



ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ_{ΑΒΕΤΕ}

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

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

χρήσης

1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2008

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
II. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	4
III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2008.....	6
IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008	13
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ.....	14
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ.....	16
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	17
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	19
1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	22
2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	22
3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ	30
4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ	39
5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ.....	42
6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....	46
7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	47
8 ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ.....	50
9 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	50
10 ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	51
11 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	51
12 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ.....	51
13 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	52
14 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ.....	53
15 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	53
16 ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ.....	53
17 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	54
18 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	56
19 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	56
20 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ.....	57
21 ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	57
22 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ.....	58
23 ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ.....	58
24 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	59
25 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ.....	59
26 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	59
27 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ.....	64
28 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)	65
29 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)	65
30 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ	66
31 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	66
32 ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	67
33 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	70
34 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ	71
35 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	71
36 ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ	72
V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ 2008.....	73
VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 31/12/08.....	74
VII. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 10 Ν .3401/2005.....	77

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

Οι

1. Γεώργιος Περδικάρης, Πρόεδρος του Δ. Σ.
2. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης, Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. και Δ/νων Σύμβουλος
3. Παναγιώτης Πόθος, Εκτελεστικό Μέλος του Δ. Σ.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

Εξ' όσων γνωρίζουμε:

α. οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2008 έως την 31η Δεκεμβρίου 2008, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, και

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

Αθήνα , 6 Μαρτίου 2009

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.
και Διευθύνων Σύμβουλος

Το μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Περδικάρης

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης

Παναγιώτης Πόθος

II. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

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

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από τον εταιρικό και ενοποιημένο ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2008 και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

Η Διοίκηση της εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει σχεδιασμό, εφαρμογή και διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται σε απάτη ή λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και την διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές για τις περιστάσεις.

Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα, που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας, με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το κατά πόσο οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις και όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων.

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

Γνώμη

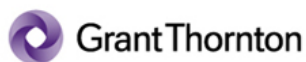
Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2008, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις Ταμειακές τους Ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί άλλων νομικών θεμάτων

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζομένων από τα άρθρα 43α, 107 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 9 Μαρτίου 2009
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ιωάννης Γ. Λέος
Α.Μ. ΣΟΕΛ 24881



Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Βασ. Κωνσταντίνου 44, 116 35, Αθήνα
Α.Μ.ΣΟΕΛ 127

III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2008

Η παρούσα Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου συντάχθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 (άρθρο 107 παρ. 3) όσο και του Ν. 3556/2007 και τις επ' αυτού εκδοθείσες εκτελεστικές αποφάσεις 1/434/3-7-2007 και 7/448/11-10-2007 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

A. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις & Επιδόσεις Περιόδου Αναφοράς

Στη διάρκεια του 2008 το διεθνές μακροοικονομικό περιβάλλον παρουσίασε σημαντική επιδείνωση, συνεπεία κυρίως της παγκόσμιας χρηματοοικονομικής κρίσης, με αποτέλεσμα οι μεγαλύτερες οικονομίες (ΗΠΑ, Ευρώπη κλπ) να εισέλθουν σε σοβαρή ύφεση. Η πτώση στην αγορά ακινήτων, η αδύναμη καταναλωτική ζήτηση, η μείωση της βιομηχανικής παραγωγής, η αυξανόμενη ανεργία, οδηγούν την παγκόσμια οικονομία σε έντονους κλυδωνισμούς καθιστώντας αβέβια την προσπάθεια ανάκαμψης μέσω αυξημένων κρατικών παρεμβάσεων.

Ο κλάδος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στον οποίο δραστηριοποιείται η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, παραμένει στο προσκήνιο καθώς η ανάγκη για «πράσινη» ενέργεια συνεχίζει να αυξάνεται, σε παγκόσμιο επίπεδο. Ο ρυθμός διείσδυσης των ΑΠΕ προβλέπεται να επιταχυνθεί καθώς οι κυβερνήσεις, διεθνώς, λαμβάνουν μέτρα για την ενίσχυση του κλάδου.

Η εταιρεία μας, τοποθετημένη στον τομέα αυτό ήδη από το δεύτερο μισό της δεκαετίας του 1990, έχει σε εξέλιξη το μεγαλύτερο επενδυτικό πρόγραμμα ΑΠΕ στον Ελλαδικό χώρο, που αφορά στην κατασκευή και λειτουργία αιολικών πάρκων, υδροηλεκτρικών σταθμών, φωτοβολταϊκών πάρκων και άλλων εγκαταστάσεων ΑΠΕ.

Έχοντας πραγματοποιήσει ήδη από το 2007 την εισαγωγή της στο ΧΑΑ, αντλώντας περίπου 300 εκατ. ευρώ, διαθέτει ικανή ρευστότητα προκειμένου να προωθήσει το επενδυτικό της πρόγραμμα. Τα καθαρά διαθέσιμα του Ομίλου (ταμειακά διαθέσιμα μείον τραπεζικές υποχρεώσεις) την 31/12/08 ανήλθαν σε 136 εκ ευρώ, καθιστώντας την εταιρεία ιδιαίτερα ισχυρή σε ένα δυσμενές χρηματοοικονομικό περιβάλλον.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει θέσει σε λειτουργία μέχρι σήμερα 9 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 142 MW: τέσσερα Α/Π στην Εύβοια, συνολικής ισχύος 41 MW τα οποία λειτουργούν ήδη από το 2000 (Τσιλικόκα, Τσούκα, Προφήτης Ηλίας, Πυργάρι), δύο αιολικά πάρκα στην Κρήτη (Περδικοκορυφή, Χώνος) συνολικής ισχύος 19 MW και δύο αιολικά πάρκα στον Έβρο (Δίδυμος Λόφος, Μυτούλα) συνολικής ισχύος 58 MW, ενώ στο δεύτερο εξάμηνο του 2008 ξεκίνησε την λειτουργία του ένα αιολικό πάρκο στην Αιτωλοακαρνανία (θέση Λούζες) ισχύος 24 MW. Επίσης, έχει ήδη εγκατασταθεί ένα αιολικό πάρκο στην Βοιωτία (Μαυροβούνι) ισχύος 19,55 MW, του οποίου η έναρξη λειτουργίας αναμένεται στους επόμενους μήνες.

Σημειώνεται ότι στο δεύτερο εξάμηνο του έτους ξεκίνησε τη λειτουργία του και ο πρώτος υδροηλεκτρικός σταθμός της εταιρείας, ισχύος 6,6 MW, στην θέση Ελεούσα του ποταμού Αξιού (Νομού Θεσσαλονίκης), ενώ ολοκληρώνεται η κατασκευή ενός μικρού υδροηλεκτρικού έργου (Θέση Δαφνοζωνάρα στην Αιτωλοακαρνανία/Ευρυτανία – ισχύς 8,5 MW) και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία μέσα στους επόμενους μήνες.

Ταυτόχρονα η Εταιρεία και οι θυγατρικές αυτής διαθέτουν επιπλέον Άδειες Παραγωγής συνολικής ισχύος περίπου 562 MW για αιολικά πάρκα σε ολόκληρη την Ελλάδα, η ολοκλήρωση της αδειοδότησης των οποίων βρίσκεται σε διάφορα στάδια εξέλιξης, ενώ έχει υποβάλει αιτήματα για έκδοση αδειών παραγωγής 2.385 MW. Επιπλέον, η εταιρεία κατέχει άδειες παραγωγής για 112 MW υδροηλεκτρικά έργα, ενώ έχει καταθέσει αιτήματα για νέες άδειες παραγωγής από ΥΗΕ, ισχύος 100 MW.

Παράλληλα, η εταιρία έχει αποφασίσει την είσοδό της στον τομέα των Φωτοβολταϊκών (Φ/Β) Πάρκων και για τον λόγο τούτο έχει ήδη υποβάλει αιτήματα στη ΡΑΕ για 21 MW.

Στην προσπάθειά της αυτή έχει ήδη επιτύχει την έκδοση άδειας παραγωγής για το πρώτο Φ/Β πάρκο ισχύος 1 MW, του οποίου η κατασκευή τοποθετείται εντός του τρέχοντος έτους, ενώ σύντομα περιμένει την θετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ και για το δεύτερο πάρκο ισχύος 3 MW.

Η εταιρεία ήδη από το 2005 εφαρμόζει τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ). Για το 2008 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου κατά ΔΠΧΠ ανήλθαν σε 73,7 εκ. ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 22,4%. Τα λειτουργικά κέρδη EBITDA ανέρχονται σε 26,9 χιλ. ευρώ αυξημένα κατά 6,7%, αύξηση που κυρίως οφείλεται στην καλή πορεία του ενεργειακού κλάδου. Τα κέρδη προ φόρων σε 32,2 εκ. ευρώ, αυξημένα κατά 70%, επηρεασμένα σημαντικά από τους πιστωτικούς τόκους που εισπράττει η εταιρεία για τα χρηματικά της διαθέσιμα. Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους ανήλθαν σε 23,9 εκ ευρώ, αυξημένα κατά 67%.

Σχετικά με τα αποτελέσματα των επιμέρους κλάδων: Ο ενεργειακός κλάδος σημείωσε πωλήσεις 25,3 εκ ευρώ, αυξημένες κατά 20,1% σε σχέση με το 2007, καθώς αυξήθηκε η εγκατεστημένη ισχύ, ενώ η λειτουργική κερδοφορία προ αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθε σε 17,4 εκ ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 17,9%.

Ο κατασκευαστικός τομέας της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και συγκεκριμένα η δραστηριότητα που αφορά σε κατασκευή έργων για τρίτους υπήρξε ικανοποιητική κατά το 2008: ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε 48,4 εκ ευρώ, σημειώνοντας άνοδο κατά 23,7% συνεπεία του αυξημένου ανεκτέλεστου υπόλοιπου έργων κατά το 2008. Τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) ανήλθαν σε 9,5 εκ ευρώ. Το περιθώριο λειτουργικού κέρδους (EBITDA) στον κατασκευαστικό μας κλάδο διαμορφώθηκε στα υψηλά επίπεδα του 19,6%. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο εργασιών σε τρίτους στον τομέα αυτό στο τέλος του 2008 ανήλθε σε 61 εκ. ευρώ.

Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει ισχυρή, καθώς τα ταμειακά διαθέσιμα υπερβαίνουν τις τραπεζικές υποχρεώσεις κατά 136 εκατ. ευρώ, ενώ τα καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα διαμορφώθηκαν σε κέρδη 10,2 εκατ. ευρώ.

Η αποδοτικότητα των συνολικών ιδίων κεφαλαίων, όπως αυτή αντανάκλαται από τον δείκτη Καθαρά Κέρδη Χρήσης/ Συνολικά Ίδια κεφάλαια βρίσκεται στα επίπεδα του 6,7%. Η εταιρεία βρίσκεται σε στάδιο αυξημένων επενδύσεων που θα αυξήσουν τις σταθερές ροές εσόδων και κερδοφορίας σε μακροχρόνιο επίπεδο.

B. Σημαντικά γεγονότα για τη χρήση 2008

Σημαντική εξέλιξη κατά το 2008 για τον κλάδο των ΑΠΕ στην Ελλάδα υπήρξε η εφαρμογή του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου που αφορά στη συγκεκριμένη δραστηριότητα. Η τελική του υπογραφή από τους αρμόδιους υπουργούς το Δεκέμβριο του 2008 αποτελεί μια πολύ σημαντική εξέλιξη καθώς αναμένεται να διευκολύνει σημαντικά, σε μεσοπρόθεσμο ορίζοντα, την επενδυτική δραστηριότητα στις ΑΠΕ.

Παρόλα αυτά, η εφαρμογή του Ειδικού Χωροταξικού Πλαισίου για τις ΑΠΕ βραχυπρόθεσμα αναμένεται να δημιουργήσει επιπλέον καθυστερήσεις στην αδειοδότηση, καθώς η εξοικείωση των αρμόδιων φορέων κατά την εφαρμογή του δεν πρέπει να θεωρείται άμεση.

Στο πλαίσιο αυτό, ο στόχος μας για την επαύξηση της εγκατεστημένης ισχύος της εταιρείας σε περισσότερα από 450 MW θεωρείται εφικτός (αξιολογώντας, κατά το δυνατόν, την χρονική υστέρηση που δημιουργεί η αργή ανταπόκριση των αδειοδοτικών φορέων) μέσα στο 2010 και κυρίως το δεύτερο εξάμηνο του έτους.

Ταυτόχρονα, η προσπάθεια για την επέκταση των εργασιών της εταιρείας σε χώρες εκτός Ελλάδος συνεχίζεται, τόσο σε επιλεγμένες χώρες της Ν.Α Ευρώπης αλλά και σε χώρες της Ασίας και της Μέσης Ανατολής. Στο πλαίσιο αυτό, εντοπίζονται κατάλληλες τοποθεσίες, πραγματοποιούνται μετρήσεις αιολικού δυναμικού, ενώ η προοπτική συνεργασίας με ντόπιους οργανισμούς παραμένει σε προτεραιότητα.

Επιπλέον, ο κατασκευαστικός κλάδος της εταιρείας, εκτός των άλλων έργων, κατασκευάζει τα έργα ΑΠΕ της εταιρείας (αιολικά πάρκα, υδροηλεκτρικά έργα κλπ) παρέχοντας την δυνατότητα στον ενεργειακό κλάδο να ελέγχει αποτελεσματικά τόσο το κόστος όσο και την χρονική περάτωση των έργων ΑΠΕ, ενισχύοντας την καθετοποίηση της εταιρείας.

Γ. Σημαντικά Γεγονότα μετά τη λήξη της χρήσης 2008

Δεν υπάρχουν σημαντικά γεγονότα από τη λήξη της χρήσης 2008 έως και σήμερα.

Δ. Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες

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

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

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

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

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο Όμιλος ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες.

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

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

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

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των συναλλαγών του είναι σε ευρώ, με εξαίρεση τις επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού.

Οι δραστηριότητες αυτές αφορούν στο σύνολό τους τον ενεργειακό κλάδο, είναι όλες σε πρώτη φάση και ακόμη δεν έχει ξεκινήσει η κατασκευή της παραγωγικής δυναμικότητας (αιολικών πάρκων).

Επομένως, η έκθεση του Ομίλου στον συναλλαγματικό κίνδυνο λόγω των επενδύσεων στο εξωτερικό είναι προς το παρόν περιορισμένη.

Κίνδυνος επιτοκίου

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση στο κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Στα πλαίσια αυτής της πολιτικής τα μακροπρόθεσμα δάνεια είναι αποκλειστικά σε ευρώ και σταθερού επιτοκίου και συνεπώς για αυτά τα δάνεια δεν υφίσταται κίνδυνος επιτοκίου.

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι επίσης αποκλειστικά σε ευρώ και κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια λαμβάνονται, κατά κύριο λόγο, με σκοπό τη χρηματοδότηση κατασκευής των αιολικών πάρκων του Ομίλου. Τα δάνεια αυτά αποπληρώνονται είτε κατά την είσπραξη των σχετικών κρατικών επιχορηγήσεων είτε με τη σύναψη μακροπρόθεσμων δανείων με την ολοκλήρωση κατασκευής και τη θέση σε παραγωγική λειτουργία των αιολικών πάρκων. Τα δάνεια αυτά προβλέπεται να αποπληρωθούν εντός του έτους, ενώ αναμένεται η λήψη νέων βραχυπρόθεσμων δανείων που θα χρηματοδοτήσουν την κατασκευή νέων αιολικών πάρκων. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου προερχόμενο από το βραχυπρόθεσμο δανεισμό.

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η ρευστότητα του Ομίλου αναμένεται να παραμείνει εξαιρετική, καθώς εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, τα λειτουργούντα αιολικά πάρκα δημιουργούν ικανοποιητικές χρηματοροές. Οι καθαρές χρηματοροές κατά το 2008 από λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε 21 εκ ευρώ έναντι 0 εκ ευρώ το 2007.

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

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

Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

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

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

E. Προβλεπόμενη πορεία & Εξέλιξη

Για το 2009, οι προοπτικές της εταιρείας διαφαίνονται ικανοποιητικές. Η αδειοδοτική ωρίμανση συγκεκριμένων έργων ΑΠΕ οδηγεί στην έναρξη εργασιών κατασκευής και στην επιτάχυνση του επενδυτικού μας προγράμματος, διατηρώντας την δυναμική της εταιρείας ανέπαφη.

ΣΤ. Ίδιες Μετοχές

Η εταιρεία κατά την περίοδο 26/08/2008 – 31/12/2008 αγόρασε 433.634 ίδιες μετοχές ονομαστικής αξίας 130.090,20 και με αξία αγοράς 1.618.495,00 €.

Οι ίδιες μετοχές που κατέχονται από την εταιρεία αντιπροσωπεύουν σε ποσοστό το 0,396616% του συνολικού κεφαλαίου.

Ζ. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

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

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα για την χρήση 2008 είναι οι εξής:

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	ΠΩΛΗΣΕΙΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΠΑΙΤΗΣΗ	ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ				
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	4.510.000			
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	360.000			
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.	585.200		10.900	
IWECO – ΧΩΝΟΣ Α.Ε.	90.000			13.674
GP ENERGY LTD			156.217	
TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD		132.000		132.000
Κατασκευαστικές Κοινοπραξίες	260.709		968.854	310.812
Ομόρρυθμες & Ετερόρρυθμες Εταιρείες			200.588	
ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ				
ΒΙΟΜΕΚ Α.Ε.		1.849.114		205.466
ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	7.050.000	11.311.957	769.138	258.303
Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	1.583.583	24.592	96.205	18.475

Επί των ανωτέρω συναλλαγών παρατίθενται οι ακόλουθες διευκρινίσεις:

α) Πωλήσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- στην «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 4.510.000 ευρώ για κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.» ύψους 360.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ .
- στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.» ύψους 585.200 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 440.000 ευρώ αφορά υπηρεσίες συντήρησης, ΑΠΕ ενώ 145.200 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες
- στην «IWECO -ΧΩΝΟΣ Α.Ε.» ύψους 90.000,00 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.
- σε Κοινοπραξίες ύψους 260.709 ευρώ για κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στη «ΤΕΡΝΑ Α.Ε» ύψους 7.050.000 ευρώ για υπηρεσίες κατασκευής.
- σε Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 1.583.583 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 44.268 αφορά μισθώσεις μηχανημάτων, ενώ ποσό 1.539.315 ευρώ αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

β) Αγορές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- από την TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD ύψους 132.000 ευρώ για συμβουλευτικές υπηρεσίες.
- από την «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» ύψους 11.311.957 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 10.290.150 ευρώ αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό 194.768 ευρώ αφορά μισθώματα μηχανημάτων και ποσό 827.039 ευρώ αφορά αγορά αδρανών υλικών.
- από τη «ΒΙΟΜΕΚ Α.Ε.» ύψους 1.849.114 ευρώ εκ των οποίων ποσό 24.452 ευρώ αγορά υλικών, ποσό 1.617.852 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες και ποσό 206.810 ευρώ αφορά αγορές παγίων στοιχείων.
- από Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 24.592 ευρώ αφορά αγορές παγίων στοιχείων.

Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.

Το σύνολο των αμοιβών σε μέλη του Δ.Σ. ανήλθε σε 954.000,00 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 520.000,00 ευρώ αφορά αμοιβές Δ.Σ. ενώ ποσό 434.000,00 ευρώ αφορά παροχή υπηρεσιών.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, προτίθεται να προτείνει στην Τακτική Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας την διανομή μερίσματος 0,067 ευρώ ανά μετοχή.

Λαμβάνοντας υπόψη σας τα ανωτέρω σας προτείνουμε κ.κ. μέτοχοι να εγκρίνετε τις οικονομικές Καταστάσεις της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2008.

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

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

α) Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

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

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην Αγορά Αξιών (Κατηγορία «Μεσαίας & Μικρής Κεφαλαιοποίησης») του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

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

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας

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

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

Οι Μέτοχοι οι οποίοι κατά την 31/12/2008 κατείχαν ποσοστό μεγαλύτερο από 5% παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ ΜΕΤΟΧΟΥ	ΜΕΤΟΧΕΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΤΕΡΝΑ ΑΕ *	51.832.125	47,407%
Γεώργιος Περιστέρης	24.601.439	25,501%

* Η ΓΕΚ ΑΕ κατείχε έμμεσα, μέσω της ΤΕΡΝΑ ΑΕ 51.832.125 μετοχές ήτοι ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου 47,407%, μέσω της ΗΡΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ 1.500 μετοχές ήτοι ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου 0,001% και άμεσα 221.786 μετοχές ήτοι ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου 0,203%.

Στις 23/12/08 εγκρίθηκε από το Υπ.Αν. με την υπ' αριθμ. Κ2-15458/23-12-2008 απόφασή του η συγχώνευση με απορρόφηση τμήματος, το οποίο περιλαμβάνει τα περιουσιακά στοιχεία πλην των κατασκευαστικών και των συναφών με αυτά, της ΤΕΡΝΑ ΑΕ από την εταιρεία ΓΕΚ ΑΕ η οποία και μετονομάστηκε σε ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ. Με την πίστωση των νέων μετοχών και την ενοποίηση των μερίδων των εταιρειών ΓΕΚ ΑΕ και ΤΕΡΝΑ ΑΕ στη μερίδα της εταιρείας ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ στις 2/1/09 τα ποσοστά διαμορφώθηκαν ως εξής:

Άμεση συμμετοχή ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ: 52.055.411 μετοχές ήτοι ποσοστό 47,610%

Έμμεση συμμετοχή μέσω της θυγατρικής ΗΡΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ: 1.500 μετοχές ήτοι ποσοστό 0,001% και η συνολική άμεση και έμμεση συμμετοχή ανέρχεται σε ποσοστό 47,611%

δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

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

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

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

στ) Συμφωνίες Μετόχων της Εταιρείας

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει ομόφωνα την παραπάνω Έκθεση Διαχείρισης για να υποβληθεί στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

Αθήνα, 6 Μαρτίου 2009
Το Διοικητικό Συμβούλιο

IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΤΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(1 Ιανουαρίου-31 Δεκεμβρίου 2008)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 6^η/3/2009 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.terna-energy.gr, όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποίησέως τους. Επισημαίνεται ότι τα δημοσιοποιημένα στον τύπο Στοιχεία και Πληροφορίες στοχεύουν στο να παράσχουν στον αναγνώστη μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της εταιρείας και του Ομίλου αλλά δεν παρέχουν την ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων της εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ

31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

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

Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Ασώματα πάγια στοιχεία	6	1.463	696	603
Ενσώματα πάγια στοιχεία	7	238.929	87.598	71.569
Επενδυτικά Ακίνητα	8	923	923	923
Συμμετοχές σε θυγατρικές	4, 31	-	48.682	29.249
Συμμετοχές σε συγγενείς	4, 9	51	-	-
Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες	4, 23	-	489	489
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	11	18.537	8.007	9.995
Λοιπές επενδύσεις	10	1	1	1
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	26	2.444	1.968	2.966
Σύνολο μη κυκλοφορούν ενεργητικού		262.348	148.364	115.795
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Αποθέματα	12	886	142	746
Εμπορικές απαιτήσεις	13	16.319	13.923	22.133
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	13	18.990	11.308	9.542
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		337	-	566
Χρηματικά διαθέσιμα	15	290.886	283.139	287.418
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		327.418	308.512	320.405
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		589.766	456.876	436.200
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής				
Μετοχικό κεφάλαιο	24	32.800	32.800	32.800
Διαφορά υπέρ το άρτιο		281.961	282.006	282.006
Αποθεματικά		15.316	13.551	14.248
Κέρδη εις νέο		34.798	33.789	18.828
Σύνολο		364.875	362.146	347.882
Δικαιώματα μειοψηφίας		934	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		365.809	362.146	347.882

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	16	48.913	54.857	23.286	27.692
Λοιπές Προβλέψεις	18	1.052	546	517	17
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	17	141	104	141	104
Επιχορηγήσεις	19	48.614	42.630	18.824	11.654
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	26	536	266	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		102	-	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		99.358	98.403	42.768	39.467
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Προμηθευτές	20	8.079	12.832	7.734	10.444
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	22	97.381	46.966	31.263	27.429
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	16	8.951	6.335	4.449	3.044
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	21	5.165	6.899	4.473	6.125
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	26	5.023	2.216	4.043	1.809
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		124.599	75.248	51.962	48.851
Σύνολο υποχρεώσεων		293.957	173.651	94.730	88.318
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		589.766	522.812	456.876	436.200

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ
31ης Δεκεμβρίου 2008

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

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1/1 - 31/12	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12
		2008	2007	2008	2007
Κύκλος εργασιών	5	73.741	60.218	68.438	52.330
Κόστος πωλήσεων	27	(49.107)	(37.451)	(48.117)	(33.348)
Μικτό κέρδος		24.634	22.767	20.321	18.982
Έξοδα διοίκησης	27	(3.970)	(2.719)	(3.148)	(2.369)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	27	(2.148)	(1.615)	(2.280)	(1.615)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	28	3.416	2.135	1.799	1.415
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	29	10.256	(1.667)	12.511	243
Κέρδη / (Ζημίες) από αποτίμηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής θέσης		-	(2)	-	-
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ		32.188	18.899	29.203	16.656
Φόρος εισοδήματος	26	(8.230)	(4.559)	(7.174)	(4.249)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ		23.958	14.340	22.029	12.407
Αποδιδόμενα σε:					
Μετόχους της μητρικής εταιρείας		23.991	14.558		
Δικαιώματα μειοψηφίας		(33)	(218)		
Κέρδη ανά μετοχή	25				
Βασικά κέρδη ανά μετοχή (σε ευρώ)		0,2196	0,1688		
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών	25				
Βασικός		109.237.115	86.193.618		

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2008

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

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1/1 - 31/12	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12
		2008	2007	2008	2007
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Καθαρά κέρδη προ φόρου εισοδήματος		32.188	18.899	29.203	16.656
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>					
Αποσβέσεις	6, 7	6.874	6.290	3.284	3.040
Προβλέψεις	17, 18	343	(98)	338	(101)
Τόκοι και συναφή έσοδα	29	(16.080)	(2.482)	(15.892)	(2.217)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	29	5.824	4.149	3.381	1.974
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα		-	73	(622)	73
Αποτελέσματα από ασώματα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά Ακίνητα		-	(23)	-	(16)
Απόσβεση επιχορηγήσεων	19, 28	(1.905)	(1.686)	(759)	(663)
Λοιπές προσαρμογές		(15)	(31)	-	(17)
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		27.229	25.091	18.933	18.729
(Αύξηση)/Μείωση σε:					
Αποθέματα		607	194	604	(253)
Εμπορικές απαιτήσεις		3.118	(8.720)	8.210	(10.356)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		(2.697)	2.814	334	1.649
Αύξηση/(Μείωση) σε:					
Προμηθευτές		(3.611)	3.344	(1.570)	3.194
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		(2.137)	(5.966)	(1.752)	(2.693)
Αύξηση) / Μείωση λοιπών μακροπ/μων απαιτήσεων και Υποχρεώσεων		1.996	(14.879)	1.988	(9.981)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(3.929)	(2.144)	(3.516)	(1.751)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		20.576	(266)	23.231	(1.462)
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Αγορές/πωλήσεις ενσώματων και ασωμάτων παγίων στοιχείων		(84.092)	(53.017)	(20.246)	(31.064)
Είσπραξη επιχορηγήσεων		10.318	822	6.343	-
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		15.549	509	15.378	312
(Αγορές) /πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων		-	321	(18.811)	(2.208)
Εισπράξεις μερισμάτων από επενδύσεις		-	9	-	-
Αύξηση επενδύσεων σε συγγενή επιχείρηση		(42)	-	-	-
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες		(58.267)	(51.356)	(17.336)	(32.960)

Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	443	289.868	-	286.691
Αγορά Ιδίων Μετοχών	(1.612)	-	(1.612)	-
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	(4.020)	40.826	(2.981)	(2.535)
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	49.942	1.307	3.500	27.429
Μερίσματα πληρωθέντα	(6.208)	-	(6.014)	-
Τόκοι Πληρωθέντες	(5.144)	(3.892)	(3.067)	(2.041)
Ταμειακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	33.401	328.109	(10.174)	309.544
Καθαρή αύξηση/ χρηματικών διαθεσίμων	(4.290)	276.487	(4.279)	275.122
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης	295.176	18.689	287.418	12.296
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της χρήσης	290.886	295.176	283.139	287.418

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
31ης Δεκεμβρίου 2008
(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 2008	32.800	282.006	14.248	18.828	347.882
Φόρος στοιχείων αναγνωρισμένων στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(140)	(140)
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	22.029	22.029
Σύνολο αναγνωρισθέντων κερδών / (ζημιών) χρήσης	-	-	-	21.889	21.889
Μερίσματα	-	-	-	(6.013)	(6.013)
Διανομή Αποθεματικών	-	-	915	(915)	-
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(1.612)	-	(1.612)
31η Δεκεμβρίου 2008	32.800	282.006	13.551	33.789	362.146
1η Ιανουαρίου 2007	18.561	44	14.626	12.087	45.318
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	12.407	12.407
Μεταφορές κερδών από πωλήσεις διαθεσίμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων	-	-	(5)	-	(5)
Έξοδα αυξήσεως μετοχικού κεφαλαίου	-	(13.783)	-	-	(13.783)
Φόρος εξόδων αυξήσεως μετοχικού κεφαλαίου	-	3.373	-	-	3.373
Σύνολο αναγνωρισθέντων κερδών / (ζημιών) χρήσης	-	(10.410)	(5)	12.407	1.992
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	14.239	292.372	-	(6.039)	300.572
Διανομή Αποθεματικών	-	-	(373)	373	-
31^η Δεκεμβρίου 2007	32.800	282.006	14.248	18.828	347.882

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2008

(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	Δικαιώματα Μειοψηφίας	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2008	32.800	281.996	15.333	18.536	348.665	496	349.161
Φόρος στοιχείων αναγνωρισμένων στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(112)	(112)	-	(112)
Συναλλαγματικές διαφορές ενσωμάτωσης εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	-	-	(8)	-	(8)	(7)	(15)
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	23.991	23.991	(33)	23.958
Σύνολο αναγνωρισθέντων κερδών / (ζημιών) χρήσης	-	-	(8)	23.879	23.871	(40)	23.831
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	-	(35)	-	-	(35)	472	437
Ίδρυση θυγατρικής εταιρείας	-	-	-	-	-	6	6
Διανομή αποθεματικών	-	-	1.603	(1.603)	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	(6.014)	(6.014)	-	(6.014)
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(1.612)	-	(1.612)	-	(1.612)
31η Δεκεμβρίου 2008	32.800	281.961	15.316	34.798	364.875	934	365.809

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
31η Δεκεμβρίου 2007

(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	Δικαιώματα Μειοψηφίας	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2007	18.561	44	15.211	10.144	43.960	66	44.026
Έξοδα αυξήσεως μετοχικού κεφαλαίου	-	(13.793)	-	-	(13.793)	-	(13.793)
Φόρος εξόδων αυξήσεως μετοχικού κεφαλαίου	-	3.373	-	-	3.373	-	3.373
Μεταφορές κερδών από πωλήσεις διαθεσίμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων	-	-	(5)	-	(5)	-	(5)
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	14.558	14.558	(218)	14.340
Σύνολο αναγνωρισθέντων κερδών / (ζημιών) χρήσης	-	(10.420)	(5)	14.558	4.133	(218)	3.915
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	14.239	292.372	-	(6.039)	300.572	648	301.220
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	487	(487)	-	-	-
Διανομή αποθεματικών	-	-	(360)	360	-	-	-
31η Δεκεμβρίου 2007	32.800	281.996	15.333	18.536	348.665	496	349.161

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Ο Όμιλος εταιρειών ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 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 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 ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 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 συνημμένες ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα επενδυτικά ακίνητα και τις διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις που αποτιμώνται στην εύλογη αξία. Επίσης ορισμένα ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια κατά την ημερομηνία μετάβασης (1η Ιανουαρίου 2004) στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες οι οποίες χρησιμοποιήθηκαν ως τεκμαρτό κόστος, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΠ 1 «Πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΠ».

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αποτελούνται από τις ατομικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου της και έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους, εκτός από το αναθεωρημένο ΔΛΠ 23.

β) Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

γ) Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις προτύπων

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων. Συνεπώς, από την 1 Ιανουαρίου 2008 ο Όμιλος και η εταιρεία υιοθέτησαν συγκεκριμένα νέα πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων ως εξής:

- *ΔΛΠ 23 Κόστος Δανεισμού (τροποποίηση)* (υποχρεωτική εφαρμογή για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009, ενώ επιτρέπεται και πρόωρη υιοθέτηση). Απόσυρση της δυνατότητας εξοδopoίησης του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με την αγορά, κατασκευή ή παραγωγή ενός ειδικού περιουσιακού στοιχείου. Ο Όμιλος έχει εφαρμόσει τις διατάξεις του αναθεωρημένου προτύπου καθώς έχει υιοθετήσει ήδη το πρότυπο από την 1 Ιανουαρίου 2008.

- *Διερμηνεία 12, Συμβάσεις Παραχώρησης*: (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008) Η Διερμηνεία 12 πραγματεύεται τον τρόπο με τον οποίο οι παραχωρησιούχοι θα πρέπει να εφαρμόζουν τα υπάρχοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) για να καταχωρήσουν τις υποχρεώσεις που αναλαμβάνουν και τα δικαιώματα που τους παραχωρούνται στις σχετικές συμβάσεις παραχώρησης. Με βάση τη Διερμηνεία οι παραχωρησιούχοι δεν θα πρέπει να αναγνωρίσουν τη σχετική υποδομή ως ενσώματα πάγια στοιχεία, αλλά να αναγνωρίσουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού και/ή ένα ασώματο περιουσιακό στοιχείο.

- *Διερμηνεία 13, Προγράμματα επιβράβευσης πελατών*: (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2008). Η διερμηνεία σχετίζεται με την εφαρμογή των όσων ορίζει το ΔΛΠ 18 για την αναγνώριση των εσόδων. Η διερμηνεία 13 «Προγράμματα επιβράβευσης πελατών» διευκρινίζει ότι όταν οι επιχειρήσεις παρέχουν ανταλλάγματα επιβράβευσης (π.χ. πόντους) ως μέρος μια συναλλαγής πώλησης και οι πελάτες μπορούν να εξαργυρώσουν αυτά τα ανταλλάγματα στο μέλλον για τη λήψη δωρεάν ή με έκπτωση αγαθών ή υπηρεσιών, θα πρέπει να εφαρμόζεται η παράγραφος 13 του ΔΛΠ 18. Αυτή απαιτεί τα ανταλλάγματα επιβράβευσης να χειρίζονται λογιστικά ως ένα ξεχωριστό στοιχείο της συναλλαγής πώλησης και ένα μέρος του αντιτίμου το οποίο εισπράχθηκε ή της απαίτησης η οποία αναγνωρίστηκε να κατανέμεται στα ανταλλάγματα επιβράβευσης. Ο χρόνος αναγνώρισης αυτού του στοιχείου του εσόδου αναβάλλεται έως ότου η επιχείρηση ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις της που συνδέονται με τα ανταλλάγματα επιβράβευσης, είτε παρέχοντας τα ανταλλάγματα αυτά άμεσα, είτε μεταβιβάζοντας την υποχρέωση σε κάποιο τρίτο μέρος. Η διερμηνεία έχει υιοθετηθεί από την ΕΕ και η εφαρμογή της δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *Διερμηνεία 14, Οριο αναγνώρισης στοιχείων Ενεργητικού από προγράμματα καθορισμένων παροχών, ελάχιστες απαιτήσεις χρηματοδότησης και η αλληλεπίδρασή τους*: (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008). Η Διερμηνεία πραγματεύεται τρία θέματα, συγκεκριμένα α) πότε επιστροφές κεφαλαίων ή μειώσεις σε μελλοντικές εισφορές θα πρέπει να αναφέρονται ως «διαθέσιμες» στο πλαίσιο της παραγρ. 58 του ΔΛΠ 19, Παροχές Προσωπικού, β) πως η απαίτηση μιας ελάχιστης χρηματοδότησης μπορεί να επιδράσει στην διαθεσιμότητα των μειώσεων σε μελλοντικές εισφορές, και γ) πότε η απαίτηση μιας χρηματοδότησης μπορεί να δημιουργήσει μια υποχρέωση. Επιπλέον, εφόσον υπάρχει μια ελάχιστη απαίτηση χρηματοδότησης, η Διερμηνεία διαχωρίζει μεταξύ των εισφορών οι οποίες απαιτούνται για να καλύψουν μια ανεπάρκεια για παρελθούσα υπηρεσία στην βάση της ελάχιστης εισφοράς και, την μελλοντική αναγνώριση των ωφελημάτων. Η Διερμηνεία 14 έχει υιοθετηθεί από την ΕΕ. Η Εταιρεία εκτιμά ότι η εφαρμογή της Διερμηνείας δεν θα έχει επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου

- *Τροποποιήσεις στο Δ.Λ.Π. 39 και στο Δ.Π.Χ.Π. 7 – Επαναταξινόμηση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων* (ισχύει για τις χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Οι τροποποιήσεις στο Δ.Λ.Π. 39 επιτρέπουν, σε κάποιες περιπτώσεις, την επαναταξινόμηση από την κατηγορία επενδύσεων προς εμπορία σε άλλες κατηγορίες, μη παράγωγων χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων, καθώς και την επαναταξινόμηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

στοιχείων από την κατηγορία διαθέσιμα προς πώληση στα δάνεια και απαιτήσεις. Οι τροποποιήσεις στο Δ.Π.Χ.Π. 7 απαιτούν επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις στις οικονομικές καταστάσεις οργανισμών που εφαρμόζουν τις προαναφερθείσες τροποποιήσεις στο Δ.Λ.Π. 39.

Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, έχουν εκδοθεί νέα ΔΠΧΠ, διερμηνείες και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων που θα εφαρμοστούν υποχρεωτικά για τις χρήσεις που ξεκινούν μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η εκτίμηση της Διοίκησης του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από τη μελλοντική εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

- *ΔΠΧΠ 8, Λειτουργικοί Τομείς:* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Το ΔΠΧΠ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14 Οικονομικές Πληροφορίες Κατά Τομέα και υιοθετεί μια διοικητική προσέγγιση αναφορικά με τις οικονομικές πληροφορίες που δίνονται κατά τομέα. Η πληροφόρηση που θα παρέχεται πρέπει να είναι αυτή που χρησιμοποιεί η διοίκηση εσωτερικά για την αξιολόγηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων και την κατανομή πόρων σε αυτούς τους τομείς. Αυτή η πληροφόρηση μπορεί να είναι διαφορετική από αυτή που παρουσιάζεται στον ισολογισμό και την κατάσταση αποτελεσμάτων και θα πρέπει να παρέχονται επεξηγήσεις και συμφωνίες αναφορικά με τις εν λόγω διαφορές. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

- *ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (αναθεώρηση)* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Το αναθεωρημένο πρότυπο περιέχει πολλές εννοιολογικές μεταβολές, συμπεριλαμβανομένων αλλαγών στους τίτλους των οικονομικών καταστάσεων (π.χ. ο Ισολογισμός ορίζεται πλέον ως Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσεως). Οι σημαντικότερες μεταβολές είναι οι εξής:

- στις περιπτώσεις κατά τις οποίες εφαρμόζεται αναδρομικά μια λογιστική πολιτική, ή πραγματοποιείται μια αναδρομική αναθεώρηση ή ανακατάταξη κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων, απαιτείται η παράθεση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσεως έναρξης της παλαιότερης παρουσιαζόμενης συγκριτικής περιόδου,

- όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων (συμπεριλαμβανομένων όσων καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια) θα πρέπει να παρουσιάζονται είτε σε μια κατάσταση (Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων), ή σε δυο καταστάσεις (μια Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως και μια Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων),

- δεν επιτρέπεται πλέον η ιδιαίτερη παρουσίαση των αποτελεσμάτων που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια (π.χ. κέρδη/ζημιές εύλογης αξίας). Τέτοιες μεταβολές που δεν προέρχονται από τους μετόχους πρέπει να παρουσιάζονται στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων της οποίας το σύνολο να μεταφέρεται στην Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων.

- δεν επιτρέπεται πλέον η παρουσίαση των συναλλαγών με τους μετόχους που πραγματοποιούνται με την ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες, στις Σημειώσεις. Η Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων πρέπει να παρουσιάζεται ως ιδιαίτερη οικονομική κατάσταση.

- εισάγονται νέες απαιτήσεις για αναλυτική παρουσίαση των αποτελεσμάτων που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.

- *ΔΠΧΠ 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 ΔΠΧΠ 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επομένως, η εφαρμογή αυτής της αναθεώρησης δεν θα επηρεάσει την παρούσα οικονομική κατάσταση της Εταιρείας.

- *ΔΠΧΠ 2: Παροχές που εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών – Αναθεώρηση 2008: προϋποθέσεις κατοχύρωσης και ακυρώσεις (ισχύει από 1η Ιανουαρίου 2009):* Η αναθεώρηση του προτύπου διευκρινίζει ότι ως προϋποθέσεις κατοχύρωσης θεωρούνται μόνο οι προϋποθέσεις υπηρεσίας και οι προϋποθέσεις αποδοτικότητας, ενώ οποιοδήποτε άλλο στοιχείο πρέπει να λαμβάνεται υπόψη κατά την εκτίμηση της εύλογης αξίας των σχετικών παροχών κατά την ημερομηνία παραχώρησης. Το πρότυπο δεν θα έχει καμία επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση και ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων – Αναθεώρηση 2008: Εξαγοράσιμα χρηματοοικονομικά μέσα και υποχρεώσεις κατά την εκκαθάριση (ισχύει από 1η Ιανουαρίου 2009):* Η αναθεώρηση αυτή καθορίζει την ταξινόμηση ορισμένων εξαγοράσιμων χρηματοοικονομικών τίτλων καθώς και των όρων ορισμένων μέσων οι οποίοι υποχρεώνουν τον εκδότη στην πληρωμή αναλογίας των καθαρών περιουσιακών του στοιχείων κατά την εκκαθάριση. Η σχετική αναθεώρηση δεν θα έχει καμία επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *Διερμηνεία 15, Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας:* (εκδόθηκε την 3η Ιουλίου 2008 και ισχύει για τις χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009.). Η Διερμηνεία 15 περιέχει οδηγίες για τον καθορισμό του εάν ένα συμβόλαιο για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας εμπίπτει στο πλαίσιο εφαρμογής του ΔΛΠ.11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια» ή του ΔΛΠ 18 «Έσοδα» και τότε πρέπει να αναγνωρίζεται το έσοδο από την κατασκευή.

- *Διερμηνεία 16, Αντιστάθμιση Καθαρής Επένδυσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό:* (εκδόθηκε την 3η Ιουλίου 2008 και ισχύει για τις χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Οκτωβρίου 2008 και μπορεί να έχει μελλοντική ή αναδρομική εφαρμογή). Η Διερμηνεία 16 ξεκαθαρίζει τρία κυρίως θέματα, δηλαδή: α) Το νόμισμα παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων δεν δημιουργεί έκθεση σε κίνδυνο για την οποία η εταιρεία μπορεί να εφαρμόσει λογιστική αντιστάθμιση. Συνεπώς, η μητρική εταιρεία μπορεί να προσδιορίσει σαν κίνδυνο προς αντιστάθμιση μόνο τις συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν μεταξύ του νομίσματος λειτουργίας της και του νομίσματος της εκμετάλλευσης στο εξωτερικό. β) Οποιαδήποτε εταιρεία του Ομίλου μπορεί να κατέχει μέσα αντιστάθμισης, γ) Παρότι το Δ.Λ.Π. 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση» εφαρμόζεται για τον καθορισμό του ποσού που πρέπει να μεταφερθεί στα Αποτελέσματα Χρήσης από το αποθεματικό για συναλλαγματικές διαφορές αναφορικά με το μέσο αντιστάθμισης, το Δ.Λ.Π. 21 «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις Τιμές Συναλλάγματος» εφαρμόζεται αναφορικά με το στοιχείο που αντισταθμίζεται. Αυτή η διερμηνεία δεν θα έχει καμία επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου. Αυτή η διερμηνεία δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- *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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Διερμηνεία). Η αναδρομική εφαρμογή της Διερμηνείας δεν επιτρέπεται. Αυτή η διερμηνεία δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση .

- *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.Π. 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.

- Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το Μάιο του 2008 ορισμένες τροποποιήσεις των ΔΠΧΠ, ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του, με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι τροποποιήσεις αυτές εφαρμόζονται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009 και δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΠ 5, Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες δραστηριότητες*, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι όλα τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού μίας θυγατρικής εξακολουθούν να κατατάσσονται ως κατεχόμενα για πώληση, σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 5, ακόμη και στην περίπτωση που η εταιρεία, μετά από πώληση, διατηρήσει μη ελέγχουσα συμμετοχή στη θυγατρική. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή από την ημέρα πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΠ 5. Συνεπώς, οι συμμετοχές σε θυγατρικές που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενες για πώληση από τη στιγμή εφαρμογής του ΔΠΧΠ 5, πρέπει να επανεκτιμηθούν. Πρόωρη εφαρμογή της τροποποίησης είναι αποδεκτή. Σε περίπτωση πρόωρης εφαρμογής, θα πρέπει επίσης να εφαρμοστούν και οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 27 (όπως αυτό τροποποιήθηκε τον Ιανουάριο 2008) κατά την ημέρα εφαρμογής των τροποποιήσεων του ΔΠΧΠ 5.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων*, (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει ότι τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενα για εμπορική εκμετάλλευση, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39, Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση, δεν κατατάσσονται αυτόματα ως βραχυπρόθεσμα στοιχεία στον ισολογισμό. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται νωρίτερη εφαρμογή.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 8, Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές των λογιστικών εκτιμήσεων και λάθη*, (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009) Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μόνο η οδηγία εφαρμογής, η οποία θεωρείται αναπόσπαστο κομμάτι ενός ΔΠΧΠ, είναι υποχρεωτική κατά την επιλογή λογιστικών πολιτικών.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 10, Γεγονότα μετά την Ημερομηνία του Ισολογισμού*, (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι τα μερίσματα που εγκρίθηκαν μετά την ημερομηνία ισολογισμού δεν θεωρούνται υποχρεώσεις.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια*, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009.

Αντικαθιστά τον όρο Καθαρή τιμή πώλησης με τον όρο Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης αναφορικά με το ανακτήσιμο ποσό, έτσι ώστε να υπάρχει συνέπεια με το ΔΠΧΠ 5 και το ΔΛΠ 36.

Τα ενσώματα πάγια που κατέχονται για ενοικίαση και κατά τη συνήθη πορεία των δραστηριοτήτων προορίζονται για πώληση μετά την λήξη της περιόδου ενοικίασης, μεταφέρονται στο λογαριασμό των Αποθεμάτων κατά τη λήξη της περιόδου αυτής και κατατάσσονται στα περιουσιακά στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση. Οι εισπράξεις από την μεταγενέστερη πώληση εμφανίζονται ως έσοδα. Ταυτόχρονα, τροποποιείται και το ΔΛΠ 7, Καταστάσεις ταμειακών ροών, όπου απαιτείται οι χρηματικές πληρωμές προκειμένου για την κατασκευή ή απόκτηση σχετικών παγίων να κατατάσσονται στην κατηγορία των Λειτουργικών Δραστηριοτήτων. Επίσης, στην κατηγορία των Λειτουργικών Δραστηριοτήτων εμφανίζονται και οι χρηματικές εισπράξεις από ενοίκια και μεταγενέστερες πωλήσεις σχετικών παγίων.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 18, Έσοδα* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Η τροποποίηση αυτή αντικαθιστά τον όρο Άμεσα κόστη με τον όρο Κόστος συναλλαγών όπως ορίζεται στο ΔΛΠ 39.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19, Παροχές σε εργαζομένους*, (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009).

Αναθεωρεί τον ορισμό του Κόστους προϋπηρεσίας προκειμένου να συμπεριλάβει μειώσεις παροχών σχετικά με την υπηρεσία εργαζόμενου σε προηγούμενες περιόδους (αρνητικά κόστη προϋπηρεσίας) και να αποκλείσει μειώσεις παροχών σχετικά με την υπηρεσία εργαζόμενου σε μελλοντικές περιόδους οι οποίες προέρχονται από τροποποιήσεις στο πρόγραμμα παροχών. Τροποποιήσεις στα προγράμματα παροχών οι οποίες έχουν σαν συνέπεια τη μείωση παροχών σχετικά με την υπηρεσία εργαζομένου σε μελλοντικές περιόδους θεωρούνται περικοπές. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή - για αλλαγές σε παροχές που λαμβάνουν χώρα την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Ενθαρρύνεται νωρίτερη εφαρμογή. Αναθεωρεί τον ορισμό της Απόδοσης περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος αποκλείοντας διαχειριστικά κόστη του προγράμματος εάν έχουν ήδη συμπεριληφθεί στις αναλογιστικές υποθέσεις βάσει των οποίων έγινε η επιμέτρηση των δεσμεύσεων καθορισμένων παροχών. Η τροποποίηση έχει αναδρομική εφαρμογή και ενθαρρύνεται η νωρίτερη εφαρμογή της. Αναθεωρεί τον ορισμό των βραχυπροθέσμων και άλλων μακροπρόθεσμων παροχών σε εργαζομένους προκειμένου να επικεντρωθεί στο σημείο όπου η υποχρέωση πρόκειται να διακανονιστεί. Η τροποποίηση έχει αναδρομική εφαρμογή και ενθαρρύνεται η νωρίτερη εφαρμογή της. Καταργεί την αναφορά σε ενδεχόμενες υποχρεώσεις προκειμένου να εναρμονιστεί με το ΔΛΠ 37, Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία. Το ΔΛΠ 37 δεν επιτρέπει την αναγνώριση ενδεχόμενων υποχρεώσεων. Η τροποποίηση έχει αναδρομική εφαρμογή και ενθαρρύνεται η νωρίτερη εφαρμογή της.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 20, Λογιστική των Κρατικών Επιχορηγήσεων και Γνωστοποίηση της Κρατικής Υποστήριξης*, (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Δάνεια τα οποία επιχορηγούνται με μηδενικό ή πολύ χαμηλό επιτόκιο σε σχέση με την αγορά δεν θα εξαιρούνται από την απαίτηση εμφάνισης τεκμαρτού επιτοκίου. Το τεκμαρτό επιτόκιο των επιχορηγούμενων δανείων θα είναι χαμηλότερο από το επιτόκιο της αγοράς, και συνεπώς θα εναρμονιστεί με το ΔΛΠ 39. Η διαφορά μεταξύ του ποσού που εισπράττεται και του προεξοφλημένου ποσού λογίζεται ως κρατική επιχορήγηση. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή για κρατικές επιχορηγήσεις που εισπράττονται την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Ενθαρρύνεται η νωρίτερη εφαρμογή της. Εντούτοις, το ΔΠΧΠ 1, Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς δεν έχει αναθεωρηθεί για τους καινούριους χρήστες των προτύπων και συνεπώς απαιτείται η εμφάνιση τεκμαρτού επιτοκίου σε όλα τα σχετικά δάνεια που εκκρεμούσαν κατά την ημερομηνία της μετάβασης.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, Κόστος Δανεισμού*, (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Η τροποποίηση αναθεωρεί τον ορισμό του κόστους δανεισμού προκειμένου να ενώσει όλα τα συστατικά στοιχεία του κόστους δανεισμού σε ένα. Το έξοδο τόκου υπολογίζεται σύμφωνα με τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου όπως περιγράφεται στο ΔΛΠ 39. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ και ενθαρρύνεται η νωρίτερη εφαρμογή.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 27, Ενοποιημένες και ατομικές οικονομικές καταστάσεις*, (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Στην περίπτωση που η μητρική εταιρεία αποτιμά μια θυγατρική της σε εύλογη αξία σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις της, ο χειρισμός αυτός εξακολουθεί και στην περίπτωση που μεταγενέστερα η θυγατρική κατατάσσεται ως κατεχόμενη προς πώληση. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή, από την ημερομηνία πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΠ 5. Συνεπώς, όσες θυγατρικές έχουν καταταχτεί ως κατεχόμενες προς πώληση από την ημερομηνία εφαρμογής του ΔΠΧΠ 5 θα χρειαστεί να επανεκτιμηθούν. Ενθαρρύνεται νωρίτερα εφαρμογή.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28, Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Στην περίπτωση που μια συγγενής επιχείρηση αποτιμάται σε εύλογη αξία, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 (εφόσον έχει εξαιρεθεί από τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 28), μόνο οι απαιτήσεις του ΔΛΠ 28 αναφορικά με τη γνωστοποίηση της φύσης και την έκταση σημαντικών περιορισμών στην ικανότητα της συγγενούς επιχείρησης να μεταφέρει κεφάλαια στην Εταιρία σε μορφή ταμειακών διαθεσίμων ή αποπληρωμής δανείων έχουν εφαρμογή. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ παρόλο που επιτρέπεται και η μελλοντική εφαρμογή. Ενθαρρύνεται η νωρίτερη εφαρμογή. Σε περίπτωση νωρίτερης εφαρμογής, η Εταιρία θα πρέπει ταυτόχρονα να υιοθετήσει την παρακάτω τροποποίηση καθώς και την τροποποίηση της παραγράφου 3 του ΔΠΧΠ 7, Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις, της παραγράφου 1 του ΔΛΠ 31, Συμμετοχές σε κοινοπραξίες και της παραγράφου 4 του ΔΛΠ 32, Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση. Για σκοπούς διεξαγωγής ελέγχου απομείωσης, η επένδυση σε συγγενή επιχείρηση θεωρείται ένα μοναδικό περιουσιακό στοιχείο - συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε αναστροφής ζημιάς απομείωσης. Συνεπώς, σε περίπτωση απομείωσης δεν χρειάζεται χωριστή κατανομή της απομείωσης στην υπεραξία η οποία εμπεριέχεται στο υπόλοιπο της επένδυσης. Η ζημία απομείωσης αναστρέφεται στην περίπτωση που η ανακτήσιμη αξία της επένδυσης στη συγγενή επιχείρηση αυξάνεται. Σε περίπτωση νωρίτερης εφαρμογής, η εταιρεία θα πρέπει ταυτόχρονα να υιοθετήσει την παραπάνω τροποποίηση καθώς και την τροποποίηση της παραγράφου 3 του ΔΠΧΠ 7, Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις, της παραγράφου 1 του ΔΛΠ 31, Συμμετοχές σε κοινοπραξίες και της παραγράφου 4 του ΔΛΠ 32, Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 29, Παρουσίαση οικονομικών στοιχείων σε υπερπληθωριστικές οικονομίες*, (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Η τροποποίηση αυτή αναθεωρεί την περιοριστική λίστα των εξαιρέσεων αναφορικά με τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται σε ιστορικό κόστος π.χ. τα ενσώματα πάγια. Δεν αναφέρονται ειδικές απαιτήσεις μετάβασης λόγω του ότι η τροποποίηση είναι περισσότερο διευκρίνιση και όχι αλλαγή.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 31, Συμμετοχές σε κοινοπραξίες*, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι εάν μία κοινοπραξία αποτιμάται σε εύλογη αξία, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 (εφόσον έχει εξαιρεθεί από τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 31), μόνο οι απαιτήσεις του ΔΛΠ 31 σχετικά με την γνωστοποίηση των δεσμεύσεων του μέλους της κοινοπραξίας και της κοινοπραξίας, καθώς επίσης και σχετικά με την περίληψη των οικονομικών πληροφοριών για τα στοιχεία ισολογισμού και αποτελεσμάτων έχουν εφαρμογή. Ενθαρρύνεται η νωρίτερη εφαρμογή. Σε περίπτωση νωρίτερης εφαρμογής, η εταιρεία θα πρέπει ταυτόχρονα να υιοθετήσει την τροποποίηση της παραγράφου 3 του

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΔΠΧΠ 7, Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις, του ΔΛΠ 28, Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και της παραγράφου 4 του ΔΛΠ 32, Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 34, Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά, (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει ότι τα κέρδη ανά μετοχή γνωστοποιούνται στις ενδιάμεσες χρηματοοικονομικές αναφορές στην περίπτωση που η εταιρεία εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 33*

δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενοποιημένες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 6^η Μαρτίου 2009 και τελούν υπό την έγκριση της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

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

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

γ) *Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος:* Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη έναντι των σχετικών υποχρεώσεων του για αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού των αιολικών πάρκων και αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου που απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές του Ομίλου. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος αντανακλά την παρούσα αξία (βάση του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου), της κατά την ημερομηνία ισολογισμού υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμωμένη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

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

α) Βάση Ενοποίησης

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

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

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

β) Συμμετοχές σε Συγγενείς

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

γ) Επενδύσεις και λοιπά (πρωτογενή) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

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

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

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

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

- (i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (πρωτογενή) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμιά από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

(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.

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 έσοδα 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:

(i) 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.

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

(ii) 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.

(iii) 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.

(iv) Κίνδυνος Αγοράς

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

ε) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και μετατροπή ξένων νομισμάτων

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

Τα κέρδη και οι 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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.

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 έσοδα 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 ζημιολόγα γεγονότα καθίστανται πιθανά.

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

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

(ii) Πώληση αγαθών

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

(iii) Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας

Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια αγορασθείσα από τον ΔΕΣΜΗΕ ή άλλο πελάτη που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

(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 ΔΠΧΠ. 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:

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 ακινήτοποιήσεων 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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύναται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.

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

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

ια) Επενδυτικά ακίνητα

Επενδύσεις σε ακίνητα είναι αυτές που κατέχονται με σκοπό την απόκτηση μισθωμάτων ή υπεραξίας και αποτιμώνται στην εύλογη αξία η οποία βασίζεται στην αγοραία αξία, δηλαδή στην εκτιμώμενο ποσό που τα ακίνητα θα μπορούσαν να πουληθούν, κατά την ημερομηνία της εκτίμησης, σε μια κανονική συναλλαγή. Η εκτίμηση διενεργείται όποτε εκτιμάται αναγκαία από εξωτερικούς επαγγελματίες εκτιμητές με γνώση των κατά τόπους αγορών ακινήτων. Κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολές στην εύλογη αξία επενδύσεων σε ακίνητα, συμπεριλαμβάνονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην περίοδο/χρήση κατά την οποία προκύπτουν. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή των ακινήτων, την παραγωγική τους δυναμικότητα, ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας τους. Τα επενδυτικά ακίνητα διαγράφονται από τους λογαριασμούς κατά την πώλησή τους. Κάθε κέρδος ή ζημιά που προκύπτει από την πώληση ενός ακινήτου, αφού αφαιρεθεί η εύλογη αξία του, περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης εντός της οποίας πουλήθηκε. Τα επενδυτικά ακίνητα που κατασκευάζονται ή αναπτύσσονται παρακολουθούνται στο κόστος κτήσης στην κατηγορία των ενσώματων παγίων μέχρι να ολοκληρωθούν, οπότε και μεταφέρονται στα επενδυτικά ακίνητα.

ιβ) Αποθέματα

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

Το κόστος των ετοιμών και ημι-έτοιμων 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 αντανακλά τους πιθανολογούμενους σχετικούς κινδύνους. Κάθε διαγραφή υπολοίπων πελατών χρεώνεται στην υπάρχουσα πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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. 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

ιη) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

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

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

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων 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 ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που σχετίζονται με το μισθωμένο πάγιο, κεφαλαιοποιούνται κατά την έναρξη της μίσθωσης στην εύλογη αξία του μισθωμένου παγίου ή, αν αυτή είναι χαμηλότερη, στη παρούσα αξία των ελάχιστων μισθωμάτων. Οι πληρωμές για χρηματοδοτικές μισθώσεις επιμερίζονται μεταξύ των χρηματοοικονομικών εξόδων και της μείωσης της χρηματοδοτικής υποχρέωσης, ώστε να επιτευχθεί ένα σταθερό επιτόκιο στο εναπομείναν υπόλοιπο της υποχρέωσης. Τα χρηματοοικονομικά έξοδα χρεώνονται απευθείας στα αποτελέσματα. Τα κεφαλαιοποιηθέντα μισθωμένα με χρηματοδοτική μίσθωση πάγια αποσβένονται με την ευθεία μέθοδο την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή του παγίου.

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

κ) Επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες σχετίζονται με την επιδότηση ενσώματων παγίων στοιχείων, αναγνωρίζονται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και όλοι οι σχετικοί όροι θα τηρηθούν. Οι επιχορηγήσεις αυτές καταχωρούνται σε λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με ισόποσες ετήσιες δόσεις βάσει της αναμενόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε αφαιρετικά

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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.

κβ) 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).

κβ) Πληροφορίες Κατά Τομέα Δραστηριότητας

Τομέας δραστηριότητας είναι ένα αναγνωρίσιμο συστατικό μέρος του ομίλου που παράγει προϊόντα ή υπηρεσίες (επιχειρηματικός τομέας) ή παρέχει προϊόντα ή υπηρεσίες σε συγκεκριμένο οικονομικό περιβάλλον (γεωγραφικός τομέας) ο οποίος διαφέρει τόσο στους κινδύνους όσο και στις ωφέλειες από άλλους τομείς. Ο πρωτεύων τύπος πληροφόρησης παρουσιάζεται για τους επιχειρηματικούς τομείς ενώ ο δευτερεύων τύπος πληροφόρησης παρουσιάζεται για τους γεωγραφικούς τομείς.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι επιχειρηματικοί τομείς αφορούν τις δραστηριότητες κατασκευών, παραγωγής ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες και θερμικές πηγές ενέργειας, εκμετάλλευσης ακινήτων, βιομηχανικής παραγωγής και παραχωρήσεων. Γεωγραφικοί τομείς αφορούν στις δραστηριότητες κατασκευών και εκμετάλλευσης ακινήτων που διενεργούνται στην Ελλάδα και Κύπρο, στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή.

Όσον αφορά στα έσοδα και τα στοιχεία ενεργητικού των γεωγραφικών τομέων αυτά παρουσιάζονται βάσει της εγκατάστασης του πελάτη και του περιουσιακού στοιχείου αντίστοιχα.

Η βασική υπόθεση για την παρουσίαση των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού και των εσόδων και εξόδων τα οποία δεν αποδίδονται απ' ευθείας σε κάποιο τομέα είναι ο επιμερισμός τους σε τομείς βάσει κριτηρίων τα οποία εφαρμόζονται με συνέπεια.

Οι συναλλαγές μεταξύ επιχειρηματικών τομέων διενεργούνται σε όρους αγοράς με τρόπο όμοιο με συναλλαγές με τρίτους.

4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ

Οι συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες την 31.12.2008 έχουν ως κάτωθι:

A) Θυγατρικές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		31/12/2008	31/12/2007	
1. IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕΒΕΑΕ	11.04.2000	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
4. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	20.06.2000	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
5. GP ENERGY LTD	26.09.2005	100%	100%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας
6. ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
7. EOL TECHNICS CONSULT SRL	03.04.2008	60%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
8. TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD	4.1.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
9. EOLOS POLSKA SPZO	30.6.2008	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
10. EOLOS NOWOGRODZEC SPZOO	12.12.2008	61%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

Στα πλαίσια εσωτερικής αναδιάρθρωσης του Ομίλου οι συμμετοχές της μητρικής εταιρείας στις θυγατρικές εταιρείες GP ENERGY LTD, EOLOS POLSKA SPZO, EOL TECHNICS SRL πωλήθηκαν στην θυγατρική εταιρεία TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD, συνολικής αξίας € 494. Από την πώληση των συμμετοχών δεν προέκυψε κέρδος ή ζημιά. Στις 12/12/2008 ιδρύθηκε, από την εταιρεία TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD, η εταιρεία EOLOS NOWOGRODZEC SPZOO.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		31/12/2008	31/12/2007	
1. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
2. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
4. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
5. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
6. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
7. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
8. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
9. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
10. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΆΡΗ ΣΑΠΠΙΩΝ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
12. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
13. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
14. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
15. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		31/12/2008	31/12/2007	
16. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε.	01.02.2001	99%	99%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
17. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
18. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
19. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
20. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

Οι ομόρρυθμες εταιρείες έχουν συσταθεί με μοναδικό σκοπό την λήψη της αδειοδότησης που απαιτείται για την κατασκευή εγκαταστάσεων ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και, εφ' όσον προχωρήσουν στην κατασκευή τους, θα απορροφηθούν από την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. Μέχρι σήμερα δεν έχουν δραστηριότητα και επομένως φορολογικό ενδιαφέρον.

Β) Κοινοπραξίες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ που ενοποιούνται αναλογικά

ι) Κοινοπραξίες

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής 2008 και 2007 %
1. Κ/Ε ΤΡΑΜ ΕΡΓΑ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧ/ΚΟΥ	36,00
2. Κ/Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ	50,00
3. Κ/Ε ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ.	40,00
4. Κ/Ε ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ	24,00
5. Κ/Ε ΕΝΕΡΓ.-ΟΛΥΜΠΙΟΣ ΑΤΕ	50,00
6. Κ/Ε Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	37,50
7. Κ/Ε ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ.	50,10
8. Κ/Ε ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ε ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA	40,00
9. Κ/Ε ΕΚΤΕΡ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-ΑΘΩΝΙΚΗ ΑΕ	31,00
10. Κ/Ε ΚΛ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ	50,00
11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΕ	70,00

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		31/12/2008	31/12/2007	
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
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ Ε.Ε.	24.05.2000	70%	70%	Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Ο.Ε.	14.02.2001	70%	70%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

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 που έχει ιδρυθεί στην Βουλγαρία, την EOL TECHICHS CONSULT SRL που έχει ιδρυθεί στην Ρουμανία, την TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD η οποία ιδρύθηκε στην Κύπρο, την EOLOS POLSKA SPZO και την EOLOS NOWOGRODZEC SPZOO οι οποίες ιδρύθηκαν στην Πολωνία.

Γ) Συγγενείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

Επωνυμία	Χώρα Εγκατάστασης	Ποσοστό Συμμετοχής %		Μέθοδος Ενοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις
		2008	2007		
Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ	Ελλάδα	45	45	Καθαρή θέση	3

*

* Συμμετοχή μέσω της IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ.

5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Ο Όμιλος παρουσιάζει πληροφορίες ανά τομέα δραστηριότητας για τους εξής τομείς επιχειρηματικής δραστηριότητας (πρωτογενής πληροφόρηση):

- **Ενεργειακός τομέας:** περιλαμβάνει την δραστηριότητα του Ομίλου στον ενεργειακό κλάδο, που αφορά κατασκευή και εκμετάλλευση Αιολικών Πάρκων (Α/Π). Επιπροσθέτως περιλαμβάνονται δραστηριότητες στην έρευνα για εκμετάλλευση και κατασκευή έργων άλλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).
- **Κατασκευαστικός τομέας:** περιλαμβάνει τις δραστηριότητες του Ομίλου στην ανάληψη και εκτέλεση τεχνικών έργων δημοσίων και ιδιωτικών ως ανάδοχος ή υπεργολάβος.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται σε μια γεωγραφική περιοχή (την Ελλάδα) και για αυτό τον λόγο δεν παρουσιάζει πληροφόρηση κατά γεωγραφικό τομέα δραστηριότητας.

Τα έσοδα, οι δαπάνες και τα αποτελέσματα ανά τομέα περιλαμβάνουν τις συναλλαγές μεταξύ των τομέων, οι οποίες εν συνεχεία απαλείφονται κατά την ενοποίησή τους. Οι διακλαδικές πωλήσεις, στους παρακάτω πίνακες αφορούν κατασκευή Αιολικών Πάρκων, από την μητρική ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ για τις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, και απαλείφονται κατά την ενοποίησή τους. Όλοι οι τομείς δραστηριότητας εφαρμόζουν τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Οι πληροφορίες κατά τομέα δραστηριότητας, έχουν ως κάτωθι:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 31.12.2008	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Μη κατανεμόμενα	Απαλοιφές Ενοποίησης	Ενοποιημένα Σύνολα
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες					
Πωλήσεις προϊόντων	-	25.313	-		25.313
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	48.428	-	-		48.428
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	48.428	25.313	-		73.741
Διατομεακά έσοδα	5.594	-	-	(5.594)	-
Συνολικά έσοδα	54.022	25.313	-		73.741
Αποτελέσματα Τομέα	10.217	12.515	(4)	(796)	21.932
Κέρδη πώλησης διακοπεισών εκμεταλλεύσεων προ φόρου εισοδήματος					0
Λειτουργικά αποτελέσματα					21.932
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα					10.256
Αποτελέσματα από συγγενείς επιχειρήσεις					0
Φόρος εισοδήματος					(8.230)
Καθαρά Αποτελέσματα Χρήσης					23.958
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	16.391	280.792	297.289	(4.757)	589.715
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		51			51
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	16.391	280.843	297.289	(4.757)	589.766
Υποχρεώσεις τομέων	12.112	52.933	160.784	(1.872)	223.957
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	480	81.904	-		82.384
Αποσβέσεις χρήσης	89	6.785			6.874
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	9.507	17.394	-		26.901

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 31.12.2007	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Μη κατανεμόμενα	Διατομεακές Απαλοιφές	Ενοποιημένα Σύνολα
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες					
Πωλήσεις προϊόντων	-	21.082	-		21.082
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	39.136	-	-		39.136
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	39.136	21.082	-		60.218
Διατομεακά έσοδα	3.964	-	-	(3.964)	0
Συνολικά έσοδα	43.100	21.082	-		60.218
Αποτελέσματα Τομέα	10.802	10.195	6	(436)	20.567
Κέρδη πώλησης διακοπείσων εκμεταλλεύσεων προ φόρου εισοδήματος					0
Λειτουργικά αποτελέσματα					20.567
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα					(1.666)
Αποτελέσματα από συγγενείς επιχειρήσεις		(2)			(2)
Φόρος εισοδήματος					(4.559)
Καθαρά Αποτελέσματα Χρήσης					14.340
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	24.511	208.380	302.294	(12.381)	522.804
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		10			10
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	24.511	208.390	302.294	(12.381)	522.814
Υποχρεώσεις τομέων	12	59.544	111.697	(10.258)	160.995
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	221	51.981	38		52.240
Αποσβέσεις χρήσης	95	6.195	-		6.290
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	10.462	14.752	6		25.220

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ασώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		Σύνολο
	Λογισμικά Προγράμματα	Παραχωρήσεις και Δικαιώματα	
<u>Αξία Κτήσης</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2007	87	687	774
Προσθήκες	6	746	752
Μειώσεις περιόδου	(52)	-	(52)
31 Δεκεμβρίου 2007	41	1.433	1.474
Την 1 Ιανουαρίου 2008	41	1.433	1.474
Προσθήκες	128	23	151
Μειώσεις περιόδου	-	(2)	(2)
31 Δεκεμβρίου 2008	169	1.454	1.623
<u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2007	67	7	74
Αποσβέσεις περιόδου	13	45	58
Μειώσεις περιόδου	(52)	-	(52)
31 Δεκεμβρίου 2007	28	52	80
Την 1 Ιανουαρίου 2008	28	52	80
Αποσβέσεις περιόδου	29	53	82
Μειώσεις περιόδου	-	(2)	(2)
31 Δεκεμβρίου 2008	57	103	160
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>			
31 Δεκεμβρίου 2007	13	1.381	1.394
31 Δεκεμβρίου 2008	112	1.351	1.463

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Σύνολο
	Λογισμικά Προγράμματα	Παραχωρήσεις και Δικαιώματα	
<u>Αξία Κτήσης</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2007	87	191	278
Προσθήκες	5	419	424
Μειώσεις	(52)	-	(52)
31 Δεκεμβρίου 2007	40	610	650
Την 1 Ιανουαρίου 2008	40	610	650
Προσθήκες	128	20	148
Μειώσεις	-	(2)	(2)
31 Δεκεμβρίου 2008	168	628	796

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

<u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2007	67	-	67
Προσθήκες	12	20	32
Μειώσεις	(52)	-	(52)
31 Δεκεμβρίου 2007	27	20	47
Την 1 Ιανουαρίου 2008	27	20	47
Προσθήκες	29	26	55
Μειώσεις	-	(2)	(2)
31 Δεκεμβρίου 2008	56	44	100
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>			
31 Δεκεμβρίου 2007	13	590	603
31 Δεκεμβρίου 2008	112	584	696

Στις Παραχωρήσεις και Δικαιώματα καταχωρείται το κόστος κτήσεως των αδειών για τα δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως, των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα. Κατά την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2008 ο Όμιλος έλαβε νέες άδειες για τα δικαιώματα χρήσης και επέμβασης σε εκτάσεις με δασικό χαρακτήρα ποσού € 23 (€ 746 την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2007).

7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ενσώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ						Σύνολο
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκαταστάσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	
Αξία κτήσης							
1 Ιανουαρίου 2007	619	19.719	106.121	474	919	13.116	140.968
Προσθήκες	73	2.089	5.597	183	714	51.426	60.082
Κόστος δανεισμού	-	-	-	-	-	-	-
Μειώσεις	-	(127)	(152)	(32)	(31)	(7.500)	(7.842)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	-	89	-	-	-	89
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	-	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2007	692	21.681	111.655	625	1.602	57.042	193.297
1 Ιανουαρίου 2008	692	21.681	111.655	625	1.602	57.042	193.297
Προσθήκες	443	597	7.446	38	595	73.114	82.233
Κόστος δανεισμού	-	-	-	-	-	1.381	1.381
Μειώσεις	-	-	(118)	-	(55)	(202)	(375)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	6.174	34.341	-	-	(40.515)	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	300	-	-	-	300
31 Δεκεμβρίου 2008	1.135	28.452	153.624	663	2.142	90.820	276.836

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Σωρευμένες
αποσβέσεις

1 Ιανουαρίου 2007	-	2.422	21.708	348	623	-	25.101
Αποσβέσεις χρήσης	-	961	4.727	47	495	-	6.230
Μειώσεις	-	(7)	(7)	(33)	(5)	-	(52)
31 Δεκεμβρίου 2007	-	3.376	26.428	362	1.113	-	31.279
1 Ιανουαρίου 2008	-	3.376	26.428	362	1.113	-	31.279
Αποσβέσεις χρήσης	-	1.013	5.424	69	291	-	6.797
Μειώσεις	-	-	(114)	-	(55)	-	(169)
31 Δεκεμβρίου 2008	-	4.389	31.738	431	1.349	-	37.907

Αναπόσβεστη Αξία

31 Δεκεμβρίου 2007	692	18.305	85.227	263	489	57.042	162.018
31 Δεκεμβρίου 2008	1.135	24.063	121.886	232	793	90.820	238.929

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκαταστάσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσε- ις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτίσης							
1 Ιανουαρίου 2007	543	5.413	52.722	474	876	5.440	65.468
Προσθήκες	33	36	199	183	713	29.514	30.678
Μειώσεις				-33	-30		-63
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση			77			-	77
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος							
31 Δεκεμβρίου 2007	576	5.449	52.998	624	1.559	34.954	96.160
1 Ιανουαρίου 2008	576	5.449	52.998	624	1.559	34.954	96.160
Προσθήκες	277	564	7.268	38	594	11.489	20.230
Μειώσεις			(118)		(55)	(1.264)	(1.437)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση		1.816	23.611			(25.427)	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος			300				300
31 Δεκεμβρίου 2008	853	7.829	84.059	662	2.098	19.752	115.253
Σωρευμένες αποσβέσεις							
1 Ιανουαρίου 2007	0	1.751	18.936	347	589	0	21.623
Προσθήκες		247	2.221	47	491		3.006
Μειώσεις				-33	-5		-38
31 Δεκεμβρίου 2007	0	1.998	21.157	361	1.075	0	24.591
1 Ιανουαρίου 2008	0	1.998	21.157	361	1.075	0	24.591
Προσθήκες	-	277	2.598	69	289	-	3.233
Μειώσεις	-	-	(114)	-	(55)	-	(169)
31 Δεκεμβρίου 2008	0	2.275	23.641	430	1.309	0	27.655
Αναπόσβεστη Αξία							
31 Δεκεμβρίου 2007	576	3.451	31.841	263	484	34.954	71.569
31 Δεκεμβρίου 2008	853	5.554	60.418	232	789	19.752	87.598

Στη χρήση 2008 και 2007, ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων αναπόσβεστης αξίας € 17.538, που περιλαμβάνονται στον ως άνω «Τεχνολογικό και Μηχανολογικό Εξοπλισμό», ενεχυριάστηκαν σε τράπεζες για εξασφάλιση δανείων (Σημείωση 16).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Στις κατηγορίες «Γήπεδα-Οικόπεδα», «Κτίρια και εγκαταστάσεις» και «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», περιλαμβάνονται πάγια με αναπόσβεστο κόστος € 6.044 και € 6.060, κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2008 και 2007, αντίστοιχα, που αφορούν Εγκαταστάσεις Δικτύων Διανομής που κατασκευάστηκαν από την Εταιρεία και όπως προβλέπεται από συμβάσεις με τη ΔΕΗ, μεταβιβάζονται στη ΔΕΗ, άνευ ανταλλάγματος, κατά την έναρξη λειτουργίας του κάθε Αιολικού Πάρκου. Το ίδιο ισχύει και για τα αποθέματα που αφορούν τα Δίκτυα Διανομής αξίας € 784. Στη χρήση 2008 μεταβιβάστηκε στη ΔΕΗ ο υποσταθμός Αργυρού στη θέση Αργυρού, Δήμου Ταμυνέων, Ν. Ευβοίας καθώς και οι εγκαταστάσεις του δικτύου διανομής τεσσάρων Αιολικών Πάρκων της εταιρείας. Παρά ταύτα, και μετά την μεταβίβασή τους, οι εγκαταστάσεις αυτές θα συνεχίσουν να εξυπηρετούν τον σκοπό για τον οποίο κατασκευάστηκαν, δηλαδή την πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΗ και ΔΕΣΜΗΕ, παραμένοντας στην αποκλειστική χρήση της Εταιρείας, και, ως εκ τούτου, το αναπόσβεστο κόστος, κατά την ημερομηνία της μεταβίβασης, θα συνεχίσει να αποσβένεται, όπως και προηγουμένως, μέχρι την εξάντληση της 20ετούς περιόδου απόσβεσης των Αιολικών Πάρκων.

8 ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ

Τα επενδυτικά ακίνητα την 31η Δεκεμβρίου 2008 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν αξία:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
Υπόλοιπο 1/1	923	923	923	923
Προσαρμογές στην εύλογη αξία	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31/12	923	923	923	923

Ο Όμιλος δεν προχώρησε σε νέα εκτίμηση με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2008, καθώς εκτιμά ότι η αξία του επενδυτικού ακινήτου που κατέχει δεν έχει μεταβληθεί.

Ο Όμιλος εισέπραξε ενοίκια από το επενδυτικό ακίνητο €71 και €69 στις χρήσεις 2008 και 2007 αντίστοιχα (Σημ. 28).

9 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος στις 8 Ιουνίου 2006 απέκτησε 2.700 μετοχές της νεοσυσταθείσας εταιρείας Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ, προς €10 έκαστη, που αντιπροσωπεύει το 45% του μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας. Κατά την εξαγορά αυτή δεν προέκυψε υπεραξία. Την 10η/10/2008 η εταιρεία Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ προέβη σε αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου μέσω της έκδοσης 9.000 κοινών μετοχών, αξίας 10€ έκαστη. Ο Όμιλος συμμετείχε στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσοστό συμμετοχής του, αποκτώντας 4.050 μετοχές, συνολικής αξίας € 40.500. Επομένως, ο Όμιλος κατέχει την 31^η/12/2008 6.750 κοινές μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 έκαστη. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007, οι αναλογούσες ζημίες €0 και €2 αντίστοιχα από τη συμμετοχή συμπεριλαμβάνονται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεων. Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά οικονομικά στοιχεία της συγγενούς επιχείρησης.

	31 Δεκεμβρίου	31 Δεκεμβρίου
	2008	2007
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	93	25
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	59	23
Σύνολο Ενεργητικού	152	48

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων	-	-
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	2	25
Σύνολο Υποχρεώσεων	2	25
Σύνολο Εσόδων	17	-
Σύνολο Εξόδων	(17)	(5)
Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους	0	(5)

10 ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου	
	2008	2007
Μετοχές:		
Ελληνικός Σύνδεσμος Επενδυτών ΑΠΕ	1	1
Σύνολο	1	1

Ο Όμιλος στη διάρκεια της χρήσης 2007 προχώρησε σε πώληση των μετοχών της εταιρείας SCIENS που κατείχε. Το αποτέλεσμα από την πώληση (€87) αναγνωρίστηκε κατά ποσό (€5) σε Αποθεματικό Εύλογης Αξίας στα Ίδια Κεφάλαια (αναστροφή) και το υπόλοιπο (€82) στα αποτελέσματα χρήσης. Ο Όμιλος στη διάρκεια της χρήσης 2007 προχώρησε σε συμμετοχή στον Ελληνικό Σύνδεσμο Επενδυτών ΑΠΕ, με ποσό €1.

11 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις	10.512	12.604	-	-
Λοιπά	8.025	10.019	8.007	9.995
Σύνολο	18.537	22.623	8.007	9.995

Οι απαιτήσεις από επιχορηγήσεις αφορούν επένδυση σε Αιολικό Πάρκο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ ΑΕ, και επένδυση σε υδροηλεκτρικό σταθμό παραγωγής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε, οι οποίες αναγνωρίστηκαν στην χρήση 2007 και αναμένεται να εισπραχθούν με την αποπεράτωση των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων. Τα ποσά αυτά περιλαμβάνονται στο κονδύλι Επιχορηγήσεις και αποσβένονται για το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε αποπερατωμένες και λειτουργούσες ανεμογεννήτριες (βλέπε επίσης Σημ. 19).

Επίσης, στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις του ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2008 περιλαμβάνονται δοσμένες εγγυήσεις ποσού € 8.025 εκ των οποίων ποσό € 8.007 αφορά εγγύηση σε εταιρείες εξωτερικού για δέσμευση εργοστασιακού προγραμματισμού μελλοντικής συνεργασίας.

12 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα την 31η Δεκεμβρίου 2008 και 2007, στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Εμπορεύματα	69	69	69	69
Πρώτες και Βοηθητικές Ύλες	-	3	-	-
Ανταλλακτικά Παγίων	817	1.421	73	677
Προκαταβολές για Αγορές Αποθεμάτων	-	-	-	-
Σύνολο αποθεμάτων	886	1.493	142	746

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα.

Το κόστος των αποθεμάτων αναγνωρισμένο ως έξοδο στο «κόστος πωλήσεων» είναι € 16.739 και €6.291, για τις χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007.

13 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2008, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Πελάτες κατασκευαστικού τομέα	8.870	6.044	8.657	1.584
Πελάτες ενεργειακού τομέα (ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ και λοιποί)	5.733	8.628	2.571	15.978
Συμβάσεις κατασκευής έργων σε εξέλιξη	1.177	4.132	2.156	4.694
Πελάτες - Επίδικοι και Επισφαλείς	88	88	88	88
Επιταγές Εισπρακτέες	662	-	662	-
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(211)	(211)	(211)	(211)
	16.319	18.681	13.923	22.133

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από πελάτες Αιολικής Ενέργειας ευρώ 1.389 (ευρώ 370 την 31 Δεκεμβρίου 2007) τα οποία είναι εκχωρημένα σε τράπεζες ως εξασφάλιση των χορηγηθέντων δανείων για την χρηματοδότηση κατασκευής των Αιολικών Πάρκων. Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2008 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Προκαταβολές σε Προμηθευτές	1.494	724	2.001	1.896
Λογ/μοί Διαχειρίσεως Προκ/λών και Πιστώσεων	659	966	564	867
Έξοδα επομένων χρήσεων	665	741	327	523
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	2.442	1.906	2.419	1.906
Λοιπές Απαιτήσεις Κοινοπραξιών του Ομίλου	297	255	1.320	1.746
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	5.909	4.805	100	-
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων	5.102	5.439	3.722	2.136

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες διάφοροι	2.482	1.573	915	528
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(60)	(60)	(60)	(60)
	18.990	16.349	11.308	9.542

Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει την 31 Δεκεμβρίου 2008 απαίτηση από επιχορηγήσεις ποσού ευρώ 5.102. Οι επιχορηγήσεις αφορούν τις επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα και οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την αποπεράτωση των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων, εντός έτους.

14 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Σωρευτικά από την έναρξη των έργων				
Σωρευτικά κόστη	89.241	52.082	98.613	56.971
Σωρευτικά κέρδη	26.292	15.034	26.820	15.011
Σωρευτικές ζημιές	(106)	(76)	(106)	(24)
Ληφθείσες προκαταβολές	80	792	80	792
Παρακρατηθέντα ποσά από πελάτες έργων	840	420	840	420
Απαιτήσεις έργων τιμολογημένες	118.257	66.560	126.418	70.919
Απαιτήσεις από πελάτες έργων	1.177	4.132	2.156	4.694
Υποχρεώσεις σε πελάτες έργων	(4.007)	(3.652)	(3.247)	(3.652)
Καθαρή απαίτηση από πελάτες έργων	(2.830)	480	(1.091)	1.042

15 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31^η Δεκεμβρίου 2008 και 2007, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Ταμείο	62	60	1	1
Καταθέσεις Όψεως και Προθεσμίας	290.824	295.116	283.138	287.417
Σύνολο	290.886	295.176	283.139	287.418

Οι καταθέσεις προθεσμίας έχουν συνήθη διάρκεια 3-6 μηνών και φέρουν επιτόκια που κυμαίνονται σε 6%-6,5% και 4,8%-5% για το 2008 και 2007 αντίστοιχα.

16 ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

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

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
Δάνειο Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	27.735	30.046
Ομολογιακό Δάνειο € 16.000- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	16.417	16.000
Ομολογιακό Δάνειο € 12.000- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	11.492	12.000
Ομολογιακό Δάνειο € 2.600- IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ	2.220	2.456
Μακροπρόθεσμο Δάνειο Alpha € 4.470- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	0	690
Σύνολο	57.864	61.192
μείον: Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος την επόμενη χρήση	(8.951)	(6.335)
Μακροπρόθεσμα δάνεια	48.913	54.857

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

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο του Ομίλου για τις χρήσεις 2008 και 2007 ήταν 4,43% και 4,29%, αντίστοιχα περιπού.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2008 και 2007 ήταν € 2.633 και € 2. 595 αντίστοιχα.

Στα αποτελέσματα των χρήσεων 2008 και 2007 του Ομίλου, έχουν καταχωρηθεί και τραπεζικά έξοδα που αφορούν σε δάνεια (συμπεριλαμβανομένων των βραχυπρόθεσμων) και ληφθείσες εγγυητικές επιστολές συνολικού ποσού € 447 και € 256 αντίστοιχα.

17 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

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

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημιώσεως προσωπικού προσδιορίστηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης. Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2008 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στον συνημμένο ενοποιημένο Ισολογισμό της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2008.

Το ποσό που οφείλεται για αποζημιώσεις προσωπικού αναλύεται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	169	121	169	121
Μη καταχωρημένες αναλογιστικές ζημιές	(27)	(17)	(27)	(17)
Αναγνωρισμένη υποχρέωση	141	104	141	104

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	49	29	49	29
Χρηματοοικονομικό κόστος	7	4	7	4
Αναγνώριση αναλογιστικών κερδών/ζημιών	10	2	10	2
Επιπλέον Καταβολές	71	0	71	0
Σύνολο	137	35	137	35

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στον Ισολογισμό έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Υπόλοιπο έναρξης	104	89	104	89
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	137	35	137	35
Καταβολές Αποζημιώσεων	(100)	(20)	(100)	(20)
Υπόλοιπο λήξεως	141	104	141	104

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2008 και 2007 έχουν ως εξής :

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

18 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στον Ισολογισμό για τις χρήσεις 2008 και 2007 έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
Υπόλοιπο 1.1.2008	411	135	17	0
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	6	200	-	200
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια	300	-	300	-
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31.12.2008	717	335	317	200

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
Υπόλοιπο 1.1.2007	406	135	16	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	5	-	1	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια	-	-	-	-
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31.12.2007	411	135	17	-

Οι εταιρείες του ενεργειακού τομέα του ομίλου υποχρεούνται να αποκαταστήσουν το φυσικό τοπίο, όπου εγκαθιστούν μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με το πέρας της εκμετάλλευσης η οποία διαρκεί 20 έτη, σύμφωνα με τις ληφθείσες άδειες από το κράτος. Η ανωτέρω πρόβλεψη ευρώ 717 (411 την 31.12.2007) απεικονίζει τις απαιτούμενες δαπάνες για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών.

Η αύξηση του λογ/σμού «Λοιπές Προβλέψεις» στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου αφορά πρόβλεψη για διαφορές πρόσθετες εισφορές ΙΚΑ του κατασκευαστικού κλάδου.

19 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι επιχορηγήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2008 και 31η Δεκεμβρίου 2007 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΙΑ
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	42.630	11.654
Προσθήκες	7.929	7.929
Επιστροφές	(40)	-
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(1.905)	(759)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	48.614	18.824

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007	33.820	10.181
Προσθήκες	10.499	2.137
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(1.689)	(664)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	42.630	11.654

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

Στο ποσό των προσθηκών της περιόδου 1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2008 για την Εταιρεία και το Όμιλο, συμπεριλαμβάνονται επιχορηγήσεις, που δεν έχουν ακόμη εισπραχθεί, ποσού €1.586.

Το σύνολο των εγκριμένων αλλά μη εισπραγμένων επιχορηγήσεων για την Εταιρεία και τον Όμιλο συμπεριλαμβάνεται στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» κατά €0 και €10.512, αντίστοιχα, και στις «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» κατά € 3.722 και €5.102, αντίστοιχα. Οι επιχορηγήσεις αυτές αναγνωρίστηκαν με βάση την βεβαιότητα που έχει η Διοίκηση του Ομίλου ότι όλες οι προϋποθέσεις για την είσπραξη αυτών τηρούνται κανονικά και ότι τελικά τα ποσά αυτά θα εισπραχθούν με την ολοκλήρωση των σχετικών επενδύσεων.

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

20 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι προμηθευτές την 31^η Δεκεμβρίου 2008 και 2007, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Προμηθευτές εσωτερικού	3.158	5.695	2.833	4.411
Προμηθευτές εξωτερικού	943	2.857	943	2.857
Υπεργολάβοι	1.710	555	1.699	557
Παρακρατημένες εγγυήσεις προμηθευτών	-	55	-	49
Παρακρατημένες εγγυήσεις υπεργολάβων	679	355	679	312
Ελεύθεροι επαγγελματίες	304	89	295	78
Προμηθευτές παγίων	1.106	3.223	1.106	2.177
Επιταγές πληρωτέες μεταχρονολογημένες	179	3	179	3
	8.079	12.832	7.734	10.444

21 ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2008 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Προκαταβολές πελατών	80	794	80	793
Υποχρεώσεις προς μη ενοποιούμενες κοινοπραξίες	-	31	-	-
Υποχρεώσεις αναλογικά ενοποιούμενων επιχειρήσεων	47	10	239	169
Έσοδα επόμενων χρήσεων κατασκευαστικών συμβολαίων	4.007	3.652	3.247	3.652

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ασφαλιστικοί οργανισμοί	222	227	212	212
Υποχρεώσεις από ΦΠΑ	-	175	-	175
Λοιποί παρακρατημένοι φόροι	329	486	304	377
Αμοιβές Δ.Σ	-	120	-	120
Μερίσματα πληρωτέα	8	-	8	-
Πιστωτές Διάφοροι	390	646	322	566
Έσοδα επόμενης χρήσης-έξοδα δεδουλευμένα	82	758	61	61
	5.165	6.899	4.473	6.125

22 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια της Εταιρείας και του Ομίλου αφορούν σε τραπεζικές, κατά κύριο λόγο, χορηγήσεις τακτής λήξης με διάρκεια συνήθως τρεις μήνες και τα οποία ανανεώνονται ανάλογα με τις ανάγκες. Τα αντληθέντα ποσά χρησιμοποιούνται κυρίως για να καλύψουν την ανάγκη ρευστότητας κατά την κατασκευαστική περίοδο των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου. Η καθαρή αύξηση των εν λόγω δανείων της Εταιρείας και του Ομίλου κατά χρήση 2008 ανήλθε σε €3.834 και €50.415.

Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των παραπάνω δανείων ανήλθε σε 6,3% και 4,8% για τις χρήσεις 2008 και 2007, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2008 και 2007 είναι €2.737 και €983, αντίστοιχα. Τα αντίστοιχα μεγέθη της Εταιρείας ήταν €1.884 και €353.

23 ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Ο Όμιλος, συμμετέχει μέσω της μητρικής εταιρείας, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ σε κοινοπραξίες με άλλες κατασκευαστικές εταιρείες με σκοπό την ανάθεση και εκτέλεση ιδιωτικών και δημοσίων τεχνικών έργων. Επιπλέον ο Όμιλος συμμετέχει σε από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες έχουν κατασκευαστική ή ενεργειακή δραστηριότητα. Οι κοινοπραξίες και οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες παρουσιάζονται αναλυτικά στην Σημείωση 4. Ο Όμιλος στις χρήσεις που έληξαν 31, Δεκεμβρίου 2008 και 2007 συμμετείχε σε έντεκα κοινοπραξίες για την κατασκευή διαφόρων έργων, όπως φαίνεται στη Σημείωση 4.Β.

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

	31-Δεκ	
	2008	2007
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	9	43
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	1.552	2.897
Σύνολο Ενεργητικού	1.561	2.940
Σύνολο Μακροπροθέσμων		
Υποχρεώσεων	7	135
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	1.014	291
Σύνολο Υποχρεώσεων	1.021	1.948

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Σύνολο Εσόδων	793	4.565
Σύνολο Εξόδων	<u>(579)</u>	<u>(3.785)</u>
Κέρδη μετά φόρων	214	780

Η αναλογική συμμετοχή του Ομίλου στα χρηματικά διαθέσιμα των ενοποιούμενων κοινοπραξιών είναι €754 και €1.256, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2008, και 2007 και περιλαμβάνεται στο ως άνω βραχυπρόθεσμο ενεργητικό.

24 ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Την 30η Μαΐου 2007 η έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποφάσισε την μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών από 3 σε 0,30 ευρώ, με αντικατάσταση κάθε μιας παλαιάς μετοχής με δέκα καινούργιες. Επίσης, αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά ευρώ 6.039 με κεφαλαιοποίηση φορολογημένων κερδών προηγούμενων χρήσεων. Για το σκοπό αυτό εκδόθηκαν 20.131.000 νέες μετοχές.

Συνεπώς, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε στο ποσό των € 24.600, διαιρούμενο σε 82.000.000 κοινές ονομαστικές με ψήφο μετοχές, ονομαστικής αξίας 0,30 Ευρώ (τριάντα λεπτά) η κάθε μία.

Στη συνέχεια η εταιρεία τον Νοέμβριο του 2007 προέβη σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 27.333.400 νέων μετοχών με καταβολή μετρητών και εισήγαγε το σύνολο των μετοχών της εταιρείας στην κατηγορία της «ΜΕΓΑΛΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΠΟΙΗΣΗΣ» της αγοράς αξιών του χρηματιστηρίου Αθηνών.

Κατόπιν όλων των ανωτέρω αυξήσεων ο συνολικός μετοχών την 31/12/08 ανέρχεται σε 109.333.400 από τις οποίες 437.634 κατέχοντο από την Εταιρεία (ίδιες μετοχές).

Όλο το μετοχικό κεφάλαιο είναι πλήρως καταβεβλημένο.

25 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Καθαρά κέρδη αποδοτέα στους μετόχους της μητρικής	23.991	14.558	22.029	12.407
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών	109.237.115	86.193.618	109.237.115	86.193.618
Βασικά κέρδη ανά μετοχή (ποσά σε Ευρώ)	0,2196	0,1688	0,2016	0,1439

26 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται σε 25% για τις χρήσεις 2008 και 2009 μειούμενος κατά 1% για τις επόμενες 5 χρήσεις (20% για την χρήση 2014). Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από το ΠΔ 299/2003, η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά καθώς η ανωτέρω αναφερθείσα μείωση του φορολογικού συντελεστή μέσω των υπολογισμών του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

(α) Τρέχων φόρος

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Δαπάνη τρέχοντα φόρου				
Τρέχων φόρος	7.114	2.907	6.277	2.525
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	51	50	39	-
	7.165	2.957	6.316	2.525
Δαπάνη αναβαλλόμενου φόρου	1.065	1.602	858	1.724
Σύνολο	8.230	4.559	7.174	4.249

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
Ενοποιημένα Κέρδη προ φόρων	32.188	18.899	29.203	16.655
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	25%	25%	25%	25%
Φόρος εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	(8.047)	(4.725)	(7.301)	(4.163)
- Λοιπά Αφορολόγητα Έσοδα	-	18	155	92
- Φόρος προηγούμενων χρήσεων & Πρόσθετοι φόροι	(54)	(56)	(39)	(3)
- Προβλέψεις για πρόσθετους φόρους εισοδήματος	(60)	16	(60)	-
- Ζημιές για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε φόρος	(35)	-	-	-
- Εκπεστές φορολογικές διαφορές προηγούμενων χρήσεων που αναγνωρίστηκαν στην τρέχουσα χρήση	-	336	(75)	-
- Λοιπές μόνιμες φορολογικές Διαφορές - μη εκπιπόμενες δαπάνες	(255)	(148)	(67)	(175)
- Επίπτωση αλλαγής Φορολογικού Συντελεστή	221	-	213	-
Πραγματική δαπάνη φόρου	(8.230)	(4.559)	(7.174)	(4.249)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	25,5%	24%	24,6%	25%

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

Στην περίπτωση αυτή είναι πιθανόν να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις. Για τον λόγο αυτό, και βάσει των δεδομένων που προέκυψαν από φορολογικούς ελέγχους προηγούμενων χρήσεων, που διενεργήθηκαν κατά το χρόνο σύνταξης των συνημμένων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, έχουν καταχωρηθεί σχετικές προβλέψεις έναντι πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων που πιθανόν επιβληθούν ποσού €150 και € 96, για την χρήσεις 2007 και 2008 αντίστοιχα.. Οι προβλέψεις αυτές περιλαμβάνονται στο λογαριασμό «Φόροι εισοδήματος πληρωτέου».

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Η μητρική εταιρεία, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2007. Κατά την ημερομηνία της σύνταξης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις (περιλαμβανομένης της χρήσης 2008) των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως κάτωθι:

	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις (περιλαμβανομένης της χρήσης 2008)</u>
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ	
1. IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ	2
2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	2
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ ΑΕ	2
4. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	3
5. ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ	2
6. GP ENERGY	4
7. EOL TECHNICS CONSULT SRL	1
8. TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD	1
9. EOLOS POLSKA sp.z.o.o.	1
10. EOLOS NOWOGRODZEC sp.z.o.o.	1
11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ-Μ.Ε.Λ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΥ ΑΕ & ΣΙΑ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ Ο.Ε	2
12. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε	2
13. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ Ο.Ε	2
14. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε	2
15. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε	2
16. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	2
17. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	2
18. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Ο.Ε	2
19. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	2
20. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Ο.Ε	2
21. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε	2
22. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	2
23. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΗ ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε	2
24. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Ο.Ε	2
25. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε	2
26. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	2
27. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	2
28. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε	2
29. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	2
30. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	2
31. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Ο.Ε	2
32. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	2
33. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΕ	2

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις (περίλαμβανομένης της χρήσης 2008)</u>
ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	
1. Κ/Ξ ΤΡΑΜ ΕΡΓΑ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧ/ΚΟΥ	2
2. Κ/Ξ ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ	6
3. Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ.	6
4. Κ/Ξ ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ	6
5. Κ/Ξ ΕΝΕΡΓ.-ΟΛΥΜΠΙΟΣ ΑΤΕ	2
6. Κ/Ξ Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	6
7. Κ/Ξ ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ.	2
8. Κ/Ξ ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA	2
9. Κ/Ξ ΕΚΤΕΡ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-ΑΘΩΝΙΚΗ ΑΕ	2
10. Κ/Ξ ΚΛ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ	2

(β) Αναβαλλόμενος φόρος

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

Η Εταιρεία και ο Όμιλος διατηρούν αφορολόγητα αποθεματικά και αποθεματικά φορολογηθέντα με ειδικό τρόπο συνολικού ύψους . €13.093 και €14.755, αντίστοιχα, τα οποία σε περίπτωση διαθέσεως ή κεφαλαιοποίησης θα φορολογηθούν με τον τρέχοντα φορολογικό συντελεστή. Στο άμεσο μέλλον ο Όμιλος δεν προτίθεται να διανέμει ή να κεφαλαιοποιήσει τα εν λόγω αποθεματικά, γι' αυτό δεν υπολογίζει αναβαλλόμενο φόρο επ' αυτών.

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Υπόλοιπο Έναρξης	3.112	1.240	2.966	1.216
Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(1.066)	(1.602)	(858)	(1.724)
Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στα Ίδια Κεφάλαια	(138)	3.474	(140)	3.474
Υπόλοιπο Τέλους	<u>1.908</u>	<u>3.112</u>	<u>1.968</u>	<u>2.966</u>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2007 και 2008, αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2007</u>
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση				
- Ενσώματα Πάγια	(2.068)	(1.187)	(1.054)	(632)
- Ασώματα Πάγια	(230)	-	(934)	-

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	(547)	(476)	(539)	(1.650)
- Επενδυτικά Ακίνητα	(185)	(81)	(185)	(81)
- Κόστος κατασκευαστικών έργων		(1.174)		-
- Λοιπά	(618)	(11)	(605)	-
Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής υποχρέωσης	(3.648)	(2.929)	(3.317)	(2.363)
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση				
- Ασώματα Πάγια		15		(567)
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	28	26	28	25
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	812	880	812	913
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	67	67	67	68
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	633	1.225	633	1.162
- Λοιπές προβλέψεις	186	0	106	0
- Φορολογικές ζημιές	79	25		0
- Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	3.335	3.474	3.331	3.474
- Επιχορηγήσεις	401	329	293	240
- Λοιπά	15	-	15	14
Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής Απαίτησης	5.556	6.041	5.285	5.329
	1.908	3.112	1.968	2.966
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση	2.444	3.377	1.968	2.966
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση	(536)	(265)	-	-

Η καθαρή χρέωση στα αποτελέσματα στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων των χρήσεων 2007 και 2008 που αφορά αναβαλλόμενη φορολογία αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2008	31.12.2007	31.12.2008	31.12.2007
<i>Επίδραση σαν κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης :</i>				
- Ενσώματα Πάγια	(881)	(837)	(422)	(395)
- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	(71)	(116)	1.111	(1.198)
- Επενδυτικά Ακίνητα	(104)	-	(104)	-
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	1.174	(1.086)	-	-
- Επιχορηγήσεις	72	-	-	-
- Ασώματα Πάγια	(245)	(717)	(367)	(823)
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	2	4	3	3
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	(68)	(345)	(101)	(290)
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	0	(21)	(1)	(20)
- Από προεξόφληση μακροπρόθεσμης απαίτησης πελατών (ΔΕΣΜΗΕ)	0	(31)	-	-
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	(592)	1.225	(529)	886
- Λοιπές προβλέψεις	186	(53)	106	(20)
- Επιχορηγήσεις	-	238	53	120
- Φορολογικές ζημιές	54	0	-	0

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- Λοιπά	(593)	137	(604)	13
	<u>(1.066)</u>	<u>(1.602)</u>	<u>(896)</u>	<u>(1.724)</u>
<i>Επίδραση στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης</i>				
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	(138)	0	(143)	0
	<u>(1.204)</u>	<u>(1.602)</u>	<u>(998)</u>	<u>(1.724)</u>

27 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Το κόστος πωλήσεων, τα έξοδα διοίκησης, ερευνών και ανάπτυξης την 31^η Δεκεμβρίου 2008 και 2007, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	4.600	3.162	4.516	3.359
Αμοιβές συμβούλων	737	419	620	278
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	2.099	1.372	2.023	1.544
Υλικά και έξοδα κατασκευών	17.606	11.670	18.092	12.420
Μισθώσεις	2.596	1.222	2.595	1.222
Επισκευές Συντηρήσεις	2.115	1.547	1.090	714
Υπεργολάβοι	7.767	8.692	11.838	7.638
Αποσβέσεις	6.737	6.093	3.185	2.887
Παροχές τρίτων	314	116	263	116
Εισφορές σε ΟΤΑ	677	358	510	358
Έξοδα μεταφορών	856	664	851	693
Ασφάλιστρα	512	377	320	308
Λοιπά	2.491	1.759	2.214	1.811
Σύνολο	49.107	37.451	48.117	33.348

ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.005	570	985	570
Αμοιβές συμβούλων	695	462	468	448
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	268	136	261	136
Ασφάλιστρα	-	1	-	1
Μισθώσεις	80	37	69	27
Συνδρομές	216	121	210	118
Αποσβέσεις	45	77	7	57
Έξοδα ταξιδίων και προβολής	210	73	202	63
Παροχές τρίτων (ΔΕΚΟ)	19	24	15	17
Λοιπά	1.432	1.218	931	932
Σύνολο Διοικητικών Εξόδων	3.970	2.719	3.148	2.369

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ &
ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
Αμοιβές Προσωπικού	68	45	68	45
Αμοιβές Μηχανικών	1.382	776	1.382	776
Αμοιβές Συμβούλων	216	323	348	323
Αποσβέσεις εξοπλισμού	92	94	92	94
Έξοδα ταξιδιών	73	65	73	65
Επιστημονικοί/ Εργαστηριακοί έλεγχοι	178	176	178	176
Παροχές τρίτων	12	13	12	13
Λοιπά έξοδα	127	123	127	123
Σύνολο Διοικητικών Εξόδων	2.148	1.615	2.280	1.615

28 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων (Σημ. 19)	1.905	1.687	759	663
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	44	32	44	32
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου (Σημ. 8)	70	69	70	69
Έσοδα από Κ/Ξ	-	-	622	361
Λοιπά έσοδα	1.403	352	307	292
Κέρδη από πωλήσεις παγίων	2	-	2	-
Λοιποί Φόροι	(5)	(5)	(5)	(2)
Λοιπά Έξοδα	(3)	-	-	-
Σύνολο	3.416	2.135	1.799	1.415

29 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
Τόκοι Μακροπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 16)	(2.634)	(2.595)	(1.102)	(1.203)
Τόκοι Βραχυπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 22)	(2.736)	(983)	(1.884)	(353)
Έξοδα Τραπεζών και άλλα έξοδα	(453)	(572)	(395)	(418)
Χρηματοοικονομικά (Έξοδα)	(5.823)	(4.150)	(3.381)	(1.974)
Τόκοι από καταθέσεις όψεως	129	-	76	-
Τόκοι προθεσμιικών καταθέσεων	15.950	2.357	15.816	2.215

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Άλλα Χρηματοοικονομικά Έσοδα	-	127	-	2
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	16.079	2.484	15.892	2.217
Καθαρά χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα	10.256	(1.667)	12.511	243

30 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1- 31.12.2008	1.1- 31.12.2007	1.1- 31.12.2008	1.1- 31.12.2007
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές ημερομισθίων	1.046	689	1.023	681
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές υπαλλήλων	3.171	2.123	3.113	2.290
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	1.305	943	1.282	963
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	150	35	150	36
Λοιπά	1	1	1	3
Σύνολο Εξόδων	5.673	3.791	5.569	3.973
Μέσος Όρος Εργαζομένων				
Εργάτες	32	52	32	52
Υπάλληλοι	116	144	114	142

31 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές, καθώς και τα υπόλοιπα του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για τις χρήσεις 2008 και 2007, αναλύονται ως εξής:

Χρήση 2008	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Συνδεδεμένο μέρος								
Θυγατρικές	-	-	-	-	5.545	132	368	145
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	261	-	969	311
Μητρική	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	8.633	22.260	1.594	587	8.633	13.186	865	482
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	954	-	61	-	734	-	61
Χρήση 2007								
Συνδεδεμένο μέρος								
Θυγατρικές	-	-	-	-	4.168	-	10.225	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	1.841	-	2.735	406
Μητρική	-	13.435	1.209	2.284	-	7.439	829	8.300
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	105	5.844	2.035	1.301	105	4.982	1.409	1.121
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	-	-	120	-	-	-	120

Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2008 καταβλήθηκαν ποσά για τη συμμετοχή στο κεφάλαιο συνδεδεμένων εταιρειών. Αναλυτικά τα ποσά αυτά έχουν ως εξής:

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Κατηγορία συνδεδεμένης εταιρείας	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
	Συγγενείς	40
Θυγατρικές	-	19.928
Σύνολο	40	19.928

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών του ομίλου και της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2007 έχουν ως κάτωθι

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12..2008	31.12.2007	31.12..2008	31.12.2007
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	520	-	300	-
Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	434	179	434	179
	954	179	734	179

32 ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

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

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

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

ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των συναλλαγών του είναι σε ευρώ, με εξαίρεση τις επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού.

Οι δραστηριότητες αυτές αφορούν στο σύνολό τους τον ενεργειακό κλάδο, είναι όλες σε πρώιμη φάση και ακόμη δεν έχει ξεκινήσει η κατασκευή της παραγωγικής δυναμικότητας (αιολικών πάρκων). Επομένως, η έκθεση του Ομίλου στον συναλλαγματικό κίνδυνο λόγω των επενδύσεων στο εξωτερικό είναι προς το παρόν περιορισμένη.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός είναι αποκλειστικά σε ευρώ και σε σταθερό επιτόκιο (Σημ. 16).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι επίσης αποκλειστικά σε ευρώ και κυμαινόμενο επιτόκιο (Σημ. 22) και συνδεδεμένος με το euribor.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του βραχυπρόθεσμου δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του επιτοκίου της τάξεως του +20% -20% (2007: +/-10% επίσης). Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς και μέχρι σήμερα είναι σημαντικά φθίνουσες σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

	2008		2007	
Ποσά σε χιλ. €	+20%	-20%	+10%	-10%
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Όμιλος	1.988	(1.988)	(91,5)	91,5
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Εταιρεία	1.044	(1.044)	(49,4)	49,4

Ο Όμιλος δεν προβαίνει σε πρακτική διαχείρισης του κινδύνου από αυτές τις μεταβολές επιτοκίων.

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων, ή μεταβολών τιμών χρεογράφων των οποίων η τιμή διαπραγματεύεται σε χρηματοοικονομική αγορά.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Πιστωτικός είναι ο κίνδυνος του ότι το αντισυμβαλλόμενο μέρος σε ένα χρηματοοικονομικό μέσο θα προκαλέσει ζημία στο άλλο μέρος αποτυγχάνοντας να εξοφλήσει την σχετική υποχρέωση. Επίσης, συμπεριλαμβάνονται α) οι προκαταβολές και προπληρωμές για την απόκτηση περιουσιακών στοιχείων ή υπηρεσιών που σχετίζονται, αμέσως ή εμμέσως με την παραγωγική ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου, β) τα ατιμολόγητα έσοδα.

Η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο προέρχεται από χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και άλλες απαιτήσεις που δεν συνιστούν χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (**other credit exposures**) (π.χ. προκαταβολές και προπληρωμές για απόκτηση αγαθών και υπηρεσιών).

Ο Όμιλος ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες. Η πολιτική του Ομίλου είναι να συνεργάζεται μόνο με αξιόπιστους πελάτες.

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

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

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

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

Δεν υφίστανται την 31/12/08 εγγυήσεις και /πιστωτικές αναβαθμίσεις (credit enhancements) για την εξασφάλιση του πιστωτικού κινδύνου των ανωτέρω απαιτήσεων, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Δεν υφίστανται την 31/12/08 χρηματοοικονομικές απαιτήσεις σε καθυστέρηση, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο, εκτός ποσού € 211 για το οποίο έχει γίνει ισόποση πρόβλεψη .

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

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

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

Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών και λοιπών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2008 για τον Όμιλο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2008		
	Βραχυπρόθεσμες		Μακροπρόθεσμες
	0 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	αργότερο από 5 έτη
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	10.616	39.626	16.415
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	0	102	0
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	98.152	0	0
Εμπορικές Υποχρεώσεις	8.078	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.188	0	0
Σύνολο	127.034	39.738	16.415

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2007 είχε ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2007		
	Βραχυπρόθεσμες		Μακροπρόθεσμες
	0 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	αργότερο από 5 έτη
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	8.211	47.839	13.721
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	46.966	0	0
Εμπορικές Υποχρεώσεις	29.616	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	9.115	0	0
Σύνολο	93.908	47.839	13.721

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

ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	31.12.2008	31.12.2007
<u>Στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού :</u>		
Λοιπές επενδύσεις - Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	1	1
<u>Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού :</u>		
Εμπορικές απαιτήσεις - Δάνεια και απαιτήσεις	15.142	14.985
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις- Δάνεια και απαιτήσεις	237	237
Ταμιακά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	290.886	295.176
Σύνολο	306.265	309.871
Ποσά σε χιλ. €		
<u>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις :</u>		
Μακροπρόθεσμα δάνεια- Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	48.913	54.857
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	102	0
Σύνολο	49.015	54.857
<u>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις :</u>		
Προμηθευτές - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	8.078	29.616
Βραχυπρόθεσμα δάνεια - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	97.381	46.966
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	8.951	6.335
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	433	653
Σύνολο	114.843	86.570

Δεν υπάρχουν υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία.

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

33 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

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

- να εξασφαλίσει την ικανότητα του Ομίλου να συνεχίσει τη δραστηριότητα του (going-concern) και
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες αναλογικά με το επίπεδο κινδύνου.

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Για το σκοπό αυτό ο Όμιλος παρακολουθεί το κεφάλαιο στη βάση του δείκτη χρηματοδοτικής μόχλευσης τον οποίο ορίζει ως Καθαρό Δανεισμό / Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια, όπου α) ως Καθαρό Δανεισμό ορίζει σύνολο των Υποχρεώσεων από δάνεια και χρηματοδοτικές μισθώσεις μείον τα Χρηματικά διαθέσιμα και τα Λοιπά βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία Ενεργητικού, όπως απεικονίζονται στον Ισολογισμό και β) ως Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια ορίζει το Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων πλέον δάνεια μειωμένης εξασφάλισης μείον : σωρευμένα στα Ίδια Κεφάλαια Καθαρά μη πραγματοποιημένα κέρδη εις νέον και αποθεματικά.

Ο δείκτης κατά το τέλος των χρήσεων 2008 και 2007 έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2008	31.12.2007
Έντοκος δανεισμός	155.245	108.158
Μείον :		
Χρηματικά διαθέσιμα	(290.886)	(295.176)
Καθαρός δανεισμός	(135.641)	(187.018)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	365.214	349.161
Μείον : Καθαρά μη πραγματοποιημένα κέρδη εις νέον και αποθεματικά	(12)	(12)
Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια	365.202	349.149
Δείκτης χρηματοδοτικής μόχλευσης (καθαρός δανεισμός / Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια)	(37%)	(54%)

Στόχος του Ομίλου όσον αφορά τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διατηρήσει τον δείκτη χρηματοοικονομικής μόχλευσης (όπως ορίστηκε ανωτέρω) σε χαμηλό ποσοστό στο προσεχές μέλλον. Στην παρουσιαζόμενη κατάσταση, ο δείκτης μόχλευσης της χρήσης 2008 είναι αρνητικός, (υπομολευμένος) γεγονός το οποίο οφείλεται τόσο στην σημαντική αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ τον Νοέμβριο 2007, το προϊόν της οποίας δεν έχει ακόμα διατεθεί σε επενδύσεις, όσο και στην σημαντική αύξηση του ύψους δανεισμού του Ομίλου, κατά 63% (από 108 εκατ. € σε 155 εκατ. €) σε σχέση την προηγούμενη χρήση.

34 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ

Επί των ακινήτων του Ομίλου δεν υφίστανται προσημειώσεις υποθηκών.

35 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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

Εκκρεμούν ενώπιον του Συμβουλίου της Επικράτειας (ΣτΕ) διάφορες αιτήσεις ακυρώσεως της σχεδιαζόμενης εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου της θυγατρικής «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ», έως την εκδίκαση της υπόθεσης τον Μάιο του 2009, το ΣΤΕ έχει διατάξει αναστολή εργασιών ανέγερσης για τις 17 από τις 40 υπό ανέγερση ανεμογεννήτριες.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2008

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

36 ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΕΡΔΙΚΑΡΗΣ

ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ

Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΔΗΜΟΠΟΥΛΟΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΑΝΑΒΕΡΗΣ



ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28

Λ. Μεσογείων 85, 11526 Αθήνα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ ΑΠΟ 01/01/2008 ΕΩΣ 31/12/2008

(Δημοσιευμένα βάσει του Κ.Ν.2190/1920, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που ανασύσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις στοχεύουσες σε μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και του Ομίλου της. Συνιστάμε επομένως ο αναγνώστης πριν τη σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με την εταιρεία ή τον όμιλο να ανατρέξει στην διεύθυνση διαδικτύου της εταιρείας όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λο

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Αριθμός Νομαρχία :	Υπουργείο Ανάπτυξης, Γενική Γραμματεία Εμπορίου, Γενική Διεύθυνση εσωτερικού Εμπορίου, Διεύθυνση Α.Ε. Και Πιστώσεως, Τμήμα Α	Ημερ Έγκρισης των ετήσιων Οικονομικών καταστάσεων (από τις οποίες αντλήθηκαν τα συνοπτικά στοιχεία):	6 Μαρτίου 2009
Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου :	Πρόεδρος : Γεώργιος Περάκης Αντιπρόεδρος & Δ/νων Σύμβουλος : Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης Μέλη : Παναγιώτης Πόθος, Μιχαήλ Γαυράνης, Γεώργιος Σπίρτσος, Θεόδωρος Τάσιος, Τηλέμαχος Καρολαγιάννης (μη εκτελεστικό μέλος), Αρσενίου Νδάνης, Μαρία Καλαϊτά (ανεξάρτητη μη εκτελεστικό μέλη)	Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής :	Ιωάννης Άλες (ΑΜ ΣΟΕΑ: 24881)
		Ελεγκτική εταιρεία :	GRANT THORNTON AE
		Τύπος έκθεσης ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή:	Με σύμφωνη γνώμη
		Διεύθυνση διαδικτύου εταιρείας:	www.terna-energy.gr

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2008	31/12/2007	31/12/2008	31/12/2007
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα Ενσώματα Πάγια στοιχεία Ενεργητικού	238.929	162.018	87.598	71.569
Επενδύσεις σε ακίνητα	923	923	923	923
Λοπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	21.033	26.011	59.147	42.700
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	1.463	1.394	696	603
Αποθέματα	886	1.493	142	746
Απατήσεις από πελάτες	16.319	18.681	13.923	22.133
Διαθέσιμα	290.886	295.176	283.139	287.418
Λοπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	19.327	17.116	11.308	10.108
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	589.766	522.812	456.876	436.200
ΚΑΘΑΡΩ ΘΕΣΗ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μετοχικό κεφάλαιο	32.800	32.800	32.800	32.800
Λοπά στοιχεία Καθαρής Θέσης	332.075	315.865	329.346	315.882
Σύνολο καθαρής θέσης μετόχων εταιρείας (α)	364.875	348.665	362.146	347.882
Δικαιώματα μετοχικής	934	498	0	0
Σύνολο Καθαρής Θέσης (β)	365.809	349.161	362.146	347.882
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	48.913	54.857	23.286	27.692
Προβλέψεις/Λοπάς μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	50.445	43.546	19.482	11.775
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	106.332	53.301	35.712	30.473
Λοπάς βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	18.257	21.947	16.250	18.378
Σύνολο υποχρεώσεων	223.947	173.651	94.730	88.318
ΣΥΝΟΛΟ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	589.766	522.812	456.876	436.200

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2007	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2007
Κόστος εργασιών	73.741	60.218	64.838	52.330
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	24.634	22.767	20.321	18.982
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	21.932	20.567	16.892	16.413
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	32.188	18.899	29.203	16.656
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	23.958	14.340	22.029	12.407
Καταβληθέντα σε :				
Μετόχους Εταιρείας	23.991	14.558		
Μετόχους Μεσοψηφείας	(33)	(218)		
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0.2196	0.1688	0.2016	0.1439
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή (€)			0.067 €	0.055 €
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	26.901	25.220	19.217	18.790

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (έμμεση μέθοδος)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2007	1/1- 31/12/2008	1/1- 31/12/2007
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων	32.188	18.899	29.203	16.656
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις	6.874	6.290	3.284	3.040
Προβλέψεις	343	(88)	338	(101)
Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	(16.890)	(2.482)	(15.892)	(2.217)
Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	5.824	4.149	3.381	1.974
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεογράφα	0	73	(622)	73
Αποτελέσματα από ασφάλισμα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά ακίνητα	0	(23)	0	(16)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(1.905)	0	(1.686)	(663)
Λοπάς προσαρμογές	(15)	(31)	0	(17)
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης	27.229	25.091	18.933	18.729
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης η που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
Μείωση / αύξηση αποθεμάτων	607	194	604	(253)
Μείωση / αύξηση απαιτήσεων	421	(5.906)	8.544	(8.707)
(Μείωση) / αύξηση υποχρεώσεων (πλην δανειακών)	(3.752)	(17.501)	(1.334)	(9.480)
(Μείων):				
Καταβληθέντα φόρα εισοδήματος	(3.929)	(2.144)	(3.516)	(1.751)
Σύνολο εισορών / (εξορών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	20.576	(268)	23.231	(1.462)
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων & άυλων παγίων περιουσιακών στοιχείων	(84.092)	(53.017)	(20.246)	(31.064)
Εισπραχθέντα επενδύσεων	10.318	822	6.343	0
Τόκοι καταρροχών	15.549	509	16.378	312
(Αγορές) / πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων	0	321	(18.811)	(2.208)
Αύξηση επενδύσεων σε συγγενή επιχείρηση	(42)	0	0	0
Μερίσματα εισπραχθέντα από επενδύσεις	0	9	0	0
Σύνολο εισορών / (εξορών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(58.267)	(51.356)	(17.336)	(32.960)

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες ευρώ

	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31/12/2008	31/12/2007	31/12/2008	31/12/2007
Καθαρή θέση έναρξης χρήσης (01/01/08 και 01/01/07)	349.161	44.026	347.882	45.318
Κέρδη/(Ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	23.958	14.340	22.029	12.407
	373.119	58.366	369.911	57.725
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου εταιρείας	0	300.572	0	300.572
Αύξηση / (μείωση) μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής	437	648	0	0
Μεταφορές κερδών από πωλήσεις διαθέσιμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων	0	(5)	0	(5)
Διανεμηθέντα μερίσματα	(6.014)	0	(6.013)	0
Καθαρό εισόδημα καταχωρημένο απ' ευθείας στην καθαρή θέση	(127)	0	(140)	0
Αγορές ίδιων μετοχών	(1.612)	0	(1.612)	0
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	0	(13.753)	0	(13.753)
Φόρος επί εξόδων αύξησης κεφαλαίου	0	3.373	0	3.373
Ίδρυση θυγατρικής εταιρείας	6	0	0	0
Καθαρή θέση λήξης χρήσης (31/12/08 και 31/12/07)	365.809	349.161	362.146	347.882

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

- Η έκθεση ελέγχου των Ο.Ε.Α. είναι με σύμφωνη γνώμη.
- Δεν σημειώθηκε μεταβολή στις λογιστικές πολιτικές και εκτιμήσεις.
- Έχουν τηρηθεί οι Βασικές Λογιστικές Αρχές των οικονομικών καταστάσεων της 31/12/07.
- Η εταιρεία κατά την τρέχουσα χρήση απασχόλησε προσωπικό αξίας Μισθολογίου 116 , ημερομίσθιο 32
- Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές μέχρι και τη χρήση 2007.Στη σημερινή 26 των οικονομικών καταστάσεων αναφέρονται οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των ενσώματων οντιστηνών.
- Εκκρεμούν ενόπιον του ΣτΕ διάφορες αιτήσεις ακρόασης της σχεδιαζόμενης εγκατάστασης του Α/Π της θυγατρικής "ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΛΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ", έως την εκδίκαση της υπόθεσης τον Μάιο του 2009. το ΣτΕ έχει διατάξει αναστολή εργασιών ανέγερσης για τις 17 από τις 40 υπό ανέγερση αιωνοκίνητες.
- 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 ενσωματωμένες με τη μέθοδο της ολικής ενόπισης. Η εν λόγω μητρική έκθεση στην ημεδαπή και κατέχει την 31/12/2008 το 47,407% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας.
- Τα ποσά των πωληθέντων και αγορών (αγορών και υπερεσόδων) σωρευτικά από την έναρξη της οικονομικής χρήσης 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	6.833	14.438
β) Αγορές αγαθών και υπηρεσιών	22.260	13.318
γ) Απατήσεις	1.594	2.202
δ) Υποχρεώσεις	587	938
ε) Συναλλαγές & αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της διοίκησης	954	734
στ) Απατήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της διοίκησης	61	61

	ΟΜΙΛΟΥ	ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ
10. Οι προβλέψεις της εταιρείας και του ομίλου αναλύονται ως εξής:		
Προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικές χρήσεις	96	60
Λοπάς προβλέψεις	1.193	658

- Οι επιμνημές, η χώρα της καταστατικής έδρας, τα ποσοστά συμμετοχής και η μέθοδος ενσωμάτωσης των εταιρειών και κοινοπρασιών που ενσωματώθηκαν στις οικονομικές καταστάσεις της 31/12/2008 αναφέρονται αναλυτικά στη σημείωση Νο 4 των οικονομικών καταστάσεων. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2008 ενσωματώθηκαν στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης η εταιρεία TERNA ENERGY OVERSEAS LTD (1η ενσωμάτωση 30/9/2008), η εταιρεία EKOLOS POLSKA Spao (1η ενσωμάτωση 30/9/2008), η εταιρεία EKOLOS NOWOGRODZEC Spao (1η ενσωμάτωση 31/12/2008).
- Στην κατάσταση μεταβολών καθαρής θέσης αναφέρεται καθαρό εισόδημα καταχωρημένο απ' ευθείας στην καθαρή θέση το οποίο αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ
Φόρος επί στοιχείων αγθέντων απ' ευθείας στα ή μεταφερθέντων από, τα ίδια κεφάλαια	(112)	(140)
Εναλλακτικές διαφορές ενσωμάτωσης εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	(15)	0
	(127)	(140)

- Ο αριθμός των ίδιων μετοχών που κατέχει η εταιρεία την 31η Δεκεμβρίου 2008 ήταν 437.634 μετοχές συνολικής αξίας κτήσης 1.611.614,54 €.

Αθήνα, 6/03/2008

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΠΕΡΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ. - X 516918

ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ
ΑΔΤ: I 048753

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΔΗΜΟΠΟΥΛΟΣ
ΑΔΤ: Z 101797

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΜΑΝΑΒΕΡΗΣ
ΑΔΤ:ΑΕ 667798
ΑΡ.ΑΔΕΙΑΣ Α' ΤΑΞΗΣ 9674

VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 31/12/08

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.

Τα αντληθέντα κεφάλαια συνολικού ποσού €300.572 χιλ, σύμφωνα με το από 19/10/2007 Ενημερωτικό Δελτίο, διατέθηκαν μέχρι 31/12/2008, ως ακολούθως:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ							
ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ	Τρόπος διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων					Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο 08/11/07 έως 31/12/08	Αδιάθετα κεφάλαια 31/12/08 που θα διατεθούν στις επόμενες χρήσεις
	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	14.578	136.309
Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλ/κούς σταθμούς	2.741	12.323	11.886	27.096	54.046	5.514	48.532
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	0	5.000	7.000	7.000	19.000	0	19.000
Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα	0	5.563	4.188	5.000	14.751	0	14.751
Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό	0	0	20.200	27.780	47.980	2.500	45.480
Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια	23.329	34.817	104.394	124.124	286.664	22.592	264.072
Δαπάνες έκδοσης	13.908	0	0	0	13.908	13.908	0
Σύνολο	37.237	34.817	104.394	124.124	300.572	36.500	264.072

Όπως φαίνεται από τον παραπάνω πίνακα, έχουν καλυφθεί μέχρι 31/12/08 όλες οι δαπάνες έκδοσης, ενώ συνολικά η Εταιρεία κατά την περίοδο 8/11/07 έως 31/12/08 έχει διαθέσει από τα αντληθέντα κεφάλαια (€300.572 χιλ.) το ποσό των €36.500 χιλ. Από το ποσό αυτό, €8.923 χιλ. διατέθηκαν κατά την διάρκεια του 2008, για κάλυψη ίδιας συμμετοχής μέσω αυξήσεων Μετοχικού Κεφαλαίου, θυγατρικών εταιρειών της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ.

Το υπόλοιπο αδιάθετο κεφάλαιο ανερχόμενο σε €264.072 χιλ. έχει τοποθετηθεί σε βραχυπρόθεσμες προθεσμιακές καταθέσεις οι οποίες στις οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα».

Η απόκλιση στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης οφείλεται σε καθυστερήσεις των αδειοδοτικών διαδικασιών, οι οποίες προβλέπεται ότι θα βελτιωθούν κατά το 2009 οπότε και το επενδυτικό πρόγραμμα της εταιρείας θα υλοποιηθεί με ταχείς ρυθμούς.

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.
και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Γεώργιος Περδικάρης
Α.Δ.Τ. Χ 516918

Εμμαν. Μαραγκουδάκης
Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527

Κων/νος Δημόπουλος
Α.Δ.Τ. Ξ 101797

Έκθεση Ευρημάτων από την Εκτέλεση Προσυμφωνημένων Διαδικασιών
Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ»

Σύμφωνα με την εντολή που λάβαμε από το διοικητικό συμβούλιο της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ» (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.

Ευρήματα:

Α) Τα ανά κατηγορία χρήσης ποσά που εμφανίζονται ως εκταμιεύσεις στην επισυναπτόμενη «Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με Καταβολή Μετρητών», προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, στην χρονική περίοδο που αυτά αναφέρονται.

Β) 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 αρμοδίων οργάνων της εταιρείας.

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

Η παρούσα έκθεση απευθύνεται αποκλειστικά προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, στα πλαίσια της τήρησης των υποχρεώσεών της προς το κανονιστικό πλαίσιο του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο της κεφαλαιαγοράς. Ως εκ τούτου, η Έκθεση αυτή δεν επιτρέπεται να χρησιμοποιηθεί για άλλους σκοπούς αφού περιορίζεται μόνο στα στοιχεία που αναφέρονται παραπάνω και δεν επεκτείνεται στις οικονομικές καταστάσεις που συντάξε η εταιρεία για την χρήση που έληξε την 31/12/2008 για τις οποίες εκδώσαμε ξεχωριστή Έκθεση Ελέγχου με ημερομηνία 9 Μαρτίου 2009.

Αθήνα, 9 Μαρτίου 2009

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Γιάννης Λέος
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ.: 24881

Για την Grant Thornton A.E.

Βασ. Κωνσταντίνου 44, 11635, Αθήνα

Α.Μ.ΣΟΕΛ : 127

VII. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 10 Ν .3401/2005

Δελτία Τύπου

28/11/2008 IR Report 30.9.2008
28/11/2008 Αποτελέσματα εννεαμήνου 2008 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
29/08/2008 IR Report 30.6.2008
29/08/2008 Αποτελέσματα πρώτου εξαμήνου 2008
30/05/2008 Αποτελέσματα πρώτου τριμήνου 2008 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
30/05/2008 I.R. Report 31.03.2008
28/03/2008 Ετήσια Αποτελέσματα 2007 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

Ρυθμιζόμενες πληροφορίες

27/10/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
27/10/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
27/10/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
13/10/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
13/10/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
06/10/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
06/10/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
19/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
19/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
19/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
19/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
18/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
17/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
17/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
16/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
15/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
11/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
10/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
09/09/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
28/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
14/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
14/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
12/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
08/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
07/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
06/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
05/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
04/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
01/08/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
29/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
28/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
25/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
23/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
22/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
21/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
18/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
16/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
15/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής

10/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
04/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
03/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
02/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
01/07/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
24/06/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
19/06/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
17/06/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
13/06/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
03/06/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
14/05/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
12/05/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
07/05/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
06/05/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
02/05/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
23/04/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
22/04/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
21/04/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
16/04/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
15/04/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
14/04/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
28/03/2008 Γνωστοποίηση εκπλήρωσης δεσμεύσεων
18/03/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
14/03/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
07/03/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγής
22/02/2008 Γνωστοποίηση Συναλλαγών

Εταιρικές Ανακοινώσεις

07/01/2009 Γνωστοποίηση σημαντικής μεταβολής στα δικαιώματα ψήφου σύμφωνα με τον Ν. 3556/2007
30/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
29/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
24/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
19/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
18/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
17/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
16/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
15/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
12/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
11/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
10/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
09/12/2008 Ανακοίνωση σχετικά με την υπέρβαση ορίου 25% για την αγορά ιδίων μετοχών
09/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
08/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
05/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
04/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
03/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
02/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
01/12/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
28/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
27/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
26/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών

25/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 24/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 21/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 20/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 19/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 18/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 17/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 14/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 13/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 12/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 11/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 07/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 06/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 05/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 04/11/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 27/10/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 22/10/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 20/10/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 13/10/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 01/10/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 24/09/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 08/09/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 02/09/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 29/08/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 27/08/2008 Αγορά ιδίων μετοχών
 23/06/2008 Ανακοίνωση αγοράς ιδίων μετοχών
 23/06/2008 Αποφάσεις Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 23/6/2008
 23/06/2008 Ανακοίνωση πληρωμής μερίσματος χρήσης 2007
 19/06/2008 Προτεινόμενο Καταστατικό
 19/06/2008 Ανακοίνωση Σχεδίου Τροποποίησης Καταστατικού
 04/06/2008 Διόρθωση στα «Στοιχεία και Πληροφορίες της περιόδου από 1 Ιαν. 2008 έως 31 Μαρ. 2008»
 03/06/2008 Ετήσιο Δελτίο χρήσεως 2007
 29/05/2008 Πρόσκληση για την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων
 28/05/2008 Διόρθωση στις Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσης 1/1-31/12/2007
 06/05/2008 Παρουσίαση της Εταιρείας στους Αναλυτές
 30/04/2008 Ετήσια ενημέρωση Αναλυτών
 31/03/2008 Διόρθωση δημοσιευμένων στοιχείων στον Τύπο
 28/03/2008 Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων
 20/03/2008 Οικονομικό ημερολόγιο του έτους 2008

Τα παραπάνω Δελτία Τύπου, οι Ρυθμιζόμενες Πληροφορίες και οι Εταιρικές Ανακοινώσεις είναι καταχωρημένες στην ιστοσελίδα της Εταιρείας μας καθώς και στην ιστοσελίδα του Χρηματιστηρίου Αθηνών, στις ηλεκτρονικές διευθύνσεις: www.terna-energy.gr & www.ase.gr

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας καθώς και οι οικονομικές καταστάσεις των εταιρειών που ενοποιούνται, η έκθεση ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή και οι Εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου για την χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2008 έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, www.terna-energy.gr