονομικών προϊόντων για την μείωση των κινδύνων και
- εκτέλεση/εφαρμογή, σύμφωνα με τη διαδικασία που έχει εγκριθεί από τη διοίκηση, της διαδικασίας διαχείρισης κινδύνων.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα του ομίλου αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, δικαιώματα υπερανάλισης σε τράπεζες, βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά προϊόντα υψηλής ρευστότητας διαπραγματεύσιμα στην χρηματαγορά, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, δάνεια από και προς τις θυγατρικές, τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις, κοινοπραξίες, επενδύσεις σε μετοχές, μερίσματα πληρωτέα και υποχρεώσεις από μισθώσεις.

ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ

Συναλλαγματικός είναι ο κίνδυνος, όπως η εύλογη αξία ή μελλοντικές ταμειακές ροές ενός χρηματοοικονομικού μέσου θα υπόκεινται σε διακύμανση λόγω μεταβολών στις συναλλαγματικές ισοτιμίες.

Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει, για τον Όμιλο, από συνομολογημένες σε ξένο νόμισμα συναλλαγές, με χώρες εκτός Ευρωζώνης και χώρες που δεν έχουν συνδέσει το νόμισμά τους με το ευρώ. Οι συναλλαγές αφορούν κυρίως σε αγορές παγίων και αποθεμάτων, σε εμπορικές πωλήσεις, επενδύσεις σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, σε δανεισμό, καθώς και σε καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού. Ο Όμιλος δραστηριοποιείται μέσω θυγατρικών επιχειρήσεων στην Ελλάδα, στην Κύπρο, την Ανατολική Ευρώπη και την Βόρεια Αμερική. και συνεπώς είναι δυνατό να εκτεθεί σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι υφιστάμενες δραστηριότητες του Ομίλου στο εξωτερικό αφορούν σε ενεργειακά έργα παραγωγής ενέργειας.

Σχετικά με τα έργα σε χώρες όπως η Βουλγαρία, οι συμβατικές απαιτήσεις και οι υποχρεώσεις συνομολογούνται σε ευρώ είτε σε τοπικό νόμισμα (το οποίο είναι συνδεδεμένο με το ευρώ) και επομένως η έκθεση στον συναλλαγματικό κίνδυνο είναι περιορισμένη.

Η ανάπτυξη όμως ενεργειακών έργων σε άλλες χώρες όπως η Πολωνία και οι ΗΠΑ, όπου το τοπικό νόμισμα μεταβάλλεται σε σχέση με το ευρώ μπορεί να οδηγήσει σε συναλλαγματικές διαφορές και έκθεση σε συναλλαγματικό κίνδυνο από την μεταβολή της ισοτιμίας του δολαρίου ΗΠΑ (USD) ή του πολωνικού Ζλότυ (PLN) έναντι του ευρώ. Ο Όμιλος χρησιμοποιεί φυσικές μεθόδους αντιστάθμισης τους συναλλαγματικού κινδύνου στις χώρες που δραστηριοποιείται δανειζόμενος εν μέρει στο τοπικό νόμισμα αντισταθμίζοντας έτσι το συναλλαγματικό κίνδυνο από τις απαιτήσεις του. Παράλληλα σημειώνεται ότι κατά τη διάρκεια της χρήσης ο Όμιλος χρησιμοποίησε βραχυπρόθεσμες προθεσμιακές συμβάσεις συναλλάγματος για την αντιστάθμιση του συναλλαγματικού κινδύνου από τις υποχρεώσεις του σε δολάρια Αμερικής.

| | 2012 | | 2011 | |
|---|------------------|------------------|-----------------|-----------------|
| | USD | PLN | USD | PLN |
| Ονομαστικά ποσά | | | | |
| Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | 101.868 | 40.289 | 8.885 | 6.451 |
| Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | (76.370) | (39.261) | (23.167) | (3.830) |
| Σύνολο | 25.498 | 1.028 | (14.282) | 2.621 |
| Μη Κυκλοφορούντα Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | 20 | - | 8.983 | - |
| Μη Κυκλοφορούσες Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | (170.648) | (239.537) | (3.511) | (44.877) |
| Σύνολο | (170.628) | (239.537) | 5.472 | (44.877) |

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης καθώς και των ιδίων κεφαλαίων στις διακυμάνσεις των συναλλαγματικών ισοτιμιών μέσω από την επίδρασή τους στα νομισματικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις. Για τα ανωτέρω νομίσματα εξετάσαμε την ευαισθησία σε μια μεταβολή 10%.

| | 2012 | | | | 2011 | | | |
|-------------------------------------|-------|-------|-------|---------|-------|-------|-------|---------|
| | USD | | PLN | | USD | | PLN | |
| | 10% | (10%) | 10% | (10%) | 10% | (10%) | 10% | (10%) |
| Ονομαστικά ποσά | | | | | | | | |
| Επίδραση στα Καθαρά κέρδη προ φόρων | (126) | 126 | 447 | (447) | (881) | 881 | 4.226 | (4.226) |
| Επίδραση στα Λοιπά συνολικά έσοδα | 824 | (824) | 1.697 | (1.697) | 81 | (81) | 135 | (135) |

Για τη διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, η Διοίκηση και το τμήμα χρηματοοικονομικής διαχείρισης του Ομίλου φροντίζει ώστε, κατά το μέγιστο δυνατόν οι απαιτήσεις (έσοδα) και οι υποχρεώσεις (δαπάνες), να συνομολογούνται σε ευρώ ή σε νομίσματα που έχουν σταθερή ισοτιμία με το ευρώ ή στο ίδιο νόμισμα ώστε να αντிகρίζονται μεταξύ τους.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Στα πλαίσια αυτής της πολιτικής τα μακροπρόθεσμα δάνεια που λαμβάνει ο Όμιλος είτε φέρουν σταθερό επιτόκιο είτε αντισταθμίζονται για το σύνολο σχεδόν της διάρκειας τους. Έτσι το 64% του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου αναφέρεται σε δάνεια σταθερού επιτοκίου ενώ το 36% σε δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου με βάση κατά περίπτωση το ευρίβορ ή το usd libor (Σημ. 14). Μακροπρόθεσμα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου ονομαστικής αξίας € 69.735 χιλ. έχουν αντισταθμιστεί μέσω παραγώγων με τα οποία ανταλλάσσονται μελλοντικές πληρωμές σταθερού επιτοκίου έναντι εισπράξεων κυμαινόμενου επιτοκίου (Σημ. 15).

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου αντίθετα είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο (Σημ. 22). Σημειώνεται ότι πολιτική του Ομίλου είναι να μετατρέπει το βραχυπρόθεσμο δανεισμό σε μακροπρόθεσμο όταν το Αιολικό Πάρκο του οποίου η κατασκευή χρηματοδοτείται έχει ολοκληρωθεί. Το υπόλοιπο του βραχυπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου κατά την 31.12.2012 ανέρχεται σε € 100.355 χιλ. και περιλαμβάνει και δάνειο ποσού € 41.347 χιλ. θυγατρικής του Ομίλου στην Αμερική, το οποίο αποπληρώθηκε τον Ιανουάριο του 2013 με την είσπραξη επιχορήγησης, μειώνονται έτσι περεταίρω τον βαθμό έκθεσης του Ομίλου σε επιτοκιακό κίνδυνο.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του βραχυπρόθεσμου δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του επιτοκίου της τάξεως του +20% -20% (2011: +/-20% επίσης). Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς και μέχρι σήμερα παρουσιάζονται σταθερές σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

| Ποσά σε χιλ. € | 2012 | | 2011 | |
|---|-------|-------|-------|-------|
| | 20% | (20%) | 20% | (20%) |
| Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων - Όμιλος | (602) | 602 | (490) | 490 |
| Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων - Εταιρεία | (120) | 120 | (24) | 24 |

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΑΓΟΡΑΣ

Ο Όμιλος, για τα χρηματοοικονομικά του περιουσιακά μέσα δεν εκτίθεται σε κίνδυνο αγοράς εκτός από την μακροπρόθεσμη υποχρέωση ποσού 4.540 ευρώ της οποίας οι μελλοντικές ταμειακές ροές συναρτώνται του επιπέδου του δείκτη τιμών καταναλωτή πλην καπνού των χωρών της ευρωζώνης. Η υποχρέωση αυτή αναγνωρίζεται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Πιστωτικός είναι ο κίνδυνος του ότι το αντισυμβαλλόμενο μέρος σε ένα χρηματοοικονομικό μέσο θα προκαλέσει ζημία στο άλλο μέρος αποτυγχάνοντας να εξοφλήσει την σχετική υποχρέωση.

Ο Όμιλος ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο. Η πολιτική του Ομίλου είναι να συνεργάζεται μόνο με αξιόπιστους πελάτες.

Η διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας, συμπεριλαμβανομένων και των οφειλομένων.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν εκτίθενται σε σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους. Λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων του Ομίλου το σύνολο των απαιτήσεων του ενεργειακού κλάδου αφορά τον ευρύτερο δημόσιο τομέα (συμπ. του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΔΔΗΕ), ενώ το ίδιο ισχύει και για το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων του κατασκευαστικού κλάδου.

Ο πιστωτικός κίνδυνος για απαιτήσεις ρευστοποιήσιμες καθώς και για άλλα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμιακά ισοδύναμα) θεωρείται αμελητέος, δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι αξιόπιστες τράπεζες, το δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου δημόσιου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι.

Τα ποσά που αντιπροσωπεύουν την μέγιστη έκθεση στον κίνδυνο αυτό στο τέλος της τρέχουσας και της συγκριτικής περιόδου είναι η τρέχουσα αξία αυτών των κονδυλίων στις αντίστοιχες περιόδους. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος της εταιρείας είναι η έλευση της πιθανότητας χρεοκοπίας του αντισυμβαλλόμενου.

Δεν υφίστανται την 31/12/12 εγγυήσεις και /πιστωτικές αναβαθμίσεις (credit enhancements) για την εξασφάλιση του πιστωτικού κινδύνου των ανωτέρω απαιτήσεων, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο.

Δεν υφίστανται την 31/12/12 χρηματοοικονομικές απαιτήσεις σε καθυστέρηση, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο, εκτός ποσού € 211 για το οποίο έχει γίνει ισόποση πρόβλεψη.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Ο Όμιλος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας της με προσεκτική παρακολούθηση των χρεών των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Η εταιρεία διατηρεί μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών. Τα κεφάλαια για τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας αποδεδεσμεύονται από προθεσμιακές καταθέσεις της εταιρείας.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2012 για τον Όμιλο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αναλύεται ως εξής:

| | 31.12.2012 | | |
|---------------------------------------|----------------|----------------|--------------------|
| | Βραχυπρόθεσμες | | Μακροπρόθεσμες |
| | 0 έως 12 μήνες | 1 έως 5 έτη | αργότερο από 5 έτη |
| Μακροπρόθεσμος Δανεισμός | 29.528 | 207.647 | 374.998 |
| Λοιπές Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | 13.795 | 11.263 | 24.636 |
| Δάνεια σε Εύλογη Αξία | - | 4.542 | - |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | - | 2.901 | 517 |
| Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός | 100.355 | - | - |
| Εμπορικές Υποχρεώσεις | 30.920 | - | - |
| Λοιπές υποχρεώσεις | 12.387 | 1.964 | - |
| Σύνολο | 186.985 | 228.317 | 401.151 |

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2011 είχε ως εξής:

| | 31.12.2011 | | |
|--------------------------|----------------|----------------|--------------------|
| | Βραχυπρόθεσμες | | Μακροπρόθεσμες |
| | 0 έως 12 μήνες | 1 έως 5 έτη | αργότερο από 5 έτη |
| Μακροπρόθεσμος Δανεισμός | 47.618 | 124.875 | 103.569 |
| Δάνεια σε Εύλογη Αξία | - | 5.910 | 0 |
| Υποχρεώσεις από παράγωγα | - | 4.467 | (863) |
| Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός | 105.744 | - | - |
| Εμπορικές Υποχρεώσεις | 51.128 | - | - |
| Λοιπές υποχρεώσεις | 2.738 | 1.815 | - |
| Σύνολο | 207.228 | 137.067 | 102.706 |

Οι ανωτέρω συμβατικές ημερομηνίες λήξης αντικατοπτρίζουν τις μικτές ταμειακές ροές, οι οποίες ενδέχεται να διαφέρουν από τις λογιστικές αξίες των υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία καθώς και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων μπορούν να κατηγοριοποιηθούν και ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

| | <u>31.12.2012</u> | <u>31.12.2011</u> |
|---|-----------------------|-----------------------|
| <i>Στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού:</i> | | |
| Δάνεια και απαιτήσεις- Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 9.585 | 8.303 |
| Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία- Λοιπές επενδύσεις | <u>131</u> | <u>131</u> |
| | <u>9.716</u> | <u>8.434</u> |
| <i>Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού:</i> | | |
| Δάνεια και απαιτήσεις- Εμπορικές απαιτήσεις | 47.548 | 20.927 |
| Δάνεια και απαιτήσεις Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις | 30.142 | 28.194 |
| Ταμιακά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα | <u>126.778</u> | <u>167.752</u> |
| | <u>204.468</u> | <u>216.873</u> |
| Σύνολο | <u>214.184</u> | <u>225.305</u> |
| | <u>31.12.2012</u> | <u>31.12.2011</u> |
| <i>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:</i> | | |
| Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος- Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 1.964 | 1.815 |
| Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος- Μακροπρόθεσμα δάνεια | 288.450 | 159.102 |
| Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος- Λοιπές Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις | 35.899 | - |
| Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία – Μακροπρόθεσμα δάνεια | 4.542 | 5.910 |
| Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία – Υποχρεώσεις από παράγωγα | <u>3.418</u> | <u>3.511</u> |
| | <u>334.273</u> | <u>170.338</u> |
| <i>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:</i> | | |
| Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος- Προμηθευτές | 27.596 | 44.703 |
| Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος- Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 100.355 | 104.853 |
| Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος -Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση | 43.323 | 35.208 |
| Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αναπόσβεστο κόστος -Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | <u>12.387</u> | <u>9.066</u> |
| | <u>183.661</u> | <u>193.830</u> |
| Σύνολο | <u>517.524</u> | <u>364.168</u> |

Βλέπε σημειώσεις 3γ, 3δ για αναλυτικότερες επεξηγήσεις για το πώς η κατηγορία των χρηματοοικονομικών μέσων επηρεάζει τη μεταγενέστερη αποτίμηση τους.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΕ ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ

Το μακροπρόθεσμο δάνειο ποσού 4.542 χιλ. ευρώ και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα αποτελούν τα μόνο χρηματοοικονομικά μέσα που κατά την 31/12/2012 επιμετρούνται στην εύλογη αξία. Στα αποτελέσματα της χρήσης 2012 περιλαμβάνεται ποσό €1.042 χιλ αναφορικά με το δάνειο αυτό, ενώ το σύνολο της μεταβολής της εύλογης αξίας των παραγώγων, ήτοι €3.418 χιλ. έχει καταχωρηθεί στα αποθεματικά αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Ο όμιλος έχει υιοθετήσει την αναθεώρηση του ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με την ιεράρχηση των στοιχείων που επιμετρούνται σε εύλογη αξία στα ακόλουθα επίπεδα:

- Επίπεδο 1: Τιμές διαπραγμάτευσης σε μια ενεργό αγορά
- Επίπεδο 2: Τιμές από μοντέλα αποτίμησης που βασίζεται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς
- Επίπεδο 3: Τιμές από μοντέλα αποτίμησης που δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Η υποχρέωση από το μακροπρόθεσμο δάνειο των € 4.542 χιλ. εντάσσεται στο επίπεδο 3. Η εύλογη αξία του δανείου προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικής αποτίμησης. Η εκτίμηση αυτή βασίζεται τόσο σε δεδομένα που είναι παρατηρήσιμα στην αγορά όσο και σε δεδομένα που δεν είναι άμεσα παρατηρήσιμα, όπως η εκτίμηση του μελλοντικού επιπέδου του δείκτη τιμών καταναλωτή εκτός καπνού στην ευρωζώνη. Σε περίπτωση εύλογης τροποποίηση των δεδομένων του μοντέλου αποτίμησης του εν λόγω δανείου (δείκτης τιμών καταναλωτή) η εύλογη αξία του δεν θα τροποποιούνταν σημαντικά. Το γεγονός αυτό οφείλεται στο ότι η δανειακή σύμβαση προβλέπει ότι οι καταβολές του δανείου δεν τροποποιούνται εφόσον ο δείκτης τιμών κινείται εντός ενός ορισμένου εύρους.

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα εντάσσονται στο επίπεδο 2, αφού η επιμέτρηση της εύλογης αξίας τους γίνεται με αναφορά στις καμπύλες επιτοκίων της αγοράς.

34 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Οι στόχοι του Ομίλου όσον αφορά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι οι εξής:

- να εξασφαλίσει την ικανότητα του Ομίλου να συνεχίσει τη δραστηριότητα του (going-concern) και
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες αναλογικά με το επίπεδο κινδύνου.
- να εκπληρώσει τις συμβατικές του υποχρεώσεις αναφορικά με ορισμένες δανειακές συμβάσεις
- να εξασφαλίσει την τήρηση των ελαχίστων ορίων που θέτει η νομοθεσία αναφορικά με την ανάληψη εργοληπτικών κατασκευών

Ο Όμιλος καθορίζει το ύψος του κεφαλαίου αναλογικά με τον κίνδυνο των δραστηριοτήτων, παρακολουθεί τις εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον και την επίδρασή τους στα χαρακτηριστικά κινδύνου, και διαχειρίζεται την κεφαλαιακή δομή (σχέση δανεισμού προς κεφάλαια) με την προσαρμογή του ύψους και της διάρκειας του δανεισμού, την έκδοση νέων μετοχών ή την επιστροφή κεφαλαίου στους μετόχους, την προσαρμογή του ύψους του μερίσματος ή και την πώληση μεμονωμένων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων.

Ο Όμιλος χρηματοδοτεί την κατασκευή των Αιολικών Πάρκων και των λοιπών έργων του μέσω ενός μείγματος ιδίων κεφαλαίων, τραπεζικού δανεισμού και κρατικών επιχορηγήσεων. Για το σκοπό αυτό ο Όμιλος παρακολουθεί τον δείκτη Τραπεζικός Δανεισμός προς Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων Ως Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων ορίζει το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων, του τραπεζικού δανεισμού, των τίτλων που έχουν εκδοθεί στα πλαίσια του tax equity investment (Σημ.), η αποπληρωμή των οποίων έπεται της εξυπηρέτησης του πρωτογενούς χρέους των αντίστοιχων Αιολικών Πάρκων και διενεργείται μόνο στο βαθμό που υπάρχουν οι απαιτούμενες αποδόσεις από την λειτουργία τους, των κρατικών επιχορηγήσεων μειωμένο κατά το ποσό των ταμειακών διαθεσίμων που δεν έχουν δεσμευτεί για οποιοδήποτε λόγο.

Ο δείκτης κατά το τέλος των χρήσεων 2012 και 2011 έχει ως εξής:

| Ποσά σε χιλ. € | 31.12.2012 | 31.12.2011 |
|--|------------------|----------------|
| Τραπεζικός δανεισμός | 422.465 | 305.072 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | 363.054 | 369.609 |
| Τραπεζικός δανεισμός | 422.465 | 305.072 |
| Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις από δευτερογενείς τίτλους | 49.694 | |
| Επιχορηγήσεις | 288.885 | 184.067 |
| μείον: Μετρητά και Καταθέσεις | (78.297) | (78.838) |
| Κεφάλαια | 1.045.801 | 779.910 |
| Τραπεζικός δανεισμός/ Σύνολο Απασχολούμενων Κεφαλαίων | 40% | 39% |

Ο Όμιλος έχει ικανοποιήσει όλες τις σημαντικές συμβατικές του υποχρεώσεις που απορρέουν από τις δανειακές συμβάσεις. Σημειώνεται ότι κατά την προηγούμενη χρήση ο Όμιλος γνωστοποιούσε τον δείκτη Καθαρός Τραπεζικός Δανεισμός/ Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων. Η τροποποίηση της παρούσας γνωστοποίησης κρίθηκε απαραίτητη γιατί καθώς έχει πλέον ολοκληρωθεί ένα σημαντικό μέρος των επενδύσεων του Ομίλου ο ανωτέρω δείκτης απεικονίζει καλύτερα την πολιτική χρηματοδότησης και παρακολούθησης του κεφαλαίου του Ομίλου.

35 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ

Επί των ακινήτων του Ομίλου δεν υφίστανται προσημειώσεις υποθηκών.

36 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Στον τομέα της ενέργειας ολοκληρώθηκε στην Πολωνία η κατασκευή τριών Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 34 MW τα οποία τέθηκαν σε λειτουργία, ενώ ξεκίνησε η κατασκευή ενός νέου Αιολικού Πάρκου ισχύος 8 MW. Επίσης στην Πολωνία αποκτήθηκε άδεια ενός νέου Αιολικού Πάρκου ισχύος 8 MW. Στη Βουλγαρία ολοκληρώθηκε η κατασκευή δύο Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 30 MW. Στις ΗΠΑ ολοκληρώθηκε η κατασκευή Αιολικού Πάρκου ισχύος 138MW και τον Δεκέμβριο του 2012 τέθηκε σε λειτουργία. Ακόμη, στον Ελλαδικό χώρο εκδόθηκαν 2 άδειες παραγωγής Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων ισχύος 8,8 MW, μια άδεια παραγωγής αντλησιοταμιευτικού σταθμού παραγόμενης ισχύος 370MW, καθώς επίσης και πέντε άδειες παραγωγής Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 147 MW. Επιπλέον, ο Όμιλος εισήλθε σε συμφωνία για την μεταβίβαση των αδειών αιολικών πάρκων στις ΗΠΑ (Oregon) ισχύος 40 MW. Τέλος, εκδόθηκε στην Ελλάδα άδεια λειτουργίας αιολικού πάρκου ισχύος 30 MW και ενός φωτοβολταϊκού πάρκου ισχύος 6 MW.

Στον τομέα των κατασκευών, η Εταιρεία υπέγραψε τις εξής συμβάσεις:

- σύμβαση κατασκευής του έργου «Κατασκευή καναλιών καλωδίων ισχύος και ελέγχου Υ/Σ κλειστού τύπου GIS 150, Σορώνης Ρόδου, συμβατικού αντικειμένου 284.366,28 ευρώ.
- σύμβαση για το έργο « Εργασίες αποκατάστασης προβληματικών τμημάτων της Ε.Ο Τρίπολης - Καλαμάτας, στο τμήμα Παραδείσια – Τσάκωνα, συμβατικού τιμήματος 2.164.636 ευρώ».
- σύμβαση για το έργο «Σχεδιασμό, προμήθεια υλικών, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία της 3^{ης} ομάδας ρυθμιστικών ή και μετρητικών σταθμών για το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, αναφορικά με τους μετρητικούς σταθμούς ή μετρητικούς/ρυθμιστικούς σταθμούς στο Αλιβέρι, την Κόρινθο, την Καρδίτσα και τα Τρίκαλα, συμβατικού αντικειμένου 6.552.000 ευρώ»
- σύμβαση για το έργο «Σχεδιασμό, προμήθεια υλικών, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία της 3^{ης} ομάδας ρυθμιστικών ή και μετρητικών σταθμών για το Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, αναφορικά με τον μετρητικό σταθμό στη Μεγαλόπολη, συμβατικού αντικειμένου 1.660.000 ευρώ»

Το συνολικό ανεκτέλεστο προς τρίτους την 31η/12/2012 ανέρχεται στο ποσό των € 52,6 εκατομμυρίων.

37 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Ολοκληρώθηκε η είσπραξη επιχορήγησης ύψους 77 εκ δολαρίων, που αφορά στο έργο της εταιρείας στην πολιτεία του IDAHO (ΗΠΑ), απομειώνοντας σημαντικά τον βραχυπρόθεσμο δανεισμό του Ομίλου.

Ακόμη, ο Όμιλος και οι θυγατρικές του που δραστηριοποιούνται στην Κύπρο δεν διατηρούν καταθέσεις άνω των 100χιλ ευρώ στην Τράπεζα Κύπρου ούτε στην CPB, δεν έχουν έκθεση σε κινητές αξίες (όπως ομόλογα ή μετοχές) ή χρηματοπιστωτικά μέσα στην Τράπεζα Κύπρου ή στην CPB και δεν έχουν πραγματοποιήσει κύκλο εργασιών στην Κύπρο κατά το 2012.

38 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών, ο Όμιλος ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπος με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Νομικό Σύμβουλο του Ομίλου, δεν υφίστανται επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές δικαστικών ή διαιτητικών οργάνων που αφορούν τον Όμιλο, εκτός της κάτωθι περίπτωσης:

Εκκρεμούν ενώπιον του Συμβουλίου της Επικράτειας (ΣτΕ) διάφορες αιτήσεις ακυρώσεως της σχεδιαζόμενης εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου της θυγατρικής «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ». Η εκδίκαση της υπόθεσης πραγματοποιήθηκε τον Νοέμβριο του 2009 και μέχρι την έκδοση της απόφασης το ΣτΕ έχει διατάξει αναστολή εργασιών ανέγερσης για τις 17 από τις 40 υπό ανέγερση ανεμογεννήτριες.

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Γεώργιος Περιστερης
Α.Δ.Τ. ΑΒ 560298

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης
Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527

Κων/νος Δημόπουλος
Α.Δ.Τ. ΑΙ 028273

V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1-31.12. 2012



ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28

Λ. Μεσογείων 85, 11526 Αθήνα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ 01/01/2012 ΕΩΣ 31/12/2012

Δημοσιευμένα βάσει του Κ.Ν.2190/20 αρ.135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και του Ομίλου της. Συνιστούμε επομένως ο αναγνώστης πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με την εταιρεία ή τον όμιλο να ανατρέξει στην διευθύνουσα διαδίκτυο της εταιρείας όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η Έκθεση Ελέγχου του Νόμιμου Ελεγκτή

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Αρμόδια Αρχή :
Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου :

Γενική Γραμματεία Εμπορίου
Γεώργιος Περιστέρης (πρόεδρος), Γεώργιος Περίδραξ (αντιπρόεδρος),
Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης (Διευθύνων Σύμβουλος), Γεώργιος Σπίρου (επιτελεστικός σύμβουλος), Μιχαήλ Γουρής & Παναγιώτης Πάδης (εκτελεστικά μέλη), Θεόδωρος Τάγκας (μη εκτελεστικό μέλος), Αρσενίδης Νάσος & Νικόλαος Καραμαρός (ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη).

Ημερα Έγκρισης των ετήσιων Οικονομικών καταστάσεων (από τις οποίες ανλήθηκαν τα παρακάτω στοιχεία):
27 Μαρτίου 2013
Νόμιμος Ελεγκτής :
Ελεγκτική εταιρεία :
Τύπος έκθεσης Ελέγχου: Νόμιμου Ελεγκτή;
Χωρίς επιφύλαξη
Διεύθυνση διαδικτύου εταιρείας:
www.terna-energy.com

GRANT THORNTON Ε&Α (ΑΜ ΣΩΕΑ: 15791)
GRANT THORNTON Ε&Α (ΑΜ ΣΩΕΑ: 127)
Χωρίς επιφύλαξη
www.terna-energy.com

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (Ενοποιημένα και Μη Ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

| | ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31/12/2012 | 31/12/2011 | 31/12/2012 | 31/12/2011 |
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | | |
| Ιδιοχρησιμοποιώσιμα Ενόμιστα Πάγια στοιχεία Ενεργητικού | 769.424 | 580.328 | 130.263 | 133.896 |
| Επιφύλαξη σε ακίνητα | 923 | 923 | 923 | 923 |
| Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | 17.325 | 14.081 | 288.669 | 198.237 |
| Αυλα περιουσιακά στοιχεία | 29.589 | 32.194 | 1.530 | 1.592 |
| Αποθέματα | 3.303 | 1.626 | 2.959 | 1.299 |
| Απατήσεις από πελάτες | 56.805 | 25.254 | 42.369 | 44.467 |
| Διάρθια | 126.778 | 167.792 | 27.556 | 121.798 |
| Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία | 176.506 | 107.002 | 27.702 | 23.319 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ | 1.181.053 | 929.200 | 521.871 | 525.471 |
| ΚΑΘΑΡΗ ΘΕΣΗ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | | | |
| Μετοχικό κεφάλαιο | 32.796 | 32.800 | 32.796 | 32.800 |
| Λοιπά στοιχεία Καθαρής Θέσης | 327.929 | 324.690 | 318.795 | 329.321 |
| Σύνολο καθαρής θέσης μετόχων εταιρείας (α) | 360.725 | 367.490 | 351.591 | 361.121 |
| Δικαιώματα μειοψηφίας | 2.329 | 2.119 | - | - |
| Σύνολο Καθαρής Θέσης (β) | 363.054 | 369.609 | 351.591 | 361.121 |
| Μικροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις | 292.582 | 165.012 | 61.934 | 64.105 |
| Προβλεπόμενες μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | 337.048 | 193.603 | 51.224 | 37.279 |
| Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις | 129.883 | 140.061 | 9.152 | 10.972 |
| Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | 58.486 | 60.915 | 47.970 | 51.994 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | 817.999 | 559.591 | 170.280 | 164.380 |
| ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ | 1.181.053 | 929.200 | 521.871 | 525.471 |

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (Ενοποιημένα και Μη Ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

| | ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|---|---------------------|------------|------------|------------|
| | 11/31/2012 | 11/31/2011 | 11/31/2012 | 11/31/2011 |
| Κύκλος εργασιών | 124.020 | 76.165 | 76.503 | 91.120 |
| Μικτά κέρδη / (Ζημίες) | 48.867 | 32.023 | 18.198 | 20.346 |
| Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων | 34.874 | 23.557 | 9.250 | 15.860 |
| Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων | 19.930 | 20.489 | 6.627 | 15.709 |
| Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (Α) | 14.427 | 15.140 | 4.977 | 12.383 |
| Κατανομή σε : | | | | |
| Μετόχους Εταιρείας | 14.216 | 14.685 | - | - |
| Μετόχους Μεσοψηφίας | 211 | 455 | - | - |
| | 14.427 | 15.140 | - | - |
| Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β) | (6.962) | (2.718) | (490) | - |
| Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α+Β) | 7.465 | 12.422 | 4.487 | 12.383 |
| Μετόχους Εταιρείας | 7.254 | 11.967 | - | - |
| Μετόχους Μεσοψηφίας | 211 | 455 | - | - |
| | 7.465 | 12.422 | - | - |
| Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους ανά μετοχή – βασική (σε €) | 0,1307 | 0,1332 | 0,0458 | 0,1123 |
| Προτιμώμενο μέρισμα ανά μετοχή (€) | - | - | - | - |
| Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβλήτων | 53.010 | 32.878 | 16.188 | 20.746 |

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΠΟΔΩΝ (έμμεση μέθοδος) (Ενοποιημένα και Μη Ενοποιημένα)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

| | ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ | | ΕΤΑΙΡΕΙΑ | |
|--|---------------------|------------------|-----------------|-----------------|
| | 31/12/2012 | 31/12/2011 | 31/12/2012 | 31/12/2011 |
| Λειτουργικές Δραστηριότητες | | | | |
| Κέρδη προ φόρων | 19.930 | 20.489 | 6.627 | 15.709 |
| Πλέον / μείον προσαρμογές για: | | | | |
| Αποβλήτες | 23.917 | 12.191 | 8.237 | 5.973 |
| Προβλέψεις | 196 | 10 | 127 | 151 |
| Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα | (4.384) | (6.504) | (4.906) | (5.639) |
| Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα | 19.868 | 9.572 | 7.539 | 5.790 |
| Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα | - | 11 | - | 11 |
| Απαλλάξεις επενδύσεων/πωλήσεων | (4.840) | (2.578) | (1.309) | (1.087) |
| Συναλλαγματικές διαφορές | (941) | 1.238 | - | - |
| Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης | 53.208 | 34.428 | 16.315 | 20.908 |
| Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογιστηριακών κεφαλαίων κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες | | | | |
| Μείωση / αύξηση αποθεμάτων | (1.676) | 571 | (1.660) | 604 |
| Μείωση / (αύξηση) απατημένων | 5.171 | (16.415) | 2.458 | (12.879) |
| (Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην δανειακών) (Μείων) | (21.248) | 20.428 | (5.308) | 30.837 |
| (Μείων) | | | | |
| Αγορές ενσώματων & άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων | (4.116) | (4.492) | (1.402) | (3.252) |
| Σύνολο εισορών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α) | 31.337 | 34.531 | 10.403 | 36.218 |
| Επενδυτικές Δραστηριότητες | | | | |
| Αγορές ενσώματων & άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων | (220.248) | (194.886) | (4.602) | (14.788) |
| Εισπραξη επενδύσεων | 30.458 | 64.323 | 10.435 | 4.270 |
| Τόκοι εισπραχθέντες | 4.803 | 4.769 | 3.703 | 4.387 |
| (Αγορές) / πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων | - | (8.365) | (36.274) | (72.675) |
| Αόριστη επένδυση σε συγγενή επιχείρηση | - | (1.892) | 0 | 0 |
| Καθαρή μεταβολή χορηγηθέντων δανείων | (880) | (8.000) | (54.230) | (15.717) |
| Σύνολο εισορών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β) | (185.867) | (144.051) | (80.968) | (94.513) |
| Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες | | | | |
| Επιπρόσθετο μετοχικό κεφάλαιο | - | - | (4.763) | - |
| Μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής | - | (1.029) | - | 1.071 |
| Αγορές ίδιων μετοχών | - | (2.130) | (3.984) | (3.984) |
| Καθαρή μεταβολή μικροπρόθεσμων δανείων | 102.360 | 127.781 | (4.563) | 30.244 |
| Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων | (3.184) | (22.452) | - | (12.176) |
| Τόκοι και συναφή έσοδα πληρωθέντα | (22.431) | (11.011) | (5.780) | (5.195) |
| Μερίσματα πληρωθέντα | (6.880) | (4.411) | (6.880) | (4.411) |
| Μεταβολή χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων | 50.588 | - | - | - |
| Μεταβολή λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού | 238 | (250) | 239 | (250) |
| Σύνολο εισορών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ) | 114.013 | 84.644 | (23.677) | 5.239 |
| Επίδραση μεταβολών ισολογισμών στα χρηματικά διαθέσιμα | (503) | (205) | - | - |
| Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ) | (41.014) | (25.081) | (94.242) | (52.996) |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης | 167.792 | 192.813 | 121.288 | 174.734 |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης | 126.778 | 167.792 | 27.566 | 121.738 |

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

- Δεν σημειώθηκε μεταβολή στις λογιστικές πολιτικές και εκτιμήσεις, δεν συντρέχει περίπτωση διόρθωσης λογιστικού λάθους ή αναδιανομής κερδών των οικονομικών καταστάσεων.
- Έχουν τηρηθεί οι Βασικές Λογιστικές Αρχές των οικονομικών καταστάσεων της 31/12/2011.
- Ο όμιλος κατά την τρέχουσα χρήση απασχόλησε 237 άτομα προσωπικό. Για την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης απασχόλησε 211 άτομα. Η εταιρεία κατά την τρέχουσα χρήση απασχόλησε 218 άτομα προσωπικό. Για την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης η εταιρεία απασχόλησε 204 άτομα προσωπικό.
- Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2008. Στη σημείωση Νο4 των οικονομικών καταστάσεων αναφέρονται οι αναλεγκτές φορολογικών των ενοποιημένων καταστάσεων.
- Εκκρεμούν εναντίον του Συμβουλίου της Εμπικρίας (Σ.Ε) διάφορες απίσιμες ακούραστες της σχεδιαζόμενης εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου της Θυγατρικής «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΛΑΤΕΙΑ ΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΚΡΑΠΙΝ ΑΕ». Η εκδίκαση της υπόθεσης πραγματοποιήθηκε τον Νοέμβριο του 2009 και μέχρι την έκδοση της απόφασης το Σ.Ε. έχει διατεθεί ανασταλτική εργασιών ανάρχης για τις 17 από τις 40 υπό ανέγερση μονογεννήτριες. Σχετική αναφορά γίνεται στην σημείωση Νο38 των οικονομικών καταστάσεων.
- Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίστηκαν με βάση το μέσο σταθμισμένο αριθμό επί του συνόλου των μετοχών.
- Οι οικονομικές καταστάσεις του ομίλου περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ ενοποιημένες με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Η εν λόγω μηριακή έκθεση στην ημερήσια και κατέθετε την 31/12/2012 το 50,0265% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας.
- Τα ποσά των πληρωμών και αγαθών (αγαθών και υπηρεσιών) θεωρούνται ότι είναι η ετήσια οικονομική χρήση και τα υπόλοιπα των απατημένων και υποχρεώσεων της εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου, που έχουν προκύψει από συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη, όπως αυτά ορίζονται από τα ΔΛΠ 24 είναι ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΥ | ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ |
|---|--------|-----------|
| α) Πωλησίες αγαθών και υπηρεσιών | 5.626 | 17.328 |
| β) Αγορές αγαθών και υπηρεσιών | 5.939 | 3.248 |
| γ) Απατήσεις | 12.342 | 87.001 |
| δ) Υποχρεώσεις | 3.360 | 21.961 |
| ε) Συναλλαγές & αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της διοίκησης | 1.351 | 715 |
| στ) Απατήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης | 405 | 255 |
| ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης | 0 | 0 |

9. Οι προβλέψεις της εταιρείας και του ομίλου αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΥ | ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ |
|--|--------|-----------|
| Προβλεπόμενα Αποκατάσταση φυσικού τοπίου | 3.564 | 576 |
| Λοιπές προβλεπόμενες | 1.035 | 886 |

10. Οι επωνυμίες, η χώρα της καταστατικής έδρας, τα ποσοστά συμμετοχής και η μέθοδος ενομείωσης των εταιρειών και κοινοπραξιών που ενσωματώθηκαν στις οικονομικές καταστάσεις της 31/12/2012 αναφέρονται αναλυτικά στη σημείωση Νο 4 των οικονομικών καταστάσεων.

11. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 ενομείωθηκε με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης η παρακάτω εταιρεία:

| Επωνυμία | Ποσοστό | Χώρα |
|---------------------------------|---------|---------|
| EOLOS EAST sp.a.o. | 100% | Πολωνία |
| ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΕΛΑΓΙΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε. | 100% | Ελλάδα |

12. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 δεν ενομείωθηκαν στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης οι παρακάτω εταιρείες:

| Επωνυμία | Ποσοστό | Χώρα |
|----------------------------|---------|--------|
| HIGH PLATEAU WINDFARM, LLC | 100% | Η.Π.Α. |
| MULE HOLLOW WINDFARM, LLC | 100% | Η.Π.Α. |
| PINE CITY WINDFARM, LLC | 100% | Η.Π.Α. |
| LOWER RIDGE WINDFARM, LLC | 100% | Η.Π.Α. |

13. Τα ποσά και η φύση των λοιπών συνολικών εσόδων/(εξόδων) μετά από φόρους αναλύονται ως εξής:

| | ΟΜΙΛΟΥ | ΕΤΑΙΡΕΙΑ |
|---|------------|------------|
| | 31/12/2012 | 31/12/2012 |
| Συναλλαγματικές διαφορές μετροπηρωθέντες από ενοποιημένα εκμεταλλεύσιμα | (240) | 0 |
| Εξοδα αξιολογίας κεφαλαίου | (81) | (76) |
| Εσοδα/έξοδα από επένδυση κινδύνου ταμειακών οσών | (7.311) | (459) |
| Φόρος επί στοιχείων αγέννητων απ' ευθείας στα ή μεταφερθέντων από, τα ίδια κεφάλαια | 670 | 123 |
| | (6.962) | (490) |

14. Ο αριθμός των ίδιων μετοχών που κατείχε η εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2012 ήταν 1.237.575 μετοχές συνολικής αξίας κτήσης 1.753 χιλ. €.
15. Δεν έχει επέλθει θετική εκμετάλλευση κλάδου ή εταιρείας.

Αθήνα, 27/03/2013

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Ο ΠΡΟΪΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΕΡΙΣΤΕΡΗΣ
Α.Δ.Τ. : ΑΒ 560298

ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ
ΑΔ.Τ. : ΑΒ 986527

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΔΗΜΟΠΟΥΛΟΣ
ΑΔ.Τ. : ΑΙ 028273

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΑΝΑΒΕΡΗΣ
ΑΔ.Τ. ΑΕ 567798
ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ Α ΤΑΞΗΣ 9674

**VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ
ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ
8/11/07 – 31/12/12**

Γνωστοποιείται ότι σύμφωνα με το άρθρο 3 της απόφασης 7/448/11.10.2007 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και την απόφαση 25/17.7.2008 του Δ.Σ. του Χρηματιστηρίου Αθηνών, ότι από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, με καταβολή μετρητών, που αποφασίσθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 20/07/2007, αντλήθηκαν κεφάλαια καθαρού ποσού € 300.572 χιλ. (συμπεριλαμβανομένων των εξόδων έκδοσης € 13.908 χιλ.).

Η περίοδος της Δημόσιας Εγγραφής ήταν από 31/10/07-2/11/07. Από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου εκδόθηκαν 27.333.400 νέες κοινές ονομαστικές μετοχές.

Όλες οι μετοχές της εταιρείας (109.333.400) εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στο Χρηματιστήριο Αθηνών στις 14/11/2007 στην κατηγορία της μεγάλης κεφαλαιοποίησης.

Η πιστοποίηση της καταβολής της αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου από το Δ.Σ. της Εταιρείας έγινε στις 8/11/07 και καταχωρήθηκε στο Μητρώο των Ανωνύμων Εταιρειών την 9/11/07 με την υπ αρ. πρωτ. 36439 ανακοίνωση.

Με την τακτική Γενική Συνέλευση της 2^{ης} Απριλίου 2009 αποφασίσθηκε η αναδιάρθρωση του χρονοδιαγράμματος και της χρήσης του αδιάθετου υπολοίπου, με την επιμήκυνση του χρόνου ολοκλήρωσης της διάθεσης κατά ένα έτος, ήτοι μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2011, λόγω παρατηρούμενων καθυστερήσεων των αδειοδοτικών διαδικασιών στο χώρο των ΑΠΕ. Επί πλέον, η έκτακτη Γενική Συνέλευση της 29^{ης} Ιουνίου 2009, διέυρνε τη χρήση ενός κονδυλίου.

Με την τακτική Γενική Συνέλευση της 19^{ης} Απριλίου 2011 αποφασίσθηκε η περαιτέρω τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος και χρήσης των αντληθέντων κεφαλαίων, ενώ παράλληλα επεκτάθηκε και ο χρόνος διάθεσης κατά ένα έτος, ήτοι μέχρι την 31^η Δεκεμβρίου 2012, με νέα κατανομή ποσών.

Με την έκτακτη Γενική Συνέλευση της 09/10/2012 και λόγω των παρατηρούμενων καθυστερήσεων στην ολοκλήρωση της αδειοδότησης επενδύσεων που αφορούν σε έργα Ηλεκτροπαραγωγής από Βιομάζα, Φωτοβολταϊκούς και Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς αλλά και λόγω της ολοκλήρωσης της κατασκευής των Α/Π σε χώρες εκτός Ευρωπαϊκής Ένωσης, αποφασίσθηκε η ανακατανομή των αδιάθετων υπολοίπων συνολικού ύψους 15.169 χιλ. ευρώ από τις παραπάνω 4 κατηγορίες και η διάθεση τους σε Επενδύσεις Αιολικών πάρκων εντός Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Κατόπιν τούτων, τα αντληθέντα κεφάλαια συνολικού ύψους € 300.572, επί τη βάση του ως άνω τροποποιημένου χρονοδιαγράμματος και της ανακατανομής των αδιάθετων ποσών, το σύνολο των οποίων διατέθηκε μέχρι 31/12/2012 για τα επενδυτικά έργα της εταιρείας, παρουσιάζουν την κάτωθι τελική εικόνα:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΜΕΝΟ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ 9/10/2012

| ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ | Τρόπος διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων | | | | | | | Σύνολο | Ανακατανομή Εκτ. ΓΣ 9/10/12 | Τελικό Σύνολο | Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο 08/11/07 έως 31.12.2012 | Αδιάθετα Κεφάλαια 31.12.2012 |
|--|---------------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------|--------|--------------------------------|----------------|--|------------------------------------|
| | 08/11/07- 31/12/07 | 01/01/08- 31/12/08 | 01/01/09- 31/12/09 | 01/01/10- 31/12/10 | 01/01/11- 31/12/11 | 01/01/11- 31/12/12 | Σύνολο | | | | | |
| σε χιλ € | | | | | | | | | | | | |
| Επενδύσεις Α/Π σε Ευρωπαϊκή Ένωση | 4.084 | 12.994 | 44.552 | 43.250 | 40.000 | 40.070 | 184.950 | 15.169 | 200.119 | 200.119 | 0 | |
| Επενδύσεις Α/Π εκτός Ευρωπαϊκής Ένωσης | | | | | 50.000 | 5.000 | 55.000 | -2.150 | 52.850 | 52.850 | 0 | |
| Επενδύσεις σε υδροηλ/κούς σταθμούς | 2.661 | 2.853 | 2.199 | 7.456 | 2.000 | 3.045 | 20.214 | -1.558 | 18.656 | 18.656 | 0 | |
| Φωτοβολταϊκοί σταθμοί | 0 | 0 | 0 | 0 | 6.500 | 5.000 | 11.500 | -2.048 | 9.452 | 9.452 | 0 | |
| Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα | 0 | 0 | 0 | 3.448 | 6.552 | 5.000 | 15.000 | -9.413 | 5.587 | 5.587 | 0 | |
| Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια | 6.745 | 15.847 | 46.751 | 54.154 | 105.052 | 58.115 | 286.664 | | 286.664 | 286.664 | 0 | |
| Δαπάνες έκδοσης | 13.380 | 528 | | | | | 13.908 | | 13.908 | 13.908 | 0 | |
| Σύνολο | 20.125 | 16.375 | 46.751 | 54.154 | 105.052 | 58.115 | 300.572 | | 300.572 | 300.572 | 0 | |

Σημειώσεις:

1. Σύμφωνα με την από με την 02/04/2009 απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας εγκρίθηκε η από 24/3/2009 απόφαση του Δ.Σ. που πρότεινε την αναδιάρθρωση του χρονοδιαγράμματος και χρήσης του αδιάθετου υπολοίπου, το οποίο την 31/12/2008 ανερχόταν στο ποσό των 264.072 χιλ. €, επιμηκύνοντας τον χρόνο ολοκλήρωσης της διάθεσης κατά ένα έτος, ήτοι μέχρι 31/12/2011. Η απόκλιση στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης οφειλόταν αποκλειστικά στις παρατηρούμενες καθυστερήσεις των αδειοδοτικών διαδικασιών στο χώρο ΑΠΕ.

Επίσης αποφασίστηκε η εσωτερική ανακατανομή των προς διάθεση κονδυλίων, τόσο μεταξύ των κατηγοριών επενδύσεων όσο και μεταξύ των ετών 2009 έως 2011, διότι είναι ευθέως προσαρμοσμένη με την σημερινή αδειοδοτική πορεία των επενδύσεων που πρόκειται να υλοποιηθούν. Συγκεκριμένα αυξάνεται η συνολική διάθεση αντληθέντων, για επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα λόγω συσσώρευσης πολλών έργων προς υλοποίηση, κατά 26,6 εκ. €, σε Βιομάζα κατά 0,2 εκ. €, ενώ προστίθεται η κατηγορία εξαγοράς εταιρειών ΑΠΕ, ποσού 20 εκ. €. Αντίστοιχα, μειώνεται σε συνολικό κονδύλι, μέχρι το 2011, η διάθεση για επενδύσεις ΜΥΗΕ, Φωτοβολταϊκών σταθμών και Αιολικών Πάρκων εξωτερικού.

Επιπλέον, σύμφωνα με την από με την 29/06/2009 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας εγκρίθηκε η από 25/6/2009 απόφαση του Δ.Σ. με την οποία διευρύνθηκε η χρήση του κονδυλίου των 20 εκ. € ούτως ώστε να είναι δυνατή η απόκτηση εταιρειών ΑΠΕ ή αδειών όχι μόνο απευθείας από την εταιρεία αλλά και μέσω θυγατρικών της.

Ακολούθως και λόγω των δεσμεύσεων της Ε.Ε. και άλλων χωρών για ανάληψη σημαντικών υποστηρικτικών πρωτοβουλιών για την ανάπτυξη των ΑΠΕ, αποφασίστηκε με την τακτική Γενική Συνέλευση της 19^{ης} Απριλίου 2011, η περαιτέρω τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος και χρήσης των αντληθέντων κεφαλαίων, βάσει της οποίας ενσωματώθηκαν οι κατηγορίες :

- «Σύνολο επενδύσεων σε αιολικά πάρκα»,
- «Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό» και «Εξαγορές εταιρειών - αδειών ΑΠΕ»,

στις κατηγορίες :

- «Επενδύσεις Α/Π σε Ευρωπαϊκή Ένωση» &
- «Επενδύσεις Α/Π εκτός Ευρωπαϊκής Ένωσης»,

ενώ επεκτάθηκε και ο χρόνος διάθεσης κατά ένα έτος, ήτοι 31/12/2012, με την παράλληλη νέα κατανομή ποσών.

Με την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 9/10/2012 αποφασίστηκε η τροποποίηση - λαμβανομένων υπόψη των κονδυλίων που δεν είχαν διατεθεί μέχρι 30/06/2012 - το ποσό για την κατηγορία «Αιολικά πάρκα στην Ευρωπαϊκή Ένωση» θα ανέλθει σε 31,081 χιλ ευρώ, ποσό το οποίο διατέθηκε εντός του Β' εξαμήνου του 2012. Στην κατηγορία «Φωτοβολταϊκοί σταθμοί» το αδιάθετο το ποσό των 2,000 χιλ. ευρώ το οποίο διατέθηκε επίσης εντός του Β' εξαμήνου του 2012.

Οι δύο προηγούμενοι πίνακες διάθεσης των αντληθέντων κεφαλαίων έχουν ως ακολούθως:

| ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ (σε χιλ €) | ΑΡΧΙΚΟ ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ (2007) ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ | | | | | ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΚΤΑΚΤΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ 29.06.2009 | | | | | |
|---|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------|--|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|----------------|
| | 08/11/07- 31/12/07 | 01/01/08- 31/12/08 | 01/01/09- 31/12/09 | 01/01/09- 31/12/10 | Σύνολο | 08/11/07- 31/12/07 | 01/01/08- 31/12/08 | 01/01/09- 31/12/09 | 01/01/10- 31/12/10 | 01/01/11- 31/12/11 | Σύνολο |
| Σύνολο επενδύσεις σε αιολικά πάρκα | 20.588 | 11.931 | 61.120 | 57.248 | 150.887 | 4.084 | 10.494 | 48.200 | 99.472 | 15.200 | 177.450 |
| Σύνολο επενδύσεις σε υδροηλ/κούς σταθμούς | 2.741 | 12.323 | 11.886 | 27.096 | 54.046 | 2.661 | 2.853 | 1.300 | 6.700 | 6.700 | 20.214 |
| Φωτοβολταϊκοί σταθμοί | 0 | 5.000 | 7.000 | 7.000 | 19.000 | 0 | 0 | 1.500 | 4.000 | 6.000 | 11.500 |
| Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα | 0 | 5.563 | 4.188 | 5.000 | 14.751 | 0 | 0 | 0 | 5.000 | 10.000 | 15.000 |
| Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό | 0 | 0 | 20.200 | 27.780 | 47.980 | 0 | 2.500 | 5.000 | 15.000 | 20.000 | 42.500 |
| Εξαγορές εταιρειών-αδειών ΑΠΕ απευθείας από την εταιρεία ή/και μέσω θυγατρικών της – Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών της για εξαγορά εταιρειών – αδειών ΑΠΕ | - | - | - | - | - | 0 | 0 | 6.000 | 7.000 | 7.000 | 20.000 |
| Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια | 23.329 | 34.817 | 104.394 | 124.124 | 286.664 | 6.745 | 15.847 | 62.000 | 137.172 | 64.900 | 286.664 |
| Δαπάνες έκδοσης | 13.908 | 0 | 0 | 0 | 13.908 | 13.380 | 528 | 0 | | | 13.908 |
| Σύνολο | 37.237 | 34.817 | 104.394 | 124.124 | 300.572 | 20.125 | 16.375 | 62.000 | 137.172 | 64.900 | 300.572 |

Κατωτέρω παρατίθενται ο πίνακας αντληθέντων όπως εκείνος τροποποιήθηκε με την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 9/10/2012

| ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ | | | | | | | | | | | |
|---|---------------------------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|-----------------------|---------|---|------------------------------------|---|---------|
| Εγκεκριμένος από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 9/10/2012 | | | | | | | | | | | |
| ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ | Τρόπος διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων | | | | | | | Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο 08/11/07 έως 30/06/2012 | Αδιάθετα κεφάλαια 30/06/2012 | Προτεινόμενη διάθεση έως 31/12/2012 | Σύνολο |
| | 08/11/07- 31/12/07 | 01/01/08- 31/12/08 | 01/01/09- 31/12/09 | 01/01/10- 31/12/10 | 01/01/11- 31/12/11 | 01/01/12- 31/12/12 | Σύνολο | | | | |
| σε χιλ € | | | | | | | | | | | |
| Επενδύσεις Α/Π σε Ευρωπ. Ένωση | 4.084 | 12.994 | 44.552 | 43.250 | 40.000 | 40.070 | 184.950 | 169.038 | 15.912 | 31.081 | 200.119 |
| Επενδύσεις Α/Π εκτός Ευρωπ. Ένωσης | | | | | 50.000 | 5.000 | 55.000 | 52.850 | 2.150 | 0 | 52.850 |
| Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλεκτρικούς σταθμούς | 2.661 | 2.853 | 2.199 | 7.456 | 2.000 | 3.045 | 20.214 | 18.656 | 1.558 | 0 | 18.656 |
| Φωτοβολταϊκοί σταθμοί | 0 | 0 | 0 | 0 | 6.500 | 5.000 | 11.500 | 7.452 | 4.048 | 2.000 | 9.452 |
| Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα | 0 | 0 | 0 | 3.448 | 6.552 | 5.000 | 15.000 | 5.587 | 9.413 | 0 | 5.587 |
| Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια | 6.745 | 15.847 | 46.751 | 54.154 | 105.052 | 58.115 | 286.664 | 253.583 | 33.081 | 33.081 | 286.664 |
| Δαπάνες έκδοσης | 13.380 | 528 | | | | | 13.908 | 13.908 | 0 | 0 | 13.908 |
| Σύνολο | 20.125 | 16.375 | 46.751 | 54.154 | 105.052 | 58.115 | 300.572 | 267.491 | 33.081 | 33.081 | 300.572 |

2. Όπως φαίνεται από τον τελικό πίνακα διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων, το κεφάλαιο των € 300.572 χιλ. που άντλησε η εταιρεία, διατέθηκε μέχρι 31/12/2012 για την πραγματοποίηση επενδύσεων. Από την είσοδο στο χρηματιστήριο και μέχρι 31/12/2012, εκτός από τις δαπάνες έκδοσης που ανήλθαν σε € 13.908 χιλ., το υπόλοιπο ποσό των 286.664 χιλ € έχει δαπανηθεί για κάλυψη ίδιας συμμετοχής τόσο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, όσο και - μέσω αυξήσεων Μετοχικού Κεφαλαίου - των θυγατρικών της εταιρειών, για έργα των οποίων η άδεια εγκατάστασης τους ανήκει.

3. Το 2012, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, λόγω της περιορισμένης δυνατότητας χρηματοδοτικής υποστήριξης εκ μέρους των τραπεζών λόγω της οικονομικής κρίσης, πρόέβη σε χρηματοδότηση θυγατρικών εταιρειών της μέσω ομολογιακών δανείων, για την κατασκευή αιολικών ή φωτοβολταϊκών πάρκων, συνολικού ποσού €59.128 χιλ. που συμπεριλαμβάνεται στο δαπανηθέν ποσό των € 300.572.

Ο Πρόεδρος του ΔΣ

Ο Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Γεώργιος Περιστέρης
Α.Δ.Τ. ΑΒ 560298

Εμμαν. Μαραγκουδάκης
Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527

Κων/νος Δημόπουλος
Α.Δ.Τ. ΑΙ 028273

**ΕΚΘΕΣΗ ΕΥΡΗΜΑΤΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΚΤΕΛΕΣΗ ΠΡΟΣΥΜΦΩΝΗΜΕΝΩΝ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΩΝ ΕΠΙ ΤΗΣ
ΕΚΘΕΣΗΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**

Προς

το Διοικητικό Συμβούλιο

της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.

Σύμφωνα με την εντολή που λάβαμε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.» (η Εταιρεία), διενεργήσαμε τις κατωτέρω προσυμφωνημένες διαδικασίες στο πλαίσιο όσων προβλέπονται από το κανονιστικό πλαίσιο του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο της κεφαλαιαγοράς, σχετικά με την Έκθεση Διάθεσης των Αντληθέντων Κεφαλαίων της Εταιρείας, που αφορά την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών που διενεργήθηκε στις 8 Νοεμβρίου του 2007. Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη της προαναφερόμενης Έκθεσης. Αναλάβαμε αυτή την εργασία σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Συναφών Υπηρεσιών 4400, το οποίο ισχύει σε «Αναθέσεις Εκτέλεσης Προσυμφωνημένων Διαδικασιών Συναφών με Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση». Ευθύνη μας είναι να εκτελέσουμε τις κατωτέρω προσυμφωνημένες διαδικασίες και να σας γνωστοποιήσουμε τα ευρήματά μας.

Διαδικασίες:

1. Συγκρίναμε τα ποσά που αναφέρονται ως εκταμιεύσεις στην επισυναπτόμενη «Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με την Καταβολή Μετρητών», με τα αντίστοιχα ποσά που έχουν αναγνωρισθεί στα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, κατά τη χρονική περίοδο που αυτά αναφέρονται.
2. Εξετάσαμε την πληρότητα της Έκθεσης και την συνέπεια του περιεχομένου της με τα αναφερόμενα στο Ενημερωτικό Δελτίο, που εκδόθηκε από την Εταιρεία για το σκοπό αυτό, καθώς και με τις σχετικές αποφάσεις και ανακοινώσεις των αρμόδιων οργάνων της Εταιρείας.

Ευρήματα:

1. Τα ανά κατηγορία χρήσης ποσά που εμφανίζονται ως εκταμιεύσεις στην επισυναπτόμενη «Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με Καταβολή Μετρητών», προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, στη χρονική περίοδο που αυτά αναφέρονται.
2. Το περιεχόμενο της έκθεσης περιλαμβάνει τις κατ' ελάχιστον πληροφορίες που προβλέπονται για το σκοπό αυτό από το κανονιστικό πλαίσιο του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο της κεφαλαιαγοράς και είναι συνεπές με τα αναφερόμενα στο οικείο Ενημερωτικό Δελτίο και τις σχετικές αποφάσεις και ανακοινώσεις των αρμοδίων οργάνων της Εταιρείας.

Με δεδομένο ότι η διενεργηθείσα, εργασία, δεν αποτελεί έλεγχο ή επισκόπηση, σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα ή τα Διεθνή Πρότυπα Ανάθεσης Εργασιών Επισκόπησης, δεν εκφράζουμε οποιαδήποτε άλλη διαβεβαίωση πέραν των όσων αναφέρουμε ανωτέρω. Αν είχαμε διενεργήσει επιπρόσθετες διαδικασίες ή είχαμε εκτελέσει έλεγχο ή επισκόπηση ενδεχομένως να είχαν υποπέσει στην αντίληψή μας και άλλα θέματα, πέραν των αναφερομένων στην προηγούμενη παράγραφο.

Η παρούσα Έκθεση απευθύνεται αποκλειστικά προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, στα πλαίσια της τήρησης των υποχρεώσεών της προς το κανονιστικό πλαίσιο του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο της κεφαλαιαγοράς. Ως εκ τούτου, η Έκθεση αυτή δεν επιτρέπεται να χρησιμοποιηθεί για άλλους σκοπούς αφού περιορίζεται μόνο στα στοιχεία που αναφέρονται ανωτέρω και δεν επεκτείνεται στις οικονομικές καταστάσεις που συντάξε η Εταιρεία για τη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2012 για τις οποίες εκδώσαμε ξεχωριστή έκθεση Ελέγχου με ημερομηνία 29 Μαρτίου 2013.

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2013
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γεώργιος Ν. Δεληγιάννης
Α.Μ. ΣΟΕΑ15791



Grant Thornton

An instinct for growth™

Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Ζεφύρου 56, 17564 Παλαιό Φάληρο
Α.Μ. ΣΟΕΑ 127

VII. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 10 Ν .3401/2005

Τα παρακάτω Δελτία Τύπου, οι Εταιρικές Ανακοινώσεις και οι Ρυθμιζόμενες Πληροφορίες έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Εταιρείας μας καθώς και στην ιστοσελίδα του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις παρακάτω διευθύνσεις, www.terna-energy.com και www.ase.gr.

ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ 2012

- 05/11/2012 Αποτελέσματα εννεαμήνου 2012 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
- 15/11/2012 IR. Report 30.09.2012
- 19/10/2012 Ένταξη στο νέο δείκτη FTSE/XA Large Cap
- 28/09/2012 Νέο αιολικό πάρκο στην Πολωνία. Συνολική ισχύς της Εταιρείας σε λειτουργία 498 MW
- 30/08/2012 IR. Report 30.06.2012
- 30/08/2012 Αποτελέσματα πρώτου εξαμήνου 2012 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
- 30/05/2012 IR. Report 31.03.2012
- 30/05/2012 Αποτελέσματα πρώτου τριμήνου 2012 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
- 24/05/2012 Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση
- 30/03/2012 Ετήσια Αποτελέσματα 2011 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
- 30/03/2012 IR. Report 31.12.2011
- 16/01/2012 Υβριδικός Σταθμός παραγωγής ενέργειας στο Φράγμα Ποταμών Δήμου Αμαρίου

ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ 2012

- 11/12/2012 Ανακοίνωση για πρόθεση εκποίησης κλασματικών υπολοίπων μετοχών
- 14/11/2012 Αλλαγή Ημερομηνίας Ανακοίνωσης Αποτελεσμάτων 3ου Τριμήνου 2012
- 12/11/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 09/11/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 02/11/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 09/10/2012 Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 9/10/2012
- 02/10/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 01/10/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 28/09/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 27/09/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 26/09/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 25/09/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 18/09/2012 Αγορά ιδίων μετοχών
- 18/09/2012 Πρόταση Τροποποίησης Χρήσης Αντληθέντων Κεφαλαίων
- 18/09/2012 ΠΡΟΣΚΛΗΣΗ των Μετόχων της Ανώνυμης Εταιρείας με την επωνυμία «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.» σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση
- 17/09/2012 Αγορά ιδίων μετοχών

| | |
|------------|--|
| 13/09/2012 | Ανακοίνωση της Εταιρείας για το ύψος του μετοχικού κεφαλαίου και τον αριθμό των μετοχών |
| 30/08/2012 | Έκδοση Φορολογικού Πιστοποιητικού χρήσεως 2011 |
| 29/08/2012 | Ανακοίνωση της έγκρισης της αύξησης και μείωσης του μετοχικού κεφαλαίου και της διαδικασίας επιστροφής κεφαλαίου στους Μετόχους, καθώς και της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου με διανομή δωρεάν μετοχών |
| 28/08/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 27/08/2012 | Έντυπο του αρ. 4 παρ. 2ε του ν. 3401/2005 |
| 27/08/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 24/08/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 23/08/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 22/08/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 21/08/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 20/08/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 20/07/2012 | Γνωστοποίηση μείωσης ιδίων μετοχών σε ποσοστό κάτω του 5% |
| 20/07/2012 | Ανακοίνωση της Εταιρείας για το ύψος του μετοχικού κεφαλαίου και τον αριθμό των μετοχών |
| 20/07/2012 | Γνωστοποίηση σημαντικής μεταβολής στα δικαιώματα ψήφου σύμφωνα με τον Ν. 3556/2007 |
| 16/07/2012 | Ανακοίνωση για την ακύρωση ιδίων μετοχών και συνακόλουθη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου |
| 09/07/2012 | Επικαιροποίηση Οικονομικού Ημερολογίου έτους 2012 |
| 26/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 25/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 22/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 21/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 20/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 19/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 18/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 15/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 14/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 13/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 12/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 11/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 08/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 07/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 06/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 05/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 01/06/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 31/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 31/05/2012 | Αντικατάσταση Εσωτερικού Ελεγκτή |
| 30/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 29/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 25/05/2012 | Ανακοίνωση για αγορά ιδίων μετοχών |

| | |
|------------|--|
| 24/05/2012 | Ανακοίνωση |
| 24/05/2012 | Πληρωμή μερίσματος χρήσης 2011 |
| 24/05/2012 | Αποφάσεις Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 24/5/2012 |
| 14/05/2012 | Λήξη περιόδου Αγοράς ιδίων μετοχών |
| 14/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 11/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 10/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 09/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 08/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 07/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 04/05/2012 | Συμπλήρωση Οικονομικού Ημερολογίου έτους 2012 |
| 04/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 03/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 03/05/2012 | Γνωστοποίηση απόκτησης ιδίων μετοχών σε ποσοστό άνω του 5% |
| 03/05/2012 | Ανακοίνωση Σχεδίου Τροποποίησης των Άρθρων 5 και 10 του Καταστατικού |
| 03/05/2012 | Πρόσκληση σε Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση |
| 02/05/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 30/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 27/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 26/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 25/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 25/04/2012 | Τροποποίηση Οικονομικού Ημερολογίου έτους 2012 |
| 24/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 23/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 20/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 19/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 18/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 17/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 12/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 12/04/2012 | Αντικατάσταση Μέλους και ανασυγκρότηση Διοικητικού Συμβουλίου |
| 11/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 06/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 05/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 04/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 03/04/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 02/04/2012 | Ετήσια Ενημέρωση Αναλυτών |
| 30/03/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 29/03/2012 | Οικονομικό Ημερολόγιο Έτους 2012 |
| 02/03/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 29/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |

| | |
|------------|----------------------------------|
| 23/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 22/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 21/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 16/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 15/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 14/02/2012 | Αντικατάσταση Εσωτερικού Ελεγκτή |
| 08/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 07/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 06/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 03/02/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 31/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 30/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 27/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 26/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 25/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 24/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 23/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 20/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 19/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 18/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 17/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 16/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 13/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 12/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 11/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 10/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 09/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 05/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 04/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 03/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |
| 02/01/2012 | Αγορά ιδίων μετοχών |

ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 2012

08/10/2012 Γνωστοποίηση Συναλλαγής

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας καθώς και οι οικονομικές καταστάσεις των εταιρειών που ενοποιούνται, η έκθεση ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή και οι Εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου για την χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2012 έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Εταιρείας: <http://www.terna-energy.com>