



**Ανώνυμη Βιομηχανική Εμπορική Τεχνική Εταιρεία  
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα  
ΑΡ. Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28**

## **ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ**

**χρήσης**

**1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2011**

**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 2011 .....	6
IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011 .....	22
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	23
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ .....	25
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	27
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	29
1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	32
2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	32
3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ .....	42
4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ .....	54
5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ .....	61
6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ .....	65
7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ .....	67
8 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	69
9 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	69
10 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ .....	70
11 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ .....	70
12 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ .....	71
13 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ .....	72
14 ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ .....	72
15 ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ .....	73
16 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ .....	74
17 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ .....	75
18 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ .....	76
19 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ .....	76
20 ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	77
21 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ .....	77
22 ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ .....	77
23 ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	78
24 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ .....	78
25 ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ .....	79
26 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ .....	79
27 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ .....	82
28 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) .....	83
29 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) .....	84
30 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ .....	84
31 ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ .....	85
32 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	85
33 ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ .....	86
34 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ .....	92
35 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ .....	93
36 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....	93
37 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	94
38 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	94
V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1-31.12. 2010 .....	95
VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 31/12/11 .....	96
VII. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 10 Ν. 3401/2005 .....	103

## Ι. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι

1. Γεώργιος Περδικάρης, Πρόεδρος του Δ. Σ.
2. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης, Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. και 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 2011 έως την 31η Δεκεμβρίου 2011, 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 , 28 Μαρτίου 2012

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.  
και Διευθύνων Σύμβουλος

Το μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Περδικάρης

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης

Γεώργιος Σπύρου

## II. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της 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 Δεκεμβρίου 2011, 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 παρουσίας 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 Δεκεμβρίου 2011, 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 2012  
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γεώργιος Ν. Δεληγιάννης  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 15791



### III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2011

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 01/01/2011 έως 31/12/2011 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.

#### **A. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις & Επιδόσεις Περιόδου Αναφοράς**

Το 2011 ήταν μια χρονιά που σηματοδεύτηκε από την σοβαρή επιδείνωση της «ελληνικής κρίσης»: η περιοριστική δημοσιονομική πολιτική, μέσα σε ένα περιβάλλον πρωτοφανούς οικονομικής συρρίκνωσης, δημιούργησε ασφυκτικές συνθήκες: η ρευστότητα στην αγορά ελαχιστοποιήθηκε, ενώ ο τραπεζικός κλάδος αδυνατεί να υποστηρίξει σημαντικές παραγωγικές κεφαλαιουχικές επενδύσεις.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ συνεχίζει να αναπτύσσεται, αυξάνοντας το εγκατεστημένο ενεργειακό δυναμικό της. Στο τέλος του 2011, συνολικά 320 MW ήταν εγκατεστημένα (17 αιολικά πάρκα, 2 μικρά υδροηλεκτρικά και 1 φωτοβολταϊκό) ενώ τους τελευταίους μήνες εγκαταστάθηκαν επιπλέον 30 MW (2 αιολικά πάρκα), ανεβάζοντας την σημερινή εγκατεστημένη ισχύ σε 350 MW.

Ο κλάδος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στον οποίο δραστηριοποιείται η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποτελεί έναν από τους ταχύτερα αναπτυσσόμενους κλάδους παγκοσμίως, με εξαιρετικές προοπτικές ανάπτυξης.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, όντας μια από τις πρώτες εταιρείες του κλάδου στην Ελλάδα, έχει καταφέρει να δημιουργήσει ένα ισχυρό χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ στον Ελλαδικό χώρο. Ταυτόχρονα, τα τελευταία χρόνια η εταιρεία έχει αναπτυχθεί και σε επιλεγμένες αγορές του εξωτερικού, κυρίως στην Ν.Α Ευρώπη, (Βουλγαρία, Πολωνία) αλλά και πρόσφατα στις ΗΠΑ. Ήδη έχουν εγκατασταθεί 56 MW στην Πολωνία (4 αιολικά πάρκα) και 30 MW στην Βουλγαρία (2 αιολικά πάρκα), ενώ κατασκευάζονται ήδη 138 MW στις ΗΠΑ.

Συνολικά, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαθέτει συνολικά 771 MW είτε εγκατεστημένα είτε στο στάδιο της κατασκευής είτε έτοιμα προς κατασκευή. Επιπλέον, η Εταιρεία και οι θυγατρικές αυτής διαθέτουν Άδειες Παραγωγής συνολικής ισχύος περίπου 1,482 MW για αιολικά πάρκα σε ολόκληρη την Ελλάδα, η ολοκλήρωση της αδειοδότησης των οποίων βρίσκεται σε διάφορα στάδια εξέλιξης, ενώ κατέχει άδειες παραγωγής για 362 MW υδροηλεκτρικά έργα.

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

Η εταιρεία εφαρμόζει τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ). Για το 2011 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου κατά ΔΠΧΑ ανήλθαν σε 76,1 εκ. ευρώ έναντι 59 εκ το 2010 αυξημένες κατά 28,9% σε σχέση με το 2010, κυρίως λόγω των αυξημένων εσόδων από πώληση ενέργειας. Τα λειτουργικά κέρδη EBITDA ανέρχονται σε 32,8 εκ ευρώ σε σύγκριση με 21,4 εκ την προηγούμενη περίοδο, αυξημένα κατά 53,4%, συνεπεία κυρίως της αυξημένης λειτουργούσας ενεργειακής ισχύος του Ομίλου. Τα κέρδη προ φόρων διαμορφώθηκαν σε 20,4 εκ. ευρώ, αυξημένα κατά 21,9% σε σχέση με το 2010. Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας διαμορφώθηκαν σε 14,6 εκ ευρώ, αυξημένα κατά 53,4%.

Σχετικά με τα αποτελέσματα των επιμέρους κλάδων: Ο ενεργειακός κλάδος πραγματοποίησε πωλήσεις 46,4 εκ ευρώ, αυξημένες κατά 39,3% σε σχέση με το 2010, ενώ η λειτουργική κερδοφορία προ αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθε σε 29,2 εκ ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 55,9% σε σχέση με το 2010, λόγω της σημαντικής αύξησης της λειτουργούσης ισχύος το 2011.

Η κατασκευαστική δραστηριότητα της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ προς τρίτους σημείωσε άνοδο, καθώς οι εν λόγω πωλήσεις διαμορφώθηκαν σε 29,6 εκ ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 15,4% σε σχέση με το 2010. Τα λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων (EBITDA) του κλάδου διαμορφώθηκαν σε 3,6 εκ ευρώ έναντι 2,6 εκ ευρώ την προηγούμενη χρονιά. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο εργασιών σε τρίτους στον τομέα αυτό στο τέλος του 2011 ανήλθε σε 81εκ. ευρώ.

Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει ισχυρή, καθώς τα ταμειακά διαθέσιμα διαμορφώθηκαν σε 167,7 εκ ευρώ ενώ οι τραπεζικές υποχρεώσεις ανήλθαν σε 305 εκατ. Ευρώ, με αποτέλεσμα η καθαρή δανειακή θέση (διαθέσιμα μείον τραπεζικές υποχρεώσεις) να διαμορφώνεται στο χαμηλό επίπεδο των 137,3 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 διανομή μερίσματος 0,0671 ευρώ ανά μετοχή.

#### **Β. Σημαντικά γεγονότα για τη γρήση 2011**

Ο όμιλος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ, παρά την αρνητική οικονομική συγκυρία για την Ελληνική οικονομία, κατά το έτος 2011 ενίσχυσε σημαντικά την εγκατεστημένη ισχύ του σε ΑΠΕ, εγκαθιστώντας 134,5 MW, εκ των οποίων 56 MW αφορούν στην αγορά της Πολωνίας.

Επιπλέον, μέσα στο 2011 ξεκίνησε η κατασκευή 2 αιολικών πάρκων στην Βουλγαρία, ισχύος 30 MW, καθώς και ενός αιολικού πάρκου στις ΗΠΑ ισχύος 138 MW.

#### **Γ. Σημαντικά Γεγονότα μετά τη λήξη της γρήσης 2011**

Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση δύο επιπλέον αιολικών πάρκων στην Πολωνία ισχύος 24 MW και 2 αιολικών πάρκων στην Βουλγαρία ισχύος 30 MW. Επιπλέον, ο Όμιλος εισήλθε σε συμφωνία για την μεταβίβαση της άδειας ενός αιολικού πάρκου στις ΗΠΑ (Oregon) ισχύος 40 MW, ενώ προέβη στην απόκτηση άδειας αιολικού πάρκου στην Πολωνία, ισχύος 8 MW.

#### **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. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες.

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις. 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 ΔΕΣΜΗΕ και της ΔΕΗ) 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 το 16% των μακροπρόθεσμων δανείων είναι σταθερού επιτοκίου για τα οποία δεν υφίστανται κίνδυνο επιτοκίου. Το υπόλοιπο του μακροπρόθεσμου δανεισμού, εκτός συγκεκριμένων δανείων για τα οποία γίνεται διαχείριση του κινδύνου από μεταβολές επιτοκίων με την χρήση αντισταθμιστικού παραγώγου και το σύνολο του βραχυπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου είναι αποκλειστικά σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το euribor.

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι κατά 97,5% αποκλειστικά σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το euribor. 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. (Σημ. 14).

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι επίσης κατά 97,5% σε ευρώ και κυμαινόμενο επιτόκιο (Σημ. 21) και συνδεδεμένος με το euribor.

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% (2010: +/-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.

<b>Ποσά σε χιλ. €</b>	<b>2011</b>		<b>2010</b>	
	<b>+20%</b>	<b>-20%</b>	<b>+20%</b>	<b>-20%</b>
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Όμιλος	(490)	490	806	(806)
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Εταιρεία	(24)	24	840	(840)

Ο Όμιλος για συγκεκριμένα δάνεια προβαίνει σε διαχείριση του κινδύνου από μεταβολές επιτοκίων με την χρήση αντισταθμιστικού παραγώγου, περιορίζοντας με τον τρόπο αυτό την έκθεσή του σε διακυμάνσεις επιτοκίου

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 5.910 χιλ. (Σημ.14) 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 2011 από λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε 34,5 εκ ευρώ έναντι 26,9 εκ ευρώ το 2010.

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 2012 αναμένεται να αποτελέσει έτος σταθμό για την Εταιρεία, καθώς πολλά έργα που βρίσκονται υπο 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 υλοποίηση τους καινούργιες επενδύσεις, προσδίδοντας στην εταιρεία έναν ικανό αναπτυξιακό βηματισμό.

### **ΣΤ. Ίδιες Μετοχές**

Η εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2011 – 31/12/2011 αγόρασε 1.482.991 ίδιες μετοχές ονομαστικής αξίας 444.897 ευρώ και με αξία 3.984.685 ευρώ. Ο συνολικός αριθμός ιδίων μετοχών που κατείχε η εταιρεία στις 31/12/2011 ανερχόταν σε 4.929.076 μετοχές, δηλαδή 4,50829%, του συνολικού κεφαλαίου, με συνολικό κόστος κτήσης 16.749.473,79 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 2011 είναι οι εξής:

<b>ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ</b>				
	<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ</b>	<b>ΑΓΟΡΕΣ</b>	<b>ΑΠΑΙΤΗΣΗ</b>	<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ</b>
<b>ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ</b>				
IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ	90.000	-	-	1.500.000
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ ΑΕ	440.000	-	-	1.500.000
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	2.855.002	-	3.106.952	500.003
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ	3.410.350	-	7.016.405	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ	6.353.965	-	-	175.242
ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ	8.489.040	-	466.381	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ	4.773.863	-	3.014.604	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ ΑΕ	-	-	553.661	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ ΑΕ	-	-	-	7.000.000
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ ΑΕ	-	-	2.500	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ ΑΕ	-	-	3.000.000	5.300.000
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	-	-	103.087	-
EUROWIND SA	348.280	-	417.936	-
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΈΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε.	13.150.940	-	14.065.376	-
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ ΑΕ	-	-	6.590	-
TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD			187.274	
Κατασκευαστικές Κοινοπραξίες			584.000	-
Ομόρρυθμες & Ετερόρρυθμες Εταιρείες			303.437	-
<b>ΜΗΤΡΙΚΗ</b>				
ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ	19.880	162.684	517.892	-
<b>ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ</b>				
ΒΙΟΜΕΚ ΑΒΕΤΕ	0	1.005.862	60.667	184.752
ΤΕΡΝΑ ΑΕ	5.926.361	9.470.291	545.430	5.517.223
ΗΡΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ	502.116	0	7.500.000	1.439
ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ	248.315	83.311	31.005	6.234
ΓΕΚΕ Α.Ε.	0	3.770	-	-
ΣΤΡΩΤΗΡΕΣ ΑΕ	0	1.891	-	-

Επί των ανωτέρω συναλλαγών παρατίθενται οι ακόλουθες διευκρινίσεις:

α) Πωλήσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- στην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.» ύψους 2.855.002 ευρώ, εκ των οποίων 360.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ, 2.420.000 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες και 75.002 ευρώ που αφορά πωλήσεις αποθεμάτων.
- στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ Α.Ε.» ύψους 440.000 ευρώ που αφορά υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.
- στην «IWECO -ΧΩΝΟΣ Α.Ε.» ύψους 90.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.

- στην «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 3.410.350 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ ύψους 6.353.965 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην «ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 8.489.040 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 4.773.863 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην EUROWIND SA ύψους 348.280 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες
- στην ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΈΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε. ύψους 13.150.940 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στη «ΤΕΡΝΑ Α.Ε» ύψους 2.340 ευρώ αφορά μισθώσεις μηχανημάτων.
- σε Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 5.924.021 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στη «ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε » ύψους 19.880 ευρώ αφορά έσοδα τόκων.
- στην «ΗΡΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝΑΕ» ύψους 502.116 ευρώ αφορά έσοδα τόκων
- στην «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΕ» ύψους 248.315 ευρώ αφορά πώληση υλικών.

**β) Αγορές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:.**

- από την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 162.684 ευρώ μισθώσεις κτιρίων.
- από την «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» ύψους 9.470.291 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 8.027.380 ευρώ αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό 442.215 ευρώ αφορά μισθώματα μηχανημάτων, ποσό 91.233 ευρώ αφορά αγορά υλικών και ποσό ευρώ 909.463 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 1.005.862 ευρώ εκ των οποίων ποσό 617.452 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό ευρώ 388.410 αφορά υπηρεσίες επισκευής
- από την «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» ύψους 83.311 ευρώ που αφορά αγορές εμπορευμάτων.

**Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.**

Το σύνολο των αμοιβών σε μέλη του Δ.Σ. ανήλθε σε 711.860 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 375.000 ευρώ αφορά αμοιβές Δ.Σ. ενώ ποσό 336.860 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 διετύπωσε η εταιρεία, συμμορφούμενη με τις διατάξεις του ν. 3873/2010. Ο Κώδικας έχει αναρτηθεί στον ιστότοπο της εταιρείας [www.terna-energy.com](http://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 προσήκουσα 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 σχέσεών της με όλα τα συνδεδεμένα μέρη.

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει το αργότερο μέχρι 30/6/2012 Το Δ.Σ. αποτελείται από εννέα (9) μέλη, τα τρία εκ των οποίων είναι μη εκτελεστικά και εξ αυτών τα δύο είναι ανεξάρτητα μη εκτελεστικά ήτοι: Γεώργιος Περδικάρης - Πρόεδρος, Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης - Αντιπρόεδρος & Δ/νων Σύμβουλος, Θεόδωρος Τάγκας – Τεχνικός Διευθυντής, 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.

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 2011, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου επέδειξαν «επιμέλεια συνेतου 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 εταιρικό γραμματέα, 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.

Με απόφαση του Δ.Σ. στις 18.03.2011, συγκροτήθηκε η τριμελής Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών 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.

Η Επιτροπή συνεδρίασε δύο φορές και εξέτασε θέματα αμοιβών των εργαζομένων, των μελών του Δ.Σ. και των διευθυντικών στελεχών και εισηγήθηκε στο Δ.Σ. την προσαρμογή της εταιρικής πολιτικής αμοιβών τόσο στην στρατηγική ανάπτυξης της Εταιρείας όσο στις επικρατούσες οικονομικές συνθήκες. Επίσης, αξιολογώντας το μέγεθος και τη σύνθεση του Δ.Σ., αποφάσισε να επεξεργαστεί και να υποβάλει πρόταση για το νέο Διοικητικό Συμβούλιο που θα εκλεγεί από την Τακτική Γενική Συνέλευση του 2012 για να αναλάβει καθήκοντα το αργότερο από την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2012.

## **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.

Τα μέλη της Επιτροπής αυτής συνεδρίασαν μία φορά, με τη συμμετοχή και των Κυρίων : Γεώργιου Αγγελέτου και Κωνσταντίνου Δημόπουλου και, αφού εξέτασαν τις προοπτικές της εταιρείας στις αγορές του ενδιαφέροντός της, αποφάσισαν να εισηγηθούν στο Δ.Σ. τη συνέχιση της προσπάθειας για την ολοκλήρωση των επενδύσεων που είναι σε εξέλιξη στις ΗΠΑ και την Πολωνία, καθώς και την ένταξη του Αιολικού Συστήματος Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΣΠΗΕ) Κρήτης και των Αντλησοταμιευτικών Συστημάτων Παραγωγής Ενέργειας (ΑΣΠΕ) Αιτωλοακαρνανίας στο καθεστώς στρατηγικών επενδύσεων του Ν. 3894/2010.

## **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 υποστήριξή 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 εισιγείται 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 εισιγείται 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.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου τα οποία εξελέγησαν από την Γενική Συνέλευση της 29.06.2009 είναι:

Γρηγόριος Χαραλαμπίδης

Αριστείδης Ντάσης

Νικόλαος Καλαμαράς

Η Επιτροπή Ελέγχου συνεδρίασε τέσσερις (4) φορές εντός του 2011, 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. Επίσης, ξεκίνησε την επεξεργασία των κανόνων, διαδικασιών και πρακτικών εσωτερικών ελέγχων και διαχείρισης κινδύνων για τις δραστηριότητες της εταιρείας στην Ελλάδα και το εξωτερικό για την ένταξή τους σε ένα ολοκληρωμένο σύστημα ελέγχου, το οποίο θα οριστικοποιηθεί εντός του 2012.

### **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 δημοσιευμένων 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. Συστήνει 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 2011 περιγράφεται στο σχετικό κεφάλαιο της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης της εταιρείας.

Η Επιτροπή Ελέγχου, σε άμεση συνεργασία με την αντίστοιχη Επιτροπή του Ομίλου στον οποίον ανήκει, επεξεργάζεται την πολιτική και τους κανόνες που εφαρμόζονται για τον εσωτερικό έλεγχο και τη διαχείριση των κινδύνων για τις δραστηριότητες της εταιρείας στην Ελλάδα και το εξωτερικό, ώστε να οριστικοποιήσει το ολοκληρωμένο σύστημα διαχείρισης κινδύνων που θα προτείνει προς έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο εντός του 2012.

#### **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, βασισμένοι 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 2011. Οι απαιτούμενες συμπληρώσεις – προσαρμογές σε επιμέρους θέματα θα ολοκληρωθούν εντός 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 ανέρχεται σε τριάντα δύο εκατομμύρια οκτακόσιες χιλιάδες είκοσι ευρώ (32.800.020€) είναι ολοσχερώς καταβεβλημένο και διαιρείται 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.

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 31/12/2011 κατείχαν ποσοστό μεγαλύτερο από 5%, βάσει του συνόλου των εκδοθέντων μετοχών, παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ ΜΕΤΟΧΟΥ	ΜΕΤΟΧΕΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΓΕΚΤΕΡΝΑ ΑΕ	52.084.711	47,638%
Γεώργιος Περιστέρης	24.674.738	22,568%

Άμεση συμμετοχή ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ: 52.083.211 μετοχές ήτοι ποσοστό 47,637%

Έμμεση συμμετοχή μέσω της θυγατρικής ΗΡΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ: 1.500 μετοχές ήτοι ποσοστό 0,001% και η συνολική άμεση και έμμεση συμμετοχή ανέρχεται σε ποσοστό 47,638%

#### 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 με

ταβίβαση 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.

#### **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, 28 Μαρτίου 2012

Γεώργιος Περδικάρης  
Πρόεδρος Δ.Σ.

#### **IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

**(1 Ιανουαρίου-31 Δεκεμβρίου 2011)**

**Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 28/3/2012 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.terna-energy.com](http://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**
**31<sup>η</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**
*(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)*

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2011	31 Δεκεμβρίου 2010
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μη κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Ασώματα πάγια στοιχεία	6	32.194	17.930	1.592	1.508
Ενσώματα πάγια στοιχεία	7	580.328	417.194	133.836	124.919
Επενδυτικά Ακίνητα		923	923	923	923
Συμμετοχές σε θυγατρικές		-	-	176.520	106.993
Συμμετοχές σε συγγενείς	8	5.391	3.499	5.341	3.448
Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες	21	-	-	298	244
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	8.303	286	15.947	230
Λοιπές επενδύσεις		131	1	131	1
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	25	256	303	-	-
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>627.526</b>	<b>440.136</b>	<b>334.588</b>	<b>238.266</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Αποθέματα	10	1.626	2.196	1.299	1.903
Εμπορικές απαιτήσεις	11	20.927	14.870	37.352	26.404
Απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11	11,12	4.327	3.096	7.115	5.066
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	11	106.230	26.584	22.590	7.237
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		533	864	490	797
Λοιπά στοιχεία		239	-	239	-
Χρηματικά διαθέσιμα	13	167.792	192.873	121.798	174.794
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>301.674</b>	<b>240.483</b>	<b>190.883</b>	<b>216.201</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>		<b>929.200</b>	<b>680.619</b>	<b>525.471</b>	<b>454.467</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>					
<b>Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής</b>					
Μετοχικό κεφάλαιο	23	32.800	32.800	32.800	32.800
Διαφορά υπέρ το άρτιο	23	281.874	281.892	282.006	282.006
Αποθεματικά		6.001	11.330	4.048	7.782
Κέρδη εις νέον		46.815	37.876	42.267	34.545
<b>Σύνολο</b>		<b>367.490</b>	<b>363.898</b>	<b>361.121</b>	<b>357.133</b>
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		2.119	2.603	-	-
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>369.609</b>	<b>366.501</b>	<b>361.121</b>	<b>357.133</b>

**Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις**

Μακροπρόθεσμα δάνεια	14	165.012	63.204	64.105	36.754
Υποχρεώσεις από παράγωγα	15	3.511	-	-	-
Λοιπές Προβλέψεις	17	2.436	1.144	782	597
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	16	282	178	282	178
Επιχορηγήσεις	18	184.067	59.130	36.134	18.722
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	26	1.492	1.497	81	356
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		1.815	1.965	-	-
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>358.615</b>	<b>127.118</b>	<b>101.384</b>	<b>56.607</b>

**Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις**

Προμηθευτές	19	44.703	36.612	28.612	12.402
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	221	104.853	126.848	-	12.176
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	14	35.208	12.505	10.972	7.484
Υποχρεώσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11	12,20	6.425	3.940	7.380	4.038
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	20	9.066	6.860	15.961	4.627
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		721	235	41	-
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>200.976</b>	<b>187.000</b>	<b>62.966</b>	<b>40.727</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων</b>		<b>559.591</b>	<b>314.118</b>	<b>164.350</b>	<b>97.334</b>

**ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**

	<b>929.200</b>	<b>680.619</b>	<b>525.471</b>	<b>454.467</b>
--	----------------	----------------	----------------	----------------

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ**

**31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(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
		2011	2010	2011	2010
<b>Συνεχιζόμενες δραστηριότητες</b>					
Κύκλος εργασιών		76.165	59.055	91.120	51.126
Κόστος πωλήσεων	27	(44.142)	(36.819)	(70.774)	(35.663)
<b>Μικτό κέρδος</b>		<b>32.023</b>	<b>22.236</b>	<b>20.346</b>	<b>15.463</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	27	(10.424)	(6.968)	(5.536)	(4.987)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	27	(2.957)	(3.274)	(2.723)	(2.604)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	28	4.915	2.803	3.773	1.289
<b>Αποτελέσματα εκμετάλλευσης</b>		<b>23.557</b>	<b>14.797</b>	<b>15.860</b>	<b>9.161</b>
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	29	(3.068)	1.998	(151)	3.451
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ</b>		<b>20.489</b>	<b>16.795</b>	<b>15.709</b>	<b>12.612</b>
Έξοδο φόρου εισοδήματος	26	(5.349)	(6.831)	(3.326)	(4.636)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>		<b>15.140</b>	<b>9.964</b>	<b>12.383</b>	<b>7.976</b>
<b>Λοιπά έσοδα αναγνωρισθέντα απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια από :</b>					
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού		809	47	-	-
Ζημιές από αντιστάθμιση κινδύνου ταμειακών ροών		(3.511)		-	
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου θυγατρικής		(20)	(38)	-	-
Φόρος εισοδήματος αναγνωρισμένος απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια		4	(409)	-	(415)
<b>Λοιπά έσοδα/έξοδα περιόδου καθαρά φόρου εισοδήματος</b>		<b>(2.718)</b>	<b>(400)</b>	<b>-</b>	<b>(415)</b>
<b>ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>		<b>12.422</b>	<b>9.564</b>	<b>12.383</b>	<b>7.561</b>
<b>Καθαρά αποτελέσματα αποδιδόμενα σε:</b>					
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		14.685	9.572		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		455	392		
		<b>15.140</b>	<b>9.964</b>		

<b>Συνολικά έσοδα αποδιδόμενα σε:</b>				
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	11.967	9.174	-	
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	455	390	-	
	<b>12.422</b>	<b>9.564</b>		
<b>Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)</b>				
Από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής	0,1398	0,0890	0,1178	0,0741
<b>Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών</b>				
Βασικός	<u>105.042.634</u>	<u>107.526.657</u>	<u>105.042.634</u>	<u>107.526.657</u>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**

**31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

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

	Σημείωση	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
		<b>1/1 - 31/12 2011</b>	<b>1/1 - 31/12 2010</b>	<b>1/1 - 31/12 2011</b>	<b>1/1 - 31/12 2010</b>
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>					
Καθαρά κέρδη προ φόρου εισοδήματος		20.489	16.795	15.709	12.612
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>					
Αποσβέσεις	6, 7	12.191	9.107	5.973	4.789
Προβλέψεις	16, 17	10	165	151	160
Τόκοι και συναφή έσοδα	29	(6.504)	(6.644)	(5.639)	(6.419)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	29	9.572	4.646	5.790	2.968
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα		11	-	11	-
Απόσβεση επιχορηγήσεων	18, 28	(2.578)	(2.398)	(1.087)	(1.055)
Συναλλαγματικές διαφορές		1.238		-	
Λοιπές προσαρμογές		-	(77)	-	-
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης</b>		<b>34.429</b>	<b>21.594</b>	<b>20.908</b>	<b>13.055</b>
<b>(Αύξηση)/Μείωση σε:</b>					
Αποθέματα		571	(1.660)	604	(1.659)
Εμπορικές απαιτήσεις		(6.057)	6.697	(12.997)	(1.779)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		(10.358)	2.190	118	(2.452)
<b>Αύξηση/(Μείωση) σε:</b>					
Προμηθευτές		18.239	(2.922)	16.210	(257)
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.206	3.267	14.627	2.485
Αύξηση) / Μείωση λοιπών μακροπ/μων απαιτήσεων και Υποχρεώσεων		(17)	1.898	-	(47)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(4.482)	(4.073)	(3.252)	(2.340)
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>		<b>34.531</b>	<b>26.991</b>	<b>36.218</b>	<b>7.006</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>					
Αγορές/πωλήσεις ενσώματων και ασωμάτων παγίων στοιχείων		(194.886)	(60.884)	(14.788)	(19.675)
Είσπραξη επιχορηγήσεων		64.323	2.733	4.270	-
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		4.769	6.747	4.397	6.533
Καθαρή μεταβολή χορηγηθέντων δανείων		(8.000)	-	(15.717)	-
(Αγορές) /πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων		(8.365)	(12.985)	(72.675)	(35.812)
Εισπράξεις μερισμάτων από επενδύσεις		-	-	-	-
Αύξηση επενδύσεων σε συγγενή επιχείρηση		(1.892)	(3.448)	-	(3.448)
<b>Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>		<b>(144.051)</b>	<b>(67.837)</b>	<b>(94.513)</b>	<b>(52.402)</b>

**Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες**

Είσπραξη από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	765	-	-
Μείωση μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής	(1.029)	-	1.071	-
Αγορά Ιδίων Μετοχών	(3.984)	(9.719)	(3.984)	(9.719)
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	127.781	(2.768)	30.244	1.621
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	(22.452)	15.190	(12.176)	5.000
Μερίσματα πληρωθέντα	(4.411)	(7.329)	(4.411)	(7.329)
Τόκοι Πληρωθέντες	(11.011)	(7.290)	(5.195)	(2.944)
Μεταβολή λοιπών χρηματ/κών στοιχείων ενεργητικού	(250)	-	(250)	-
<b>Ταμειακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>84.644</b>	<b>(11.151)</b>	<b>5.299</b>	<b>(13.371)</b>
<b>Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα</b>	(205)	33	-	-
<b>Καθαρή αύξηση/ χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>(25.081)</b>	<b>(51.964)</b>	<b>(52.996)</b>	<b>(58.767)</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης</b>	<b>192.873</b>	<b>244.837</b>	<b>174.794</b>	<b>233.561</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της χρήσης</b>	<b>167.792</b>	<b>192.873</b>	<b>121.798</b>	<b>174.794</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

**ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ**

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ**

**31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(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
<b>1η Ιανουαρίου 2010</b>	<b>32.800</b>	<b>282.006</b>	<b>14.708</b>	<b>37.102</b>	<b>366.616</b>
<b>Συνολικά έσοδα περιόδου</b>	-	-	-	<b>7.561</b>	<b>7.561</b>
Μερίσματα	-	-	-	(7.325)	(7.325)
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(9.719)	-	(9.719)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	2.793	(2.793)	-
<b>31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>32.800</b>	<b>282.006</b>	<b>7.782</b>	<b>34.545</b>	<b>357.133</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2011</b>	<b>32.800</b>	<b>282.006</b>	<b>7.782</b>	<b>34.545</b>	<b>357.133</b>
<b>Συνολικά έσοδα περιόδου</b>	-	-	-	<b>12.383</b>	<b>12.383</b>
Μερίσματα	-	-	-	(4.411)	(4.411)
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(3.984)	-	(3.984)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	250	(250)	-
<b>31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>32.800</b>	<b>282.006</b>	<b>4.048</b>	<b>42.267</b>	<b>361.121</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ  
31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(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
<b>1η Ιανουαρίου 2010</b>	<b>32.800</b>	<b>281.930</b>	<b>17.269</b>	<b>39.812</b>	<b>371.811</b>	<b>1.405</b>	<b>373.216</b>
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	(38)	47	9.165	9.174	390	9.564
Έκδοση Μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	-	765	765
Μερίσματα	-	-	-	(7.325)	(7.325)	-	(7.325)
Διανομή αποθεματικών	-	-	3.733	(3.733)	-	-	-
Εξαγορά μειοψηφίας θυγατρικής	-	-	-	(43)	(43)	43	-
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(9.719)	-	(9.719)	-	(9.719)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-
<b>31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>32.800</b>	<b>281.892</b>	<b>11.330</b>	<b>37.876</b>	<b>363.898</b>	<b>2.603</b>	<b>366.501</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

**ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ**  
**31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

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

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Ύαρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Μερικό Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
<b>1η Ιανουαρίου 2011</b>	<b>32.800</b>	<b>281.892</b>	<b>11.330</b>	<b>37.876</b>	<b>363.898</b>	<b>2.603</b>	<b>366.501</b>
<b>Συνολικά έσοδα περιόδου</b>	-	(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)
<b>31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011</b>		<b>281.874</b>	<b>6.001</b>	<b>46.815</b>	<b>367.490</b>	<b>2.119</b>	<b>369.609</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

## 1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Ο Όμιλος εταιρειών Τέρνα Ενεργειακή ΑΕ (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 31/12/2011 κατείχε το 47,638% 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 της 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 2010, 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<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011. Συνεπώς, από την 1 Ιανουαρίου 2011 ο Όμιλος και η εταιρεία υιοθέτησαν συγκεκριμένα νέα πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων ως εξής:

**Τροποποιήσεις στα δημοσιευμένα πρότυπα**

– **ΔΛΠ 24 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011)**

Η παρούσα τροποποίηση επιχειρεί να μειώσει τις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη δημοσίου (government-related entities) και να αποσαφηνίσει την έννοια του συνδεδεμένου μέρους. Συγκεκριμένα, καταργείται η υποχρέωση των συνδεδεμένων μερών δημοσίου να γνωστοποιήσουν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με το δημόσιο και με άλλα συνδεδεμένα μέρη δημοσίου, αποσαφηνίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και επιβάλλει την γνωστοποίηση όχι μόνο των σχέσεων, των συναλλαγών και των υπολοίπων ανάμεσα στα συνδεδεμένα μέρη αλλά και των δεσμεύσεων τόσο στις ατομικές όσο και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Η τροποποίηση δεν επηρέασε τις γνωστοποιήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

– **ΕΔΔΠΧΑ 14 «Προκαταβολές ελάχιστων κεφαλαιακών εισφορών»**

Η Τροποποίηση έγινε για να άρει τον περιορισμό που είχε μια οντότητα στο να αναγνωρίσει ένα στοιχείο του ενεργητικού που προέκυπτε από εθελοντικές προκαταβολές που έκανε προς ένα πρόγραμμα παροχών προκειμένου να καλύψει τις ελάχιστες κεφαλαιακές υποχρεώσεις του. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδραση αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

– **ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοπιστωτικά μέσα: Παρουσίαση - Ταξινόμηση Εκδόσεων Δικαιωμάτων σε Μετοχές»**

Η παρούσα τροποποίηση παρέχει εξηγήσεις σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο ορισμένα δικαιώματα πρέπει να ταξινομηθούν. Συγκεκριμένα, δικαιώματα προαίρεσης ή δικαιώματα αγοράς μετοχών για την απόκτηση συγκεκριμένου αριθμού ιδίων συμμετοχικών τίτλων της οικονομικής οντότητας, για ένα συγκεκριμένο ποσό οποιουδήποτε νομίσματος, αποτελούν συμμετοχικούς τίτλους εάν η οικονομική οντότητα προσφέρει αυτά τα δικαιώματα αναλογικά σε όλους τους υφιστάμενους μετόχους της ίδιας κατηγορίας των ιδίων συμμετοχικών τίτλων. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

– **Ετήσιες αναβαθμίσεις των ΔΠΧΑ Μάιος 2010**

Κατά το 2010 η IASB (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) προέβη στην έκδοση των ετήσιων βελτιώσεων στα ΔΠΧΑ για το 2011 –μια σειρά προσαρμογών σε 11 Πρότυπα (ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 7, ΔΠΧΑ 3, ΔΛΠ 1, ΔΛΠ 34, ΔΛΠ 32, ΔΛΠ 39, ΔΛΠ 21, ΔΛΠ 27, ΔΛΠ 28 και ΔΛΠ 31) και μία Διερμηνεία (ΕΔΔΠΧΑ 13) – που αποτελεί μέρος του προγράμματος για ετήσιες βελτιώσεις στα Πρότυπα. Το πρόγραμμα των ετήσιων βελτιώσεων της IASB στοχεύει στο να πραγματοποιούνται απαραίτητες αλλά μη επείγουσες προσαρμογές σε ΔΠΧΑ τα οποία δεν θα αποτελέσουν μέρος κάποιου μεγαλύτερου προγράμματος αναθεωρήσεων. Οι περισσότερες βελτιώσεις έχουν εφαρμογή για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 01/01/2011, ενώ προγενέστερη εφαρμογή τους επιτρέπεται.

Οι σημαντικότερες από αυτές τις βελτιώσεις αφορούν τα εξής πρότυπα:

**ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων**

Οι τροποποιήσεις παρέχουν επιπρόσθετες διευκρινίσεις σχετικά με: (α) συμφωνίες ενδεχόμενου τιμήματος που προκύπτουν από συνενώσεις επιχειρήσεων με ημερομηνίες απόκτησης που προηγούνται της εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (2008), (β) την επιμέτρηση της μη ελέγχουσας συμμετοχής, και (γ) λογιστική αντιμετώπιση των συναλλαγών πληρωμής που βασίζονται σε αξίες μετοχών και που αποτελούν μέρος μιας επιχειρηματικής συνένωσης, συμπεριλαμβανομένων των επιβραβεύσεων που βασίζονται σε αξίες μετοχών και που δεν αντικαταστάθηκαν ή εκούσια αντικαταστάθηκαν.

**ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις**

Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν πολλαπλές διευκρινίσεις σχετικά με τις γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών μέσων.

**ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων**

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι οικονομικές οντότητες μπορούν να παρουσιάζουν την ανάλυση των συστατικών στοιχείων των λοιπών συνολικών εσόδων είτε στην κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων είτε στις σημειώσεις.

**ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις**

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι τροποποιήσεις των ΔΛΠ 21, ΔΛΠ 28 και ΔΛΠ 31 που απορρέουν από την αναθεώρηση του ΔΛΠ 27 (2008) πρέπει να εφαρμόζονται μελλοντικά.

**ΔΛΠ 34 Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά**

Η τροποποίηση δίνει μεγαλύτερη έμφαση στις αρχές γνωστοποίησης που πρέπει να εφαρμόζονται σε σχέση με σημαντικά γεγονότα και συναλλαγές, συμπεριλαμβανομένων των μεταβολών αναφορικά με επιμετρήσεις στην εύλογη αξία, καθώς και στην ανάγκη επικαιροποίησης των σχετικών πληροφοριών από την πιο πρόσφατη ετήσια έκθεση.

– **ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» - Κατάργηση της παύσης αναγνώρισης χρηματικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων.**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/07/2011, ενώ η προγενέστερη εφαρμογή της επιτρέπεται. Η Τροποποίηση καταργεί την χρήση της προκαθορισμένης ημερομηνίας μετάβασης (01 Ιανουαρίου 2004) και την αντικαθιστά με την πραγματική ημερομηνία μετάβασης στα ΔΠΧΑ. Παράλληλα, καταργεί τις απαιτήσεις περί παύσης αναγνώρισης των συναλλαγών που είχαν λάβει χώρα πριν την προκαθορισμένη ημερομηνία μετάβασης .

Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει επίδραση στον όμιλο και την εταιρεία.

– **ΔΠΧΑ 1 Πρώτη Εφαρμογή (τροποποίηση) - Υπερπληθωριστικές Οικονομίες.**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2011. Η Τροποποίηση παρέχει καθοδήγηση για την επανεφαρμογή των ΔΠΧΑ μετά από μια περίοδο παύσης, οφειλόμενη στο ότι το νόμισμα λειτουργίας της Οικονομικής Οντότητας αποτελούσε νόμισμα μιας υπερπληθωριστικής Οικονομίας. Προγενέστερη εφαρμογή του προτύπου επιτρέπεται. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις

– **ΕΛΔΠΧΑ 19 «Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους»**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010.

Η Διερμηνεία 19 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό από την οικονομική οντότητα που εκδίδει συμμετοχικούς τίτλους σε έναν πιστωτή, προκειμένου να διακανονιστεί, ολόκληρη ή εν μέρει, μια χρηματοοικονομική υποχρέωση. Τέτοιες συναλλαγές αναφέρεται μερικές φορές ως ανταλλαγές «χρεωστικών – συμμετοχικών τίτλων» ή συμφωνίες ανταλλαγής μετοχών, και η συχνότητα τους αυξάνεται κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης. Η διερμηνεία αυτή δεν αναμένεται να έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

**Πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες σε ήδη υπάρχοντα πρότυπα τα οποία είτε δεν έχουν ακόμα τεθεί σε ισχύ είτε δεν έχουν υιοθετηθεί, από την Ε.Ε.**

Επιπλέον, η ΔΣΛΠ έχει προχωρήσει στην έκδοση των παρακάτω νέων ΔΠΧΑ, τροποποιήσεων και διερμηνειών τα οποία δεν είναι υποχρεωτικά για τις παρουσιαζόμενες οικονομικές καταστάσεις και τα οποία μέχρι την ημερομηνία έκδοσης αυτών των οικονομικών καταστάσεων δεν είχαν υιοθετηθεί από την ΕΕ.

Η εκτίμηση της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

– **ΔΠΧΑ 9: Χρηματοοικονομικά Μέσα – Ταξινόμηση και Επιμέτρηση**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015. Όπως έχει εκδοθεί το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την πρώτη φάση της εργασίας του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39.

Η Φάση 1 του ΔΠΧΑ 9 θα έχει σημαντική επίπτωση (i) στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και (ii) σε αλλαγή λογιστικοποίησης για εταιρείες που έχουν χαρακτηρίσει χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις χρησιμοποιώντας την επιλογή της Εύλογης Αξίας Μέσω Αποτελεσμάτων. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμιση και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η ολοκλήρωση του έργου αυτού αναμένεται κατά το πρώτο μισό του 2012. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.

Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδραση αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

**– ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: – Εμπλουτισμένες απαιτήσεις για γνωστοποιήσεις αποαναγνώρισης (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2011)**

Η τροποποίηση αυτή απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν μεταφερθεί αλλά δεν έχουν αποαναγνωριστεί για να καταστήσουν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων ικανούς να κατανοήσουν τη σχέση με αυτά τα περιουσιακά στοιχεία που δεν από αναγνωριστεί καθώς και τις συνδεδεμένες υποχρεώσεις. Επιπρόσθετα η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποιήσεις σχετικά με τη συνεχιζόμενη εμπλοκή στα αποαναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία έτσι ώστε να μπορούν οι χρήστες να υπολογίζουν τη φύση της συνεχιζόμενης εμπλοκής της εταιρείας στα αποαναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία καθώς και το κίνδυνο που συνδέεται με αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

**– ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα : Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013. Η τροποποίηση εισάγει συνήθεις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη στην αξιολόγηση της επίδρασης ή της πιθανής επίδρασης κατά των συμψηφισμό διακανονισμών στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 έχουν αναδρομική ισχύ. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.

Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

**- ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) «Φόροι εισοδήματος» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2012)**

Το ΔΛΠ 12 απαιτεί μια επιχείρηση να επιμετρά τη αναβαλλόμενη φορολογία που σχετίζεται με ένα πάγιο περιουσιακό στοιχείο ανάλογα με το εάν η επιχείρηση αναμένει η ανάκτηση της λογιστικής αξίας να πραγματοποιηθεί από τη χρήση του στοιχείου ή την πώληση του. Στις περιπτώσεις επενδυτικών ακινήτων και όταν ένα πάγιο αποτιμάται σε εύλογες αξίες πολλές φορές η εκτίμηση του τρόπου ανάκτησης της αξίας του περιουσιακού στοιχείου είναι δύσκολη και υποκειμενική.

Σύμφωνα με τη παρούσα τροποποίηση η μελλοντική ανάκτηση της λογιστικής αξίας τέτοιων περιουσιακών στοιχείων τεκμαίρετε ότι θα πραγματοποιηθεί μέσω της μελλοντικής πώλησης του περιουσιακού στοιχείου. Η παρούσα τροποποίηση δεν έχει εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδραση αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 13 «Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013)**

Το ΔΠΧΑ 13 παρέχει νέες οδηγίες σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις. Οι απαιτήσεις του προτύπου δεν διευρύνουν τη χρήση των εύλογων αξιών αλλά παρέχουν διευκρινίσεις για την εφαρμογή τους σε περίπτωση που η χρήση τους επιβάλλεται υποχρεωτικά από άλλα πρότυπα. Το ΔΠΧΑ 13 παρέχει ακριβή ορισμό της εύλογης αξίας, καθώς και οδηγίες αναφορικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας και τις απαραίτητες γνωστοποιήσεις, ανεξάρτητα από το πρότυπο με βάση το οποίο γίνεται χρήση των εύλογων αξιών. Επιπλέον, οι απαραίτητες γνωστοποιήσεις έχουν διευρυνθεί και καλύπτουν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις που επιμετρώνται στην εύλογη αξία και όχι μόνο τα χρηματοοικονομικά. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις»**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά στο σύνολό τους τις οδηγίες αναφορικά με τον έλεγχο και την ενοποίηση, που παρέχονται στο ΔΛΠ 27 και στο SIC 12 Με το νέο πρότυπο αλλάζει ο ορισμός της έννοιας του ελέγχου που είναι και ο καθοριστικός παράγοντας για το αν η οικονομική οντότητα θα πρέπει να συμπεριληφθεί στο πλαίσιο των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της μητρικής εταιρείας. Το πρότυπο παρέχει πρόσθετες οδηγίες για να βοηθήσει στον προσδιορισμό του ελέγχου, όπου αυτό είναι δύσκολο να εκτιμηθεί. Επίσης ο Όμιλος θα πρέπει να πραγματοποιεί μια σειρά γνωστοποιήσεων αναφορικά με τις εταιρείες που ενοποιούνται ως θυγατρικές αλλά και για τις μη ενοποιούμενες εταιρείες με τις οποίες υπάρχει μετοχική σχέση. Το πρότυπο αναμένεται να οδηγήσει σε αλλαγές στις δομές συμβατικών ομίλων και οι επιπτώσεις σε ορισμένες περιπτώσεις μπορεί να είναι σημαντικές. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 11 «Από κοινού Συμφωνίες»**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013.

Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 «Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες» και τη Διερμηνεία 13 «Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες». Το ΔΠΧΑ 11 απαλείφει την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

– **ΔΠΧΑ 12 «Γνωστοποίηση συμμετοχής σε άλλες οικονομικές οντότητες»**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.

Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

– **ΔΛΠ 27 (Τροποποίηση) «Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις»**

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013. Το πρότυπο αυτό αναφέρεται στις επακόλουθες αλλαγές που προκύπτουν από τη δημοσίευση του νέου ΔΠΧΑ 10. Το ΔΛΠ 27 θα αντιμετωπίζει πλέον αποκλειστικά τις ατομικές οικονομικές καταστάσεις, οι απαιτήσεις για τις οποίες παραμένουν ουσιαστικά αμετάβλητες. Προγενέστερη εφαρμογή του προτύπου επιτρέπεται. Η Ευρωπαϊκή ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

– **ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες»**

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013. Το ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες» αντικαθιστά το ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις». Ο σκοπός αυτού του Προτύπου είναι να ορίσει τον λογιστικό χειρισμό αναφορικά με τις επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και να παραθέσει τις απαιτήσεις για την εφαρμογή της μεθόδου της καθαρής θέσης κατά τη λογιστική των επενδύσεων σε συγγενείς και κοινοπραξίες, όπως προκύπτει από τη δημοσίευση του ΔΠΧΑ 11. Το αναθεωρημένο πρότυπο συνεχίζει να καθορίζει τους μηχανισμούς λογιστικής παρακολούθησης της μεθόδου της καθαρής θέσης. Προγενέστερη εφαρμογή του προτύπου επιτρέπεται. Η Ευρωπαϊκή ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

– **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (Τροποποίηση)**

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά από τροποποιήσεις τους ΔΛΠ 19. Οι τροποποιήσεις αυτές εκτείνονται από θεμελιώδεις αλλαγές όπως η κατάργηση του μηχανισμού γνωστού ως «μέθοδος περιθωρίου». Επίσης μεταβολές από επανεκτίμηση της αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που απορρέουν από προγράμματα καθορισμένων παροχών, θα παρουσιάζεται στην κατάσταση των λοιπών συνολικών εσόδων.

Επιπλέον θα παρέχονται επιπλέον γνωστοποιήσεις για τα προγράμματα καθορισμένων σχετικά με τα χαρακτηριστικά των προγραμμάτων καθορισμένων παροχών και τους κινδύνους στους οποίους οι φορείς είναι εκτεθειμένοι μέσω της συμμετοχής στα εν λόγω σχέδια. Προγενέστερη εφαρμογή του προτύπου επιτρέπεται. Η Ευρωπαϊκή ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

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

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αλλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν στα Αποτελέσματα Χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

– **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα : Παρουσίαση (τροποποίηση) - Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και Χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση παρέχει διευκρινήσεις σχετικά με κάποιες απαιτήσεις για τον συμψηφισμό χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων στην κατάσταση οικονομικής θέσης. Η Ευρωπαϊκή ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

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

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013. Η διερμηνεία αυτή εφαρμόζεται μόνο για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου. Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται κατά τις δραστηριότητες αποκάλυψης θεωρείται ότι δημιουργούν δύο πιθανά οφέλη α) την παραγωγή αποθεμάτων κατά την παρούσα χρήση και/ή β) βελτιωμένη πρόσβαση σε μέταλλευμα που θα εξορυχτεί στο μέλλον (περιουσιακό στοιχείο από τη δραστηριότητα αποκάλυψης).

Σε περιπτώσεις που οι δαπάνες δεν μπορούν να κατανεμηθούν συγκεκριμένα μεταξύ των αποθεμάτων που παράγονται κατά τη διάρκεια της περιόδου και του περιουσιακού στοιχείου από την δραστηριότητα αποκάλυψης, η διερμηνεία 20 απαιτεί από την εταιρεία να χρησιμοποιήσει μια βάση κατανομής η οποία βασίζεται σε μια μονάδα μέτρησης σχετικής παραγωγής. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τη διερμηνεία αυτή. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της διερμηνείας στις οικονομικές του καταστάσεις.

**δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων**

Οι συνημμένες ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 28 Μαρτίου 2012.

**ε) Χρήση Εκτιμήσεων και σημαντικές κρίσεις**

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 χρήση 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 της 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.

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

### 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 emπίπτουν 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 καμιά 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 συνήθων 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 ζημίες 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 λοιπές 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 της 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 αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες.

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

Οι κατασκευαστικές θυγατρικές και κοινοπραξίες 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 έσοδα 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 ζημιογόνα 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 υπολογίσθηκαν 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.

*(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 Ακινητοποιήσεις**

Ο Όμιλος προέβη στην αποτίμηση σε εύλογη αξία συγκεκριμένων γηπέδων, κτιρίων, μηχανημάτων και μεταφορικών μέσων κατά την 1<sup>η</sup> 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 προσαυξάνουν 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:

<b>Κατηγορία Παγίου</b>	<b>Έτη</b>
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 στην 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 προσαυξάνουν 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 αντανακλά 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***

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.

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.

#### ***ιστ) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης***

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν2112/20 ο Όμιλος καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους της, 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 της 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)***

Ο τρέχων και 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 του 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 αποσβένεται 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 της 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 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 ταμειακής 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 αναγνωριστεί 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 αναγνωριστεί 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 31.12.2011 έχουν ως κάτωθι:

##### Α) Θυγατρικές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

##### ι) 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 της σύνταξης των συνημμένων ετήσιων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως κάτωθι:

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
	31/12/2011	31/12/2010		
1. IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΎΕΒΡΟΥ ΑΕ	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
4. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
5. ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
6. ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
7. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
8. ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ 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<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

<b>Ποσοστό Συμμετοχής</b>				
<b>Επωνυμία</b>	<b>31/12/2011</b>	<b>31/12/2010</b>	<b>Δραστηριότητα</b>	<b>Ανέλεγκτες χρήσεις</b>
9.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΎΒΡΟΥ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
10.ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
11. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
12.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
13. ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
14. EUROWIND Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
15. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
16. ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
17. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
18. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΙΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
19. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΥΡΓΑΚΙ ΜΑΚΡΥΡΑΧΗ ΚΑΛΛΙΕΩΝ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
20. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΩΤΗΡΑ – ΑΝΑΛΗΨΗ – ΔΡΑΓΟΝΕΡΑ ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
21. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ - ΠΟΥΛΑΓΕΖΑ ΣΟΛΥΓΕΙΑΣ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
22. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΤΣΟΥΜΑΝΟΛΑΚΚΑ - ΠΥΡΓΟΣ ΚΑΛΛΙΕΩΝ & ΥΠΑΤΗΣ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
23. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΕΝΤΡΟΥΛΙ ΔΗΜΟΥ ΔΟΜΝΙΣΤΑΣ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
24. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΟΡΟΠΕΔΙΟ ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ – Δ. ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ Ν. ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
25. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΛΙΑΚΟΥΔΑΣ – Δ. ΠΟΤΑΜΙΑΣ ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
26. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΧΕΛΙΔΩΝΑΣ – Δ. ΠΟΤΑΜΙΑΣ ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
27. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΜΥΗΣ ΣΑΡΑΝΤΑΠΟΡΟΥ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
28. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΜΥΗΣ ΛΕΠΤΟΜΑΚΑΡΙΑΣ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
29. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΜΥΗΣ ΑΡΚΟΥΔΟΡΡΕΜΑ Α.Ε.	77%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

<b>Ποσοστό Συμμετοχής</b>				
<b>Επωνυμία</b>	<b>31/12/2011</b>	<b>31/12/2010</b>	<b>Δραστηριότητα</b>	<b>Ανέλεγκτες χρήσεις</b>
30. ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
31. ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
32. ΧΡΥΣΟΥΠΟΛΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	80%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
33. ΛΑΓΚΑΔΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	80%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
34. ΔΟΜΟΚΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	80%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
35. ΔΙΡΦΥΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	51%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
36. ΦΙΛΩΤΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	90%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
37. ΜΑΛΕΣΙΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	80%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
38. ΟΡΧΟΜΕΝΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	80%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
39. ΑΛΙΣΤΡΑΤΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ε.Π.Ε.	80%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
40. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΪ-ΓΙΩΡΓΗΣ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
41. ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΜΑΡΥΝΘΟΥ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
42. ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΙΤΟΛΩΚΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
43. ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΒΟΙΩΤΙΑΣ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
44. ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
45. ΤΕΡΝΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΞΕΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
46. ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
47. ΤΕΡΝΑ ΗΛΙΑΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
48. ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
49. GP ENERGY LTD	100%	100%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	7
50. EOL TECHNICS CONSULT SRL	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
51. TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
52. EOLOS POLSKA SPZO	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
53. EOLOS NOWOGRODZEC SPZOO	100%	61%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
54. TERNA ENERGY NETHERLANDS BV	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

<b>Ποσοστό Συμμετοχής</b>				
<b>Επωνυμία</b>	<b>31/12/2011</b>	<b>31/12/2010</b>	<b>Δραστηριότητα</b>	<b>Ανέλεγκτες χρήσεις</b>
55. HAOS INVEST 1 EAD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
56. VALUE PLUS LTD	100%	100%	Εμπορεία Εξοπλισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας	2
57. GALLETTE LTD	100%	100%	Συμμετοχών	3
58. AIOLOS LUX S.A.R.L	100%	100%	Συμμετοχών	3
59.ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
60.ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
61.ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
62. COLD SPRINGS WINDFARM LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
63.DESERT MEADOW WINDFARM LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
64.HAMMETTHILL WINDFARM LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
65. MAINLINE WINDFARM LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
66. RYEGRASS WINDFARM, LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
67. TWO PONDS WINDFARM, LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
68. MOUNTAIN AIR WIND, LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
69. HIGH PLATEAU WINDFARM, LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
70. MULE HOLLOW WINDFARM, LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
71. PINE CITY WINDFARM, LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
72.LOWER RIDGE WINDFARM, LLC	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
73. TERNA ENERGY USA HOLDING CORPORATION	100%	-	Συμμετοχών	1
74. TERNA ENERGY TRANSATLANTIC SPZOO	100%	-	Συμμετοχών	1
75. EOLOS NORTH SPZOO	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1

Κατά το την χρήση 2011 ο Όμιλος, στα πλαίσια της ανάπτυξής του στην διεθνή αγορά, εισήλθε σε συμφωνία για την εξαγορά των υπ. αριθμ. 62 έως 72 εταιρειών του ανωτέρω πίνακα, ο οποίες εδρεύουν στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής και κατέχουν υπό ανάπτυξη Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 178 MW. Η εν λόγω συμφωνία ολοκληρώθηκε εντός της χρήσης 2011.

Ακόμα, την ίδια περίοδο ιδρύθηκε η κατά 100% θυγατρική εταιρεία TERNΑ ENERGY USA HOLDING, η οποία εδρεύει στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής και η κύρια δραστηριότητα της είναι η συμμετοχή σε εταιρείες κατασκευής και εκμετάλλευσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ενώ επίσης την ίδια περίοδο ιδρύθηκαν, η κατά 100% θυγατρική εταιρεία TERNΑ ENERGY TRANSATLANTIC, κύρια δραστηριότητα της οποίας είναι η συμμετοχή σε εταιρείες κατασκευής και εκμετάλλευσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η εταιρεία EOLOS NORTH SPZOO οι οποίες εδρεύουν στην Πολωνία, ενώ στην Ελλάδα ιδρύθηκαν οι υπ. αριθμ. 32-48 εταιρείες του ανωτέρω πίνακα κύρια δραστηριότητα των οποίων είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, Στις 28.1.2011 εξαγοράστηκε το 77% των μετοχών των υπ. αριθμ. 17 έως 29 εταιρειών του ανωτέρω πίνακα οι οποίες εδρεύουν στην Ελλάδα και η κύρια δραστηριότητα τους είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας .

Ακόμη το 2011 ο Όμιλος εξαγόρασε την εταιρεία ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε., και μέσω της εξαγοράς αυτής απέκτησε την εταιρεία ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ, ενώ προέβη και στην εξαγορά της εταιρείας ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΟ Α.Ε.. Κύρια δραστηριότητα της εταιρείας ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε., είναι η συμμετοχή σε εταιρείες κατασκευής και εκμετάλλευσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, ενώ η κύρια δραστηριότητα των εταιρειών ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ και ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΟ Α.Ε είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας .

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

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
	31/12/2011	31/12/2010		
1. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
2. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
4. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
5. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
6. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΗ ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
7. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
8. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
9. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
10. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε.	99%	99%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ποσοστό Συμμετοχής				
Επωνυμία	31/12/2011	31/12/2010	Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
12. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
13. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	5
14. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ VECTOR ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΕΛΛΑΔΟΣ-ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΤΡΟΥΛΟΣ Ο.Ε	90%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1

**Β) Κοινοπραξίες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ που ενοποιούνται αναλογικά**

**ι) Κοινοπραξίες**

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής 2011 και 2010 %	Ανέλεγκτες χρήσεις
1 Κ/Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ	50,00	8
2 Κ/Ε ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ.	40,00	8
3 Κ/Ε ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ	24,00	8
4 Κ/Ε Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	37,50	8
5 Κ/Ε ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΙΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ.	50,10	4
6 Κ/Ε ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ε ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA	40,00	4
7 Κ/Ε ΕΚΤΕΡ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-ΑΘΩΝΙΚΗ ΑΕ	31,00	4
8 Κ/Ε ΚΛ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ	50,00	4

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
		31/12/2011	31/12/2010		
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
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ Ε.Ε.	24.05.2000	70%	70%	Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι	5

Η ως άνω υπό 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 1EAD, 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 EOLOS NORTH Spzoo και την TERNA ENERGY TRANSATLANTIC 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, HIGH PLATEAU WINDFARM LLC, MULE HOLLOW WINDFARM LLC, PINE CITY WINDFARM LLC, LOWER RIDGE WINDFARM 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
		2011	2010		
Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ *	Ελλάδα	45	45	Καθαρή θέση	1
ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε.	Ελλάδα	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 παρουσιαζόμενου 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), ενώ, κατά δεύτερο λόγο, από 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<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 31.12.2010	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Απαλοιφές Ενοποίησης	Ενοποιημένα Σύνολα
<b>Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες</b>				
Πωλήσεις προϊόντων	-	33.349		<b>33.349</b>
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	25.706	-		<b>25.706</b>
<b>Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες</b>	<b>25.706</b>	<b>33.349</b>		<b>59.055</b>
Διατομικά έσοδα	6.554	-	(6.554)	
<b>Συνολικά έσοδα</b>	<b>32.260</b>	<b>33.349</b>		<b>59.055</b>
<b>Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα</b>	<b>1.128</b>	<b>8.836</b>		<b>9.964</b>
Αποσβέσεις Χρήσης	(147)	(8.960)		<b>(9.107)</b>
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	2.398		<b>2.398</b>
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(360)	2.358		<b>1.998</b>
Συναλλαγματικές Διαφορές	-	77		<b>77</b>
Φόρος εισοδήματος	(1.039)	(5.792)		<b>(6.831)</b>
<b>Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)</b>	<b>2.674</b>	<b>18.755</b>		<b>21.429</b>
<b>Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)</b>	<b>2.527</b>	<b>12.193</b>		<b>14.720</b>
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	24.040	653.080		<b>677.120</b>
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	-	3.499		<b>3.499</b>
<b>Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων</b>	<b>24.040</b>	<b>656.579</b>		<b>680.619</b>
<b>Υποχρεώσεις τομέων</b>	<b>18.036</b>	<b>296.082</b>		<b>314.118</b>
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	66	86.629		<b>86.695</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Γεωγραφικοί τομείς 31.12.2011	Ελλάδα	Ανατολική Ευρώπη	Αμερική	Ενοποιημένα σύνολα
Κύκλος εργασιών από εξωτερικούς πελάτες	69.662	6.503	-	<b>76.166</b>
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	467.741	103.341	51.438	<b>622.520</b>
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	77.938	65.230	50.967	<b>194.135</b>
Γεωγραφικοί τομείς 31.12.2010	Ελλάδα	Ανατολική Ευρώπη	Αμερική	Ενοποιημένα σύνολα
Κύκλος εργασιών από εξωτερικούς πελάτες	59.055	-	-	<b>59.055</b>
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό	397.408	42.425	-	<b>439.833</b>
Κεφαλαιουχικές δαπάνες	47.869	38.826	-	<b>86.695</b>

## 6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ασώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		
	Λογισμικά Προγράμματα	Παραχωρήσεις και Δικαιώματα	Σύνολο
<b><u>Αξία Κτήσης</u></b>			
<b>Την 1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>164</b>	<b>1.834</b>	<b>1.998</b>
Προσθήκες	12	1.293	1.305
Μειώσεις περιόδου	-	14.949	14.949
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
	<b>176</b>	<b>18.076</b>	<b>18.252</b>
<b>Την 1 Ιανουαρίου 2011</b>			
Προσθήκες	-	311	311
Αποκτήσεις από εξαγορά	-	14.080	14.080
Μειώσεις περιόδου	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>176</b>	<b>32.467</b>	<b>32.643</b>
<b><u>Σφραγισμένες Αποσβέσεις</u></b>			
<b>Την 1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>56</b>	<b>168</b>	<b>224</b>
Αποσβέσεις περιόδου	34	64	98
Μειώσεις περιόδου	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>90</b>	<b>232</b>	<b>322</b>
<b>Την 1 Ιανουαρίου 2011</b>	<b>90</b>	<b>232</b>	<b>322</b>
Αποσβέσεις περιόδου	34	93	127
Μειώσεις περιόδου	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>124</b>	<b>325</b>	<b>449</b>
<b><u>Αναπόσβεστη Αξία</u></b>			

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>86</b>	<b>17.844</b>	<b>17.930</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>52</b>	<b>32.142</b>	<b>32.194</b>

**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

	<b>Λογισμικά Προγράμματα</b>	<b>Παραχωρήσεις και Δικαιώματα</b>	<b>Σύνολο</b>
<b><u>Αξία Κτήσης</u></b>			
<b>Την 1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>162</b>	<b>964</b>	<b>1.126</b>
Προσθήκες	13	578	591
Μειώσεις	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>175</b>	<b>1.542</b>	<b>1.717</b>
<b>Την 1 Ιανουαρίου 2011</b>	<b>175</b>	<b>1.542</b>	<b>1.717</b>
Προσθήκες	-	166	166
Μειώσεις	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>175</b>	<b>1.708</b>	<b>1.883</b>
<b><u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u></b>			
<b>Την 1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>55</b>	<b>82</b>	<b>137</b>
Αποσβέσεις περιόδου	34	38	72
Μειώσεις	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>89</b>	<b>120</b>	<b>209</b>
<b>Την 1 Ιανουαρίου 2011</b>	<b>89</b>	<b>120</b>	<b>209</b>
Αποσβέσεις περιόδου	34	48	82
Μειώσεις	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>123</b>	<b>168</b>	<b>291</b>
<b><u>Αναπόσβεστη Αξία</u></b>			
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>86</b>	<b>1.422</b>	<b>1.508</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>52</b>	<b>1.540</b>	<b>1.592</b>

Στις Παραχωρήσεις και Δικαιώματα καταχωρείται το κόστος κτήσεως των αδειών για τα δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως, των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα. Στις προσθήκες του Ομίλου για την χρήση 2011 το ποσό των 14.080χιλ. ευρώ αφορά το κόστος αδειών όπως αυτό αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά εταιρειών. (Βλ. και Σημ.31). Κατά την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2011 ο Όμιλος έλαβε νέες άδειες για τα δικαιώματα χρήσης και επέμβασης σε εκτάσεις με δασικό χαρακτήρα ποσού € 311(€ 1.293 την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2010).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ**

Τα ενσώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ						Σύνολο
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκατα- στάσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογι- κός εξοπλισμός	Μεταφο- ρικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητο- ποιήσεις υπό εκτέλεση	
<b>Αξία κτήσης</b>							
<b>1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>1.397</b>	<b>28.674</b>	<b>155.010</b>	<b>748</b>	<b>2.277</b>	<b>199.322</b>	<b>387.428</b>
Προσθήκες	663	87	1.107	126	181	78.623	80.787
Κόστος δανεισμού	-	-	-	-	-	4.603	4.603
Μειώσεις	-	-	(7)	-	-	-	(7)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	2.211	13.067	-	-	(15.278)	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>2.060</b>	<b>30.972</b>	<b>169.177</b>	<b>874</b>	<b>2.458</b>	<b>267.270</b>	<b>472.811</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2011</b>	<b>2.060</b>	<b>30.972</b>	<b>169.177</b>	<b>874</b>	<b>2.458</b>	<b>267.270</b>	<b>472.811</b>
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 Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	7.143	107.086	-	-	(114.229)	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>2.121</b>	<b>40.736</b>	<b>369.570</b>	<b>913</b>	<b>2.909</b>	<b>231.734</b>	<b>647.983</b>
<b>Σφραγισμένες αποσβέσεις</b>							
<b>1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>-</b>	<b>5.693</b>	<b>38.804</b>	<b>513</b>	<b>1.598</b>	<b>-</b>	<b>46.608</b>
Αποσβέσεις χρήσης	-	1.325	7.338	93	256	-	9.012
Μειώσεις	-	-	(3)	-	-	-	(3)
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>-</b>	<b>7.018</b>	<b>46.139</b>	<b>606</b>	<b>1.854</b>	<b>-</b>	<b>55.617</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2011</b>	<b>-</b>	<b>7.018</b>	<b>46.139</b>	<b>606</b>	<b>1.854</b>	<b>-</b>	<b>55.617</b>
Αποσβέσεις χρήσης	-	1.493	10.188	94	289	-	12.064
Μειώσεις	-	-	(10)	(16)	-	-	(26)
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>-</b>	<b>8.511</b>	<b>56.317</b>	<b>684</b>	<b>2.143</b>	<b>-</b>	<b>67.655</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία</b>							
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>2.060</b>	<b>23.954</b>	<b>123.038</b>	<b>268</b>	<b>604</b>	<b>267.270</b>	<b>417.194</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>2.121</b>	<b>32.225</b>	<b>313.253</b>	<b>229</b>	<b>766</b>	<b>231.734</b>	<b>580.328</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκατα- στάσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
<b>Αξία κτήσης</b>							
<b>1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>874</b>	<b>7.838</b>	<b>84.269</b>	<b>748</b>	<b>2.260</b>	<b>46.749</b>	<b>142.738</b>
Προσθήκες	17	12	40	107	173	18.735	19.084
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	2.204	13.581	-	-	(15.785)	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>891</b>	<b>10.054</b>	<b>97.890</b>	<b>855</b>	<b>2.433</b>	<b>49.699</b>	<b>161.822</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2011</b>	<b>891</b>	<b>10.054</b>	<b>97.890</b>	<b>855</b>	<b>2.433</b>	<b>49.699</b>	<b>161.822</b>
Προσθήκες	-	265	2.416	28	398	11.705	14.812
Μειώσεις	-	-	-	(20)	-	-	(20)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	527	50.801	-	-	(51.328)	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>891</b>	<b>10.846</b>	<b>151.107</b>	<b>863</b>	<b>2.831</b>	<b>10.076</b>	<b>176.614</b>
<b>Σωρευμένες αποσβέσεις</b>							
<b>1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>0</b>	<b>2.644</b>	<b>27.445</b>	<b>513</b>	<b>1.584</b>	<b>0</b>	<b>32.186</b>
Προσθήκες	-	395	3.981	93	248	-	4.717
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>-</b>	<b>3.039</b>	<b>31.426</b>	<b>606</b>	<b>1.832</b>	<b>-</b>	<b>36.903</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2011</b>	<b>-</b>	<b>3.039</b>	<b>31.426</b>	<b>606</b>	<b>1.832</b>	<b>-</b>	<b>36.903</b>
Αποσβέσεις περιόδου	-	489	5.033	89	280	-	5.891
Μειώσεις	-	-	-	(16)	-	-	(16)
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>-</b>	<b>3.528</b>	<b>36.459</b>	<b>679</b>	<b>2.112</b>	<b>-</b>	<b>42.778</b>
<b>Αναπόσβεστη Αξία</b>							
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>891</b>	<b>7.015</b>	<b>66.464</b>	<b>249</b>	<b>601</b>	<b>49.699</b>	<b>124.919</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>891</b>	<b>7.318</b>	<b>114.648</b>	<b>184</b>	<b>719</b>	<b>10.076</b>	<b>133.836</b>

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 € 7.305 και € 8.635, κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011 και 2010, αντίστοιχα, που αφορούν Εγκαταστάσεις Δικτύων Διανομής που κατασκευάστηκαν από την Εταιρεία και όπως προβλέπεται από συμβάσεις με τη ΔΕΗ, μεταβιβάζονται στη ΔΕΗ, 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 ΔΕΗ και ΔΕΣΜΗΕ, 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<sup>η</sup>/12/2011 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. Κατά την διάρκεια της χρήσης 2011 η εταιρεία συμμετείχε κατά την αναλογία της στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας ΕΝΕΡΜΕΛ καταβάλλοντας ποσό € 1.892. Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά στοιχεία των συγγενών εταιρειών.

	<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>
Σύνολο Ενεργητικού	8.683	4.959
Σύνολο Υποχρεώσεων	23	22
Σύνολο Εσόδων	-	-
Σύνολο Εξόδων	(34)	-
<b>Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους</b>	<b>(34)</b>	<b>-</b>

## 9 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2010</b>	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2010</b>
Δάνεια σε θυγατρικές επιχειρήσεις	-		7.706	-
Δάνεια σε μητρική - λοιπές συνδεδεμένες επιχειρήσεις	8.000	-	8.000	-
Διάφορες Δοσμένες Εγγυήσεις	303	286	241	241
<b>Σύνολο</b>	<b>8.303</b>	<b>286</b>	<b>15.947</b>	<b>230</b>

Εντός της χρήσης 2011 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 2011 και 2010, στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Εμπορεύματα	70	69	70	69
Πρώτες και Βοηθητικές Ύλες	1.032	1.823	1.032	1.823
Ανταλλακτικά Παγίων	524	304	197	11
<b>Σύνολο αποθεμάτων</b>	<b>1.626</b>	<b>2.196</b>	<b>1.299</b>	<b>1.903</b>

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα.

## 11 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Πελάτες κατασκευαστικού τομέα	7.162	10.670	30.440	23.867
Πελάτες ενεργειακού τομέα (ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ και λοιποί)	13.151	4.323	6.298	2.660
Συμβάσεις κατασκευής έργων σε εξέλιξη	4.327	3.096	7.115	5.066
Πελάτες - Επίδικοι και Επισφαλείς	88	88	88	88
Επιταγές Εισπρακτέες	737	-	737	-
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(211)	(211)	(211)	(211)
	<b>25.254</b>	<b>17.966</b>	<b>44.467</b>	<b>31.470</b>

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από πελάτες Ενεργειακού τομέα ποσού € 1.025(€ 731 την 31 Δεκεμβρίου 2010) 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<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Προκαταβολές σε Προμηθευτές	1.634	1.682	2.107	2.988
Λογ/μοί Διαχείρισεως Προκ/λών και Πιστώσεων	417	411	381	359
Έξοδα επομένων χρήσεων	1.727	1.168	729	797
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	2.012	418	639	398
Λοιπές Απαιτήσεις Κοινοπραξιών του Ομίλου	235	666	375	689
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	12.736	7.124	-	-
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων	73.923	10.732	14.230	-
Προκαταβολές διασύνδεσης Αιολικών Πάρκων εξωτερικού	5.862	-	-	-
Προκαταβολές εξόδων έκδοσης ομολογιακών δανείων	2.622	-	-	-
Απαιτήσεις από Ασφαλιστικές Αποζημιώσεις	1.248	1.057	1.248	818
Απαιτήσεις από ασφαλιστικούς οργανισμούς	742	-	742	-
Δεσμευμένη Λογαριασμοί Καταθέσεων	166	116	-	-
Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες διάφοροι	2.966	3.270	2.199	1.248
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(60)	(60)	(60)	(60)
	<b>106.230</b>	<b>26.584</b>	<b>22.590</b>	<b>7.237</b>

Ο Όμιλος αναγνώρισε στην χρήση 2011 απαίτηση από επιχορηγήσεις ποσού € 63.192.

Οι επιχορηγήσεις αφορούν τις επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την αποπεράτωση των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων

## 12 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
<b>Σωρευτικά από την έναρξη των έργων</b>				
Σωρευτικά κόστη	161.955	132.504	226.213	165.071
Σωρευτικά κέρδη	39.733	34.542	46.320	38.282
Σωρευτικές ζημίες	(196)	(203)	(196)	(203)
Ληφθείσες προκαταβολές	2.076	862	11.551	862
Παρακρατηθέντα ποσά από πελάτες έργων	213	165	213	165
Απαιτήσεις έργων τιμολογημένες	203.590	167.687	272.603	202.560
Απαιτήσεις από πελάτες έργων	4.327	3.096	7.115	3.448
Υποχρεώσεις σε πελάτες έργων	(6.425)	(3.940)	(7.380)	(4.038)
Καθαρή απαίτηση/(υποχρέωση) από πελάτες έργων	2.098	(844)	(266)	(590)

### 13 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011 και 2010, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Ταμείο	40	31	2	2
Καταθέσεις Όψεως και Προθεσμίας	167.752	192.842	121.796	174.792
<b>Σύνολο</b>	<b>167.792</b>	<b>192.873</b>	<b>121.798</b>	<b>174.794</b>

Οι καταθέσεις προθεσμίας έχουν συνήθη διάρκεια 3-6 μηνών και φέρουν επιτόκια που κυμαίνονται σε 3,5%-4% και 3%-3.5% για το 2011 και 2010 αντίστοιχα.

Στο υπόλοιπο των προθεσμιακών καταθέσεων της 31<sup>ης</sup>/12/2011 περιλαμβάνεται ποσό € 88.954 χιλ. το οποίο είναι δεσμευμένο 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	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Μακροπρόθεσμα δάνεια	200.220	75.709	75.077	44.238
Μείον: Βραχυπρόθεσμο μέρος	(35.208)	(12.505)	(10.972)	(7.484)
<b>Μακροπρόθεσμο μέρος</b>	<b>165.012</b>	<b>63.204</b>	<b>64.105</b>	<b>36.754</b>

Το σύνολο του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου που έχει συναφθεί στην Ελλάδα είναι σε Ευρώ (76,4% του συνόλου), ενώ εντός της χρήσης 2011 ο Όμιλος σύναψε δάνεια στην Πολωνία τα οποία είναι σε PLN (23,6% του συνόλου). Τα δάνεια που συνάφθηκαν προ του 2009 (16% του συνόλου στο τέλος της παρουσιαζόμενης χρήσης και 54% στο τέλος της προηγούμενης χρήσης) είναι σταθερού επιτοκίου. Τα δάνεια κυμαινομένου επιτοκίου έχουν ως βάση επιτοκίου το euribor.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο του Ομίλου για τις χρήσεις 2011 και 2010 ήταν 5,9% και 4,26%, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2011 και 2010 ήταν € 4.992 και € 3.130 αντίστοιχα. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

Στη χρήση 2010 η Εταιρεία σύναψε πενταετές δάνειο ποσού € 7.500 χιλ. ευρώ. Το εν λόγω δάνειο περιλαμβάνει ενσωματωμένα παράγωγα, σύμφωνα με τα οποία οι μελλοντικές καταβολές εξαρτώνται από μεταβολές του δείκτη τιμών καταναλωτή πλην καπνού στις χώρες της ευρωζώνης. Η εν λόγω υποχρέωση ανήλθε κατά την 31<sup>η</sup>/12/2011 σε € 5.910 και αποτιμάται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Για την χρήση 2011 η μεταβολή τις εύλογης αξίας του δανείου, ζημιά ποσού € 410χιλ, αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα χρήσης.

Στις 30.12.2011 ο Όμιλος σύναψε μακροπρόθεσμο δάνειο σε USD στις για την χρηματοδότηση ανάπτυξης Αιολικού Πάρκου στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής ύψους \$ 129.188.410 το οποίο δεν είχε εκταμιευτεί ως το τέλος της χρήσης 2011.

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 ΔΕΣΜΗΕ ή στην ΔΕΗ. 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 31.12.2011 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	
	Ονομαστική Αξία	Εύλογη Αξία Υποχρεώσεις
Προθεσμιακές Συμβάσεις Ανταλλαγής Επιτοκίων	158.815	3.510

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Όπως αναλυτικά αναφέρεται στη σημ. 14, για την χρηματοδότηση των δραστηριοτήτων της θυγατρικής του Ομίλου στις ΗΠΑ, ο Όμιλος εξασφάλισε μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση συνολικού ύψους Τα δάνεια αυτά φέρουν κυμαινόμενο επιτόκιο με βάση το 3μηνο USD Libor. Ταυτόχρονα, για να αντισταθμίσει ο Όμιλος τον κίνδυνο ταμειακών ροών από τις μεταβολές των επιτοκίων, προχώρησε σε σύναψη δύο προθεσμιακών συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων. Με τις συμβάσεις αυτές ο Όμιλος ανταλλάσσει μεταβλητές πληρωμές τόκων με βάση το 3μηνο USD Libor έναντι καταβολών με σταθερό επιτόκιο. Η πρώτη σύμβαση ονομαστικής αξία \$ 129.188.410 έχει ημερομηνία έναρξης 28 Σεπτεμβρίου 2012, οπότε και αναμένεται ότι θα έχει ολοκληρωθεί η πλήρης εκταμίευση των δανείων, και λήγει στις 30 Σεπτεμβρίου 2022. Η δεύτερη σύμβαση ονομαστικής αξίας \$ 76.301.692,50 έχει ημερομηνία έναρξης 30 Σεπτεμβρίου 2022 και λήξης 30 Σεπτεμβρίου 2029. Οι πληρωμές-εισπράξεις τόκων και με τις δύο συμβάσεις γίνονται σε τριμηνιαία βάση και υπολογίζονται επί του εκάστοτε ονομαστικού ποσού της σύμβασης, το οποίο αποσβένεται σύμφωνα με τα χρεολύσια των δανειακών συμβάσεων της θυγατρικής.

Ο Όμιλος εφαρμόζει λογιστική αντιστάθμιση για τις ανωτέρω συμβάσεις, και η ζημιά από την αποτίμηση τους συνολικού ποσού € 3.510 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 αναιτίας απόλυσης. Σύμφωνα με τις πρακτικές των χωρών που δραστηριοποιούνται οι θυγατρικές του ομίλου τα προγράμματα αποζημίωσης προσωπικού συνήθως δεν χρηματοδοτούνται.

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 2011 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της χρήσης 2011.

Το ποσό που οφείλεται για αποζημιώσεις προσωπικού αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	348	250	348	250
Μη καταχωρημένες αναλογιστικές ζημιές	(66)	(72)	(66)	(72)
<b>Αναγνωρισμένη υποχρέωση</b>	<b>282</b>	<b>178</b>	<b>282</b>	<b>178</b>

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	39	39	39	39
Χρηματοοικονομικό κόστος	11	14	11	14
Απορρόφηση / (Μετακίνηση) Προσωπικού	56	(21)	56	(21)
Επίδραση Περικοπής / Διακανονισμού / Τερματικές Παροχές	34	119	34	119
Αναγνώριση αναλογιστικών κερδών/ζημιών	11	9	11	9
<b>Επιπλέον Καταβολές</b>	<b>151</b>	<b>160</b>	<b>151</b>	<b>160</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>178</b>	<b>181</b>	<b>178</b>	<b>181</b>
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	151	160	151	160
Καταβολές Αποζημιώσεων	(47)	(163)	(47)	(163)
<b>Υπόλοιπο λήξεως</b>	<b>282</b>	<b>178</b>	<b>282</b>	<b>178</b>

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τη χρήση 2011 έχουν ως εξής :

Επιτόκιο προεξοφλήσεως	4,5%
Μέσος ετήσιος ρυθμός μακροχρόνιας αύξησης πληθωρισμού	2%
Θνησιμότητα: Ελληνικός Πίνακας Θνησιμότητας 1990	
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,9%
Κινητικότητα μισθωτών (οικειοθελής αποχώρηση)	3%
Κινητικότητα ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	2%
Κινητικότητα μισθωτών (απόλυση)	12%
Κινητικότητα ημερομισθίων (απόλυση)	25%

## 17 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τις χρήσεις 2011 και 2010 έχει ως εξής:

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
<b>Υπόλοιπο 1.1.2010</b>	<b>721</b>	<b>415</b>	<b>317</b>	<b>280</b>
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	8	-	-	-
<b>Υπόλοιπο 31.12.2010</b>	<b>729</b>	<b>415</b>	<b>317</b>	<b>280</b>

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 € 2.021(729 την 31.12.2010) 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 2011 και 31η Δεκεμβρίου 2010 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	<b>ΕΤΑΙΡΙΑ</b>
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2011</b>	<b>59.130</b>	<b>18.722</b>
Είσπραξη επιχορηγήσεων	64.323	4.270
Εγκριθείσες μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις	63.192	14.229
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(2.578)	(1.087)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>184.067</b>	<b>36.134</b>
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010</b>	<b>50.796</b>	<b>19.777</b>
Είσπραξη επιχορηγήσεων	2.733	-
Εγκριθείσες μη εισπραχθείσες επιχορηγήσεις	7.999	-
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(2.398)	(1.055)
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>59.130</b>	<b>18.722</b>

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 εισπραχμένων 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 ολοκλήρωση των σχετικών επενδύσεων.

Οι ανωτέρω επιχορηγήσεις αποσβένονται στα έσοδα μόνο κατά το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε πλήρως αποπερατωμένες και λειτουργούσες ανεμογεννήτριες αιολικών πάρκων.

## 19 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι προμηθευτές την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011 και 2010, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2010</b>	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2010</b>
Προμηθευτές εσωτερικού	43.840	36.558	27.832	12.348
Επιταγές πληρωτέες μεταχρονολογημένες	863	54	780	54
	<b>44.703</b>	<b>36.612</b>	<b>28.612</b>	<b>12.402</b>

## 20 ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Προκαταβολές πελατών	2.146	940	11.621	940
Υποχρεώσεις αναλογικά ενοποιούμενων επιχειρήσεων	-	151	-	151
Έσοδα επόμενων χρήσεων κατασκευαστικών συμβολαίων	6.425	3.940	7.380	4.038
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	450	253	-	241
Υποχρεώσεις από ΦΠΑ	2.710	684	2.382	658
Λοιποί παρακρατημένοι φόροι	1.023	467	675	333
Έκτακτη Εισφορά	-	2.230	-	1.814
Αμοιβές προσωπικού	570	-	564	-
Αμοιβές τρίτων	1.062	-	-	-
Μερίσματα πληρωτέα	-	12	-	12
Πιστωτές Διάφοροι	1.029	2.094	719	478
Έσοδα επόμενης χρήσης-έξοδα δεδουλευμένα	76	29	-	-
	<b>15.491</b>	<b>10.800</b>	<b>23.341</b>	<b>8.665</b>

## 21 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 € 21.995 (€15.345 αύξηση κατά την προηγούμενη χρήση) ενώ για την Εταιρεία κατά την χρήση 2011 η καθαρή μείωση των βραχυπρόθεσμων δανείων ανήλθε σε € 12.176 (€ 5.031 αύξηση 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 6,7% και 4,6% για τις χρήσεις 2011 και 2010, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2011 και 2010 είναι €1.624 και € 1.279, αντίστοιχα. Τα αντίστοιχα μεγέθη της Εταιρείας ήταν €397 και € 397.

## 22 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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>31.12.2011</u>	<u>31.12.2010</u>
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	-	-
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	<u>543</u>	<u>978</u>
Σύνολο Ενεργητικού	978	978
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων	-	-
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	<u>291</u>	<u>694</u>
Σύνολο Υποχρεώσεων	291	694
Σύνολο Εσόδων	-	-
Σύνολο Εξόδων	<u>-</u>	<u>-</u>
Κέρδη μετά φόρων	-	-

## 23 ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Την περίοδο 1/1-31/12/2011, όπως και την περίοδο 1/1-31/12/2010, παρέμειναν αμετάβλητα ο αριθμός των μετοχών και η ονομαστική τους αξία. Η διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο μειώθηκε κατά € 18, ποσό το οποίο αφορά έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών εταιριών, η οποία ολοκληρώθηκε εντός της περιόδου 1.1-31.12.2011. Ο συνολικός αριθμός μετοχών την 31/12/11 ανέρχεται σε 109.333.400 από τις οποίες 4.929.076 κατέχονταν από την Εταιρεία (ίδιες μετοχές).

Όλο το μετοχικό κεφάλαιο είναι πλήρως καταβεβλημένο.

## 24 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:

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<u>31.12.2011</u>	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2011</u>	<u>31.12.2010</u>
Καθαρά κέρδη αποδοτέα στους μετόχους της μητρικής	14.685	9.572	12.383	7.976
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών	105.042.634	107.526.657	105.042.634	107.526.657

## 25 ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Η Ετήσια Τακτική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας την 19η Απριλίου 2011 ενέκρινε την καταβολή μερίσματος από τα κέρδη της χρήσης 2010 συνολικού ποσού € 4.411χιλ. το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς εντός του πρώτου εξαμήνου του 2011.

## 26 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται σε 20% για την χρήση 2011 και 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	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
<b>Δαπάνη τρέχοντα φόρου</b>				
Τρέχων φόρος	5.139	3.185	3.601	2.062
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	164	224	0	-
Έκτακτη εισφορά	0	2.229	0	1.814
		5.638	3.601	3.876
Δαπάνη αναβαλλόμενου φόρου	46	1.193	(275)	760
<b>Σύνολο</b>	<b>5.349</b>	<b>6.831</b>	<b>3.326</b>	<b>4.636</b>

  

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<b>20.489</b>	<b>16.795</b>	<b>15.709</b>	<b>12.612</b>
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	20%	24%	20%	24%
<b>Φόρος εισοδήματος βάση του ονομαστικού φορολογικού συντελεστή</b>	<b>4.098</b>	<b>4.031</b>	<b>3.142</b>	<b>3.027</b>
<i>Προσαρμογές για :</i>				
- Λοιπά Αφορολόγητα Έσοδα	(13)	-	0	-
- Φόρος προηγούμενων χρήσεων & Πρόσθετοι φόροι	172	224	8	0
- Προβλέψεις για πρόσθετους φόρους εισοδήματος	0	2	0	2
- Διαφορά φορολογικού συντελεστή εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	(442)	(247)	0	0
- Έκτακτη εισφορά	0	2.229	0	1.814

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- Μεταβολή ανακτήσιμων φορολογικών ζημιών	646	742	0	-
- Λοιπές μόνιμες φορολογικές Διαφορές - μη εκπιπτόμενες δαπάνες	883	517	176	410
- Λοιπά	5	-	0	-
- Επίπτωση αλλαγής Φορολογικού Συντελεστή	0	(667)	0	(617)
<b>Πραγματική δαπάνη φόρου</b>	<b>5.349</b>	<b>6.831</b>	<b>3.326</b>	<b>4.636</b>
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	26,11%	40,67	21,1%	36,7%

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες 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 2011) των εταιρειών του Ομίλου παρουσιάζονται στην σημείωση 4.

Για τη χρήση 2011 η εταιρεία 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 2011. 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 €13.093 και €18.007, αντίστοιχα, τα οποία σε περίπτωση διαθέσεως ή κεφαλαιοποίησεως 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 ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Απαίτηση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος	256	303	-	0
(Υποχρέωση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος)	(1.492)	(1.497)	(81)	(356)
<b>Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση (υποχρέωση)</b>	<b>(1.236)</b>	<b>(1.194)</b>	<b>(81)</b>	<b>(356)</b>
<b>Υπόλοιπο Έναρξης</b>	<b>(1.194)</b>	<b>395</b>	<b>(356)</b>	<b>818</b>
Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα	(46)	(1.193)	275	(760)
Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά έσοδα	4	(409)	0	(415)
Λοιπά	0	13	0	1
<b>Υπόλοιπο Τέλους</b>	<b>(1.236)</b>	<b>(1.194)</b>	<b>(81)</b>	<b>(356)</b>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2011 και 2010, αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
<b>Αναβαλλόμενη Φορολογική (Υποχρέωση)</b>				
- Ενσώματα Πάγια	(4.835)	(3.951)	(1.574)	(1.905)
- Ασώματα Πάγια	(1.131)	(1.147)	(2.918)	(2.186)
- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	(1.423)	(1.013)	(1.423)	(1.013)
- Επενδυτικά Ακίνητα	(185)	(185)	(185)	(185)
- Λοιπά	(167)	(94)	(44)	(79)
<b>Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής (υποχρέωσης)</b>	<b>(7.741)</b>	<b>(6.390)</b>	<b>(6.144)</b>	<b>(5.368)</b>
<b>Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση</b>				
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	56	36	56	36
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	1.476	808	1476	808
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	54	54	54	54
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	671	475	827	631
- Λοιπές προβλέψεις	460	201	156	119
- Φορολογικές ζημιές	60	60		
- Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	2.798	2.794	2.776	2.776
- Επιχορηγήσεις	930	768	718	588
<b>Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής Απαίτησης</b>	<b>6.505</b>	<b>5.196</b>	<b>6.063</b>	<b>5.012</b>
<b>Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση (υποχρέωση)</b>	<b>(1.236)</b>	<b>(1.194)</b>	<b>(81)</b>	<b>(356)</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Η καθαρή χρέωση στα αποτελέσματα στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εσόδων 2011 και 2010 που αφορά αναβαλλόμενη φορολογία αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
<i>Επίδραση σαν κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης :</i>				
- Ενσώματα Πάγια	(885)	(1.170)	331	(478)
- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	(410)	1.499	(410)	1.499
- Επενδυτικά Ακίνητα	0	0	0	0
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	196	(1.471)	196	(1.470)
- Επιχορηγήσεις	162	181	130	146
- Ασώματα Πάγια	17	(217)	(733)	(492)
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	21	-	21	-
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	668	-	668	-
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	0	(10)	0	(10)
- Λοιπές προβλέψεις	259	(1)	37	(3)
- Φορολογικές ζημιές	0	(39)	0	-
- Λοιπά	(74)	47	35	49
	<u>(46)</u>	<u>(1.181)</u>	<u>275</u>	<u>(759)</u>
<i>Επίδραση στην κατάσταση συνολικών εσόδων</i>				
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	(2)	(408)	0	(415)
	<u>(48)</u>	<u>(1.589)</u>	<u>275</u>	<u>(1.174)</u>

## 27 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Το κόστος πωλήσεων, τα έξοδα διοίκησης, ερευνών και ανάπτυξης την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011 και 2010, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2011	2010	2011	2010
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	3.427	2.965	4.816	3.427
Αμοιβές συμβούλων	1.332	1.599	1.332	1.599
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	1.399	1.227	2.226	2.306
Υλικά και έξοδα κατασκευών	10.304	5.605	27.011	6.316
Μισθώσεις	756	806	1.860	1.232
Επισκευές Συντηρήσεις	2.180	2.875	1.255	1.657
Υπεργολάβοι	8.699	9.507	22.280	11.685
Αποσβέσεις	11.781	8.795	5.667	4.569
Παροχές τρίτων	352	397	267	410
Εισφορές σε ΟΤΑ	1.296	1.030	726	563
Έξοδα μεταφορών	453	263	1.202	336
Ασφάλιστρα	770	822	790	681
Λοιπά	1.393	928	1.342	882
<b>Σύνολο</b>	<b>44.142</b>	<b>36.819</b>	<b>70.774</b>	<b>35.663</b>

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2011	2010	2011	2010
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.509	1.338	1.175	1.232
Αμοιβές συμβούλων	2.349	855	1.197	722
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	2.751	2.225	1.143	919
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών – τακτικοί έλεγχοι	166	123	73	73
Αμοιβές ορκωτών ελεγκτών – λοιπές υπηρεσίες	9	14	-	-
Ασφάλιστρα	3	1	1	-
Μισθώσεις	25	199	-	178
Συνδρομές	220	235	203	213
Αποσβέσεις	277	190	152	143
Έξοδα ταξιδίων και προβολής	650	479	204	208
Παροχές τρίτων (ΔΕΚΟ)	69	57	44	41
Αμοιβές Δ.Σ.	375	735	-	360
Λοιπά	2.021	517	1.344	898
<b>Σύνολο</b>	<b>10.424</b>	<b>6.968</b>	<b>5.536</b>	<b>4.987</b>

ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ &  
 ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2011	2010	2011	2010
Αμοιβές Προσωπικού	83	78	83	78
Αμοιβές Μηχανικών	1.960	1.697	1.743	1.660
Αμοιβές Συμβούλων	461	1.011	461	378
Αποσβέσεις εξοπλισμού	133	119	133	119
Έξοδα ταξιδίων	21	20	21	20
Επιστημονικοί/ Εργαστηριακοί έλεγχοι	170	137	170	137
Παροχές τρίτων	72	69	72	69
Λοιπά έξοδα	57	143	40	143
<b>Σύνολο</b>	<b>2.957</b>	<b>3.274</b>	<b>2.723</b>	<b>2.604</b>

**28 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)**

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2011	2010	2011	2010
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων (Σημ. 18)	2.578	2.398	1.087	1.055
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	4	10	4	10
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου	85	81	83	81
Λοιπές υπηρεσίες	285	-	285	-
Λοιπά έσοδα	1.671	681	929	183
Κέρδη από πωλήσεις παγίων	-	5	-	5
Συναλλαγματικές διαφορές	292	-	1.385	-
Λοιποί Φόροι	-	-	-	-
Λοιπά Έξοδα	-	(372)	-	(45)
<b>Σύνολο</b>	<b>4.915</b>	<b>2.803</b>	<b>3.773</b>	<b>1.289</b>

## 29 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2011	2010	2011	2010
Τόκοι Μακροπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 14)	(4.992)	(3.130)	(2.124)	(1.578)
Τόκοι Βραχυπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 21)	(1.624)	(487)	(1.279)	(397)
Ζημίες από αποτίμηση χρηματοοικονομικής υποχρέωσης (Σημ 14)	(410)	-	(410)	-
Έξοδα Τραπεζών και άλλα έξοδα	(2.138)	(1.075)	(1.977)	(992)
<b>Χρηματοοικονομικά Έξοδα</b>	<b>(9.164)</b>	<b>(4.692)</b>	<b>(5.790)</b>	<b>(2.967)</b>
Τόκοι από καταθέσεις όψεως	155	787	40	713
Τόκοι προθεσμιακών καταθέσεων	5.266	5.903	4.997	5.705
Άλλα Χρηματοοικονομικά Έσοδα	675	-	602	-
<b>Χρηματοοικονομικά Έσοδα</b>	<b>6.096</b>	<b>6.690</b>	<b>5.639</b>	<b>6.418</b>
<b>Καθαρά χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα</b>	<b>(3.068)</b>	<b>1.998</b>	<b>(151)</b>	<b>3.451</b>

## 30 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1-31.12.2011	1.1-31.12.2010	1.1-31.12.2011	1.1-31.12.2010
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές ημερομισθίων	1.986	754	1.315	733
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές υπαλλήλων	1.336	2.367	3.085	2.805
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	1.546	1.100	1.523	1.039
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	151	160	151	160
<b>Σύνολο Εξόδων</b>	<b>5.019</b>	<b>4.381</b>	<b>6.074</b>	<b>4.737</b>
<b>Μέσος Όρος Εργαζομένων</b>				
Εργάτες	91	54	90	53
Υπάλληλοι	120	100	114	92

### 31 ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ

Όπως αναλυτικά αναφέρεται στη σημ. 4, στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για το 2011 ενσωματώνονται, κατόπιν εξαγοράς, για πρώτη φορά οι εταιρείες:

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΑΛΑΣΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ Α.Ε.	ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΜΥΗΣ ΑΡΚΟΥΔΟΡΡΕΜΑ Α.Ε.
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΞΗΡΟΚΑΜΠΙΟΣ ΑΚΡΑΤΑΣ Α.Ε.	COLD SPRINGS WINDFARM LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΥΡΓΑΚΙ ΜΑΚΡΥΡΑΧΗ ΚΑΛΛΙΕΩΝ Α.Ε.	DESERT MEADOW WINDFARM LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΣΩΤΗΡΑ – ΑΝΑΛΗΨΗ – ΔΡΑΓΟΝΕΡΑ ΞΥΛΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	HAMMETTHILL WINDFARM LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΠΡΟΦΗΤΗΣ ΗΛΙΑΣ - ΠΟΥΛΑΓΕΖΑ ΣΟΛΥΓΕΙΑΣ Α.Ε.	MAINLINE WINDFARM LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΤΣΟΥΜΑΝΟΛΑΚΚΑ - ΠΥΡΓΟΣ ΚΑΛΛΙΕΩΝ & ΥΠΑΤΗΣ Α.Ε.	RYEGRASS WINDFARM, LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΕΝΤΡΟΥΛΙ ΔΗΜΟΥ ΔΟΜΝΙΣΤΑΣ Α.Ε.	TWO PONDS WINDFARM, LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΟΡΟΠΕΔΙΟ ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ – Δ. ΕΥΡΩΣΤΙΝΗΣ Ν. ΚΟΡΙΝΘΙΑΣ Α.Ε.	MOUNTAIN AIR WIND, LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΚΑΛΙΑΚΟΥΔΑΣ – Δ. ΠΟΤΑΜΙΑΣ ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ Α.Ε.	HIGH PLATEAU WINDFARM, LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΙΟΛΙΚΑ ΠΑΡΚΑ ΧΕΛΙΔΩΝΑΣ – Δ. ΠΟΤΑΜΙΑΣ ΕΥΡΥΤΑΝΙΑΣ Α.Ε.	MULE HOLLOW WINDFARM, LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΜΥΗΣ ΣΑΡΑΝΤΑΠΟΡΟΥ Α.Ε.	PINE CITY WINDFARM, LLC
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΥΔΡΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟ ΜΥΗΣ ΛΕΠΤΟΜΑΚΑΡΙΑΣ Α.Ε.	LOWER RIDGE WINDFARM, LLC
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΗ Α.Ε.	ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΕΝΑ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΗ Α.Ε.
ΒΑΘΥΧΩΡΙ ΔΥΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	

Ο Όμιλος λογιστικοποιεί τις προαναφερόμενες εξαγορές ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού σύμφωνα με τις παρ. 3 και Β7-Β12 του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων». Συγκεκριμένα, κατά τις ημερομηνίες εξαγοράς το κυριότερο περιουσιακό στοιχείο των ανωτέρω θυγατρικών ήταν οι άδειες τις οποίες κατείχαν, ενώ δεν είχε ακόμα ξεκινήσει καμία εργασία κατασκευής. Τα αποκτηθέντα στοιχεία δεν αποτελούν «επιχείρηση» κατά την έννοια του ΔΠΧΑ 3 καθώς οι θυγατρικές δεν είχαν τις εγκαταστάσεις και τις διαδικασίες που θα τους επέτρεπαν να παράγουν προϊόν- ηλεκτρική ενέργεια. Το συνολικό τίμημα των ανωτέρω εξαγορών ποσού 14.080 χιλ. ευρώ αφορά αποκτήσεις αδειών αιολικών πάρκων (σημ. 6).

### 32 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01-31/12/2011 και 01/01-31/12/2010, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 31η/12/2011 και 31η/12/2010, έχουν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Περίοδος 1/1-31/12/2011	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Συνδεδεμένο μέρος								
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	-	-

Περίοδος 1/1-31/12/2010	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Συνδεδεμένο μέρος								
Θυγατρικές	-	-	-	-	13.955	-	13.682	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	-	-	631	360
Μητρική	-	111	-	10	-	111	-	10
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	7.227	15.998	1.345	2.253	7.210	10.737	579	2.247
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	500	-	-	-	464	-	-

**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 2011 και 2010 έχουν ως κάτωθι

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	337	735	-	360
Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	375	500	301	464
	<b>712</b>	<b>1.235</b>	<b>301</b>	<b>824</b>

### 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.

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.

Σημειώνεται ότι κατά την προηγούμενη χρήση 2010, ο όμιλος είχε δραστηριότητα στις ΗΠΑ και η παρουσία του στην Πολωνία ήταν ακόμα περιορισμένη, οπότε δεν είχε τότε έκθεση σε τοπικά νομίσματα.

Ονομαστικά ποσά	2011	
	USD	PLN
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	8.885	6.451
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	23.167	3.830
Σύνολο κυκλοφορούντων	32.052	10.281

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	8.983	0
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	3.511	44.877
Σύνολο μη κυκλοφορούντων	12.494	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%.

	2011	
	USD	PLN
Επίδραση στα Καθαρά κέρδη προ φόρων	(881)	(4.226)
Επίδραση στα Λοιπά συνολικά έσοδα	(81)	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 αντικρίζονται 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 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. (Σημ. 14).

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι επίσης κατά 97,5% σε ευρώ και κυμαινόμενο επιτόκιο (Σημ. 21) και συνδεδεμένος με το euribor.

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% (2010: +/- 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. €	2011		2010	
	+20%	-20%	+20%	-20%
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Όμιλος	(490)	490	806	(806)
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Εταιρεία	(24)	24	840	(840)

Ο Όμιλος για συγκεκριμένα δάνεια προβαίνει σε διαχείριση του κινδύνου από μεταβολές επιτοκίων με την χρήση αντισταθμιστικού παραγώγου, περιορίζοντας με τον τρόπο αυτό την έκθεσή του σε διακυμάνσεις επιτοκίου, όπως αναφέρεται στη σημείωση 15.

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 5.910 χιλ. (Σημ.14) 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 και μεταβολές ως και 25% του προαναφερόμενου δείκτη από τα σημερινά του επίπεδα δεν επιφέρουν επίδραση στα αποτελέσματα χρήσης του Ομίλου.

#### **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, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες. 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 ΔΕΣΜΗΕ και της ΔΕΗ), 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 31/12/11 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 31/12/11 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 κυλόμενη 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.

Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2011 για τον Όμιλο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2011		
	Βραχυπρόθεσμες 0 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Μακροπρόθεσμες αργότερο από 5 έτη
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	47.618	124.875	103.569
Δάνεια σε Εύλογη Αξία	0	5.910	0
Υποχρεώσεις από παράγωγα	0	4.467	(863)
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	105.744	0	0
Εμπορικές Υποχρεώσεις	51.128	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.738	1.815	0
<b>Σύνολο</b>	<b>207.228</b>	<b>137.067</b>	<b>102.706</b>

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2010 είχε ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2010		
	Βραχυπρόθεσμες 0 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	Μακροπρόθεσμες αργότερο από 5 έτη
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	13.270	46.487	22.410
Δάνεια σε Εύλογη Αξία	2.000	6.500	0
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	126.848	0	0
Εμπορικές Υποχρεώσεις	36.612	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	8.317	0	0
<b>Σύνολο</b>	<b>187.047</b>	<b>52.987</b>	<b>22.410</b>

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<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	31.12.2011	31.12.2010
<i>Στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού :</i>		
Δάνεια και απαιτήσεις- Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	8.301	286
Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία- Λοιπές επενδύσεις	131	1
	<u>8.432</u>	<u>287</u>
<i>Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού :</i>		
Δάνεια και απαιτήσεις- Εμπορικές απαιτήσεις	20.927	17.966
Δάνεια και απαιτήσεις Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	28.194	5.035
Ταμιακά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	167.752	192.873
	<u>216.873</u>	<u>215.874</u>
<b>Σύνολο</b>	<b><u>225.305</u></b>	<b><u>216.161</u></b>
Ποσά σε χιλ. €	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2010</b>
<i>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις :</i>		
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος- Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.815	1.965
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος- Μακροπρόθεσμα δάνεια	159.102	57.204
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία – Μακροπρόθεσμα δάνεια	5.910	5.500
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία – Υποχρεώσεις από παράγωγα	3.511	0
	<u>170.338</u>	<u>64.669</u>
<i>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις :</i>		
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος- Προμηθευτές -	44.703	36.612
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος- Βραχυπρόθεσμα δάνεια	104.853	126.848
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος - Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	35.208	11.005
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία – Υποχρεώσεις από παράγωγα	0	2.000
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος - Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις -	2.738	6.226
<b>Σύνολο</b>	<b><u>357.840</u></b>	<b><u>247.360</u></b>

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 5.910 χιλ. ευρώ και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα αποτελούν τα μόνο χρηματοοικονομικά μέσα που κατά την 31/12/2011 επιμετρούνται στην εύλογη αξία. Στα αποτελέσματα της χρήσης 2011 περιλαμβάνεται ποσό €410 χιλ αναφορικά με το δάνειο αυτό, ενώ το σύνολο της μεταβολής της εύλογης αξίας των παραγώγων, ήτοι €3.511 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 € 5.910 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 ίδια 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.

Για το σκοπό αυτό ο Όμιλος παρακολουθεί το κεφάλαιο στη βάση του δείκτη χρηματοδοτικής μόχλευσης τον οποίο ορίζει ως Καθαρό Δανεισμό / Ίδια Κεφάλαια, όπου ως Καθαρό Δανεισμό ορίζει σύνολο των Υποχρεώσεων από δάνεια και χρηματοδοτικές μισθώσεις μείον τα Χρηματικά διαθέσιμα και τα Λοιπά βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία Ενεργητικού, όπως απεικονίζονται στην Κατάσταση οικονομικής Θέσης.

Ο δείκτης κατά το τέλος των χρήσεων 2011 και 2010 έχει ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ  
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ  
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31<sup>ης</sup> ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011  
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ποσά σε χιλ. €	<b>31.12.2011</b>	<b>31.12.2010</b>
Έντοκος δανεισμός	305.072	202.557
Μείον :		
Χρηματικά διαθέσιμα	(167.792)	(192.873)
<b>Καθαρός δανεισμός</b>	<b>137.280</b>	<b>9.684</b>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	369.609	366.501
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>	<b>369.609</b>	<b>366.501</b>
<b>Δείκτης χρηματοδοτικής μόχλευσης (καθαρός δανεισμός/Ίδια Κεφάλαια)</b>	<b>37%</b>	<b>3%</b>

Η μεταβολή του ανωτέρω δείκτη κατά την χρήση 2011 στον ανωτέρω πίνακα αποδίδεται στην επενδυτική ανάπτυξη του Ομίλου.

### 35 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ

Επί των ακινήτων του Ομίλου δεν υφίστανται προσημειώσεις υποθηκών.

### 36 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Κατά την διάρκεια της χρήσης 2011 τέθηκαν σε λειτουργία νέα Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 119,55 MW, εκ των οποίων 32 MW αφορούν 2 Αιολικά Πάρκα στην Πολωνία, ένα υδροηλεκτρικό έργο ισχύος 8,5 MW καθώς και ένα Φωτοβολταϊκό Πάρκο ισχύος 6 MW. Ακόμη, εκδόθηκαν οι άδειες εγκατάστασης 2 Αιολικών Πάρκων στη νησίδα του Αγίου Γεωργίου, Νομού Αττικής για τα οποία ξεκίνησαν ήδη προκαταρκτικές εργασίες κατασκευής, ενώ στην Πολωνία νεοϊδρυθείσα εταιρεία απέκτησε 2 άδειες Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 24MW η κατασκευή των οποίων ολοκληρώθηκε στις αρχές του 2012. Στη Βουλγαρία κατά την διάρκεια της χρήσης 2011 ξεκίνησε η κατασκευή 2 Αιολικών Πάρκων και ολοκληρώθηκε στις αρχές του 2012.

Ακόμη, στα πλαίσια της επέκτασης των παραγωγικών δραστηριοτήτων του Ομίλου, αποκτήθηκε το 77% του μετοχικού κεφαλαίου 13 εταιρειών και το 100% του μετοχικού κεφαλαίου 2 εταιρειών (Βλ. Σημ 4&31), ενώ ιδρύθηκαν 16 νέες εταιρείες. Η κύρια δραστηριότητα των προαναφερόμενων εταιρειών είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Σχετικά με τις αδειοδοτήσεις νέων έργων κατά το 2011 εκδόθηκαν 40 άδειες παραγωγής, συνολικής ισχύος 1.395,7 MW, εκ των οποίων, 33 άδειες παραγωγής Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 1.140 MW, 3 άδειες παραγωγής Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων, συνολικής ισχύος 30,7 MW, 3 άδειες παραγωγής για έργα βιοαερίου, συνολικής ισχύος 5 MW, 1 άδεια παραγωγής έργου αντλησιοταμίευσης, ισχύος 220MW ενώ ακόμη εκδόθηκαν 5 άδειες εγκατάστασης Αιολικών Πάρκων συνολικής ισχύος 83 MW και 1 άδεια Φωτοβολταϊκού Πάρκου ισχύος 1,91MW.

Ο Όμιλος στα πλαίσια της ανάπτυξης του στη διεθνή αγορά ολοκλήρωσε συμφωνία για την απόκτηση εταιρειών στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής οι οποίες κατέχουν υπό ανάπτυξη Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 178 MW. Εντός της χρήσης 2011 ξεκίνησαν στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής οι εργασίες κατασκευής ενός Αιολικού Πάρκου 138 MW.

Στον κλάδο των κατασκευών η Εταιρεία υπέγραψε συμβάσεις κατασκευής για τα κάτωθι έργα:

- α. Εκτέλεση του έργου «Έργα αντιπλημμυρικής προστασίας χειμάρρου Ξηριά», Νομού Μαγνησίας, συμβατικού αντικειμένου 8.628.264,40 ευρώ,
- β. Εκτέλεση του έργου «Κατασκευή ανισόπεδου κόμβου σύνδεσης Παραγλαύκιων αρτηριών με το νέο λιμάνι Πατρών και κατασκευή τεχνικού εκβολής χειμάρρου Διακονιάρη από Χ.Θ. 0-001,5 έως 0-050,00» συμβατικού αντικειμένου 23.872.184,80 ευρώ,
- γ. Κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου στη θέση Μαθερίστι Ψάθας Δήμου Μάνδρας Ειδυλλίων Νομού Αττικής ισχύος 352kwρ αποτελούμενο από φωτοβολταϊκούς συλλέκτες συμβατικού αντικειμένου 680.000 ευρώ,
- δ. Κατασκευή καναλιών διοδίων ισχύος και ελέγχου Υ/Σ κλειστού τύπου GIS 150kv Σορώνης Ρόδου συμβατικού αντικειμένου 284.366,28 ευρώ

Το συνολικό ανεκτέλεστο προς τρίτους την 31η/12/2011 ανέρχεται στο ποσό των € 81 εκατομμυρίων.

### **37 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ**

Ολοκληρώθηκε η κατασκευή 2 Αιολικών Πάρκων στην Πολωνία συνολικής ισχύος 24 MW και 2 Αιολικών Πάρκων στη Βουλγαρία συνολικής ισχύος 30 MW, ενώ εκδόθηκαν 2 άδειες παραγωγής Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων ισχύος 8,8 MW. Επιπλέον, ο Όμιλος εισήλθε σε συμφωνία για την μεταβίβαση της άδειας ενός αιολικού πάρκου στις ΗΠΑ (Oregon) ισχύος 40 MW, ενώ προέβη στην απόκτηση άδειας αιολικού πάρκου στην Πολωνία, ισχύος 8 MW.

### **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 ΔΣ

Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ  
και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Γεώργιος Περγικάρης  
Α.Δ.Τ. X 516918

Εμμαν. Μαραγκουδάκης  
Α.Δ.Τ. AB 986527

Κων/νος Δημόπουλος  
Α.Δ.Τ. AI 028273



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

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<sup>ης</sup> 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<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011, λόγω παρατηρούμενων καθυστερήσεων των αδειοδοτικών διαδικασιών στο χώρο των ΑΠΕ. Επί πλέον, η έκτακτη Γενική Συνέλευση της 29<sup>ης</sup> Ιουνίου 2009, διέυρνε τη χρήση ενός κονδυλίου.

Με την τακτική Γενική Συνέλευση της 19<sup>ης</sup> 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<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2012, με νέα κατανομή ποσών.

Κατόπιν τούτων τα αντληθέντα κεφάλαια συνολικού ποσού € 300.572, επί τη βάσει του ως άνω τροποποιημένου χρονοδιαγράμματος παρουσίασαν την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011, την ακόλουθη κίνηση:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΜΕΝΟ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ 19/04/2011)									
ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ	Τρόπος διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων							Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο 08/11/07 έως 31.12.2011	Αδιάθετα Κεφάλαια 31.12.2011
	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	<b>184.950</b>	114.844	70.106
Επενδύσεις Α/Π εκτός Ευρωπαϊκής Ένωσης					50.000	5.000	<b>55.000</b>	44.480	10.520
Επενδύσεις σε υδροηλ/κούς σταθμούς	2.661	2.853	2.199	7.456	2.000	3.045	<b>20.214</b>	14.244	5.970
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	0	0	0	0	6.500	5.000	<b>11.500</b>	4.415	7.085
Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα	0	0	0	3.448	6.552	5.000	<b>15.000</b>	5.587	9.413
<b>Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια</b>	<b>6.745</b>	<b>15.847</b>	<b>46.751</b>	<b>54.154</b>	<b>105.052</b>	<b>58.115</b>	<b>286.664</b>	<b>183.570</b>	<b>103.094</b>
Δαπάνες έκδοσης	13.380	528					<b>13.908</b>	13.908	0
<b>Σύνολο</b>	<b>20.125</b>	<b>16.375</b>	<b>46.751</b>	<b>54.154</b>	<b>105.052</b>	<b>58.115</b>	<b>300.572</b>	<b>197.478</b>	<b>103.094</b>

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<sup>ης</sup> 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.

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
<b>Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια</b>	<b>23.329</b>	<b>34.817</b>	<b>104.394</b>	<b>124.124</b>	<b>286.664</b>	<b>6.745</b>	<b>15.847</b>	<b>62.000</b>	<b>137.172</b>	<b>64.900</b>	<b>286.664</b>
Δαπάνες έκδοσης	13.908	0	0	0	13.908	13.380	528	0			13.908
<b>Σύνολο</b>	<b>37.237</b>	<b>34.817</b>	<b>104.394</b>	<b>124.124</b>	<b>300.572</b>	<b>20.125</b>	<b>16.375</b>	<b>62.000</b>	<b>137.172</b>	<b>64.900</b>	<b>300.572</b>

2. Όπως φαίνεται από τον πίνακα διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων, από το κεφάλαιο των € 300.572 χιλ. που άντλησε η εταιρεία, έχει διατεθεί μέχρι 31.12.2011 το ποσό των € 197.478 χιλ. Από την είσοδο στο χρηματοιστήριο και μέχρι 31/12/2011, εκτός από τις δαπάνες έκδοσης που ανήλθαν σε € 13.908 χιλ., ποσό € 183.570χιλ. 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 αδιάθετο κεφάλαιο ανερχόμενο σε 103.094 χιλ. έχει τοποθετηθεί σε τοκοφόρες καταθέσεις, μέρος των οποίων έχει χρησιμοποιηθεί ως εγγύηση δανειακών συμβάσεων της εταιρείας και των θυγατρικών της, ενώ ποσό 5.479 χιλ. ευρώ διατέθηκε προσωρινά για τη χρηματοδότηση της κατασκευής έργων της εταιρείας και των θυγατρικών της. Σημειώνεται ότι δυνάμει της απόφασης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης της 19/4/2011 η εταιρεία δύναται ως το χρόνο καταβολής των ιδίων κεφαλαίων της στις ως άνω επενδύσεις να τα διαθέτει προσωρινά για την χρηματοδότηση της κατασκευής των έργων της είτε ως εγγύηση δανειακών συμβάσεων.
4. Η αύξηση των αδιάθετων κεφαλαίων στις κατηγορίες «Επενδύσεις Α/Π σε Ευρωπ. Ένωση» και «Επενδύσεις σε υδροηλ/κούς σταθμούς» σε σύγκριση με τον τελευταίο δημοσιευμένο Πίνακα Αντληθέντων Κεφαλαίων της 30<sup>ης</sup> Ιουνίου 2011 αντίστοιχα, οφείλεται στην αντικατάσταση της μεγαλύτερης ίδιας συμμετοχής, από ληφθέντα επενδυτικά δάνεια και επιχορηγήσεις που εισπράχθηκαν στο 2<sup>ο</sup> εξάμηνο του 2011.

Η περαιτέρω απόκλιση στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης οφείλεται σε καθυστερήσεις των αδειοδοτικών διαδικασιών, όσο και στην περιορισμένη δυνατότητα χρηματοδοτικής υποστήριξης εκ μέρους των Τραπεζών, λόγω της οικονομικής ύφεσης.

Ο Πρόεδρος του ΔΣ

Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ  
και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Γεώργιος Περδικάρης  
Α.Δ.Τ. X 516918

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 ΑΒΕΤΕ

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 αυτήν 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 την 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 τον 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, στην χρονική περίοδο που αυτά αναφέρονται.
2. Το περιεχόμενο της έκθεσης περιλαμβάνει τις κατ' ελάχιστον πληροφορίες που προβλέπονται για τον 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 αρμόδιων οργάνων της Εταιρείας.

Με δεδομένο ότι η διενεργηθείσα, εργασία, δεν αποτελεί έλεγχο ή επισκόπηση, σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα Ελέγχου ή τα Διεθνή Πρότυπα Ανάθεσης Εργασιών Επισκόπησης, δεν εκφράζουμε οποιαδήποτε άλλη επιβεβαίωση 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 την χρήση που έληξε την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011 για τις οποίες εκδώσαμε ξεχωριστή έκθεση Ελέγχου με ημερομηνία 29 Μαρτίου 2012.

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2012

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γεώργιος Ν. Δεληγιάννης  
Α.Μ. ΣΟΕΛ15791



## 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](http://www.terna-energy.com) και [www.ase.gr](http://www.ase.gr).

### ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ 2011

28/03/2011	IR. Report 31.12.2010
28/03/2011	Ετήσια Αποτελέσματα 2010 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
30/05/2011	Αποτελέσματα πρώτου τριμήνου 2011 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
30/05/2011	IR. Report 31.03.2011
30/08/2011	Αποτελέσματα πρώτου εξαμήνου 2011 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
30/08/2011	IR. Report 30.06.2011
29/11/2011	IR Report 30.09.2011
29/11/2011	Αποτελέσματα εννεαμήνου 2011 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

### ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ 2011

03/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
04/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
05/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
07/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
10/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
11/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
12/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
13/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
14/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
17/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
18/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
19/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
20/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
21/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
24/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
25/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
26/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
27/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
28/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
31/01/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
01/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
02/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
03/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
04/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών

07/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
08/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
09/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
10/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
11/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
14/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
15/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
16/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
17/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
18/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
21/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
22/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
23/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
24/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
25/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
28/02/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
01/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
02/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
03/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
04/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
08/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
09/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
10/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
11/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
14/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
16/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
17/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
18/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
21/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
22/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
23/03/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
28/03/2011	Ετήσια Ενημέρωση Αναλυτών
28/03/2011	Πρόσκληση σε Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση
29/03/2011	Αιτιολογική Έκθεση για την Τροποποίηση του Πίνακα Διαθέσεως των Αντληθέντων Κεφαλαίων
15/04/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
19/04/2011	Αποφάσεις Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 19/4/2011
19/04/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
20/04/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
21/04/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
27/04/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
28/04/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
29/04/2011	Αγορά ιδίων μετοχών

02/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
05/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
09/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
13/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
16/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
17/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
19/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
20/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
24/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
25/05/2011	Πληρωμή μερίσματος χρήσης 2010
25/05/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
10/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
14/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
15/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
16/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
17/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
20/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
21/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
22/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
24/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
27/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
28/06/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
01/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
06/07/2011	Ανακοίνωση Σχεδίου Τροποποίησης του Άρθρου 3 «Σκοπός» του Καταστατικού
07/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
08/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
11/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
12/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
13/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
14/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
15/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
18/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
19/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
20/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
21/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
22/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
25/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
26/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
27/07/2011	Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 27/7/2011
27/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
28/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
29/07/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
01/08/2011	Αγορά ιδίων μετοχών



03/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
04/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
05/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
06/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
07/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
10/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
11/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
12/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
13/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
14/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
17/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
18/10/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
21/12/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
22/12/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
23/12/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
27/12/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
28/12/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
29/12/2011	Αγορά ιδίων μετοχών
30/12/2011	Αγορά ιδίων μετοχών

#### **ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 2011**

06/10/2011	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
16/12/2011	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<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011 έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Εταιρείας: <http://www.terna-energy.com>