



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

ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

περιόδου

1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

Σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν. 3556/2007

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
II. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΕΝΔΙΑΜΕΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ	4
III. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	6
IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΤΗΣ 30ΗΣ ΙΟΥΝΙΟΥ 2010.....	10
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ.....	11
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ	13
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	15
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ.....	17
1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	19
2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	19
3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ.....	26
4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ	37
5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ.....	41
6 ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (ασώματα και ενσώματα)	45
7 ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ.....	45
8 ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....	46
9 ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	46
10 ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	46
11 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	47
12 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ.....	47
13 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/ΕΞΟΔΑ.....	47
14 ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	48
15 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	48
16 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	48
17 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	49
18 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	49
19 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	49
V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1-30.6. 2010	51
VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 30/06/2010	52

I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΕΚΠΡΟΣΩΠΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
(σύμφωνα με το άρθρο 5 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. Παναγιώτης Πόθος, Εκτελεστικό Μέλος του Δ. Σ.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

Εξ' όσων γνωρίζουμε:

α. οι εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2010 έως την 30η Ιουνίου 2010, 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 περιόδου της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του Ν. 3556/2007 και κατ' εξουσιοδότηση αποφάσεων του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

β. η Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή τις πληροφορίες που απαιτούνται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 5 του Ν. 3556/2007 και κατ' εξουσιοδότηση αποφάσεων του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Αθήνα , 27 Αυγούστου 2010

Γεώργιος Περδικάρης

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης

Παναγιώτης Πόθος

Πρόεδρος Δ.Σ.

Αντιπρόεδρος Δ.Σ.
& Δ/νων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.

Π. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΕΝΔΙΑΜΕΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ

Προς τους μετόχους της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Εισαγωγή

Επισκοπήσαμε τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (η Εταιρεία) και των θυγατρικών της, της 30ης Ιουνίου 2010 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών καθαρής θέσης και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε αυτήν την ημερομηνία, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του άρθρου 5 του Ν.3556/2007. Η Διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά (Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο «ΔΛΠ» 34). Δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε συμπέρασμα επί αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Επισκόπησης 2410 «Επισκόπηση ενδιάμεσης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης που διενεργείται από τον ανεξάρτητο ελεγκτή της οντότητας». Η επισκόπηση της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στη διενέργεια διερευνητικών ερωτημάτων κυρίως προς πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Το εύρος της επισκόπησης είναι ουσιαδώς μικρότερο από αυτό του ελέγχου που διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου και συνεπώς, δεν μας δίδει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα τα οποία θα μπορούσαν να εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, με την παρούσα δεν διατυπώνουμε γνώμη ελέγχου.

Συμπέρασμα

Με βάση την επισκόπησή μας, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιαστική άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων

Η επισκόπησή μας δεν εντόπισε οποιαδήποτε ασυνέπεια ή αναντιστοιχία των λοιπών στοιχείων της προβλεπόμενης από το άρθρο 5 του Ν.3556/2007 εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης, με τη συνημμένη χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2010

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γιάννης Γ. Λέος
Α.Μ. ΣΟΕΛ 24881



Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Ζεφύρου 56, 175 64, Παλαιό Φάληρο
Α.Μ.ΣΟΕΛ 127

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

III. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

της Ανωνύμου Εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.»
για την περίοδο 1 /1 - 30/6/2010

Η παρούσα Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου αφορά την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2010, συντάχθηκε και είναι εναρμονισμένη με τις διατάξεις του άρθρου 5 του Ν. 3556/2007 και τις επ' αυτού εκδοθείσες εκτελεστικές αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

A. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις & Επιδόσεις Περιόδου Αναφοράς

Το πρώτο εξάμηνο του 2010 αποτέλεσε μια περίοδο κατά την οποία οι ραγδαίες εξελίξεις στην ελληνική οικονομία, κυρίως όσον αφορά στην αρνητική πιστοληπτική αξιολόγηση του ελληνικού κράτους, επέφεραν την λήψη πρωτοφανών μέτρων δημοσιονομικής προσαρμογής. Η ύφεση στην οποία εισήλθε η ελληνική οικονομία, επιχειρείται να αντιμετωπιστεί με αναπτυξιακά μέτρα τόνωσης των ιδιωτικών επενδύσεων, στηριζόμενα κυρίως σε πόρους που προέρχονται από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Σε ένα ιδιαίτερα απαιτητικό περιβάλλον, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ συνεχίζει το επενδυτικό της πρόγραμμα, στηριζόμενη στην ισχυρή κεφαλαιακή της διάρθρωση και την εξαιρετική της ρευστότητα. Η δυναμική τοποθέτηση της εταιρείας κατά τα προηγούμενα χρόνια στον κλάδο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ) επιτρέπει την αποτελεσματική αξιοποίηση της συσσωρευμένης εμπειρίας και κεφαλαίων για την γρήγορη επέκταση των δραστηριοτήτων της εταιρείας και σε χώρες εκτός Ελλάδας.

Διεθνώς, η στήριξη των ΑΠΕ από τις κυβερνήσεις παραμένει ισχυρή, βασιζόμενη στην αναγκαιότητα διείσδυσης της «πράσινης ενέργειας» στα ηλεκτρικά συστήματα, καθιστώντας τον κλάδο ως έναν από τους δυναμικότερα αναπτυσσόμενους παγκοσμίως. Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, εκτός από την ηγετική θέση την οποία έχει καταφέρει να εξασφαλίσει στον Ελλαδικό χώρο, ήδη κατασκευάζει τα πρώτα της αιολικά πάρκα σε χώρες της Ανατολικής Ευρώπης.

Η εταιρεία και οι θυγατρικές της στην Ελλάδα έχουν θέσει σε λειτουργία 9 αιολικά πάρκα και 1 μικρό υδροηλεκτρικό έργο (ΜΥΗΕ) συνολικής ισχύος (149 MW) ενώ κατασκευάζονται 13 ακόμα αιολικά πάρκα, 1 ΜΥΗΕ και 1 φωτοβολταϊκό, συνολικής ισχύος 251 MW, εκ των οποίων τα 4 αιολικά πάρκα (62 MW) βρίσκονται στην περιοχή της Αν. Ευρώπης (Πολωνία, Βουλγαρία).

Ο Όμιλος συνεχίζει να διατηρεί εξαιρετική ρευστότητα, ενώ η καθαρή ταμειακή της θέση ανήλθε σε 22,7 εκ. ευρώ (ταμειακά διαθέσιμα 214,5εκ ευρώ μείον 191,8 τραπεζικές υποχρεώσεις) στο τέλος του πρώτου εξαμήνου του 2010. Οι επενδύσεις του Ομίλου στο πρώτο εξάμηνο ανήλθαν σε 48,7εκ ευρώ, ενώ σημειώνεται ότι συνολικά έχουν εκταμειωθεί 239 εκ ευρώ για τα υποκατασκευή αιολικά πάρκα.

Όσον αφορά τα ενοποιημένα οικονομικά αποτελέσματα, στο πρώτο εξάμηνο του 2010 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου κατά ΔΠΧΑ ανήλθαν σε 28,8 εκ. ευρώ, χωρίς να σημειώσουν μεταβολή σε σχέση με το πρώτο εξάμηνο του 2009. Τα λειτουργικά κέρδη EBITDA ανέρχονται σε 9,7 εκ €. μειωμένα κατά 21,7%, επηρεασμένα κυρίως από την μειωμένη δραστηριότητα του κατασκευαστικού κλάδου της εταιρείας.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Αντίστοιχα, τα κέρδη προ φόρων διαμορφώθηκαν σε 7,4 εκ. ευρώ, μειωμένα κατά 41,2%, επηρεασμένα και από τα μικρότερα χρηματοοικονομικά έσοδα, συνεπεία των αυξημένων επενδύσεων και της συνακόλουθης μείωσης της καθαρής ταμειακής θέσης σε σχέση με την περυσινή περίοδο. Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας ανήλθαν σε 2,9 εκ ευρώ, μειωμένα κατά 67,8%, επιβαρυνόμενα επιπλέον από την έκτακτη φορολογία που επιβλήθηκε στις κερδοφόρες επιχειρήσεις.

Ο Ενεργειακός κλάδος της εταιρείας κατά το πρώτο εξάμηνο του 2010 υπήρξε ικανοποιητικός: οι πωλήσεις από την παραγόμενη ενέργεια ανήλθαν σε 16,4 εκ ευρώ αυξημένες κατά 9,3%, ενώ η λειτουργική κερδοφορία προ αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθε σε 8,9 εκ ευρώ, σημειώνοντας πτώση κατά 3,2%, συνεπεία των αυξημένων εξόδων επέκτασης της εταιρείας.

Ο κατασκευαστικός τομέας της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και συγκεκριμένα η δραστηριότητα που αφορά σε κατασκευή έργων για τρίτους σημείωσε πτώση κατά το πρώτο εξάμηνο του 2010: ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε 12,3 εκ ευρώ, μειωμένος κατά 10,8% ενώ τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) ανήλθαν σε 0,8 εκ ευρώ, μειωμένα αντίστοιχα κατά 74,7% συνέπεια των χαμηλότερων περιθωρίων κέρδους. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο εργασιών του κατασκευαστικού τομέα της εταιρείας προς τρίτους στο τέλος του πρώτου εξαμήνου ανήλθε σε 63 εκ. ευρώ. Υπενθυμίζεται ότι η εταιρεία ιδιοκατασκευάζει τα ενεργειακά της έργα, συντελώντας στην καθετοποίηση των εργασιών της στον χώρο της Ενέργειας, ελέγχοντας το κόστος, την ποιότητα και τον χρόνο παράδοσης.

Β. Σημαντικά Γεγονότα κατά το πρώτο εξάμηνο της οικονομικής χρήσης

Στον ενεργειακό τομέα: κατά την διάρκεια της περιόδου και μέχρι το τέλος Αυγούστου 2010 ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής τεσσάρων καινούργιων αιολικών πάρκων στην Ελλάδα, συνολικής ισχύος 85,4 MW και τεσσάρων αιολικών στην περιοχή της Αν. Ευρώπης συνολικής ισχύος 62MW.

Στον κατασκευαστικό τομέα: την 29^η Ιουνίου 2010 υπεγράφη μεταξύ της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (ΔΕΗ Α.Ε.) σύμβαση κατασκευής του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση ενός Υ/Σ 150KV κλειστού τύπου GIS στο σταθμό παραγωγής Νότιας Ρόδου» συμβατικού αντικειμένου 8.619.000 ευρώ, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι στις αρχές του έτους 2012. Την 6η Αυγούστου 2010 η Εταιρεία ανακηρύχθηκε προσωρινός μειοδότης και της ανατέθηκε η εκτέλεση του έργου «Κατασκευή Οδού Ηγουμενίτσας – Πρέβεζας, βελτίωση κατά τμήματα, Υποτμήματα 4: Καρτέρι – Γερακάρι – Πάργα από Χ.Θ. 0+000 έως Χ.Θ. 14+937,2» συμβατικού αντικειμένου 20.756.316 ευρώ. Εν συνεχεία των ανωτέρω υπογεγραμμένων συμβάσεων το συνολικό ανεκτέλεστο προς τρίτους την 30η/6/2010 ανέρχεται στο ποσό των € 63 εκατομμυρίων.

Γ. Προοπτικές, κίνδυνοι και αβεβαιότητες για το δεύτερο εξάμηνο της οικονομικής χρήσης

Οι προοπτικές του Ομίλου της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ για το δεύτερο εξάμηνο του έτους κρίνονται θετικές: ο πολυαναμενόμενος νόμος για την επιτάχυνση των διαδικασιών αδειοδότησης των επενδύσεων σε ΑΠΕ βρίσκεται πλέον σε ισχύ, ενώ την ίδια στιγμή πολλά έργα της εταιρείας βρίσκονται σε τελικά στάδια της αδειοδοτικής διαδικασίας. Ταυτόχρονα, η εταιρεία διατηρεί ισχυρή ρευστότητα, όντας σε θέση να χρηματοδοτήσει την ανάπτυξη της.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 παραγόντων. Επιπλέον, 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, ιδιαίτερος των εξειδικευμένων εταιρειών όπως η δική μας, ενέχει αυξημένη μεταβλητότητα που σχετίζεται κυρίως με την συνεχιζόμενη ανανέωση του ανεκτέλεστο υπολοίπου κατασκευαστικών συμβάσεων για τρίτους.

Κατά το χρονικό διάστημα που πέρασε από τη λήξη του πρώτου εξαμήνου 2010 μέχρι σήμερα δεν έχει προκύψει καμία σημαντική ζημία ούτε προέκυψε πιθανότητα για τέτοια ζημία.

Δ . 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 περίοδο που λήγει 30.06.2010 είναι οι εξής:

	Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ			
	Πωλήσεις	Αγορές	Απαίτηση	Υποχρέωση
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ				
Αιολική Πανοράματος ΔερβENOχωρίων Α.Ε.	-	-	19.407	-
Ενεργειακή Σερβουνίου Α.Ε.	180.000	-	-	-
Τέρνα Ενεργειακή Έβρου Α.Ε.	220.000	-	133.100	-
Iweco - Χόνος Α.Ε.	45.000	-	-	-
Ενεργειακή Φερρών Έβρου Α.Ε.	413.315	-	487.711	-
Αιολική Δερβένι Τραϊανουπόλεως Α.Ε.	-	-	108.629	-
Terna Energy Overseas Ltd	185.284	-	185.284	-
Κοινοπραξίες	-	-	732.374	360.130
Ομόρυθμες & Εττερόρυθμες	-	-	255.434	-
ΜΗΤΡΙΚΗ				
Γεκ Τέρνα Α.Ε.	-	55.443	-	-
ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ				
Τέρνα Α.Ε.	455.500	5.050.047	581.425	634.742
Βιομέκ Α.Ε.	-	311.045	34.745	96.065
Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	3.193.753	-	855.055	3.932
ΒΙΠΑ Θεσσαλονίκης Α.Ε.	-	-	1.250.000	-
Ήρων Θερμοηλεκτρική Α.Ε.	-	6.622	-	5.382
ΓΕΚΕ Α.Ε.	-	2.265	-	2.702

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επί των ανωτέρω συναλλαγών παρατίθενται οι ακόλουθες διευκρινήσεις:

α) Πωλήσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- στην «Ενεργειακή Σερβουνίου Α.Ε.» ύψους 180.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ
- στην «Τέρνα Ενεργειακή Έβρου Α.Ε.» ύψους 220.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ
- στην «Iweco-Χώνος Α.Ε.» ύψους 45.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.
- στην «Ενεργειακή Φερρών Έβρου Α.Ε.» ύψους 413.315 ευρώ, αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην «Terna Energy Overseas Ltd» ύψους 185.284 ευρώ, αφορά πώληση αποθεμάτων.
- στην «Τέρνα Α.Ε.» ύψους 455.500 ευρώ, αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στις κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 3.193.753 ευρώ, αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

β) Αγορές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- από την «Τέρνα Α.Ε.» ύψους 5.050.047 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 4.905.600 ευρώ αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό 104.049 αφορά μισθώσεις και ποσό 40.398 αγορές πρώτων υλών.
- από την «Βιομέκ Α.Ε.» ύψους 311.045 ευρώ εκ των οποίων ποσό 120.919 ευρώ αφορά βιομηχανικές κατασκευές, ποσό 84.736 αφορά αγορές πρώτων υλών και ποσό 105.390 ευρώ αφορά λοιπές υπηρεσίες.
- από την «Ήρων Θερμοηλεκτρική Α.Ε.» και την «ΓΕΚΕ Α.Ε.» ύψους 8.887 ευρώ, αφορά λοιπές υπηρεσίες.

- Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.

από τα μέλη του Δ.Σ ύψους 589.177 ευρώ εκ των οποίων ποσό 360.000 ευρώ αφορά αμοιβές Δ.Σ. ενώ ποσό 229.177 αφορά παροχή υπηρεσιών.

Ε. Ίδιες Μετοχές

Η εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2010 – 30/06/2010 αγόρασε 1.018.095 ίδιες μετοχές και με αξία αγοράς 4.567 χιλ. €. Ο συνολικός αριθμός ιδίων μετοχών που κατείχε η εταιρεία στις 30/06/2010 ανερχόταν σε 1.762.718 μετοχές, δηλαδή 1,61224%, με συνολικό κόστος κτήσης € 7.613χιλ..

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2010
για το Διοικητικό Συμβούλιο

Γεώργιος Περδικάρης
Πρόεδρος Δ.Σ

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

IV. Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις Ατομικές και Ενοποιημένες της 30ης Ιουνίου 2010

(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2010)

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΑΝΑΦΟΡΑΣ

Οι συνημμένες εξαμηνιαίες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ την 27/8/2010 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτηση τους στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.terna-energy.gr καθώς και στον διαδικτυακό χώρο Χ.Α. 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 Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες που προκύπτουν από τις ενδιάμεσες συνοπτικές 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, των χρηματοοικονομικών επιδόσεων και ταμειακών ροών της εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

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

Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30 Ιουνίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009	30 Ιουνίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Ασώματα πάγια στοιχεία	6	8.988	1.538	989
Ενσώματα πάγια στοιχεία	6	377.811	120.201	110.552
Επενδυτικά Ακίνητα		923	923	923
Συμμετοχές σε θυγατρικές		-	84.677	71.051
Συμμετοχές σε συγγενείς		51	-	-
Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες		-	374	374
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		279	225	183
Λοιπές επενδύσεις		1	1	1
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		426	90	819
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		388.479	208.029	184.892
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Αποθέματα		423	130	244
Εμπορικές απαιτήσεις		9.591	8.537	19.225
Απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11		4.270	14.403	10.466
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		20.738	9.322	7.749
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		478	478	518
Χρηματικά διαθέσιμα		214.529	198.206	233.561
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		250.029	231.076	271.763
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		638.508	439.105	456.655
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής				
Μετοχικό κεφάλαιο	8	32.800	32.800	32.800
Διαφορά υπέρ το άρτιο		281.917	282.006	282.006
Αποθεματικά		16.099	12.934	14.708
Κέρδη εις νέον		31.841	29.607	37.102
Σύνολο		362.657	357.347	366.616
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		1.624	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		364.281	357.347	366.616

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΕξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Μακροπρόθεσμα δάνεια	10	62.484	67.646	33.740	36.707
Λοιπές Προβλέψεις	11	3.366	1.136	2.412	597
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	11	155	181	155	181
Επιχορηγήσεις	12	49.584	50.796	19.246	19.777
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	15	989	838	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		116.578	120.597	55.553	57.262

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Προμηθευτές		22.969	14.071	10.060	12.660
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	10	118.424	111.503	7.145	7.145
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	10	10.904	10.929	5.948	5.917
Υποχρεώσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11		1.898	3.368	1.898	3.368
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.869	6.214	1.122	3.687
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		585	557	32	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		157.649	146.642	26.205	32.777
Σύνολο υποχρεώσεων		274.227	267.239	81.758	90.039

ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

		638.508	640.455	439.105	456.655
--	--	----------------	----------------	----------------	----------------

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΕξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ
30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2010**

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	1.1 - 30.6 2010	1.4 - 30.6 2010	1.1 - 30.6 2009	1.4 - 30.6 2009	1.1 - 30.6 2010	1.4 - 30.6 2010	1.1 - 30.6 2009	1.4 - 30.6 2009
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες								
Κύκλος εργασιών	28.792	12.680	28.890	14.380	24.146	11.273	25.570	12.329
Κόστος πωλήσεων	(18.370)	(8.686)	(17.416)	(9.433)	(17.067)	(8.482)	(17.347)	(8.401)
Μικτό κέρδος	10.422	3.994	11.474	4.947	7.079	2.791	8.223	3.928
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(3.654)	(2.140)	(2.921)	(1.971)	(2.697)	(1.498)	(2.275)	(1.467)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(1.538)	(1.071)	(1.243)	(599)	(930)	(484)	(1.603)	(959)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	1.208	368	1.922	885	588	296	2.465	1.918
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης	6.438	1.151	9.232	3.262	4.040	1.105	6.810	3.420
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	1.028	576	3.402	1.132	1.786	922	4.519	1.631
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	7.466	1.727	12.634	4.394	5.826	2.027	11.329	5.051
Έξοδο φόρου εισοδήματος	(4.315)	(3.034)	(3.121)	(1.066)	(3.064)	(2.384)	(2.461)	(997)
Καθαρά κέρδη από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	3.151	(1.307)	9.513	3.328	2.762	(357)	8.868	4.054
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	3.151	(1.307)	9.513	3.328	2.762	(357)	8.868	4.054
Λοιπά έσοδα αναγνωρισθέντα απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια από :								
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	(41)	(50)	(12)	5	-	-	-	-
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	(13)	(6)	(5)	-	-	-	-	-
Φόρος εισοδήματος αναγνωρισμένος απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια	(137)	1	(140)	-	(139)	-	(138)	-
Λοιπά έσοδα περιόδου καθαρά φόρου εισοδήματος	(191)	(55)	(157)	5	(139)	-	(138)	-
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	2.960	(1.362)	9.356	3.333	2.623	(357)	8.730	4.054

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Καθαρά κέρδη περιόδου αποδιδόμενα σε :

Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	2.932	(1.390)	9.121	3.227
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	219	83	392	101
	3.151	(1.307)	9.513	3.328

Συνολικά έσοδα αποδιδόμενα σε:

Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	2.742	(1.445)	8.965	3.232
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	218	83	391	101
	2.960	(1.362)	9.356	3.333

Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)

Από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής	0,0271	(0,0128)	0,0838	0,0297
--	--------	----------	--------	--------

Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών

Βασικός	108.149.311	107.894.280	108.814.380	108.770.944
---------	-------------	-------------	-------------	-------------

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**

30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 30/6 2010	1/1 - 30/6 2009	1/1 - 30/6 2010	1/1 - 30/6 2009
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη χρήσεως προ φόρων	7.466	12.634	5.826	11.329
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>				
Αποσβέσεις	4.494	4.459	2.287	2.289
Προβλέψεις	29	(372)	29	19
Τόκοι και συναφή έσοδα	(3.154)	(6.196)	(3.041)	(6.129)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	2.126	2.794	1.255	1.610
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	-	-	-	(1.280)
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(1.213)	(1.215)	(531)	(543)
Λοιπές προσαρμογές	44	(14)	-	-
	9.792	12.090	5.825	7.295
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης				
(Αύξηση)/Μείωση σε:				
Αποθέματα	113	73	114	73
Εμπορικές απαιτήσεις	10.802	3.690	6.751	(1.929)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	1.671	(10.153)	(695)	(1.604)
Αύξηση/(Μείωση) σε:				
Προμηθευτές	8.898	(772)	(2.599)	(820)
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	(4.555)	(5.700)	(4.087)	(2.088)
Αύξηση) / Μείωση λοιπών μακροπ/μων απαιτήσεων και Υποχρεώσεων	(60)	18.328	(42)	7.826
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	(1.196)	(2.488)	(587)	(2.209)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες	25.465	15.068	4.680	6.544
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:				
Αγορές/πωλήσεις ενσώματων και ασωμάτων παγίων στοιχείων	(42.330)	(19.671)	(12.485)	(19.033)
Εξαγορές θυγατρικών	(4.853)	-	-	-
Είσπραξη επιχορηγήσεων	2.733	7.809	-	1.481
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα	2.271	7.518	2.163	7.456
(Αγορές) /πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων	-	0	(13.626)	(1.310)
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(42.179)	(4.344)	(23.948)	(11.406)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες

Αγορά Ιδίων Μετοχών	(4.567)	(850)	(4.567)	(850)
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	(5.129)	(4.090)	(2.930)	(2.195)
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	6.741	(9.257)	-	(19)
Μερίσματα πληρωθέντα	(7.329)	(6.600)	(7.329)	(6.600)
Τόκοι Πληρωθέντες	(3.239)	(3.673)	(1.261)	(1.928)

Ταμειακές εκροές για χρηματοοικονομικές δραστηριότητες

	(13.523)	(24.470)	(16.087)	(11.592)
--	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα

	(71)	-	-	-
--	-------------	---	---	---

Καθαρή αύξηση/ μείωση χρηματικών διαθεσίμων

	(30.308)	(13.746)	(35.355)	(16.454)
--	-----------------	-----------------	-----------------	-----------------

Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου

	244.837	290.886	233.561	283.139
--	---------	---------	---------	---------

Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου

	214.529	277.140	198.206	266.685
--	----------------	----------------	----------------	----------------

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ****30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2010***(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)*

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2009	32.800	282.006	13.551	33.789	362.146
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	-	-	8.730	8.730
Μερίσματα	-	-	-	(7.333)	(7.333)
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(850)	-	(850)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	2.592	(2.592)	-
30η Ιουνίου 2009	32.800	282.006	15.293	32.594	362.693
1η Ιανουαρίου 2010	32.800	282.006	14.708	37.102	366.616
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	-	-	2.623	2.623
Μερίσματα	-	-	-	(7.325)	(7.325)
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(4.567)	-	(4.567)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	2.793	(2.793)	-
30^η Ιουνίου 2010	32.800	282.006	12.934	29.607	357.347

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

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

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Μερικό Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2009	32.800	281.961	15.316	34.798	364.875	934	365.809
Συνολικά έσοδα/(ζημιές) περιόδου	-	(5)	(12)	8.981	8.964	392	9.356
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(850)	-	(850)	-	(850)
Μερίσματα	-	-	-	(7.333)	(7.333)	-	(7.333)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	3.066	(3.066)	-	-	0
30η Ιουνίου 2009	32.800	281.956	17.520	33.380	365.656	1.326	366.982

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2010

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

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Μερικό Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2010	32.800	281.930	17.269	39.812	371.811	1.405	373.216
Συνολικά έσοδα/(ζημιές) περιόδου	-	(13)	(41)	2.796	2.742	218	2.960
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(4.567)	-	(4.567)	-	(4.567)
Μερίσματα	-	-	-	(7.325)	(7.325)	-	(7.325)
Μεταφορές - Λοιπές κινήσεις	-	-	3.438	(3.442)	(4)	1	(3)
30η Ιουνίου 2010	32.800	281.917	16.099	31.841	362.657	1.624	364.281

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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.

2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες αποτελούν τις ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής και του Ομίλου, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και, ειδικότερα, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις». Οι συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις θα πρέπει να αναγνωσθούν σε συνδυασμό με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2009.

β) Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 ενδιάμεσων 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 2009, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων. Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει πλήρως όλα τα ΔΠΧΑ και διερμηνείες που μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων είχαν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και των οποίων η εφαρμογή σύμφωνα με το ΣΔΛΠ ήταν υποχρεωτική για την περίοδο που έληξε την 30^η Ιουνίου 2010. Συνεπώς, από την 1 Ιανουαρίου 2010 ο Όμιλος και η εταιρεία υιοθέτησαν συγκεκριμένα νέα πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων ως εξής:

- ΔΠΧΑ 9: «Χρηματοοικονομικά Μέσα» Το ΣΔΛΠ σχεδιάζει να αντικαταστήσει πλήρως το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα αναγνώριση και αποτίμηση» με το ΔΠΧΑ 9 το οποίο θα τεθεί σε εφαρμογή για ετήσιες οικονομικές περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 9 στην παρούσα του μορφή αποτελεί την πρώτο στάδιο του συνολικού σχεδίου αντικατάστασης του ΔΛΠ 39 και αφορά στη ταξινόμηση και αποτίμηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού. Το ΔΠΧΑ 9, στην πλήρη του μορφή που αναμένεται στο τέλος του 2010, θα περιλαμβάνει και οδηγίες αναφορικά με την αποτίμηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, τη μεθοδολογία απομείωσης, τη λογιστική αντιστάθμισης και την διακοπή αναγνώρισης. Το ΔΠΧΑ 9 στοχεύει στη μείωση της πολυπλοκότητα στη λογιστική αντιμετώπιση των χρηματοπιστωτικών μέσων παρέχοντας λιγότερες κατηγορίες χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και μια αρχή με βάση προσέγγιση για την ταξινόμησή τους. Κατά το νέο πρότυπο, η οικονομική οντότητα ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού είτε στο αποσβεσμένο κόστος είτε στην εύλογη αξία βάσει α) του επιχειρηματικού μοντέλου της επιχείρησης για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού, και β) των χαρακτηριστικών των συμβατών ταμειακών ροών των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού (αν δεν έχει επιλέξει να ορίσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων). Το ΔΠΧΑ 9 δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ. Το μεγαλύτερο μέρος των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων του ομίλου αφορά σε εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που αποτιμώνται στο κόστος και επομένως η εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 δεν αναμένεται να έχει ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2: «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών» Η αναθεώρηση αυτή αφορά στις συνθήκες επένδυσης του κεφαλαίου σύνταξης και της ακύρωσης του. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ εφαρμόζονται από επιχειρήσεις για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2010. Η εφαρμογή της τροποποίησης δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 «ΔΠΧΑ Πρώτη Εφαρμογή» - Επιπρόσθετες Εξαιρέσεις για Εταιρίες που Εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ για Πρώτη Φορά Η τροποποίηση παρέχει εξαίρεση από την αναδρομική εφαρμογή των ΔΠΧΑ στην επιμέτρηση στοιχείων του ενεργητικού στους τομείς πετρελαίου, φυσικού αερίου και μισθώσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Η τροποποίηση δεν είναι εφαρμόσιμη στις εργασίες του Ομίλου.

- *Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 «ΔΠΧΑ Πρώτη Εφαρμογή» - Περιορισμένες Εξαιρέσεις από τη Συγκριτική Πληροφόρηση για τις Γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 για Εταιρίες που Εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ για Πρώτη Φορά* Η Τροποποίηση παρέχει εξαιρέσεις σε εταιρίες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ για πρώτη φορά από την υποχρέωση να παρέχουν συγκριτικές πληροφορίες σε σχέση με τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΠΧΑ 7 'Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις'. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η τροποποίηση αυτή δεν εφαρμόζεται για τον Όμιλο.

- *ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών (αναθεώρηση)»*. Με την παρούσα τροποποίηση αποσαφηνίζεται η έννοια των συνδεδεμένων μερών και επιχειρείται μείωση στις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη του δημοσίου. 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 αυτή, η οποία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, έχει υποχρεωτική εφαρμογή από την 1 Ιανουαρίου 2011. Η εφαρμογή του αναθεωρημένου προτύπου δεν αναμένεται να έχει ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

- *ΕΔΔΠΧΑ14 (Τροποποίηση)- «Προπληρωμές ελάχιστον κεφαλαιακών απαιτήσεων»* Η Τροποποίηση έγινε για να άρει τον περιορισμό που είχε μια οντότητα στο να αναγνωρίσει ένα στοιχείο του ενεργητικού που προέκυπτε από εθελοντικές προπληρωμές που έκανε προς ένα πρόγραμμα παροχών προκειμένου να καλύψει τις ελάχιστες κεφαλαιακές υποχρεώσεις του. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011. Η διερμηνεία δεν είναι εφαρμόσιμη στον Όμιλο.

- *ΕΔΔΠΧΑ 19: Εξόφληση Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων μέσω Συμμετοχικών Τίτλων* Η Διερμηνεία 19 εξετάζει το θέμα της λογιστικής αντιμετώπισης των περιπτώσεων όταν οι όροι μιας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης αποτελούν αντικείμενο επαναδιαπραγμάτευσης και ως αποτέλεσμα η οντότητα εκδίδει μετοχικούς τίτλους στον πιστωτή για να εξοφλήσει το σύνολο ή μέρος της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. 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. Πριν από τη δημοσίευση της ΕΔΔΠΧΑ 19, υπήρχε σημαντική ποικιλομορφία στη λογιστική αντιμετώπιση αυτών των συναλλαγών. Η νέα Διερμηνεία εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2010, και επιτρέπεται η πρόωρη υιοθέτηση. Η Διερμηνεία 19 αφορά μόνο τη λογιστική του οφειλέτη σε τέτοιες ανταλλαγές. Δεν έχει εφαρμογή όταν η πιστωτής είναι επίσης άμεσος ή έμμεσος μέτοχος και ενεργεί υπό την ιδιότητά του, ή όταν ο πιστωτής και η οντότητα ελέγχονται από το ίδιο μέρος ή μέρη πριν και μετά την συναλλαγή και η ουσία της συναλλαγής περιλαμβάνει διανομής κεφαλαίου από ή στην οντότητα.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που εξοφλούνται μέσω έκδοσης συμμετοχικών τίτλων σύμφωνα με τους αρχικούς όρους της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης είναι επίσης εκτός πεδίου εφαρμογής της Διερμηνείας. Η Διερμηνεία 19 απαιτεί από τον οφειλέτη να αντιμετωπίζει λογιστικά την χρηματοοικονομική υποχρέωση που έχει εξοφληθεί με συμμετοχικούς τίτλους ως εξής:

- η έκδοση συμμετοχικών τίτλων στον οφειλέτη για εξόφληση μίας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης ή ενός τμήματος μίας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης είναι η ανταλλαγή που καταβάλλεται σύμφωνα με την παράγραφο 41 του ΔΛΠ 39 η οντότητα επιμετρά τους συμμετοχικούς τίτλους που εκδίδονται στην εύλογη αξία, εκτός εάν δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα
- εάν η εύλογη αξία των συμμετοχικών τίτλων δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα, τότε χρησιμοποιείται η εύλογη αξία της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης που έχει εξοφληθεί
- η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης που εξοφλείται και του ανταλλάγματος που καταβάλλεται αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010.

- *Ετήσιες Βελτιώσεις 2009* Κατά το 2009 το ΔΣΛΠ προέβη στην έκδοση των ετήσιων Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ για το 2009 –μια σειρά προσαρμογών σε 12 Πρότυπα – που αποτελεί μέρος του προγράμματος για ετήσιες βελτιώσεις στα Πρότυπα. Το πρόγραμμα των ετήσιων βελτιώσεων του ΔΣΛΠ στοχεύει στο να πραγματοποιούνται απαραίτητες αλλά μη επείγουσες προσαρμογές σε ΔΠΧΑ τα οποία δεν θα αποτελέσουν μέρος κάποιου μεγαλύτερου προγράμματος αναθεωρήσεων. Οι περισσότερες προσαρμογές έχουν ημερομηνία έναρξης ισχύος για τις ετήσιες χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010 ενώ προγενέστερη εφαρμογή τους επιτρέπεται.

- *Διερμηνεία 17 Διανομές μη ταμειακών στοιχείων του ενεργητικού στους Ιδιοκτήτες* (ισχύει για τις χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009). Όταν μία επιχείρηση προβαίνει στην ανακοίνωση διανομής και έχει την υποχρέωση να διανείμει στοιχεία του ενεργητικού που αφορούν στους ιδιοκτήτες της, θα πρέπει να αναγνωρίζει μία υποχρέωση για αυτά τα πληρωτέα μερίσματα. Σκοπός της Διερμηνείας 17 είναι η παροχή οδηγιών αναφορικά με το πότε θα πρέπει μία επιχείρηση να αναγνωρίζει τα μερίσματα πληρωτέα το πώς θα πρέπει να τα μετρά καθώς και, το πώς θα πρέπει να λογιστικοποιεί τις διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας των στοιχείων του ενεργητικού που διανέμονται και της λογιστική αξία των πληρωτέων μερισμάτων όταν η επιχείρηση εξοφλεί τα μερίσματα πληρωτέα. Η Διερμηνείας 17 «Διανομές μη Ταμειακών Στοιχείων του Ενεργητικού στους Ιδιοκτήτες» εφαρμόζεται από τις επιχειρήσεις μελλοντικά για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/07/2009. Νωρίτερη εφαρμογή της Διερμηνείας επιτρέπεται αρκεί η επιχείρηση να γνωστοποιεί το γεγονός αυτό στις Επεξηγηματικές Σημειώσεις των Οικονομικών Καταστάσεων και ταυτόχρονα να εφαρμόζει το Δ.Π.Χ.Π. 3 (όπως αναθεωρήθηκε το 2008), το Δ.Λ.Π. 27 (όπως τροποποιήθηκε τον Μάιο του 2008) και το Δ.Π.Χ.Π. 5 (όπως τροποποιήθηκε από την παρούσα Διερμηνεία). Η αναδρομική εφαρμογή της Διερμηνείας δεν επιτρέπεται. Αυτή η διερμηνεία δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση .

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- *Διερμηνεία 18 Μεταφορές στοιχείων ενεργητικού από Πελάτες* (ισχύει για τις χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009). Η Διερμηνεία εφαρμόζεται κυρίως στις επιχειρήσεις ή οργανισμούς κοινής ωφέλειας. Σκοπός της Διερμηνείας 18 είναι να αποσαφηνίσει τις απαιτήσεις των Δ.Π.Χ.Α. σχετικά με τις συμφωνίες κατά τις οποίες μια επιχείρηση λαμβάνει από ένα πελάτη της μέρος ενσώματων παγίων (οικόπεδα, κτηριακές εγκαταστάσεις ή εξοπλισμό τον οποίο η επιχείρηση θα πρέπει να χρησιμοποιήσει είτε με σκοπό ο πελάτης να αποτελέσει μέρος ενός δικτύου ή με σκοπό ο πελάτης να αποκτήσει συνεχή πρόσβαση στη παροχή αγαθών ή υπηρεσιών (όπως για παράδειγμα παροχή ηλεκτρισμού ή νερού. Σε ορισμένες περιπτώσεις, μια επιχείρηση λαμβάνει μετρητά από τους πελάτες της τα οποία θα πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την απόκτηση ή τη κατασκευή κάποιας εγκατάστασης με σκοπό τη διασύνδεση του πελάτη με το δίκτυο ή τη παροχή αδιάλειπτης πρόσβασης στο δίκτυο αγαθών ή υπηρεσιών (ή και στα δύο ταυτόχρονα). Η Διερμηνεία αποσαφηνίζει τις περιπτώσεις κατά τις οποίες πληρείται ο ορισμός του ενσώματου παγίου, την αναγνώριση και επιμέτρηση του αρχικού κόστους. Επιπλέον προσδιορίζει τον τρόπο με τον οποίο μπορεί να γίνει η εξακρίβωση της υποχρέωσης για τη παροχή των ανωτέρω υπηρεσιών με αντάλλαγμα το ενσώματο πάγιο καθώς και τον τρόπο αναγνώρισης του εσόδου και τη λογιστική αντιμετώπιση των μετρητών που λαμβάνονται από τους πελάτες.

- *ΔΠΧΑ 3, Συνενώσεις Επιχειρήσεων – Αναθεωρημένο 2007 και επακόλουθες τροποποιήσεις σε ΔΛΠ 27, 28 και 31* (ισχύει για διαχειριστικές χρήσεις που αρχίζουν από 1^η Ιουλίου 2009): Το αναθεωρημένο πρότυπο εισάγει σημαντικές τροποποιήσεις στην εφαρμογή της μεθόδου εξαγοράς για την απεικόνιση των συνενώσεων επιχειρήσεων. Μεταξύ αλλαγών στο πρότυπο είναι και η παροχή της δυνατότητας απεικόνισης των δικαιωμάτων τρίτων χωρίς έλεγχο (δικαιώματα μειοψηφίας) στην εύλογη αξία τους. Επιπλέον τα αναθεωρημένα πρότυπα ορίζουν ότι αγορές πρόσθετου ποσοστού σε μια θυγατρική ή η πώληση μέρους των μετοχών μιας θυγατρικής πρέπει να λογιστικοποιείται σαν συναλλαγή με τους μετόχους της επιχείρησης και οποιαδήποτε διαφορά να αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 έχει εφαρμογή για τις εξαγορές επιχειρήσεων που πραγματοποιούνται σε διαχειριστικές χρήσεις που αρχίζουν από την 1η Ιουλίου 2009, ενώ δεν απαιτείται η αναπροσαρμογή των ενοποιήσεων που είχαν πραγματοποιηθεί πριν την υιοθέτηση του αναθεωρημένου προτύπου. Επομένως, η εφαρμογή αυτής της αναθεώρησης δεν θα επηρεάσει την παρούσα οικονομική κατάσταση της Εταιρείας.

- *ΕΔΔΠΧΑ 15: Συμφωνίες Κατασκευής Ακινήτων* Σκοπός της Διερμηνείας 15 είναι η παροχή οδηγιών αναφορικά με τα ακόλουθα δύο ζητήματα: Αν οι συμφωνίες κατασκευής ακινήτων εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 11 ή του ΔΛΠ 18. Πότε θα πρέπει να αναγνωρίζεται το έσοδο που προκύπτει από τις συμφωνίες κατασκευής ακινήτων Η παρούσα Διερμηνεία εφαρμόζεται κατά την λογιστική αναγνώριση των εσόδων και των σχετιζόμενων με αυτά εξόδων, των επιχειρήσεων που αναλαμβάνουν την κατασκευή ακινήτων είτε απευθείας είτε μέσω υπεργολάβων. Οι συμφωνίες που εντάσσονται στο πεδίο εφαρμογής της Διερμηνείας 15 είναι οι συμφωνίες κατασκευής ακινήτων. Επιπρόσθετα της κατασκευής ακινήτων, αυτού του είδους οι συμφωνίες μπορεί να περιλαμβάνουν την παράδοση και άλλων αγαθών ή υπηρεσιών.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

-*ΕΔΑΠΧΑ 16: Αντισταθμίσεις Καθαρής Επένδυσης σε Επιχειρηματική Δραστηριότητα του Εξωτερικού* Οι επενδύσεις σε επιχειρηματικές δραστηριότητες του εξωτερικού μπορεί να κατέχονται άμεσα από μία μητρική επιχείρηση ή έμμεσα από κάποια θυγατρική της. Σκοπός της Διερμηνείας 16 είναι η παροχή καθοδήγησης σχετικά με τη φύση των αντισταθμιζόμενων κινδύνων και το ποσό που έχει αναγνωριστεί στο αντισταθμιζόμενο στοιχείο για το οποίο έχει προσδιοριστεί σε μία σχέση αντιστάθμισης, και το ποια ποσά πρέπει να ανακατατάσσονται από ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα ως προσαρμογές ανακατάταξης, με τη διάθεση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του εξωτερικού. Η Διερμηνεία 16 εφαρμόζεται από μία επιχείρηση, η οποία αντισταθμίζει τον συναλλαγματικό κίνδυνο που προέρχεται από μία καθαρή επένδυση σε επιχειρηματική δραστηριότητα του εξωτερικού και επιδιώκει να καλύψει τις προϋποθέσεις της λογιστικής αντιστάθμισης, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39. Η παρούσα Διερμηνεία εφαρμόζεται μόνο σε αντισταθμίσεις καθαρών επενδύσεων σε επιχειρηματικές δραστηριότητες στο εξωτερικό, ενώ δεν έχει εφαρμογή σε άλλους τύπους λογιστικής αντιστάθμισης, όπως για παράδειγμα για αντισταθμίσεις εύλογης αξίας ή ταμειακών ροών.

δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 27^η Αυγούστου 2010.

ε) Χρήση Εκτιμήσεων

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

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

α) Αναγνώριση εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια: Ο Όμιλος για την αναγνώριση των εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια χρησιμοποιεί τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης με βάση το ΔΛΠ 11. Με βάση αυτή την μέθοδο το κόστος κατασκευής κατά την εκάστοτε ημερομηνία ισολογισμού συγκρίνεται με το συνολικό προϋπολογιζόμενο κόστος των έργων προκειμένου να προσδιοριστεί το ποσοστό ολοκλήρωσης των έργων. Οι σωρευτικές επιδράσεις των αναθεωρήσεων/επανεκτιμήσεων του συνολικού προϋπολογιζόμενου κόστους των έργων και του συνολικού συμβατικού τιμήματος (αναγνώριση υπερσυμβατικών εργασιών), καταχωρούνται στις χρήσεις κατά τις οποίες προκύπτουν οι σχετικές αναθεωρήσεις. Το συνολικό προϋπολογιζόμενο κόστος και το συνολικό συμβατικό τίμημα των έργων προκύπτουν κατόπιν εκτιμητικών διαδικασιών και επανεκτιμώνται και αναθεωρούνται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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.

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) Αναπροσαρμογή αξίας επενδυτικών ακινήτων : Ο Όμιλος, για την αποτίμηση της αξίας των επενδυτικών του ακινήτων, προσδιορίζει την εύλογη αξία τους με βάση τις εκθέσεις αποτίμησης που καταρτίζουν για λογαριασμό του ανεξάρτητοι εκτιμητές. Για τις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις η εύλογη αξία προκύπτει από εκθέσεις ανεξάρτητων εκτιμητών μόνο στις περιπτώσεις που υπάρχουν ενδείξεις για σημαντικές μεταβολές της εύλογης αξίας και ανάλογα με την οικονομική τους σημαντικότητα.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 επιπύτουν 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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

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

(i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (πρωτογενή) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται απ' ευθείας σε διακεκριμένο κονδύλι της καθαρής θέσης. 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 αμοτεροβαρείς 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

δ) Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου

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

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

Ο τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου είναι σε Ευρώ και υπόκειται σε κυμαινόμενα και σταθερά επιτόκια. Η Εταιρεία δεν 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 στους συνημμένους Ισολογισμούς 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. 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. Επιπρόσθετα, η συγκέντρωση του πιστωτικού κινδύνου είναι περιορισμένη λόγω της μεγάλης διασποράς των πελατών.

- ***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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ε) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και μετατροπή ξένων νομισμάτων

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

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

Το νόμισμα λειτουργίας των ξένων θυγατρικών του Ομίλου είναι το επίσημο νόμισμα της εκάστοτε χώρας όπου κάθε θυγατρική λειτουργεί. Επομένως, σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων όλοι οι λογαριασμοί του ισολογισμού 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 καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. 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, 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 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 ΔΠΧΠ, τα έσοδα από κατασκευαστική δραστηριότητα λογιστικοποιούνται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης του κόστους του έργου (percentage-of-completion method) σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια».

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

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

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

(ii) Πώληση αγαθών

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

(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 Ακινήτοποιήσεις

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

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

Τα στοιχεία των ενσώματων ακινήτοποιήσεων 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 ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινήτοποιήσεις 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:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

ι) Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού εκτός της υπεραξίας και των ασώματων ακινητοποιήσεων με απεριόριστη διάρκεια ζωής, 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 ισολογισμού όλες οι καθυστερημένες ή επισφαλείς απαιτήσεις εκτιμώνται για να προσδιοριστεί η αναγκαιότητα ή μη, πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις. Το υπόλοιπο της συγκεκριμένης πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις προσαρμόζεται κατάλληλα σε κάθε ημερομηνία κλεισίματος ισολογισμού ώστε να αντανakλά τους πιθανολογούμενους σχετικούς κινδύνους.

Κάθε διαγραφή υπολοίπων πελατών χρεώνεται στην υπάρχουσα πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις.

ιδ) Χρηματικά Διαθέσιμα

Ο Όμιλος θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω, ενώ εξαιρούνται οι δεσμευμένες καταθέσεις, όπου η διάρκεια τους είναι πέραν των τριών μηνών.

ιε) Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις

Όλες οι μακροπρόθεσμες 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 αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Το αναπόσβεστο 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.

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 ΔΠΧΠ και σύνταξη του Ισολογισμού ενάρξεως) ο Όμιλος κάνοντας χρήση των εξαιρέσεων που προβλέπει το ΔΠΧΠ 1, για την πρώτη χρήση εφαρμογής των ΔΠΧΠ 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 του ισολογισμού 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 ισολογισμού.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απευθείας στα ίδια κεφάλαια καταχωρείται απευθείας στα ίδια κεφάλαια 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 ισολογισμού 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 ισολογισμού, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμειωθεί 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 απομειούμενα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος που αποδίδεται στους μετόχους της μητρικής (αφού αφαιρεθεί ο τόκος επί των μετατρέψιμων μετοχών, μετά φόρων) με τον μέσο σταθμισμένο αριθμό των μετοχών σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια του έτους (προσαρμοσμένο για την επίδραση των απομειούμενων μετατρέψιμων μετοχών).

4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ

Οι συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες την 30.6.2010 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 ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως κάτωθι:

Ποσοστό Συμμετοχής					
Επωνυμία	Ίδρυση	30/6/2010	31/12/2009	Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
1. IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	11.04.2000	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
4. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	20.06.2000	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
5. ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
6. ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
7. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΕξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

8. ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
9.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
10.ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
11. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
12.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
13. ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	26.4.2010	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	7
14. GP ENERGY LTD	26.09.2005	100%	100%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	5
15. EOL TECHNICS CONSULT SRL	03.04.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
16.TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	4.1.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
17. EOLOS POLSKA SPZO	30.6.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
18. EOLOS NOWOGRODZEC SPZOO	12.12.2008	61%	61%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
19. TERNA ENERGY NETHERLANDS BV	29.5.2009	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
20. HAOS INVEST 1 EAD	30.3.2010	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
21. VALUE PLUS LTD	4.1.2010	100%	-	Εμπορεία Εξοπλισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας	1

Στις 4.1.2010 ιδρύθηκε η εταιρεία VALUE PLUS LTD με έδρα την Κύπρο. Ο σκοπός της εταιρείας είναι η εμπορεία εξοπλισμού ηλεκτρικής ενέργειας και η υποστήριξη επενδύσεων στο εξωτερικό.

Στις 30.3.2010 εξαγοράστηκε το σύνολο των μετοχών της εταιρείας HAOS INVEST 1 EAD η οποία εδρεύει στην Βουλγαρία και η κύρια δραστηριότητα της είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. (Βλ. και σημ.7)

Στις 23.4.2010 ο Όμιλος απέκτησε τον έλεγχο της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε. η κύρια δραστηριότητα της οποίας είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. (Βλ. και σημ.7)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΕξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
		30/6/2010	31/12/2009		
1. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
2. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
4. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
5. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
6. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΗ ΣΑΠΠΙΩΝ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
7. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
8. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
9. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
10. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε.	01.02.2001	99%	99%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
12. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
13. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΕξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής 2010 και 2009 %	Ανέλεγκτες χρήσεις
1 Κ/Ε ΤΡΑΜ ΕΡΓΑ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧ/ΚΟΥ	36,00	3
2 Κ/Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ	50,00	7
3 Κ/Ε ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ.	40,00	7
4 Κ/Ε ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ	24,00	7
5 Κ/Ε Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	37,50	7
6 Κ/Ε ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΙΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ.	50,10	3
7 Κ/Ε ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ε ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA	40,00	3
8 Κ/Ε ΕΚΤΕΡ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-ΑΘΩΝΙΚΗ ΑΕ	31,00	3
9 Κ/Ε ΚΛ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ	50,00	3

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
		30/6/2010	31/12/2009		
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	3
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ Ε.Ε.	24.05.2000	70%	70%	Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι	3
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Ο.Ε.	14.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3

Οι ως άνω υπό 1 και 3 εταιρείες δεν έχουν 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 και την HAOS INVEST IEAD που έχουν ιδρυθεί στην Βουλγαρία, την EOL TECHICHS CONSULT SRL που έχει ιδρυθεί στην Ρουμανία, την TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD και την VALUE PLUS LTD οι οποίες έχουν ιδρυθεί στην Κύπρο, την EOLOS POLSKA Spzoo και την EOLOS NOWOGRODZEC Spzoo οι οποίες ιδρύθηκαν στην Πολωνία και την TERNΑ ENERGY NETHERLANDS η οποία ιδρύθηκε στην Ολλανδία.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Γ) Συγγενείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

Επωνυμία	Χώρα Εγκατάστασης	Ποσοστό Συμμετοχής %		Μέθοδος Ενοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις
		2010	2009		
Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ *	Ελλάδα	45	45	Καθαρή θέση	4

* Συμμετοχή μέσω της IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ.

5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ 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 στον συνημμένο ενοποιημένο ισολογισμό και την κατάσταση αποτελεσμάτων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, ενώ δεν απαιτούνται τροποποιήσεις στους πρότερους εντοπισθέντες λειτουργικούς τομείς όπως αυτοί παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της προηγούμενης περιόδου. 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 κατανομηθούν 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

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 30.6.2010	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Απαλοιφές Ενοποίησης	Ενοποιημένα Σύνολα
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες				
Πωλήσεις προϊόντων	-	16.440		16.440
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	12.352	-		12.352
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	12.352	16.440	(2.349)	28.792
Διατομεακά έσοδα	2.349	-		
Συνολικά έσοδα	14.701	16.440		28.792
Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα	177	2.974		3.151
Αποσβέσεις Χρήσης	(73)	(4.421)		(4.494)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	1.213		1.213
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(126)	1.154		1.028
Συναλλαγματικές Διαφορές	-	(63)		(63)
Φόρος εισοδήματος	(432)	(3.883)		(4.315)
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	808	8.974		9.782
Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)	735	5.703		6.438
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	18.053	620.404		638.457
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	-	51		51
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	18.053	620.455		638.508
Υποχρεώσεις τομέων	9.101	265.126		274.227
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	25	48.674		48.699

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 30.6.2009	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Απαλοιφές Ενοποίησης	Ενοποιημένα Σύνολα
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες				
Πωλήσεις προϊόντων	-	15.021	-	15.021
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	13.869	-	-	13.869
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	13.869	15.021		28.890
Διατομεακά έσοδα	3.432	-	(3.432)	-
Συνολικά έσοδα	17.301	15.021		28.890
Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα	2.859	6.654		9.513
Αποσβέσεις Χρήσης	(66)	(4.393)		(4.459)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	1.215		1.215
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(69)	3.471		3.402
Φόρος εισοδήματος	(209)	(2.912)		(3.121)
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	3.203	9.273		12.476
Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)	3.137	6.095		9.232
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	14.412	564.003		578.415
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	-	51		51
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	14.412	564.054		578.466
Υποχρεώσεις τομέων	7.924	203.561		211.485
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	31	19.640		19.671

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

6 ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (ασώματα και ενσώματα)

Η συνοπτική κίνηση των ασωμάτων και ενσώματων περιουσιακών στοιχείων, έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Αναπόσβεστη αξία 1 Ιανουαρίου	342.594	240.392	111.541	88.294
Προσθήκες περιόδου	48.699	20.217	12.485	19.033
Πωλήσεις περιόδου	-	-	-	0
Αποσβέσεις και λοιπές κινήσεις περιόδου	(4.494)	(4.459)	(2.287)	(2.289)
Αναπόσβεστη αξία 30 Ιουνίου	386.799	256.150	121.739	105.038

Από την συνολική αξία των παγίων του Ομίλου την 30^η/6/2010, ποσό € 239.012 αφορά Ακίνητοποιήσεις Υπό Εκτέλεση και Προκαταβολές Κτήσεως Παγίων Στοιχείων.

7 ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ

- Την 30η Μαρτίου 2010 εξαγοράστηκε το 100% των μετοχών της εταιρείας HAOS INVEST 1 EAD με έδρα τη Βουλγαρία. Το αντικείμενο δραστηριότητας της εξαγορασθείσας εταιρείας είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Το κόστος της εξαγοράς ανήλθε σε 3.271 χιλ. ευρώ.
- Στη χρήση 2009 η Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη συμφωνίας για την εξαγορά του 100% των μετοχών της ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ. Η συμφωνία τελούσε υπό την αίρεση πληρώσεως σειράς προϋποθέσεων. Η εν λόγω συναλλαγή ολοκληρώθηκε την 23/04/2010. Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε. περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου από την ημερομηνία αυτή και έπειτα. Το κόστος της εξαγοράς ανήλθε σε 3.000 χιλ. ευρώ.

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 των αιολικών πάρκων. 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. Ως εκ' τούτου, το συνολικό καταβληθέν τίμημα επιμερίστηκε στα στοιχεία του ενεργητικού που αποκτήθηκαν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	HAOS INVEST 1 EAD	ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.
Πάγια	3.254	2.989
Απαιτήσεις	13	11
Διαθέσιμα	4	-
Υποχρεώσεις	-	-
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία	3.271	3.000

8 ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Την περίοδο 1/1-30/06/2010, όπως και την περίοδο 1/1-30/06/2009, παρέμειναν αμετάβλητα ο αριθμός των μετοχών και η ονομαστική τους αξία

Όλο το μετοχικό κεφάλαιο είναι πλήρως καταβεβλημένο.

Ο συνολικός αριθμός μετοχών την 30/6/10 ανερχόταν σε 109.333.400 από τις οποίες 1.762.718 κατέχοντο από την Εταιρεία (ίδιες μετοχές).

9 ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Η Ετήσια Τακτική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας την 12η Μαΐου 2010 ενέκρινε την καταβολή μερίσματος από τα κέρδη της χρήσης 2009 συνολικού ποσού € 7.325χιλ. το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς εντός του πρώτου εξαμήνου του 2010.

10 ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Η συνοπτική κίνηση του βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού του ομίλου και της εταιρείας την 30/06/2010 και την 30/06/2009, είχε ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	190.078	155.245	49.769	58.998
Νέος δανεισμός	13.574	2.400	977	-
Αποπληρωμή δανείων	(11.840)	(16.056)	3.913	(2.532)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου	191.812	141.589	46.833	56.466

Το σύνολο των δανείων αφορά τον ενεργειακό κλάδο του ομίλου και σχετίζεται με τη χρηματοδότηση των εγκαταστάσεων αιολικών πάρκων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

11 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η συνοπτική κίνηση των προβλέψεων του ομίλου και της εταιρείας την 30/06/2010 και την 30/06/2009 είχε ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	1.317	1.193	778	658
Πρόσθετες προβλέψεις με χρέωση των αποτελεσμάτων της περιόδου	2.259	21	1.844	19
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	(55)	(40)	(55)	(40)
Μεταφορές	-	97	-	-
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου	3.521	1.271	2.567	637

Κατά την περίοδο του β' τριμήνου σχηματίστηκε πρόβλεψη βάσει του Ν.3845/2010 περί «Έκτακτης Εφάπαξ Εισφοράς Κοινωνικής Ευθύνης» ποσού € 2.229 για τον Όμιλο και ποσού € 1.815 για την Εταιρεία. (Βλ. και Σημ. 15)

12 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Η συνοπτική κίνηση των επιχορηγήσεων του ομίλου και της εταιρείας την 30/06/2010 και την 30/06/2009, είχε ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	50.796	48.614	19.777	18.824
Έγκριση επιχορηγήσεων	-	3.996	-	2.009
Μεταφορά αναλογίας της περιόδου στα αποτελέσματα	(1.212)	(1.215)	(531)	(543)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου	49.584	51.395	19.246	20.290

13 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/ΕΞΟΔΑ

Η ανάλυση του ποσού των λοιπών εσόδων/εξόδων της 30 Ιουνίου 2010, τα οποία είναι ασυνήθους φύσεως, παρατίθενται στον κατωτέρω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	1.213	1.215	531	543
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	7	34	7	34
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου	35	56	35	56
Έσοδα από Μερίσματα	-	-	-	1.519
Λοιπά έσοδα	16	637	16	318
Λοιπά Έξοδα	(63)	(18)	(1)	(5)
Σύνολο	1.208	1.922	588	2.465

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

14 ΑΡΙΘΜΟΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Ο μέσος όρος των ισοδύναμων με πλήρη απασχόληση εργαζομένων στον όμιλο, το πρώτο εξάμηνο του 2010, ήταν 149 εργαζόμενοι (124 εργαζόμενοι το πρώτο εξάμηνο του 2009).

15 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Η δαπάνη για φόρο εισοδήματος καταχωρείται βάσει την καλύτερης εκτίμησης της διοίκησης του σταθμισμένου μέσου ετήσιου φορολογικού συντελεστή για ένα πλήρες έτος.

Τον Μάιο του 2010 τέθηκε σε ισχύ ο νόμος περί «Έκτακτης Εφάπαξ Εισφοράς Κοινωνικής Ευθύνης» (Ν.3845/2010). Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 του νόμου αυτού επιβλήθηκε αναδρομικά στο συνολικό καθαρό εισόδημα της χρήσης 2009 Έκτακτη Εισφορά ποσού € 2.229 στον Όμιλο και ποσού € 1.815 στην Εταιρεία. Τα ποσά αυτά καταχωρήθηκαν στα τρέχοντα φορολογικά έξοδα του Ομίλου και της Εταιρείας αντίστοιχα..

Ο σταθμισμένος φορολογικός συντελεστής για την 30/06/2010, χωρίς την προσαύξηση της Έκτακτης Εισφοράς, ήταν 27,93% για τον Όμιλο και για την Εταιρεία ήταν 21,42%.

16 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01-30/06/2010 και 01/01-30/06/2009 , καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 30/06/2010,την 31/12/2009 έχουν ως εξής:

Περίοδος 1/1-30/6/2010	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	-	-	-	-	1.043	-	1.190	-	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	-	-	732	360	-
Μητρική.	-	-	-	-	-	55	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	3.649	6.546	1.471	2.841	3.649	5.370	2.720	742	-
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	969	-	-	-	589	-	-	-

Περίοδος 1/1-30/6/2009, 31/12/2009	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	-	-	-	-	445	899	268	1.351	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	-	-	793	360	-
Μητρική	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	859	910	353	824	859	891	302	440	-
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	846	-	-	-	524	-	-	-

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

17 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

- Στις 5/3/2010, εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης ενός Αιολικού Πάρκου, 30 MW, στο Νομό Βοιωτίας.
- Τον Μάρτιο του 2010 ξεκίνησε η κατασκευή ενός Αιολικού Πάρκου στην Πολωνία ισχύος 20 MW και η κατασκευή Αιολικού Πάρκου στην Βουλγαρία ισχύος 18MW.
- Τον Απρίλιο του 2010 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης ενός Αιολικού Πάρκου, 18 MW, στο Νομό Αργολίδος.
- Τον Ιούνιο του 2010 ξεκίνησε η διαδικασία κατασκευής ενός Αιολικού Πάρκου στην Πολωνία ισχύος 12 MW.
- Την 29^η Ιουνίου 2010 υπεγράφη μεταξύ της εταιρίας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (ΔΕΗ Α.Ε.) σύμβαση κατασκευής του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερσης ενός Υ/Σ 150KV κλειστού τύπου GIS στο σταθμό παραγωγής Νότιας Ρόδου» συμβατικού αντικειμένου 8.619.000 ευρώ, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι στις αρχές του έτους 2012.
- Το συνολικό ανεκτέλεστο προς τρίτους την 30^η/6/2010 ανέρχεται στο ποσό των € 63 εκατομμυρίων.

18 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

- Τον Ιούλιο του 2010 ο Όμιλος εξαγόρασε τρεις εταιρείες, οι οποίες εδρεύουν στην Βουλγαρία και διαθέτουν άδειες για ένα Αιολικό Πάρκο 4 MW έκαστη .
- Τον Ιούλιο του 2010 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης δύο Αιολικών Πάρκων, στο Νομό Ευβοίας, ισχύος 10,2 MW έκαστο.
- Τον Αύγουστο του 2010, εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης ενός Αιολικού Πάρκου, 18 MW, στη Ρόδο.
- Την 6η Αυγούστου 2010 η Εταιρεία ανακηρύχθηκε προσωρινός μειοδότης και της ανατέθηκε η εκτέλεση του έργου «Κατασκευή Οδού Ηγουμενίτσας – Πρέβεζας, βελτίωση κατά τμήματα, Υποτιμήματα 4: καρτέρι – Γερακάρι – Πάργα από Χ.Θ. 0+000 έως Χ.Θ. 14+937,2» συμβατικού αντικειμένου 20.756.316 ευρώ.

19 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:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της περιόδου 1^{ης} Ιανουαρίου έως 30^{ης} Ιουνίου 2010

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Εκκρεμών 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 ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΠΕΡΔΙΚΑΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ

ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ

Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΔΗΜΟΠΟΥΛΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ

ΜΑΝΑΒΕΡΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ

Υ. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1-30.6. 2010



ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28

Λ. Μεσογείων 85, 11526 Αθήνα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΠΟ 01/01/2010 ΕΩΣ 30/06/2010

Σύμφωνα με την απόφαση 4/507/28.4.2009 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις στοχεύουν σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και του Ομίλου της. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με την εταιρεία να ανατρέξει στην διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση επισκόπησης του νομίμου ελεγκτή όπου αυτή απαιτείται.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Αρμόδια Νομαρχία : Υπουργείο Ανάπτυξης, Γενική Γραμματεία Εμπορίου, Γενική Διεύθυνση Εσωτερικού Εμπορίου, Διεύθυνση Α.Ε. Και Πιστώσεως, Τμήμα Α. Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου : Πρόεδρος : Γεώργιος Πεδικάρης Αντιπρόεδρος & Δ/νση Συμβούλων : Εμμανουήλ Μαραγκοδάκης, Μέλη : Παναγιώτης Πόθος, Μιχαήλ Γουρζής, Γεώργιος Σπύρου, Θεόδωρος Τάγκας, Γρηγόρης Χαρολαμπόπουλος (μη εκτελεστικό μέλος), Αριστέιδης Ντάσις, Νικόλαος Καλαμαράς (ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη)	Ημερομηνία Έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων : 27/8/2010 Νόμιμος Ελεγκτής : Γιάννης Λέος (ΑΜ ΣΟΕΛ: 24881) Ελεγκτική εταιρεία : GRANT THORNTON AE (ΑΜ ΣΟΕΛ: 127) Τύπος έκθεσης επισκόπησης : Με σύμφωνη γνώμη Διεύθυνση διαδικτύου εταιρείας : www.terna-energy.gr
--	--

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

(Ενοποιημένα & μη ενοποιημένα στοιχεία) ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/6/2010	31/12/2009	30/6/2010	31/12/2009
Ιδιοχρησιμοποιούμενα Ενομήσιμα Πόγια στοιχεία Ενεργητικού	377.811	340.820	120.201	110.552
Επενδύσεις σε ακίνητα	923	923	923	923
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	8.988	1.774	1.538	989
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	757	1.504	85.367	72.428
Αποθέματα	423	536	130	244
Απαιτήσεις από πελάτες	13.861	24.663	22.940	29.691
Διαθέσιμα	214.529	244.837	198.206	233.561
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	21.216	25.398	9.800	8.267
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	638.508	640.455	439.105	456.655
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΩΣΕΙΣ				
Μετοχικό κεφάλαιο	32.800	32.800	32.800	32.800
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	329.857	339.011	324.547	333.816
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	362.657	371.811	357.347	366.616
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	1.624	1.405	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ)=(α)+(β)	364.281	373.216	357.347	366.616
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	62.484	67.646	33.740	36.707
Προβλέψεις/Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	54.094	52.951	21.813	20.555
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	129.328	122.432	13.093	13.062
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	28.321	24.210	13.112	19.715
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	274.227	267.239	81.758	90.039
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΩΣΕΩΝ (γ)+(δ)	638.508	640.455	439.105	456.655

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

(Ενοποιημένα & μη ενοποιημένα στοιχεία)	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	1/1-30/6/2010	1/4-30/6/2010	1/1-30/6/2009	1/4-30/6/2009	1/1-30/6/2010	1/4-30/6/2010	1/1-30/6/2009	1/4-30/6/2009
Κύκλος εργασιών	28.792	12.680	28.890	14.380	24.146	11.273	25.570	12.329
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	10.422	3.994	11.474	4.947	7.079	2.791	8.223	3.928
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	6.438	1.151	9.232	3.262	4.040	1.105	6.810	3.420
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	7.466	1.727	12.634	4.394	5.826	2.027	11.329	5.051
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους (Α)	3.151	(1.307)	9.513	3.328	2.762	(357)	8.868	4.054
Κατανέμονται σε :								
Ιδιοκτήτες μητρικής	2.932	(1.390)	9.121	3.227				
Δικαιώματα μειοψηφίας	219	83	392	101				
	3.151	(1.307)	9.513	3.328				
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	(191)	(55)	(157)	5	(139)	0	(138)	0
Συγκριτωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α+Β)	2.960	(1.362)	9.356	3.333	2.623	(357)	8.730	4.054
Κατανέμονται σε :								
Ιδιοκτήτες μητρικής	2.742	(1.445)	8.965	3.232				
Δικαιώματα μειοψηφίας	218	83	391	101				
	2.960	(1.362)	9.356	3.333				
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	0,0271	-0,0128	0,0838	0,0297	0,0255	-0,0033	0,0810	0,0372
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	9.719	3.069	12.476	4.887	5.796	1.985	8.556	4.296

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΠΟΩΝ (έμμεση μέθοδος)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

(Ενοποιημένα & μη ενοποιημένα στοιχεία)	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1-30/6/2010	1/1-30/6/2009	1/1-30/6/2010	1/1-30/6/2009
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων	7.466	12.634	5.826	11.329
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις	4.494	4.459	2.287	2.289
Προβλέψεις	29	(372)	19	19
Συγκριτωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	(3.154)	(6.196)	(3.041)	(6.129)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	2.126	2.794	1.255	1.610
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	0	0	0	(1.280)
Αποσβέσεις επενδύσεων	(1.213)	(1.215)	(531)	(543)
Λοιπές προσαρμογές	44	(14)	0	0
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης	9.792	12.090	5.825	7.295
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
Μείωση / (αύξηση) αποθεμάτων	113	73	114	73
Μείωση / (αύξηση) απαιτήσεων	12.473	(6.463)	6.056	(3.533)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην δανειακών)	4.283	11.856	(6.728)	4.918
(Μείον):				
Καταβεβλημένοι φόροι εισοδήματος	(1.196)	(2.488)	(587)	(2.209)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	25.465	15.068	6.544	6.544
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορά ενσώματων & άυλων παγίων στοιχείων	(42.330)	(19.671)	(12.485)	(19.033)
Εξαγορές θυγατρικών	(4.853)	0	0	0
Εισπραξη επιχορηγήσεων	2.733	7.809	0	1.481
Τόκοι εισπραχθέντες	2.271	7.518	2.163	7.456
(Από) / πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων	0	0	(13.626)	(13.101)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(42.179)	(4.344)	(23.948)	(11.406)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Αγορές ιδίων μετοχών	(4.567)	(850)	(4.567)	(850)
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	(5.129)	(4.090)	(2.930)	(2.195)
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	6.741	(9.257)	0	(19)
Μερίσματα πληρωθέντα	(7.329)	(6.600)	(7.329)	(6.600)
Τόκοι πληρωθέντες	(3.239)	(3.673)	(1.261)	(1.928)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(13.523)	(24.470)	(16.087)	(11.592)
Καθαρή αύξηση/μείωση χρηματικών διαθεσίμων (δ)	(71)	0	0	0
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α) + (β) + (γ) + (δ)	(30.308)	(13.746)	(35.355)	(16.454)
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης περιόδου	244.837	290.886	233.561	283.139
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης περιόδου	214.529	277.140	198.206	266.685

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

(Ενοποιημένα & μη ενοποιημένα στοιχεία)	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/6/2010	30/6/2009	30/6/2010	30/6/2009
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01/01/2010 και 01/01/2009)	373.216	365.809	366.616	362.146
Συγκριτωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους	2.960	9.356	2.623	6.730
Αγορές / (πωλήσεις) ιδίων μετοχών	(4.567)	(850)	(4.567)	(850)
Μερίσματα	(7.325)	(7.333)	(7.325)	(7.333)
Μεταφορές – λοιπές κινήσεις	(3)	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (30/6/2010 και 30/6/2009)	364.281	366.982	357.347	362.693

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

- Δεν σημειώθηκε μεταβολή στις λογιστικές πολιτικές και εκτιμήσεις, δεν συντρέχει περίπτωση διόρθωσης λογιστικού λάθους ή ανατιμησιμότητας κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων.
- Έχουν τηρηθεί οι Βασικές Λογιστικές Αρχές των οικονομικών καταστάσεων της 31/12/09.
- Ο όμιλος κατά την τρέχουσα περίοδο απασχόλησε 149 άτομα προσωπικό. Για την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης απασχόλησε 124 άτομα. Η εταιρεία κατά την τρέχουσα χρήση απασχόλησε 140 άτομα προσωπικό. Για την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης η εταιρεία απασχόλησε 115 άτομα.
- Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2008. Στη σημείωση 4 της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης αναφέρονται οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των ενοποιημένων οντοτήτων.
- Εκκεκρωμένον ενώπιον του Συμβουλίου της Επικράτειας (ΣτΕ) διάφορες απήσεις 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. Σχετική αναφορά γίνεται στην σημείωση Νο19 των οικονομικών καταστάσεων.
- Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίστηκαν με βάση το μέσο σταθμισμένο αριθμό επί του συνόλου των μετοχών.
- Οι οικονομικές καταστάσεις του ομίλου περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ ενοποιημένες με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης. Η εν λόγω μητρική εδρεύει στην ημεδαπή και κατείχε την 30/6/2010 το 48,419% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας.
- Τα ποσά των πωλήσεων και αγορών (αγαθών και υπηρεσιών) σωρευτικά από την έναρξη της οικονομικής περιόδου και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου, που έχουν προκύψει από συναλλαγές της με τα συνδεδεμένα μέρη, όπως αυτά ορίζονται από το ΔΛΠ 24 είναι ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΥ	ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
α) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών	3.649	4.692
β) Αγορές αγαθών και υπηρεσιών	6.546	5.425
γ) Απαιτήσεις	1.471	4.642
δ) Υποχρεώσεις	2.841	1.102
ε) Συναλλαγές & αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της διοίκησης	969	589
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	0	0

- Οι προβλέψεις της εταιρείας και του ομίλου αναφέρονται αναλυτικά στη σημείωση 10 της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης, και αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΥ	ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
Προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις	91	80
Λοιπές προβλέψεις	3.711	2.758

- Οι επωνυμίες, η χώρα της καταστατικής έδρας, τα ποσοστά συμμετοχής και η μέθοδος ενσωμάτωσης των εταιρειών και κοινοπραξιών που ενσωματώθηκαν στις οικονομικές καταστάσεις της 30/06/2010 αναφέρονται αναλυτικά στη σημείωση Νο 4 των οικονομικών καταστάσεων.

- Κατά την 30η Ιουνίου 2010 ενσωματώθηκαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης η εταιρεία VALUE PLUS LTD (ίδρυση 4.1.2010), η εταιρεία HAOS INVEST 1 EAD (εξαγορά 30.3.2010) και η εταιρεία Αιολική Ηλιοκάστρου Α.Ε. (ολοκλήρωση εξαγοράς 23.4.2010).
- Ο αριθμός των ιδίων μετοχών που κατείχε η εταιρεία την 30η Ιουνίου 2010 ήταν 1.762.718 μετοχές συνολικής αξίας κτήσης 7.613.325,77 €.
- Τα ποσά και η φύση των λοιπών συνολικών εσόδων/(εξόδων) μετά από φόρους αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Φόρος εισοδήματος αναγνωρισμένος στη ευθεία στα ίδια κεφάλαια	(137)	(139)
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξα	(13)	0
Έξοδα αυξήσεως κεφαλαίου θυγατρικής	(191)	(139)

- Δεν έχει επέλθει διακοπή εκμετάλλευσης κλάδου ή εταιρείας.

Αθήνα, 27/8/2010

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Ο ΠΡΟΙΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΕΡΙΔΙΚΑΡΗΣ
Α.Δ.Τ. : Χ 516918

ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ
ΑΔΤ-ΑΒ 986527

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΔΗΜΟΠΟΥΛΟΣ
ΑΔΤ-ΑΙ 086273

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΑΝΑΒΕΡΗΣ
ΑΔΤ-ΑΕ 567798
ΑΡ. ΑΔΕΙΑΣ Α' ΤΑΞΗΣ 9674

VI. Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με Καταβολή Μετρητών για την περίοδο 8/11/07 – 30/06/2010

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 2/4/2009 αποφασίσθηκε η αναδιάρθρωση του χρονοδιαγράμματος και της χρήσης του αδιάθετου υπολοίπου, με την επιμήκυνση του χρόνου ολοκλήρωσης της διάθεσης κατά ένα έτος, ήτοι μέχρι 31/12/2011, λόγω παρατηρούμενων καθυστερήσεων των αδειοδοτικών διαδικασιών στο χώρο των ΑΠΕ. Επί πλέον, η έκτακτη Γενική Συνέλευση της 29/6/2009 διεύρυνε τη χρήση ενός κονδυλίου

Τα αντληθέντα κεφάλαια συνολικού ποσού € 300.572, επί τη βάση του ως άνω τροποποιημένου χρονοδιαγράμματος παρουσίασαν μέχρι 30/06/2010 την ακόλουθη κίνηση:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΚΤΑΚΤΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ 29.06.2009)								
ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ	Τρόπος διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων						Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο 08/11/07 έως 30/06/2010	Αδιάθετα κεφάλαια 30/06/2010
	σε χιλ €	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 επενδύσ. σε αιολικά πάρκα	4.084	10.494	48.200	99.472	15.200	177.450	65.309	112.141
Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλ/κούς σταθμούς	2.661	2.853	1.300	6.700	6.700	20.214	13.316	6.898
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	0	0	1.500	4.000	6.000	11.500	0	11.500
Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα	0	0	0	5.000	10.000	15.000	0	15.000
Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό	0	2.500	5.000	15.000	20.000	42.500	8.100	34.400
Εξαγορές εταιρειών-αδειών ΑΠΕ απευθείας από την Εταιρεία ή/και μέσω θυγατρικών της - Αύξηση ΜΚ θυγατρικών της για εξαγορά εταιρειών-αδειών ΑΠΕ	0	0	6.000	7.000	7.000	20.000	7.200	12.800
Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια	6.745	15.847	62.000	137.172	64.900	286.664	93.925	192.739
Δαπάνες έκδοσης	13.380	528				13.908	13.908	0
Σύνολο	20.125	16.375	62.000	137.172	64.900	300.572	107.833	192.739

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.

Ο αρχικός πίνακας διάθεσης των αντληθέντων κεφαλαίων σύμφωνα με το από 19/10/2007 Ενημερωτικό Δελτίο είχε ως ακολούθως:

ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ	ΑΡΧΙΚΟ ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ (2007) ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ				
	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
σε χιλ €					
Σύνολο επενδύσ. σε αιολικά πάρκα	20.588	11.931	61.120	57.248	150.887
Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλ/κούς σταθμούς	2.741	12.323	11.886	27.096	54.046
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	0	5.000	7.000	7.000	19.000
Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα	0	5.563	4.188	5.000	14.751
Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό	0	0	20.200	27.780	47.980
Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια	23.329	34.817	104.394	124.124	286.664
Δαπάνες έκδοσης	13.908	0	0	0	13.908
Σύνολο	37.237	34.817	104.394	124.124	300.572

2. Όπως φαίνεται από τον πίνακα διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων, από το κεφάλαιο των € 300.572 χιλ. που άντλησε η εταιρεία, έχει διατεθεί μέχρι 30/06/2010 το ποσό των € 107. 833 χιλ. Από την είσοδο στο χρηματιστήριο και μέχρι 30/06/2010, εκτός από τις δαπάνες έκδοσης που ανήλθαν σε € 13.908 χιλ., ποσό € 93.925 χιλ. έχει δαπανηθεί για κάλυψη ίδιας συμμετοχής τόσο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, όσο και - μέσω αυξήσεων Μετοχικού Κεφαλαίου - των θυγατρικών της εταιρειών, για έργα των οποίων η άδεια εγκατάστασης τους ανήκει.
3. Κατά την Γενική Συνέλευση της 12/05/2010, η προγραμματισθείσα συζήτηση του θέματος «τροποποίηση της χρήσης και του χρονοδιαγράμματος του πίνακα διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων» δεν πραγματοποιήθηκε λόγω των νέων συνθηκών που διαμορφώνονταν με την κατάθεση του νομοσχεδίου περί ΑΠΕ και το Σώμα αποφάσισε να μην προχωρήσει προς το παρόν η Εταιρεία σε τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος και χρήσης των αντληθέντων κεφαλαίων. Ήδη μετά την ψήφιση του εν λόγω νομοσχεδίου διευρύνονται οι προοπτικές για επιτάχυνση των αδειοδοτήσεων και ταχύτερη υλοποίηση του επενδυτικού προγράμματος της εταιρείας, προκειμένου να επιτευχθούν οι επενδυτικοί στόχοι του 2010-2011. Από την πορεία του β' εξαμήνου 2010 θα εξαρτηθεί η ενδεχόμενη επανεξέταση τροποποίησης του πίνακα διάθεσης αντληθέντων.
4. Το υπόλοιπο αδιάθετο κεφάλαιο ανερχόμενο σε € 192.739 χιλ., έχει τοποθετηθεί σε βραχυπρόθεσμες προθεσμιακές καταθέσεις οι οποίες στις οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα».

Ο Πρόεδρος του ΔΣ

Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ
και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Γεώργιος Περγικάρης
Α.Δ.Τ. Χ 516918

Εμμαν. Μαραγκουδάκης
Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527

Κων/νος Δημόπουλος
Α.Δ.Τ. ΑΙ 028273

Έκθεση Ευρημάτων από την Εκτέλεση Προσυμφωνημένων Διαδικασιών
Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ
ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.»

Σύμφωνα με την εντολή που λάβαμε από το διοικητικό συμβούλιο της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.» (η «Εταιρεία»), διενεργήσαμε τις κατωτέρω προσυμφωνημένες διαδικασίες στο πλαίσιο όσων προβλέπονται από το κανονιστικό πλαίσιο του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο της κεφαλαιαγοράς, σχετικά με την Έκθεση Διάθεσης των αντληθέντων κεφαλαίων της Εταιρείας, που αφορά την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών που διενεργήθηκε στις 8 Νοεμβρίου του 2007. Η διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη της προαναφερόμενης έκθεσης. Αναλάβαμε 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 τα οποία 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, συμπεριλαμβανομένων και των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων με τις οποίες τροποποιείται το χρονοδιάγραμμα και η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων.

Ευρήματα:

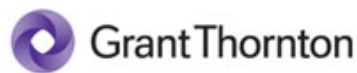
1. Τα ανά κατηγορία περιόδου, ποσά που εμφανίζονται ως εκταμιεύσεις στην επισυναπτόμενη «Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με Καταβολή Μετρητών», προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, στην χρονική περίοδο που αυτά αναφέρονται.
2. Το περιεχόμενο της 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, συμπεριλαμβανομένων των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων με τις οποίες τροποποιείται το χρονοδιάγραμμα και η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων.

Με δεδομένο ότι η διενεργηθείσα, εργασία, δεν αποτελεί έλεγχο ή επισκόπηση, σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα ή τα Διεθνή Πρότυπα Ανάθεσης Εργασιών Επισκόπησης, δεν εκφράζουμε οποιαδήποτε άλλη επιβεβαίωση πέραν των όσων αναφέρουμε ανωτέρω. Αν είχαμε διενεργήσει επιπρόσθετες διαδικασίες ή είχαμε εκτελέσει έλεγχο ή επισκόπηση ενδεχομένως να είχαμ 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 παραπάνω και δεν επεκτείνεται στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση που συνέταξε η εταιρεία για την περίοδο 01/01/2010 έως 30/06/2010 για την οποία εκδώσαμε ξεχωριστή Έκθεση Επισκόπησης με ημερομηνία 27 Αυγούστου 2010.

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2010
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γιάννης Γ. Λέος
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 24881



Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Ζεφύρου 56, 175 64, Παλαιό Φάληρο
Α.Μ.ΣΟΕΛ 127