

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε

**Οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»)
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005**



ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 54352/62/Β/03/0099

ΕΔΡΑ: 6^ο ΧΙΛ. ΕΧΕΔΩΡΟΥ. ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ 570 08 ΘΕΣ/ΝΙΚΗ

Περιεχόμενα

	Σελίδα
Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	4
Εισαγωγή	5
Ισολογισμός	6
Κατάσταση αποτελεσμάτων	7
Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων	8
Κατάσταση ταμειακών ροών	9
Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων	10
1 Γενικές πληροφορίες	10
2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών	11
2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων	11
2.2 Συναλλαγματικές μετατροπές	14
2.3 Ενσώματα πάγια	14
2.4 Άυλα περιουσιακά στοιχεία	15
2.5 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων	15
2.6 Αποθέματα	15
2.7 Εμπορικές απαιτήσεις	16
2.8 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	16
2.9 Μετοχικό κεφάλαιο	16
2.10 Δανεισμός	16
2.11 Αναβαλλόμενη φορολογία	16
2.12 Παροχές στο προσωπικό	17
2.13 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	18
2.14 Προβλέψεις	18
2.15 Αναγνώριση εσόδων	18
2.16 Διανομή μερισμάτων	18
2.17 Συγκριτικά στοιχεία	18
3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου	19
3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου	19
3.2 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών	19
4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές	20
5 Συμφωνία λόγω μετάπτωσης από τις Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές στα ΔΠΧΠ	20
5.1 Συμφωνία καθαρής θέσης 31 Δεκεμβρίου 2004	21
5.2 Συμφωνία καθαρού κέρδους για την περίοδο 27 Μαΐου 2003 έως 31 Δεκεμβρίου 2004	21
5.3 Διαφορές ισολογισμού 31 Δεκεμβρίου 2004	22
5.4 Διαφορές αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2004	23
6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία	24
7 Ασώματες ακινητοποιήσεις	25
8 Αποθέματα	25
9 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	25
10 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα	26
11 Μετοχικό κεφάλαιο	26

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

12 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	26
13 Δανεισμός	27
14 Αναβαλλόμενη φορολογία	27
15 Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	28
16 Παροχές σε εργαζομένους	28
17 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	28
18 Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά	29
19 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	29
20 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις	29
21 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη	30
22 Σύνοψη Διοικητικού Συμβουλίου	31

Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε.

Ελέγξαμε το συνημμένο Ισολογισμό της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε. (η «Εταιρεία») της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2005 και τις σχετικές Καταστάσεις Αποτελεσμάτων, Ταμειακών Ροών και Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων της Εταιρείας, για την εταιρική χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005. Η ευθύνη της σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων που παρατίθενται στις σελίδες 5 έως 31, βαρύνει τη διοίκηση της Εταιρείας. Η δική μας ευθύνη περιορίζεται στη διαμόρφωση και τη διατύπωση γνώμης επί των οικονομικών καταστάσεων με βάση το διενεργηθέντα έλεγχο.

Ο έλεγχός μας διενεργήθηκε σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν το σχεδιασμό και την εκτέλεση του ελεγκτικού έργου κατά τρόπο που διασφαλίζει με εύλογη βεβαιότητα ότι οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδεις ανακρίβειες και παραλείψεις. Ο έλεγχος περιλαμβάνει την εξέταση, σε δειγματοληπτική βάση, αποδεικτικών στοιχείων που υποστηρίζουν τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Ο έλεγχος επίσης περιλαμβάνει την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών που ακολουθήθηκαν, των εκτιμήσεων της διοίκησης της Εταιρείας και γενικότερα της παρουσίασης των δεδομένων στις οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήθηκε παρέχει επαρκή βάση για τη διαμόρφωση της γνώμης μας.

Κατά τη γνώμη μας οι προαναφερόμενες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη πλευρά την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 και τα αποτελέσματα των εργασιών της καθώς και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας της χρήσης που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Επιπλέον, κατά τη γνώμη μας οι προαναφερόμενες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη πλευρά την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2005 και τα αποτελέσματα των εργασιών της καθώς και τις ταμειακές ροές της Εταιρείας της χρήσης που έληξε αυτή την ημερομηνία, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά εκδίδονται από την Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.

Αθήνα, 2 Μαρτίου 2006

PRICEWATERHOUSECOOPERS 

ΠράϊσγουωτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη ελεγκτική Εταιρεία
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Κωνσταντίνος Μιχαλάτος
ΑΜ ΣΟΕΛ 17701

Εισαγωγή

Οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις του έτους που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005 συντάχθηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»). Λόγω του ότι το έτος 2005 είναι και το πρώτο έτος για το οποίο η Εταιρεία συντάσσει οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν και τη συμφωνία μεταξύ Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων («ΕΛΠ») και ΔΠΧΠ σε επίπεδο καθαρών κερδών και καθαρής θέσης.

Οι οικονομικές καταστάσεις δεν έχουν, ωστόσο, συνταχθεί σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του ΔΠΧΠ 1, καθότι η Εταιρεία συντάσσει οικονομικές καταστάσεις στα πλαίσια των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων του ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. ο οποίος συντάσσει οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ τα τελευταία 7 χρόνια και, συνεπώς, οι λογιστικές πολιτικές των ΔΠΧΠ που ακολουθήθηκαν για τις παρούσες οικονομικές καταστάσεις είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια.

Σημειώνεται ότι η Εταιρεία συμπεριλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. όπου ενοποιείται με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης.

Η τελευταία περίοδος για την οποία η Εταιρεία συνέταξε οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο ήταν η χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2004.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ισολογισμός

	Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	6	243.882	155.988
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	7	15	0
Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση		52	0
		243.949	155.988
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα	8	8.933	0
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	9	21.485	13.566
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	10	6.993	12.723
		37.411	26.289
Σύνολο ενεργητικού		281.360	182.277
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	11	49.800	49.800
Αποτελέσματα εις νέον		(9.095)	(7.994)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		40.705	41.806
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	13	149.427	111.181
		149.427	111.181
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	12	35.016	29.290
Δάνεια	13	56.212	0
		91.228	29.290
Σύνολο υποχρεώσεων		240.655	140.471
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων		281.360	182.277

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 31 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Πρόεδρος
 Διοικητικού Συμβουλίου

Μ.. ΧΑΤΖΗΓΕΩΡΓΙΟΥ

Διευθύνων Σύμβουλος

ΑΝΔΡΕΑΣ ΤΖΟΥΡΟΣ

Διευθυντής Γενικής &
 Αναλυτικής Λογιστικής

ΑΘΑΝ. ΣΟΛΩΜΟΣ

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση αποτελεσμάτων

	Σημ.	Περίοδος	
		Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005	27 Μαΐου 2003 έως 31 Δεκεμβρίου 2004
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		0	0
Κόστος πωληθέντων		0	0
Μεικτό κέρδος		0	0
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	15	(13.074)	(8.337)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	17	11.909	0
Λειτουργικό αποτέλεσμα		(1.165)	(8.337)
Καθαροί τόκοι και συναφή έξοδα	18	64	343
Κέρδη προ φόρων		(1.101)	(7.994)
Φόρος εισοδήματος και αναβαλλ. φόροι	14	0	0
Καθαρά κέρδη περιόδου		(1.101)	(7.994)

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 31 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων

	Μετοχικό κεφάλαιο	Αποτελέσματα εις νέον	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 27 Μαΐου 2003	49.800	0	49.800
Καθαρά κέρδη περιόδου	0	(7.994)	(7.994)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2004	49.800	(7.994)	41.806
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2005	49.800	(7.994)	41.806
Καθαρά κέρδη περιόδου	0	(1.101)	(1.101)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2005	49.800	(9.095)	40.705

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 31 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση ταμειακών ροών

	Έτος που έληξε	Περίοδος	
Σημ.	31 Δεκεμβρίου 2005	27 Μαΐου 2003	31 Δεκεμβρίου 2004
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	19	(12.193)	7.387
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		(12.193)	7.387
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες			
Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6, 7	(88.060)	(155.988)
Εισπραχθέντες τόκοι	18	70	343
Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(87.990)	(155.645)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες			
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		0	49.800
Καταβληθέντες τόκοι		(5)	0
Εισροές από μακροπρόθεσμα δάνεια		38.246	111.181
Καθαρές ροές από βραχυπρόθεσμα δάνεια		56.212	0
Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		94.453	160.981
Καθαρή μείωση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(5.730)	12.723
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή της περιόδου	10	12.723	0
Μείωση στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα		(5.730)	12.723
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος της περιόδου	10	6.993	12.723

Οι σημειώσεις στις σελίδες 10 έως 31 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η εταιρεία Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε. ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003 και λειτουργεί κατά κύριο λόγο στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν την παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης – Γενική Διεύθυνση Ενέργειας, η άδεια λειτουργίας διαβιβάστηκε στις 22 Δεκεμβρίου 2005.

Η εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, 6^ο χιλ. Εχεδώρου – Θεσσαλονίκης, 570 08, Θεσσαλονίκη.

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά τον υπολογισμό και αναγνώριση των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2005. Το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της εταιρείας είναι το Ευρώ και τα οικονομικά μεγέθη που παρουσιάζονται σ αυτές τις Οικονομικές Καταστάσεις εκφράζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε. για το έτος 2005 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 14 Απριλίου 2006. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευση.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις ευρίσκονται στη διάθεση των χρηστών στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Ομίλου **www.hellenic-petroleum.gr**

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοσθεί συστηματικά για όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε. της 31 Δεκεμβρίου 2005 καλύπτουν το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005. Τα συγκριτικά στοιχεία της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2004, καλύπτουν την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της εταιρείας, δηλαδή από 27 Μαΐου 2003 μέχρι και 31 Δεκεμβρίου 2004. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομική Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) και τις ερμηνείες των ΔΠΧΠ που είχαν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). "Όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα που εκδόθηκαν από την IASB και είχαν τεθεί σε ισχύ κατά τον χρόνο ετοιμασίας των οικονομικών καταστάσεων έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με βάση τη σχετική διαδικασία που εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με εξαίρεση το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Εργαλεία Αναγνώριση και Υπολογισμός». Μετά από εισήγηση της Επιτροπής Λογιστικής η Ευρωπαϊκή Επιτροπή υιοθέτησε τον κανονισμό 2086/2005 και 1864/2005 που καθιστούν υποχρεωτική την εφαρμογή του ΔΛΠ 39 με εξαίρεση ορισμένες προβλέψεις για αντιστάθμιση κινδύνων χαρτοφυλακίου καταθέσεων από όλες τις εισηγμένες και τις θυγατρικές τους εταιρείες από 1 Ιανουαρίου 2005.

Καθώς η εταιρεία δεν επηρεάζεται από τις προβλέψεις της μορφής του ΔΛΠ 39 που υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις είναι σύμφωνα τόσο με τα ΔΠΧΠ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση όσο και με τα ΔΠΧΠ που έχουν εκδοθεί από την Διεθνή Επιτροπή Λογιστικών Προτύπων.

Συμφωνία των μεταβολών στην καθαρή θέση της εταιρείας λόγω της μετάβασης από τις Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές (ΕΓΛΣ) στα ΔΠΧΠ για το έτος 2004 παρουσιάζεται στη σημείωση 5.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους.

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα απαιτεί άσκηση κρίσης από την Διοίκηση της Εταιρείας καθώς επίσης και εκτιμήσεις στην διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών για τον υπολογισμό των διαφόρων λογιστικών μεγεθών. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στην σημείωση 4. Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στην αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση της Εταιρείας και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

Ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων με ισχύ το 2005

Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των διεθνών λογιστικών προτύπων είναι υποχρεωτικές για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2005.

- IFRIC 2 Συμμετοχές μελών σε κοινοπραξίες και παρόμοια σχήματα. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2005).
- SIC 12 (Αναθεώρηση) Ενοποιήσεις – Οικονομικές μονάδες ειδικού σκοπού (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2005) και
- IAS 39 (Αναθεώρηση) . Μετατροπή και Αρχική Αναγνώριση χρηματοοικονομικών μεγεθών Ενεργητικού και Παθητικού (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2005).

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτίμησε την σχέση των αναθεωρήσεων αυτών με τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας και συμπέρανε ότι δεν σχετίζονται με τις δραστηριότητες της εταιρείας.

Ερμηνείες και αναθεωρήσεις εκδοθέντων διεθνών λογιστικών προτύπων που δεν έχουν τεθεί ακόμη σε ισχύ

Ορισμένα νέα πρότυπα, αναθεωρήσεις και ερμηνείες έχουν εκδοθεί και είναι υποχρεωτικά για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Ιανουαρίου 2006 η μεταγενέστερες περιόδους και τις οποίες η Εταιρεία δεν έχει ακόμη υιοθετήσει ως ακολούθως:

- *IAS 19 (Αναθεώρηση). Δαπάνες Προσωπικού (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006).* Η αναθεώρηση αυτή επιτρέπει την επιλογή μίας εναλλακτικής μεθόδου για τον υπολογισμό των αναλογιστικών κερδών και ζημιών. Σε περιπτώσεις προγραμμάτων που εμπλέκονται περισσότεροι του ενός εργοδότες πιθανόν να χρειασθούν περισσότερα κριτήρια αναγνώρισης για την εφαρμογή της λογιστικής μεθόδου των προγραμμάτων καθορισμένης απόδοσης. Επίσης επιβάλλονται νέες ανάγκες πληροφόρησης με μορφή σημειώσεων. Καθώς η Εταιρεία δεν σκοπεύει να αλλάξει την λογιστική πολιτική που εφαρμόζει σε σχέση με την αναγνώριση αναλογιστικών κερδών και ζημιών και δεν συμμετέχει σε προγράμματα που εμπλέκονται περισσότεροι του ενός εργοδότες, η εφαρμογή αυτής της αναθεώρησης αυτής δεν θα έχει επίδραση στη μορφή και την έκταση των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει αυτή την αναθεώρηση στις ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2006.
- *IAS 39 (Αναθεώρηση). Λογιστική πράξεων αντιστάθμισης κινδύνων χρηματικών ροών προβλεπομένων ενδοεταιρικών συναλλαγών (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006).* Η αναθεώρηση επιτρέπει να θεωρηθεί ο κίνδυνος από διακυμάνσεις ισοτιμιών ξένων νομισμάτων σαν κίνδυνος που υπόκειται σε πράξη αντιστάθμισης κινδύνου στις οικονομικές καταστάσεις με την προϋπόθεση ότι (α) η συναλλαγή πραγματοποιείται σε νόμισμα διαφορετικό από το λειτουργικό νόμισμα της εταιρείας που λαμβάνει μέρος στη συναλλαγή και (β) ο κίνδυνος από την χρήση του ξένου συναλλάγματος θα επηρεάσει τα ενοποιημένα αποτελέσματα. Η αναθεώρηση αυτή δεν επηρεάζει τις δραστηριότητες της Εταιρείας καθώς η Εταιρεία δεν έχει ενδοεταιρικές συναλλαγές που θα μπορούσαν να χαρακτηριστούν ότι εμπίπτουν στην κατηγορία των κινδύνων που υπόκεινται σε πράξεις αντιστάθμισης.
- *IAS 39 (Αναθεώρηση). Επιλογή Εύλογης αξίας. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006).* Η αναθεώρηση αυτή αλλάζει τον ορισμό των χρηματοοικονομικών εργαλείων που χαρακτηρίζονται σαν εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων και περιορίζει την δυνατότητα να χαρακτηρίζονται χρηματοοικονομικά εργαλεία σαν ανήκοντα σ αυτή την κατηγορία. Η Εταιρεία πιστεύει ότι αυτή η αναθεώρηση δεν θα έχει σημαντική επίδραση στην κατηγοριοποίηση των χρηματοοικονομικών εργαλείων καθώς θα έχει την δυνατότητα να ικανοποιήσει τα αναθεωρημένα κριτήρια για τον χαρακτηρισμό αυτών των εργαλείων σαν εύλογης αξίας μέσω του λογαριασμού αποτελεσμάτων. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει αυτή την αναθεώρηση από 1^η Ιανουαρίου 2006.
- *IAS 39 και IFRS 4 (Αναθεώρηση). Συμβάσεις χρηματοοικονομικών εγγυήσεων. (σε ισχύ από 1ης Ιανουαρίου 2006).* Η αναθεώρηση αυτή επιβάλλει όλες οι χρηματοοικονομικές εγγυήσεις που έχουν εκδοθεί εκτός από αυτές που έχουν από την Εταιρεία να θεωρούνται σαν ασφαλιστικά συμβόλαια, να αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη τους αξία και ακολούθως να αποτιμούνται στην ψηλότερη αξία από (α) στο μη προεξοφλημένο υπόλοιπο των εσόδων που έχουν εισπραχθεί και αναφέρονται σε επόμενες χρονικές περιόδους και (β) και τη δαπάνη που χρειάζεται για να διακανονιστεί η υποχρέωση στην ημερομηνία του ισολογισμού. Η διοίκηση έχει εξετάσει αυτή την αναθεώρηση και συμπέρανε ότι δεν σχετίζεται με την Εταιρεία.
- *IFRS 1 (Αναθεώρηση) Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.* Αυτή η αναθεώρηση δεν επηρεάζει στην Εταιρεία καθώς δεν εφαρμόζει τα ΔΠΧΠ για πρώτη φορά.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

-
- *IFRS 6 (Αναθεώρηση) Έρευνα και Αποτίμηση Μεταλλευμάτων* (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006). Το πρότυπο IFRS 6 επιτρέπει την τήρηση των υφιστάμενων πρακτικών λογιστικής για έξοδα έρευνας, εκμετάλλευσης και αποτίμησης υδρογονανθράκων. Η Διοίκηση έχει εξετάσει αυτή την αναθεώρηση και συμπεράνε ότι δεν σχετίζεται με την εταιρεία.
 - *IFRS 7 Χρηματοοικονομικά εργαλεία πληροφορίες υπό μορφή σημειώσεων και συμπληρωματική αναθεώρηση του IAS 1 Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων και πληροφορίες υπο μορφή σημειώσεων για τα κεφάλαια* (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2007). Το IFRS 7 επιβάλλει την παρουσίαση νέων πληροφοριών για να βελτιώσει την πληροφόρηση για τα χρηματοοικονομικά εργαλεία. Επιβάλλει την παροχή ποιοτικών και ποσοτικών πληροφοριών για την έκθεση σε κινδύνους που προέρχονται από τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων περιλαμβανομένων συγκεκριμένων πληροφοριών που πρέπει να παρασχεθούν κατ' ελάχιστον για πιστωτικούς κινδύνους, κινδύνους ρευστότητας, εμπορικούς κινδύνους περιλαμβανομένης ανάλυσης εναλλακτικών σεναρίων για εμπορικούς κινδύνους. Αντικαθιστά το IAS 30 Πληροφορίες στις οικονομικές καταστάσεις τραπεζών και λοιπών χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων και τις πληροφορίες που επιβάλλονται από το IAS 32 *Χρηματοοικονομικά Εργαλεία, Παρουσίαση και Πληροφορίες*. Εφαρμόζεται σε όλες τις εταιρείες που συντάσσουν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Η αναθεώρηση του IAS 1 επιβάλλει την παροχή πληροφοριών για το ύψος των κεφαλαίων της εταιρείας και τον τρόπο που χειρίζεται τα κεφάλαια της. Η Εταιρεία έχει εκτιμήσει την επίδραση του IFRS 7 και της αναθεώρησης του IAS 1 και συμπεράνε ότι η κύρια επιπρόσθετη πληροφόρηση που χρειάζεται είναι η μελέτη εναλλακτικών σεναρίων εμπορικών κινδύνων και η πληροφόρηση σχετικά με τα κεφάλαια που επιβάλλεται από την αναθεώρηση του IAS 1. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει το IFRS 7 και το αναθεωρημένο IAS 1 για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που θα αρχίσουν την 1η Ιανουαρίου 2007.
 - *IFRIC 4 Καθορίζει κατά πόσον μια συμφωνία περιέχει μίσθωση*. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006). Το IFRIC 4 καθορίζει ότι η απόφαση αν μια συμφωνία περιέχει μίσθωση πρέπει να βασίζεται στην ουσία της συμφωνίας. Επιβάλλει να εκτιμηθεί αν (α) η εκπλήρωση της συμφωνίας εξαρτάται από τη χρήση συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου ή στοιχείων και (β) η συμφωνία περιλαμβάνει δικαίωμα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου. Η διοίκηση της Εταιρείας εξετάζει την επίδραση του IFRIC 4 στις δραστηριότητες της Εταιρείας.
 - *IFRIC 5 Δικαιώματα που πηγάζουν από συμμετοχές σε ταμεία θέσης εκτός λειτουργίας και περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης*. (σε ισχύ από 1η Ιανουαρίου 2006). Το IFRIC 5 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες της Εταιρείας καθότι δεν συμμετέχει σε ταμεία θέσης εκτός λειτουργίας ή ταμεία περιβαλλοντολογικής αποκατάστασης.
 - *IFRIC 6 Υποχρεώσεις που προέρχονται από την συμμετοχή σε συγκεκριμένες εγκαταστάσεις ηλεκτρικών και ηλεκτρονικών αποβλήτων* (σε ισχύ από 1ης Δεκεμβρίου 2005). Το IFRIC 6 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες της Εταιρείας.

2.2 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας επιμετρώνται με βάση το κύριο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της Εταιρείας.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της περιόδου και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, καταχωρούνται στα αποτελέσματα.

2.3 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και απομείωση με εξαίρεση τα γήπεδα τα οποία αποτιμούνται στο κόστος μείον απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα. Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων καταχωρείται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται.

Οι αποσβέσεις των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο με ισόποσες ετήσιες επιβαρύνσεις στο διάστημα της αναμενόμενης ωφέλιμης ζωής τους που έχει ως εξής:

- Κτίρια	20 έτη
- Μηχανικός εξοπλισμός (Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής και υποσταθμός	15 έτη
- Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5 έτη
- Μεταφορικά μέσα	6 έτη
- Υπολογιστές	3-5 έτη

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Κέρδη ή ζημιές από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημιές αυτές διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος των καθαρών λοιπών εσόδων (εξόδων).

Κεφαλαιοποίηση τόκων

Χρηματοοικονομικά έξοδα που αφορούν στην αγορά ή κατασκευή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα .

2.4 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογιστικών προγραμμάτων. Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των. (3 χρόνια).

2.5 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και επίσης όταν κάποια γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι οι λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και αξίας χρήσεως. (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες.) Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από υπεραξία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

2.6 Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας αφαιρουμένων και των τυχόν εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

2.7 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες οι οποίες έχουν γενικά πίστωση 30-60 ημερών καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Σοβαρά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα.

2.8 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου και τις τραπεζικές υπεραναλήψεις.

2.9 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης.

2.10 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού. Σε αυτή την περίπτωση ταξινομούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

2.11 Αναβαλλόμενη φορολογία

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται κατά την έκταση στην οποία θα υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

2.12 Παροχές στο προσωπικό

(α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης

Η εταιρεία συμμετέχει σε διάφορα συνταξιοδοτικά προγράμματα. Τα προγράμματα αυτά χρηματοδοτούνται μέσω πληρωμών σε συνταξιοδοτικά ταμεία που προσδιορίζονται από περιοδικές αναλογιστικές μελέτες. Οι πληρωμές καθορίζονται από την Ελληνική νομοθεσία και τους κανονισμούς των ταμείων. Η εταιρεία έχει τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα στα πλαίσια του οποίου η εταιρεία πραγματοποιεί καθορισμένες πληρωμές σε ένα ξεχωριστό νομικό πρόσωπο. Η Εταιρεία δεν έχει καμμία νομική υποχρέωση να πληρώσει επί πλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους εργαζομένους τις παροχές που σχετίζονται με την υπηρεσία τους στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής συντάξεως το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών. Η Εταιρεία δεν έχει συνταξιοδοτικό πρόγραμμα καθορισμένων παροχών που να είναι χρηματοδοτούμενο.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των ενεργητικών στοιχείων του προγράμματος τις μεταβολές που προκύπτουν από τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα συσσωρευμένα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα και τις υποθέσεις της αναλογιστικής μελέτης και υπερβαίνουν το 10% της αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος ή το 10% της υποχρέωσης καθορισμένων εισφορών καταχωρούνται στα αποτελέσματα μέσα στον αναμενόμενο μέσο ασφαλιστικό χρόνο εργασίας των συμμετεχόντων στο πρόγραμμα.

Το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα με εξαίρεση την περίπτωση που οι μεταβολές του προγράμματος εξαρτώνται από τον εναπομένοντα χρόνο υπηρεσίας των εργαζομένων. Στην περίπτωση αυτή το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται στα αποτελέσματα με την σταθερή μέθοδο μέσα στην περίοδο ωρίμανσης.

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδότησεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικιοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. Η Εταιρεία καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

2.13 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων που εξοφλούνται κανονικά εντός 30-90 ημερών, αναγνωρίζονται στο κόστους που ταυτίζεται με την εύλογη αξία της μελλοντικής πληρωμής για τις αγορές αγαθών και υπηρεσιών που παρασχέθηκαν.

2.14 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν η εταιρεία έχει νομικές συμβατικές υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, ή είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και οι υποχρεώσεις αυτές μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημιές. Όταν υπάρχουν πολλές παρόμοιες υποχρεώσεις η πιθανότητα να χρειαστεί μελλοντική εκροή για την διευθέτηση τους υπολογίζεται εξετάζοντας την ομάδα των υποχρεώσεων σαν σύνολο. Πρόβλεψη αναγνωρίζεται ακόμα και αν η πιθανότητα εκροής σχετικά με μια συγκεκριμένη υποχρέωση σε μια συγκεκριμένη ομάδα υποχρεώσεων είναι σχετικά μικρή.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

2.15 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στην Εταιρεία. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

(α) Πωλήσεις αγαθών

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία παραδίδει την ιδιοκτησία και τους κινδύνους που σχετίζονται με την ιδιοκτησία των αγαθών στους πελάτες, τα αγαθά γίνονται αποδεκτά από αυτούς και η είσπραξη της απαίτησης είναι εύλογα εξασφαλισμένη.

(β) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση τη χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν υπάρχει απομείωση των απαιτήσεων, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

2.16 Διανομή μερισμάτων

Η υποχρεωτική βάσει νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

2.17 Συγκριτικά στοιχεία

Τα συγκριτικά στοιχεία αναφέρονται στην χρήση 2004, η οποία είναι η πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της εταιρείας και καλύπτει την περίοδο από την ίδρυσή της, την 27 Μαΐου 2003 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2004.

3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Λόγω των δραστηριοτήτων της η εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως εμπορικούς (περιλαμβανομένων μεταβολών σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκιο, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας εστιάζεται στο απρόβλεπτο των χρηματοπιστωτικών αγορών και επιδιώκει να ελαχιστοποιήσει την ενδεχόμενη αρνητική τους επίδραση στη χρηματοοικονομική απόδοση της Εταιρείας.

(α) Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η Εταιρεία λειτουργεί ως παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας την οποία παραδίδει στον ΔΕΣΜΗΕ με διαδικασίες που έχουν θεσμοθετηθεί, ως εκ τούτου η Εταιρεία δεν υπόκειται σε κίνδυνο από συναλλαγματική ισοτιμία και σε πιστωτικό κίνδυνο. Ωστόσο το πλαίσιο της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας δεν είναι πλήρως ξεκαθαρισμένο, δηλαδή χρειάζεται περαιτέρω βελτίωση και ανάπτυξη το νομοθετικό πλαίσιο που διέπει την αγορά.

(β) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών ισοδυνάμων και διαθεσίμων την ικανότητα χρηματοδότησης καθώς επίσης και την ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις με επαρκή πιστωτικά όρια με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων, το τμήμα διαχείρισης διαθεσίμων έχει σαν στόχο την ευέλικτη χρηματοδότηση μέσω εγγυημένων πιστωτικών γραμμών.

(γ) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Ο κίνδυνος μεταβολής των επιτοκίων προέρχεται κυρίως από τα μακροπρόθεσμα δάνεια. Δάνεια με μεταβλητό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών. Δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο μεταβολής της εύλογης αξίας.

3.2 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (π.χ. παράγωγα, μετοχές, ομόλογα, αμοιβαία κεφάλαια), προσδιορίζεται από τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης και παραδοχών που στηρίζονται σε δεδομένα της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευτών για παρόμοια στοιχεία χρησιμοποιούνται για το μακροχρόνιο δανεισμό. Άλλες τεχνικές όπως η προεξόφληση μελλοντικών χρηματοροών χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της αξίας των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων. Η εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων προσδιορίζεται σαν η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών. Η εύλογη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα προσδιορίζεται με τιμές forward στην ημερομηνία ισολογισμού.

Η ονομαστική αξία μείον προβλέψεις για επισφάλειες των εμπορικών απαιτήσεων εκτιμάται ότι προσεγγίζει την πραγματική τους αξία. Οι πραγματικές αξίες των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για σκοπούς εμφάνισής τους στις οικονομικές καταστάσεις υπολογίζονται με βάση τη παρούσα αξία των μελλοντικών ταμιακών ροών που προκύπτουν από συγκεκριμένες συμβάσεις χρησιμοποιώντας το τρέχον επιτόκιο το οποίο είναι διαθέσιμο για την Εταιρεία για τη χρήση παρόμοιων χρηματοπιστωτικών μέσων.

4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Η εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με το μέλλον. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ ορισμού σπάνια θα ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα. Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις που συνεπάγονται σημαντικό κίνδυνο επανεκτίμησης στη λογιστική αξία των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού στη επόμενη περίοδο αναφέρονται κατωτέρω.

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος όπως προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων προσδοκίων για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά υπό τις παρούσες συνθήκες

(α) Φόρος εισοδήματος

Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το ενδεχόμενο που θα της επιβληθούν επιπλέον φόροι. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

(β) Εκτίμηση απομείωσης της αξίας επενδύσεων, χρηματοοικονομικών στοιχείων και απαιτήσεων

Η Εταιρεία εξετάζει ετησίως εάν η υπεραξία έχει υποστεί οποιαδήποτε απομείωση, σύμφωνα με την λογιστική πρακτική. Τα ανακτήσιμα ποσά των μονάδων δημιουργίας χρηματοροών έχουν καθοριστεί με βάση της αξίας σε χρήση. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν τη χρήση εκτιμήσεων.

5 Συμφωνία λόγω μετάπτωσης από τις Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές στα ΔΠΧΠ

Οι ακόλουθες συμφωνίες παρέχουν τις διαφορές που προέκυψαν από την μετάβαση στα ΔΠΧΠ από τις Ελληνικές Γενικά Παραδεκτές Λογιστικές Αρχές σε:

- συμφωνία καθαρής θέσης στις 31 Δεκεμβρίου 2004 (σημείωση 5.1)
- συμφωνία καθαρού κέρδους για την περίοδο 27 Μαΐου 2003 έως 31 Δεκεμβρίου 2004 (σημείωση 5.2)
- συμφωνία ισολογισμού στις 31 Δεκεμβρίου 2004 (σημείωση 5.3)
- συμφωνία κατάστασης αποτελεσμάτων για την περίοδο 27 Μαΐου 2003 έως 31 Δεκεμβρίου 2004 (σημείωση 5.4)

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

5.1 Συμφωνία καθαρής θέσης 31 Δεκεμβρίου 2004

	31 Δεκεμβρίου 2004
Σύνολο καθαρής θέσης σύμφωνα με τα ΕΓΛΣ	49.797
<i>Συμφωνία σε Δ.Π.Χ.Π.</i>	
Διαγραφή των κεφαλαιοποιημένων δαπανών χωρίς μελλοντικό όφελος	<u>(7.991)</u>
Σύνολο αναμορφώσεων	<u>(7.991)</u>
Σύνολο καθαρής θέσης σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ	<u>41.806</u>

5.2 Συμφωνία καθαρού κέρδους για την περίοδο 27 Μαΐου 2003 έως 31 Δεκεμβρίου 2004

	Περίοδος 27 Μαΐου 2003 31 Δεκεμβρίου 2004
Σύνολο κερδών σύμφωνα με τα ΕΓΛΣ	(3)
<i>Συμφωνία σε Δ.Π.Χ.Π.</i>	
Διαγραφή των κεφαλαιοποιημένων δαπανών χωρίς μελλοντικό όφελος	<u>(7.991)</u>
Σύνολο αναμορφώσεων συμφωνίας	<u>(7.991)</u>
Σύνολο κερδών σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ	<u>(7.994)</u>

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

5.3 Διαφορές ισολογισμού 31 Δεκεμβρίου 2004

	ΕΓΛΣ	Εγγραφές & Προσαρμογές	ΔΠΧΠ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Πάγιο Ενεργητικό			
Ενσώματα πάγια	169.341	(13.353)	155.988
	169.341	(13.353)	155.988
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις	8.153	5.413	13.566
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	12.723	0	12.723
	20.876	5.413	26.289
Σύνολο ενεργητικού	190.217	(7.940)	182.277
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό κεφάλαιο	49.800	0	49.800
Αποτελέσματα εις νέον	(3)	(7.991)	(7.994)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	49.797	(7.991)	41.806
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Δάνεια	111.181	0	111.181
	111.181	0	111.181
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις			
Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις	29.239	51	29.290
	29.239	51	29.290
Σύνολο υποχρεώσεων	140.420	51	140.471
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων	190.217	(7.940)	182.277

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

5.4 Διαφορές αποτελεσμάτων για το έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2004

	ΕΓΛΣ	Εγγραφές & Προσαρμογές	ΔΠΧΠ
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	0	0	0
Κόστος πωληθέντων	0	0	0
Μεικτό κέρδος	0	0	0
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(787)	(7.550)	(8.337)
Λοιπά έσοδα / (έξοδα)	439	(439)	0
Λειτουργικό αποτέλεσμα	(348)	(7.989)	(8.337)
Καθαροί τόκοι και συναφή έξοδα	345	(2)	343
Κέρδη προ φόρων	(3)	(7.991)	(7.994)
Φόρος εισοδήματος	0	0	0
Καθαρά κέρδη περιόδου	(3)	(7.991)	(7.994)

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

6 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

	Κτίρια	Μηχ/κός εξοπλισμός	Μεταφορικά μέσα	Έπιπλα και εξαρτήματα	Ακίνητο- ποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Κόστος						
Υπόλοιπο 27 Μαΐου 2003	0	0	0	0	0	0
Προσθήκες	0	0	0	0	155.988	155.988
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	0	0	0	0	155.988	155.988
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 27 Μαΐου 2003	0	0	0	0	-	0
Αποσβέσεις περιόδου	0	0	0	0	-	0
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	0	0	0	0	-	0
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2004	0	0	0	0	155.988	155.988
Κόστος						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	0	0	0	0	155.988	155.988
Προσθήκες	0	0	0	0	87.897	87.897
Κεφαλαιοποιημένα έργα	0	0	0	0	0	-
Πωλήσεις/ διαγραφές	0	0	-	0	0	-
Μεταφορές και λοιπές κινήσεις	14.972	228.579	24	275	(243.850)	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	14.972	228.579	24	275	35	243.885
Συσσωρευμένες αποσβέσεις						
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	0	0	0	0	-	0
Αποσβέσεις περιόδου	0	0	0	3	0	3
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	0	0	0	3	-	3
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2005	14.972	228.579	24	272	35	243.882

(α) Στην αξία των παγίων και συγκεκριμένα στον μηχανολογικό εξοπλισμό, περιλαμβάνεται υποσταθμός ηλεκτροπαραγωγής και υπόγεια καλωδιακή σύνδεση συνολικής αξίας € 13 εκατ. περίπου, τα οποία σύμφωνα με την τριμερή σύμβαση μεταξύ του “Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.”, της “Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ (ΔΕΗ ΑΕ)” και της εταιρείας αποτελεί πάγιο σύνδεσης και μετά το πέρας της κατασκευής του θα περιέλθει στην κυριότητα της ΔΕΗ. Ενώ η κατασκευή του υποσταθμού ολοκληρώθηκε μέχρι την ημερομηνία έγκρισης του ισολογισμού, δεν έχουν οριστικοποιηθεί οι ακριβείς όροι της μεταβίβασης.

(β) Κατά την χρήση 2005 έχουν κεφαλαιοποιηθεί ποσό €6,0 εκατ. (2004 € 3,7 εκατ.) που αφορά τόκους κατασκευαστικής περιόδου.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

7 Ασώματες ακινητοποιήσεις

	Λογισμικό	Δικαιώματα και άδειες	Σύνολο
Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2004			
Κόστος			
Υπόλοιπο 27 Μαΐου 2003	0	0	0
Προσθήκες	0	-	0
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	0	0	0
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 27 Μαΐου 2003	0	0	0
Αποσβέσεις περιόδου	0	0	0
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2004	0	0	0
Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2004	0	0	0
Κόστος			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	0	0	0
Προσθήκες	15	147	162
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	15	147	162
Συσσωρευμένες αποσβέσεις			
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2005	0	0	0
Αποσβέσεις περιόδου	0	147	147
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	0	147	147
Καθαρή αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2005	15	0	15

8 Αποθέματα

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Αναλώσιμα και ανταλλακτικά	8.933	0
	8.933	0

9 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Πελάτες	7.059	0
Επιστρεπτέος Φ.Π.Α.	14.426	7.425
Αναβαλλόμενα έξοδα και προκαταβολές	0	6.141
Σύνολο	21.485	13.566

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη τους αξία.

10 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Ταμειακά διαθέσιμα	2	4
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις	6.991	12.719
Σύνολο ρευστών διαθεσίμων	6.993	12.723

11 Μετοχικό κεφάλαιο

	Αριθμός μετοχών	Μετοχικό κεφάλαιο
27 Μαΐου 2003	29.900	299.000
Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου	4.950.100	49.501.000
31 Δεκεμβρίου 2004	4.980.000	49.800.000
31 Δεκεμβρίου 2005	4.980.000	49.800.000

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Οι μετοχές της εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές και η ονομαστική αξία μιας μετοχής είναι €10,00 (31 Δεκεμβρίου 2004: €10,00) .

12 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Προμηθευτές	26.374	28.477
Δεδουλευμένα έξοδα	7.299	121
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	1.181	612
Λοιπές υποχρεώσεις	162	80
Σύνολο	35.016	29.290

Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού και διάφορους φόρους και τέλη.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

13 Δανεισμός

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Μακροπρόθεσμος δανεισμός		
Τραπεζικός δανεισμός	149.427	111.181
Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων	149.427	111.181
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	56.212	0
Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων	56.212	0
Σύνολο δανείων	205.639	111.181

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Μεταξύ 1 και 2 ετών	14.102	10.222
Μεταξύ 2 και 5 ετών	60.627	59.416
Πάνω από 5 έτη	74.698	41.543
	149.427	111.181

Τα πραγματικά σταθμισμένα μέσα επιτόκια την ημερομηνία του ισολογισμού είναι τα παρακάτω:

	31 Δεκεμβρίου 2005
	€
Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor + 0,40%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor + 0,75%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Fixed rate 4,25%
	31 Δεκεμβρίου 2004
	€
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Euribor + 0,75%
Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός	Fixed rate 4,25%

14 Αναβαλλόμενη φορολογία

Η εταιρεία δεν έχει καταχωρήσει αναβαλλόμενους φορολογικές απαιτήσεις ύψους € 2,3 εκατ. περίπου, οι οποίες προκύπτουν από τις διαφορές μεταξύ λογιστικής αξίας και φορολογικής βάσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων, καθώς επίσης και από φορολογικές ζημιές, λόγω του ότι δεν αναμένεται να προκύψουν στο άμεσο μέλλον φορολογητέα κέρδη για την αντιστάθμισή τους.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

15 Έξοδα διοίκησης και διάθεσης

	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005	Περίοδου 27 Μαΐου 2003 έως 31 Δεκεμβρίου 2004
Κόστος καυσίμων υλών	11.831	0
Ηλεκτρικό ρεύμα	398	0
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	57	0
Αμοιβές τρίτων	416	1.946
Έξοδα μελετών	0	4.828
Παροχές τρίτων	97	116
Φόροι και τέλη	56	11
Έξοδα αυξήσεως μετοχικού κεφαλαίου	0	548
Ασφάλιστρα	0	873
Αποσβέσεις	150	0
Λοιπά έξοδα	69	15
	13.074	8.337

16 Παροχές σε εργαζομένους

	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005	Περίοδου 27 Μαΐου 2003 έως 31 Δεκεμβρίου 2004
Μισθοδοσία	44	-
Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης	12	-
Λοιπές παροχές σε εργαζομένους	1	-
Σύνολο	57	0

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής.

17 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005	Περίοδου 27 Μαΐου 2003 έως 31 Δεκεμβρίου 2004
Υπηρεσίες προς τρίτους	11.914	-
Ζημιές από μεταβίβαση δικαιωμάτων	0	-
Λοιπά έσοδα	(5)	-
Σύνολο	11.909	0

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

18 Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά

	Περίοδος	
	Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005	27 Μαΐου 2003 έως 31 Δεκεμβρίου 2004
Τόκοι Χρεωστικοί		
Λοιπά έξοδα	(6)	0
	(6)	0
Τόκοι πιστωτικοί		
Έσοδα από τόκους	70	343
	70	343
Αποτέλεσμα χρηματοοικονομικής λειτουργίας	64	343

19 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

	Σημ.	Περίοδος	
		Έτος που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2005	27 Μαΐου 2003 31 Δεκεμβρίου 2004
Κέρδη Περιόδου		(1.101)	(7.994)
Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων	6	150	0
Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα	18	(64)	(343)
		(1.015)	(8.337)
Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης			
(Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων		(8.933)	0
(Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων		(7.971)	(13.566)
(Αύξηση) / μείωση υποχρεώσεων		5.726	29.290
		(11.178)	15.724
Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες		(12.193)	7.387

20 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

Η Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2004 και 2005. Η Διοίκηση δεν είναι σε θέση να εκτιμήσει εάν θα προκύψουν φορολογικές επιβαρύνσεις από μελλοντικούς ελέγχους και την επίδραση που τυχόν να έχουν στις οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

21 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

	Περίοδος	
	Έτος που έληξε	27 Μαΐου 2003
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
ι) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών		
Πωλήσεις υπηρεσιών		
Συνδεδεμένες εταιρείες	0	0
	0	0
ιι) Αγορές υπηρεσιών		
Εταιρείες ομίλου	2.715	542
Αγορές προϊόντων		
Εταιρείες ομίλου	1.150	0
	3.865	542
ιιι) Υπόλοιπα περιόδου που προκύπτουν από πωλήσεις/ αγορές προϊόντων/ υπηρεσιών		
	31 Δεκεμβρίου 2005	31 Δεκεμβρίου 2004
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη		
<u>Εταιρείες ομίλου</u>		
- Υπόλοιπα προμηθευτών	1.174	612
<u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u>		
- Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	0	0
	1.174	612
Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη	(1.174)	(612)

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

α) Θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια

β) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:

- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
- ΔΕΣΜΗΕ

γ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος

δ) Συνδεδεμένες Εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)

ε) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.

- EFG Eurobank

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2005
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

22 Σύνοψη Διοικητικού Συμβουλίου

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας απαρτίζεται από τα παρακάτω μέλη:

ΟΝΟΜΑ	ΘΕΣΗ	ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ
ΜΕΝ. ΧΑΤΖΗΓΕΩΡΓΙΟΥ	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.	1/1 - 31/12/05
ΚΩΝ/ΝΟΣ ΣΓΟΥΡΗΣ	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.	1/1 - 31/12/05
ΑΝΔΡΕΑΣ ΤΖΟΥΡΟΣ	ΔΙΕΥΘ. ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	1/1 - 31/12/05
ΚΩΝ/ΝΟΣ ΔΕΜΠΡΗΣ	ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.	31/3 - 31/12/05
ΧΑΡΑΛ. ΠΑΝΙΤΣΙΔΗΣ	ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.	31/3 - 31/07/05
ΧΡΗΣΤΟΣ ΠΑΡΤΣΟΣ	ΜΕΛΟΣ Δ.Σ.	23/8 - 31/12/05

Οι αμοιβές των μελών του διοικητικού συμβουλίου στο σύνολό τους ανήλθαν σε €59.762.